

PT Medco Energi Internasional Tbk
dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*

Laporan keuangan konsolidasian auditan
tanggal 30 Juni 2021
dan 31 Desember 2020, 2019, dan 2018
dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal
30 Juni 2021 dan tahun yang berakhir pada
tanggal-tanggal 31 Desember 2020, 2019, dan 2018
beserta laporan-laporan auditor independen
Laporan keuangan konsolidasian yang tidak diaudit
tanggal 30 Juni 2020 dan untuk periode
enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut
beserta laporan atas reviu informasi keuangan interim/
*Audited consolidated financial statements
as of June 30, 2021
and December 31, 2020, 2019, and 2018
and for the six-month period ended
June 30, 2021 and the years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
with independent auditors' reports
Unaudited consolidated financial statements
as of June 30, 2020
and for the six-month period then ended
with report on review of interim financial information*



MEDCOENERGI

FORMULIR / FORM No. 75 / POJK.04 / 2017

SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG TANGGUNG JAWAB ATAS PENYAJIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN AUDITAN TANGGAL 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020, 2019, DAN 2018 DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL 30 JUNI 2021 DAN TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL-TANGGAL 31 DESEMBER 2020, 2019, DAN 2018 BESERTA LAPORAN-LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN, LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN YANG TIDAK DIAUDIT TANGGAL 30 JUNI 2020 DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT BESERTA LAPORAN ATAS REVIU INFORMASI KEUANGAN INTERIM PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA

DIRECTORS' STATEMENT ON THE RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION OF THE AUDITED CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS OF JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020, 2019, AND 2018 AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED JUNE 30, 2021 AND THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2020, 2019, AND 2018 WITH INDEPENDENT AUDITORS' REPORTS, UNAUDITED CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS OF JUNE 30, 2020 AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN ENDED WITH REPORT ON REVIEW OF INTERIM FINANCIAL INFORMATION PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

We the undersigned,

- | | |
|-----------------------------------|---|
| 1. Nama/Name | : Hilmi Panigoro |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Domisili/Residence Address | : Jl. Patimura No.9, RT005/001, Selong,
Kebayoran Baru, Jakarta Selatan |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3000 |
| Jabatan/Title | : Direktur Utama / President Director |
| 2. Nama/Name | : Anthony Robert Mathias |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Domisili/Residence Address | : Executive Paradise Complex J4, Cilandak Barat,
Jl. Antasari, Jakarta 12410 |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3000 |
| Jabatan/Title | : Direktur Keuangan / Finance Director |

menyatakan bahwa :

hereby confirm :

- | | |
|---|--|
| 1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasian Auditasi tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2020, 2019, dan 2018 beserta Laporan-Laporan Auditor Independen, Laporan Keuangan Konsolidasian yang tidak diaudit tanggal 30 Juni 2020 dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut beserta Laporan Atas Reviu Informasi Keuangan Interim PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknyanya ("Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknyanya"); | 1. Responsible towards the preparation and presentation of the Audited Consolidated Financial Statements as of June 30, 2021 and December 31, 2020, 2019, and 2018 and for the six-month period ended June 30, 2021 and the years ended December 31, 2020, 2019, and 2018 with Independent Auditors' Reports, Unaudited Consolidated Financial Statements as of June 30, 2020 and for the six-month period then ended with report on review of interim financial information PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries ("The Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries"); |
| 2. Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknyanya telah disusun dan disajikan | 2. The Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries has been prepared in |



MEDCOENERGI

sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;

3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknya telah disajikan secara lengkap dan benar; dan
 - b. Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknya tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;
4. Bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam Perseroan dan Entitas Anaknya.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;

3. a. All the information in the Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries have been fully and accurately disclosed; and
 - b. The Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries does not contain any false information or material fact, and does not omit any information or material fact;
4. Responsible towards the internal control system of the Company and Its Subsidiaries.

In witness whereof, the undersigned have drawn up this statement truthfully.

Jakarta, 25 Oktober 2021 / Jakarta, 25 October 2021
PT Medco Energi Internasional Tbk

Hilmi Panigoro
Direktur Utama / President Director

Anthony R. Mathias
Direktur Keuangan / Finance Director

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk.
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN AUDITAN
TANGGAL 30 JUNI 2021
DAN 31 DESEMBER 2020, 2019, DAN 2018
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL
30 JUNI 2021 DAN TAHUN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL-TANGGAL
31 DESEMBER 2020, 2019, DAN 2018
BESERTA LAPORAN-LAPORAN
AUDITOR INDEPENDEN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN YANG
TIDAK DIAUDIT
TANGGAL 30 JUNI 2020
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
BESERTA LAPORAN ATAS REVIU INFORMASI
KEUANGAN INTERIM**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk.
AND ITS SUBSIDIARIES
AUDITED CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2021
AND DECEMBER 31, 2020, 2019, AND 2018
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD
ENDED
JUNE 30, 2021
AND THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2020, 2019, AND 2018
WITH INDEPENDENT AUDITORS' REPORTS
UNAUDITED CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2020
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD
THEN ENDED
WITH REPORT ON REVIEW OF INTERIM
FINANCIAL INFORMATION**

Daftar Isi

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Laporan Auditor Independen		<i>Independent Auditors' Report</i>
Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim		<i>Report on Review of Interim Financial Information</i>
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian.....	1-3	<i>.....Consolidated Statements of Financial Position</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian.....	4-7	<i>Consolidated Statements of Profit or Lossand Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian.....	8-10	<i>.....Consolidated Statements of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasian.....	11-12	<i>.....Consolidated Statements of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	13-549	<i>..... Notes to the Consolidated Financial Statements</i>
Informasi Tambahan (Tidak diaudit)	550-555	<i>.....Supplementary Information (Unaudited)</i>

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen

Laporan No. 02107/2.1032/AU.1/02/0705-3/1/X/2021

Pemegang Saham, Dewan Komisaris, dan Direksi
PT Medco Energi Internasional Tbk

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") dan entitas anaknya terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 dan 2019 serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020 dan 2019, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya.

Tanggung jawab manajemen atas laporan keuangan

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

Tanggung jawab auditor

Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian tersebut berdasarkan audit kami. Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami untuk mematuhi ketentuan etika serta merencanakan dan melaksanakan audit untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian tersebut bebas dari kesalahan penyajian material.

Independent Auditors' Report

Report No. 02107/2.1032/AU.1/02/0705-3/1/X/2021

The Shareholders and the Boards of
Commissioners and Directors
PT Medco Energi Internasional Tbk

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") and its subsidiaries, which comprise the consolidated statements of financial position as of June 30, 2021 and December 31, 2020 and 2019, and the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in equity, and cash flows for the six-month period ended June 30, 2021 and the years ended December 31, 2020 and 2019, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of such consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an opinion on such consolidated financial statements based on our audits. We conducted our audits in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether such consolidated financial statements are free from material misstatement.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 02107/2.1032/AU.1/02/0705-3/1/X/2021 (lanjutan)

Tanggung jawab auditor (lanjutan)

Suatu audit melibatkan pelaksanaan prosedur untuk memperoleh bukti audit tentang angka-angka dan pengungkapan dalam laporan keuangan. Prosedur yang dipilih bergantung pada pertimbangan auditor, termasuk penilaian atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan. Dalam melakukan penilaian risiko tersebut, auditor mempertimbangkan pengendalian internal yang relevan dengan penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan entitas untuk merancang prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal entitas. Suatu audit juga mencakup pengevaluasian atas ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan dan kewajaran estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan secara keseluruhan.

Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

Opini

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk dan entitas anaknya tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 dan 2019, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020 dan 2019, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Independent Auditors' Report (continued)

Report No. 02107/2.1032/AU.1/02/0705-3/1/X/2021 (continued)

Auditors' responsibility (continued)

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of PT Medco Energi Internasional Tbk and its subsidiaries as of June 30, 2021 and December 31, 2020 and 2019, and their consolidated financial performance and cash flows for the six-month period ended June 30, 2021 and the years ended December 31, 2020 and 2019, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 02107/2.1032/AU.1/02/0705-3/1/X/2021 (lanjutan)

Hal-hal lain

Laporan ini diterbitkan dengan tujuan untuk dicantumkan dalam dokumen penawaran sehubungan dengan rencana penawaran efek utang entitas anak dari Perusahaan di Amerika Serikat dan di luar Amerika Serikat masing-masing berdasarkan Rule 144A dan Regulation S dari United States Securities Act of 1933, serta tidak ditujukan dan tidak diperkenankan untuk digunakan untuk tujuan lain.

Independent Auditors' Report (continued)

Report No. 02107/2.1032/AU.1/02/0705-3/1/X/2021 (continued)

Other matter

This report has been prepared solely for inclusion in the offering document in connection with the proposed offering of the debt securities of the Company's subsidiary in the United States of America and outside of the United States of America in reliance on Rule 144A and Regulation S, respectively, under the United States Securities Act of 1933, and is not intended to be and should not be used for any other purposes.

KAP Purwantono, Sungkoro & Surja

Susanti

Registrasi Akuntan Publik No. AP.0705/Public Accountant Registration No. AP.0705

25 Oktober 2021/October 25, 2021



The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim

Report on Review of Interim Financial Information

Laporan No. 00575/2.1032/JL.0/02/0705-2/1/X/2021

Report No. 00575/2.1032/JL.0/02/0705-2/1/X/2021

Pemegang Saham, Dewan Komisaris, dan Direksi
PT Medco Energi Internasional Tbk

The Shareholders and the Boards of Commissioners and Directors
PT Medco Energi Internasional Tbk

Pendahuluan

Introduction

Kami telah mereviu laporan keuangan konsolidasian interim PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") dan entitas anaknya terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian interim tanggal 30 Juni 2020, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian interim untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya. Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian interim ini sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia. Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu kesimpulan atas laporan keuangan konsolidasian interim ini berdasarkan reviu kami.

We have reviewed the accompanying interim consolidated financial statements of PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") and its subsidiaries, which comprise the interim consolidated statement of financial position as of June 30, 2020, and the interim consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in equity, and cash flows for the six-month period then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information. Management is responsible for the preparation and fair presentation of these interim consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards. Our responsibility is to express a conclusion on these interim consolidated financial statements based on our review.

Ruang lingkup reviu

Scope of review

Kami melaksanakan reviu kami berdasarkan Standar Perikatan Reviu 2410, "Reviu atas Informasi Keuangan Interim yang Dilaksanakan oleh Auditor Independen Entitas" ("SPR 2410"), yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Suatu reviu atas informasi keuangan interim terdiri dari pengajuan pertanyaan, terutama kepada pihak yang bertanggung jawab atas bidang keuangan dan akuntansi, serta penerapan prosedur analitis dan prosedur reviu lainnya. Suatu reviu memiliki ruang lingkup yang secara substansial kurang daripada suatu audit yang dilaksanakan berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia dan sebagai konsekuensinya, tidak memungkinkan kami untuk memperoleh keyakinan bahwa kami akan mengetahui seluruh hal signifikan yang mungkin teridentifikasi dalam suatu audit. Oleh karena itu, kami tidak menyatakan suatu opini audit.

We conducted our review in accordance with Standard on Review Engagements 2410, "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity" ("SRE 2410"), established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants and consequently, does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.



The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim (lanjutan)

Report on Review of Interim Financial Information (continued)

Laporan No. 00575/2.1032/JL.0/02/0705-2/1/X/2021 (lanjutan)

Report No. 00575/2.1032/JL.0/02/0705-2/1/X/2021 (continued)

Kesimpulan

Conclusion

Berdasarkan reviu kami, tidak ada hal-hal yang menjadi perhatian kami yang menyebabkan kami percaya bahwa laporan keuangan konsolidasian interim terlampir tidak menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk dan entitas anaknya tanggal 30 June 2020, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim consolidated financial statements do not present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of PT Medco Energi Internasional Tbk and its subsidiaries as of June 30, 2020, and their consolidated financial performance and cash flows for the six-month period then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Hal lain

Other matter

Laporan ini diterbitkan dengan tujuan untuk dicantumkan dalam dokumen penawaran sehubungan dengan rencana penawaran efek utang entitas anak dari Perusahaan di Amerika Serikat dan di luar Amerika Serikat masing-masing berdasarkan Rule 144A dan Regulation S dari United States Securities Act of 1933, serta tidak ditujukan dan tidak diperkenankan untuk digunakan untuk tujuan lain.

This report has been prepared solely for inclusion in the offering document in connection with the proposed offering of the debt securities of the Company's subsidiary in the United States of America and outside of the United States of America in reliance on Rule 144A and Regulation S, respectively, under the United States Securities Act of 1933, and is not intended to be and should not be used for any other purposes.

KAP Purwantono, Sungkoro & Surja

Susanti

Registrasi Akuntan Publik No. AP.0705/Public Accountant Registration No. AP.0705

25 Oktober 2021/October 25, 2021

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen

Laporan No. 02106/2.1032/AU.1/02/0696-2/1/X/2021

Pemegang Saham, Dewan Komisaris, dan Direksi
PT Medco Energi Internasional Tbk

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk (“Perusahaan”) dan entitas anaknya terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2018, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal tersebut, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya.

Tanggung jawab manajemen atas laporan keuangan

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

Tanggung jawab auditor

Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian tersebut berdasarkan audit kami. Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami untuk mematuhi ketentuan etika serta merencanakan dan melaksanakan audit untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian tersebut bebas dari kesalahan penyajian material.

Independent Auditors’ Report

Report No. 02106/2.1032/AU.1/02/0696-2/1/X/2021

The Shareholders and the Boards of Commissioners and Directors
PT Medco Energi Internasional Tbk

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Medco Energi Internasional Tbk (the “Company”) and its subsidiaries, which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2018, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, changes in equity, and cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management’s responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of such consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditors’ responsibility

Our responsibility is to express an opinion on such consolidated financial statements based on our audits. We conducted our audits in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether such consolidated financial statements are free from material misstatement.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 02106/2.1032/AU.1/02/0696-2/1/X/2021 (lanjutan)

Tanggung jawab auditor (lanjutan)

Suatu audit melibatkan pelaksanaan prosedur untuk memperoleh bukti audit tentang angka-angka dan pengungkapan dalam laporan keuangan. Prosedur yang dipilih bergantung pada pertimbangan auditor, termasuk penilaian atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan. Dalam melakukan penilaian risiko tersebut, auditor mempertimbangkan pengendalian internal yang relevan dengan penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan entitas untuk merancang prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal entitas. Suatu audit juga mencakup pengevaluasian atas ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan dan kewajaran estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan secara keseluruhan.

Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

Opini

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk dan entitas anaknya tanggal 31 Desember 2018, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Independent Auditors' Report (continued)

Report No. 02106/2.1032/AU.1/02/0696-2/1/X/2021 (continued)

Auditors' responsibility (continued)

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of PT Medco Energi Internasional Tbk and its subsidiaries as of December 31, 2018, and their consolidated financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 02106/2.1032/AU.1/02/0696-2/1/X/2021 (lanjutan)

Hal lain

Laporan ini diterbitkan dengan tujuan untuk dicantumkan dalam dokumen penawaran sehubungan dengan rencana penawaran efek utang entitas anak dari Perusahaan di Amerika Serikat dan di luar Amerika Serikat masing-masing berdasarkan Rule 144A dan Regulation S dari United States Securities Act of 1933, serta tidak ditujukan dan tidak diperkenankan untuk digunakan untuk tujuan lain.

Independent Auditors' Report (continued)

Report No. 02106/2.1032/AU.1/02/0696-2/1/X/2021 (continued)

Other matter

This report has been prepared solely for inclusion in the offering document in connection with the proposed offering of the debt securities of the Company's subsidiary in the United States of America and outside of the United States of America in reliance on Rule 144A and Regulation S, respectively, under the United States Securities Act of 1933, and is not intended to be and should not be used for any other purposes.

KAP Purwantono, Sungkoro & Surja

Indrajuwana Komala Widjaja
Registrasi Akuntan Publik No. AP.0696/Public Accountant Registration No. AP.0696

25 Oktober 2021/October 25, 2021



**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
ASET							ASSETS
ASET LANCAR							CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	2,4	431.398.055	338.797.824	297.494.075	456.959.617	418.211.578	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	2,5	34.602.654	23.477.516	33.762.224	25.999.298	25.185.432	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	118.844.211	353.779.089	149.134.682	138.634.048	208.133.766	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	2,6						Trade receivables
- Pihak berelasi		569.052	8.018.347	345.978	399.333	-	Related parties -
- Pihak ketiga		196.906.821	221.708.046	161.703.129	225.721.844	167.425.300	Third parties -
Piutang lain-lain	2,7						Other receivables
- Pihak berelasi		21.427.809	31.049.973	27.747.123	9.663.782	1.552.625	Related parties -
- Pihak ketiga		245.494.362	345.253.551	345.413.464	189.890.968	82.865.651	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	32.877.091	24.559.513	38.166.076	17.187.843	14.703.089	Finance lease receivables - current maturities
Aset keuangan konsesi - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	21.770.682	-	-	78.482.062	75.741.819	Concession financial assets - current maturities
Persediaan	2,10	98.124.635	93.953.261	99.219.083	96.803.325	62.852.443	Inventories
Pajak dibayar di muka	2,11	4.368.172	5.332.272	3.353.617	9.727.882	10.541.999	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2,12	8.389.933	9.175.281	8.709.102	11.504.005	9.035.165	Prepaid expenses
Aset derivatif	2,27	437.107	10.333.553	1.012.715	522.486	1.922.078	Derivative assets
Aset dimiliki untuk dijual	2,39	1.140.134	671.800.841	655.478.142	219.313.376	680.583.679	Assets held for sale
Aset lancar lain-lain	2,20	69.732.203	37.500.154	55.684.360	70.606.814	45.383.109	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		1.286.082.921	2.174.739.221	1.877.223.770	1.551.416.683	1.804.137.733	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR							NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain	2,7						Other receivables
- Pihak berelasi		161.897	1.444.074	765.723	1.148.402	-	Related parties -
- Pihak ketiga		69.262.878	63.484.965	61.889.432	109.229.982	132.760.839	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	206.176.321	248.635.558	244.747.023	225.066.644	233.931.587	Finance lease receivables - net of current maturities
Aset keuangan konsesi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	276.366.619	235.112.835	266.380.171	665.199.551	532.315.640	Concession financial assets - net of current maturities
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	487.047	764.547	578.517	1.013.691	1.361.232	Restricted time deposits and cash in banks
Estimasi pengembalian pajak	2,11	7.049.180	7.271.279	8.024.013	-	-	Estimated claim for tax refunds
Aset pajak tangguhan	2,38	58.305.929	74.915.819	61.010.543	81.231.756	90.525.828	Deferred tax assets
Investasi jangka panjang	2,14	1.040.454.550	840.101.350	831.712.807	908.928.605	953.676.115	Long-term investments
Aset tetap	2,15	36.563.084	39.341.647	37.799.197	47.863.596	55.552.229	Property, plant and equipment
Aset hak guna	2,16	189.685.723	196.302.223	218.190.854	-	-	Right-of-use assets
Aset eksplorasi dan evaluasi	2,17	299.621.677	260.846.787	296.812.958	289.764.788	102.223.519	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	2,18	1.756.108.206	1.964.664.407	1.858.126.332	1.968.905.005	1.229.412.005	Oil and gas properties
Goodwill	2,19	39.066.445	67.024.515	67.024.515	67.024.515	67.024.515	Goodwill
Aset derivatif	2,27	146.112	3.883.947	272.293	7.272.252	4.605.098	Derivative assets
Aset lain-lain	2,20	77.248.324	62.568.030	52.184.840	59.227.659	35.137.211	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		4.056.703.992	4.066.361.983	4.005.519.218	4.431.876.446	3.438.525.818	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		5.342.786.913	6.241.101.204	5.882.742.988	5.983.293.129	5.242.663.551	TOTAL ASSETS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
LIABILITAS DAN EKUITAS							LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS							LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK							CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka pendek	2,28	-	-	22.930.343	-	40.000.000	Short-term bank loans
Utang usaha	2,21						Trade payables
- Pihak berelasi		36.388.903	31.444.010	27.441.052	23.546.795	20.790.245	Related parties -
- Pihak ketiga		172.591.197	175.508.101	147.291.097	127.917.460	99.153.399	Third parties -
Utang lain-lain	2,23						Other payables
- Pihak berelasi		13.801.087	6.530.083	7.271.725	17.271.065	12.394.583	Related parties -
- Pihak ketiga		30.720.314	37.406.930	27.511.080	52.549.240	102.043.710	Third parties -
Utang pajak	2,25	79.003.319	45.387.122	62.367.348	49.488.422	28.786.486	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	2,26	129.039.212	154.706.493	137.318.790	192.831.589	151.186.707	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas imbalan kerja							Employee benefits
jangka pendek	2, 41	-	-	-	3.817.816	1.165.823	liabilities - current portion
Liabilitas derivatif	2,27	14.607.976	4.659.271	13.163.568	6.490.917	11.225.780	Derivative liabilities
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual	2,39	6.942.292	459.966.946	439.606.008	6.347.334	179.373.099	Liabilities directly associated with assets held for sale
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun	2						Current maturities of long-term debts
- Pinjaman bank	28	41.053.400	87.004.906	136.596.300	90.364.428	230.529.466	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	848	14.566	6.003	26.362	54.570	Loans from non-bank financial institutions
- Obligasi Rupiah	29	185.369.228	47.573.408	98.047.515	45.677.906	77.378.221	Rupiah bonds -
- Wesel jangka menengah	29	-	-	66.884.601	-	54.499.975	Medium term notes -
- Liabilitas sewa	24	93.451.172	75.659.580	94.448.948	-	-	Lease liabilities -
Liabilitas kontrak	22	93.481.232	56.592.160	86.936.833	-	-	Contract liabilities
Uang muka dari pelanggan	22	-	-	-	83.581.655	87.975.147	Advances from customers
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		896.450.180	1.182.453.576	1.367.821.211	699.910.989	1.096.557.211	Total Current Liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG							NON-CURRENT LIABILITIES
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2						Long-term liabilities - net of current maturities
- Pinjaman bank	28	475.657.705	518.762.424	366.516.789	1.004.157.088	1.012.275.238	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	-	860	-	6.091	10.907.474	Loans from non-bank financial institutions
- Obligasi Rupiah	29	185.572.514	525.104.450	302.812.392	482.233.900	447.623.190	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	29	1.737.695.872	1.799.197.740	1.733.726.004	1.505.913.160	867.801.068	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	29	-	66.757.864	-	66.634.942	66.456.769	Medium term notes -
- Liabilitas sewa	24	146.655.925	162.122.510	182.961.855	-	-	Lease liabilities -
Liabilitas kontrak	22	27.620.242	74.827.593	79.528.826	-	-	Contract liabilities
Uang muka dari pelanggan	22	-	-	-	102.099.084	7.500.000	Advances from customers
Utang lain-lain	2,23	33.532.805	22.877.890	22.530.294	26.097.465	17.710.376	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	2,38	405.513.236	480.699.492	420.153.464	557.109.751	193.669.447	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	2,41	29.163.632	24.544.026	28.310.820	21.594.123	20.044.721	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	2,27	24.472.694	55.152.789	25.035.324	35.786.829	36.021.136	Derivative liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,50	162.537.687	158.902.509	158.041.012	151.151.588	88.565.809	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		3.228.422.312	3.888.950.147	3.319.616.780	3.952.784.021	2.768.575.228	Total Non-current Liabilities
Jumlah Liabilitas		4.124.872.492	5.071.403.723	4.687.437.991	4.652.695.010	3.865.132.439	Total Liabilities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)							LIABILITIES AND EQUITY (continued)
EKUITAS							EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp25 per saham							Capital stock - par value Rp25 par value per share
- Modal dasar							Authorized -
38.000.000.000 saham							38,000,000,000 shares
- Diterbitkan dan disetor							Issued and fully paid -
25.136.231.252 saham pada tanggal 30 Juni 2021							25,136,231,252 shares as of June 30, 2021
17.920.454.272 saham pada tanggal 30 Juni 2020							17,920,454,272 shares as of June 30, 2020
25.136.231.252 saham pada tanggal 31 Desember 2020,							25,136,231,252 shares as of December 31, 2020,
17.916.081.914 saham pada tanggal 31 Desember 2019, dan 17.829.347.601 saham pada 31 Desember 2018	1b,31	121.798.945	109.613.433	121.798.946	109.605.245	109.444.392	17,916,081,914 shares as of December 31, 2019, and 17,829,347,601 shares as of December 31, 2018
- Saham treasury							Treasury shares -
19.440.899 saham pada tanggal 30 Juni 2021							19,440,899 shares as of June 30, 2021
73.786.649 saham pada tanggal 30 Juni 2020							73,786,649 shares as of June 30, 2020
65.527.969 saham pada tanggal 31 Desember 2020,							65,527,969 shares as of December 31, 2020,
94.672.380 saham pada tanggal 31 Desember 2019, dan 66.831.040 saham pada tanggal 31 Desember 2018	31	(94.264)	(451.328)	(317.520)	(579.178)	(410.238)	94,672,380 shares as of December 31, 2019, and 66,831,040 shares as of December 31, 2018
		121.704.681	109.162.105	121.481.426	109.026.067	109.034.154	
Tambahan modal disetor	32	492.907.466	385.699.605	498.059.682	384.467.138	372.143.976	Additional paid-in capital
Dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak/ entitas asosiasi	33	(72.514.729)	(10.012.149)	(72.514.729)	(10.012.149)	107.870	Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/associates
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2	(7.927.783)	(1.732.863)	(7.305.922)	(1.717.746)	(4.468.876)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas	2	(10.412.987)	(14.428.916)	(13.125.193)	10.796.651	7.247.621	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual	2,20	-	175.554	-	767.132	1.030.499	Fair value adjustment on available-for-sale investment
Selisih nilai transaksi dengan kepentingan nonpengendali	2	6.400.562	-	-	-	-	Difference value in transactions in Non-controlling interests
Bagian laba (rugi) komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	14	(15.336.143)	(15.612.846)	(18.386.631)	(8.072.045)	(2.718.169)	Share of other comprehensive income (loss) of associates and joint venture
Pengukuran kembali program imbalan pasti	41	43.106.253	25.644.054	35.954.613	31.494.999	29.767.330	Remeasurement of defined benefit program
Saldo laba							Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya		6.492.210	6.492.210	6.492.210	6.492.210	6.492.210	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya		503.273.118	527.739.105	456.787.998	647.567.222	690.832.806	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		1.067.692.648	1.013.125.859	1.007.443.454	1.170.809.479	1.209.469.421	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Kepentingan nonpengendali	30	150.221.773	156.571.622	187.861.543	159.788.640	168.061.691	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas		1.217.914.421	1.169.697.481	1.195.304.997	1.330.598.119	1.377.531.112	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		5.342.786.913	6.241.101.204	5.882.742.988	5.983.293.129	5.242.663.551	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Six-Month Periods Ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
OPERASI YANG DILANJUTKAN							CONTINUING OPERATIONS
PENDAPATAN							REVENUES
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	2,34	617.434.906	554.537.925	1.067.837.405	-	-	Revenue from contracts with customers
Pendapatan keuangan	2,34	18.856.346	15.269.207	32.065.516	-	-	Finance income
Penjualan minyak dan gas bumi neto	2,34	-	-	-	1.161.193.789	980.150.245	Net oil and gas sales
Penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	2,34	-	-	-	212.223.560	152.262.027	Electric power sales and revenue from related services
Pendapatan dari jasa	2,34	-	-	-	7.688.005	5.841.612	Revenue from services
JUMLAH PENDAPATAN		636.291.252	569.807.132	1.099.902.921	1.381.105.354	1.138.253.884	TOTAL REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA							COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS
Penyusutan, depleksi dan amortisasi	2,15,16,18,35	164.967.290	163.404.271	332.592.651	300.309.974	113.482.872	Depreciation, depletion and amortization
Biaya produksi dan lifting	2,35	126.692.203	122.840.140	268.140.985	297.740.266	203.334.983	Production and lifting costs
Biaya pembelian minyak mentah	2,35	62.531.009	29.043.211	70.004.809	49.567.822	125.388.135	Cost of crude oil purchases
Beban pokok penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	2,35	32.692.862	41.285.372	73.959.354	154.759.974	101.181.194	Cost of electric power sales and related services
Biaya jasa	2	10.988.783	7.496.682	17.825.178	13.580.949	18.892.535	Cost of services
Beban eksplorasi	2,35	4.426.165	14.366.808	23.170.784	23.925.512	8.578.560	Exploration expenses
JUMLAH BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		402.298.312	378.436.484	785.693.761	839.884.497	570.858.279	TOTAL COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		233.992.940	191.370.648	314.209.160	541.220.857	567.395.605	GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	2,36	(83.491.300)	(80.519.880)	(156.721.290)	(222.847.040)	(159.701.108)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	24,28,29	(109.016.064)	(135.578.040)	(282.232.239)	(227.291.015)	(164.308.440)	Finance costs
Keuntungan dari pengukuran kembali nilai wajar investasi	2,14	47.226.843	-	-	5.821.104	-	Gain on fair value remeasurement of investments
Bagian laba/(rugi) dari entitas asosiasi dan ventura bersama	2,14	29.030.478	(12.990.221)	29.895.670	(42.018.731)	(66.741.203)	Share of net profit/(loss) of associates and joint venture
Keuntungan penyesuaian nilai wajar aset keuangan	2,14	22.865.839	1.555.554	31.144.000	-	-	Gain on fair value adjustment of financial assets
Pendapatan bunga		4.043.870	9.627.774	18.501.562	12.571.623	12.383.915	Finance income
Kerugian penurunan nilai aset	14,17,20	-	(59.053.338)	(65.071.523)	-	(2.160.936)	Loss on impairment of assets
Kerugian pelepasan investasi jangka panjang		-	(2.157.975)	(2.157.975)	-	-	Loss on disposal of long-term investment
Kerugian atas dilusi investasi jangka panjang	2,14	-	-	(19.010.762)	-	(19.073.814)	Loss on dilution of long-term investment
Keuntungan pembelian diskon	47	-	-	-	68.080.409	-	Bargain purchase
Beban lain-lain	37	(14.698.597)	(11.002.946)	(25.443.503)	(15.827.880)	(19.205.768)	Other expenses
Pendapatan lain-lain	37	14.490.482	17.269.417	45.185.369	25.776.679	12.099.166	Other income
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		144.444.491	(81.479.007)	(111.701.531)	145.486.006	160.687.417	PROFIT (LOSS) BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2,38	(99.625.756)	(38.259.788)	(72.358.640)	(195.358.203)	(197.945.745)	INCOME TAX EXPENSE
LABA/(RUGI) PERIODE/TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		44.818.735	(119.738.795)	(184.060.171)	(49.872.197)	(37.258.328)	PROFIT/(LOSS) FOR THE PERIOD/YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

**Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)**

**For the Six-Month Periods Ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
OPERASI YANG DIHENTIKAN							DISCONTINUED OPERATIONS
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	39	9.321.103	3.396.614	2.906.976	20.421.165	4.192.343	Profit after income tax expense from discontinued operations
LABA/(RUGI) PERIODE/TAHUN BERJALAN		54.139.838	(116.342.181)	(181.153.195)	(29.451.032)	(33.065.985)	PROFIT/(LOSS) FOR THE PERIOD/YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN							OTHER COMPREHENSIVE INCOME
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI							OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(2.530.811)	91.086	(4.600.231)	(3.633.239)	(5.556.187)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - setelah dikurangi pajak		2.712.206	(41.335.612)	(35.546.973)	(4.568.788)	(7.137.157)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments - net of tax
Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual	20	-	(591.578)	(767.132)	(304.151)	358.273	Fair value adjustment on available-for-sale investment
Bagian laba/(rugi) komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	14	3.050.488	(7.540.801)	(10.314.586)	(5.353.876)	11.702.594	Share of other comprehensive income/(loss) of associates and joint venture
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG TIDAK AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI							OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS
Pengukuran kembali program imbalan kerja		7.584.917	(1.396.874)	1.948.196	2.025.516	10.368.936	Remeasurement of defined benefit program
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasi ke laba rugi		(433.277)	2.800.732	2.799.329	(313.001)	(943.847)	Income tax related to the accounts that will not be reclassified to profit or loss
JUMLAH LABA/(RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN		64.523.361	(164.315.228)	(227.634.592)	(41.598.571)	(24.273.373)	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME/(LOSS) FOR THE PERIOD/YEAR

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

**Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)**

**For the Six-Month Periods Ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
LABA (RUGI) PERIODE/ TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA							PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD/YEAR ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk							Equity holders of the parent company
Laba (rugi) periode/tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		37.164.017	(125.270.816)	(195.732.285)	(63.686.749)	(60.187.628)	Profit (loss) for the period/year from continuing operations
Laba periode/tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		9.321.103	3.396.614	2.906.976	20.421.165	4.192.343	Profit for the period/year from discontinued operations
Laba (rugi) periode/ tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		46.485.120	(121.874.202)	(192.825.309)	(43.265.584)	(55.995.285)	Profit (loss) for the period/year attributable to equity holders of the parent company
Laba periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	7.654.718	5.532.021	11.672.114	13.814.552	22.929.300	Profit for the period/ year attributable to non-controlling interests
		54.139.838	(116.342.181)	(181.153.195)	(29.451.032)	(33.065.985)	
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA							TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE PERIOD/YEAR ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk							Equity holders of the parent company
Laba (rugi) komprehensif periode/tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		49.456.490	(164.494.824)	(231.864.409)	(61.276.163)	(53.743.540)	Comprehensive income/(loss) for the period/year from continuing operations
Laba (rugi) komprehensif periode/tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		9.321.103	3.396.614	2.906.976	20.421.165	4.192.343	Comprehensive income (loss) for the period/year from discontinued operations
Laba (rugi) komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		58.777.593	(161.098.210)	(228.957.433)	(40.854.998)	(49.551.197)	Comprehensive loss for the period/ year attributable to equity holders of the parent company
Laba (rugi) komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	5.745.768	(3.217.018)	1.322.841	(743.573)	25.277.824	Comprehensive income (loss) for the period/year attributable to non-controlling interests
		64.523.361	(164.315.228)	(227.634.592)	(41.598.571)	(24.273.373)	

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

**Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)**

**For the Six-Month Periods Ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	0,001852	(0,006049)	(0,008435)	(0,002154)	(0,002802)	BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	0,001481	(0,006218)	(0,008563)	(0,003171)	(0,003012)	BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM DILUSIAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	0,001852	(0,006041)	(0,008429)	(0,002080)	(0,002595)	DILUTED EARNINGS (LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM DILUSIAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DIATRIBUSIKAN DAPAT KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	0,001481	(0,006210)	(0,008556)	(0,003061)	(0,002789)	DILUTED EARNINGS (LOSS) PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
For the Six-Month Periods Ended June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars, Unless Otherwise Stated)**

Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39
Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahannya/ Additional Paid-in Capital	Saldo Laba/Retained Earnings		Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Investasi Tersedia untuk Dijual/ Fair Value Adjustment on Available-for- Sale Investment	Bagian Laba (Rugi) Komprehensif Lain dari Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama/ Share of Other Comprehensive Income (Loss) of Associates and Joint Venture	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ Remeasurement of Defined Benefit Program	Jumlah/Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated										
Saldo tanggal 1 Januari 2018	108.449.801	366.137.292	6.492.210	751.865.237	107.870	40.017	17.495.191	713.010	(14.420.763)	20.586.862	1.257.466.727	145.205.321	1.402.672.048	Balance, January 1, 2018
Efek dari penyajian kembali dari PSAK 68	39	-	-	(5.037.146)	-	-	-	-	-	-	(5.037.146)	-	(5.037.146)	Effect from restatement due to PSAK 68
Saldo tanggal 1 Januari 2018, disajikan kembali	108.449.801	366.137.292	6.492.210	746.828.091	107.870	40.017	17.495.191	713.010	(14.420.763)	20.586.862	1.252.429.581	145.205.321	1.397.634.902	Balance, January 1, 2018, as restated
Rugi tahun berjalan, disajikan kembali	39	-	-	(55.995.285)	-	-	-	-	-	-	(55.995.285)	22.929.300	(33.065.985)	Loss for the year, as restated
Penghasilan komprehensif lain		-	-	-	-	(4.508.893)	(10.247.570)	317.489	11.702.594	9.180.468	6.444.088	2.348.524	8.792.612	Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan, disajikan kembali		-	-	(55.995.285)	-	(4.508.893)	(10.247.570)	317.489	11.702.594	9.180.468	(49.551.197)	25.277.824	(24.273.373)	Total comprehensive loss for the year, as restated
Pembagian dividen untuk kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.855.734)	(6.855.734)	Dividend distribution to non-controlling interest
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.099.760	12.099.760	Capital contribution from non-controlling interest
Pelepasan entitas anak	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.665.480)	(7.665.480)	Divestment of a Subsidiary
Selisih transaksi dengan entitas sependengali	33,39,47	-	(2.312.465)	-	-	-	-	-	-	-	(2.312.465)	-	(2.312.465)	Difference in transaction with entity under common control
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	406.089	4.136.204	-	-	-	-	-	-	-	4.542.293	-	4.542.293	Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	31,32	178.264	4.182.945	-	-	-	-	-	-	-	4.361.209	-	4.361.209	Issuance of new shares through warrant execution
Saldo tanggal 31 Desember 2018, disajikan kembali		109.034.154	372.143.976	6.492.210	690.832.806	107.870	(4.468.876)	7.247.621	1.030.499	(2.718.169)	29.767.330	168.061.691	1.377.531.112	Balance, December 31, 2018, as restated
Rugi tahun berjalan, disajikan kembali	39	-	-	(43.265.584)	-	-	-	-	-	-	(43.265.584)	13.814.552	(29.451.032)	Loss for the year, as restated
Penghasilan komprehensif lain		-	-	-	-	2.751.130	3.549.030	(263.367)	(5.353.876)	1.727.669	2.410.586	(14.558.125)	(12.147.539)	Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan, disajikan kembali		-	-	(43.265.584)	-	2.751.130	3.549.030	(263.367)	(5.353.876)	1.727.669	(40.854.998)	(743.573)	(41.598.571)	Total comprehensive loss for the year, as restated
Pembagian dividen untuk kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.286.185)	(4.286.185)	Dividend distribution to non-controlling interest
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.902.167	28.902.167	Capital contribution from non-controlling interest
Penambahan kepemilikan di kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	(10.120.019)	-	-	-	-	-	(10.120.019)	(32.145.460)	(42.265.479)	Addition in ownership in non-controlling interest
Selisih transaksi dengan entitas sependengali	33,39,47	-	8.346.731	-	-	-	-	-	-	-	8.346.731	-	8.346.731	Difference in transaction with entity under common control
Pembelian kembali saham	2,31,32	(481.861)	(4.267.247)	-	-	-	-	-	-	-	(4.749.108)	-	(4.749.108)	Shares buyback
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	312.922	4.383.239	-	-	-	-	-	-	-	4.696.161	-	4.696.161	Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	31,32	160.852	3.860.439	-	-	-	-	-	-	-	4.021.291	-	4.021.291	Issuance of new shares through warrant execution
Saldo tanggal 31 Desember 2019, disajikan kembali		109.026.067	384.467.138	6.492.210	647.567.222	(10.012.149)	(1.717.746)	10.796.651	767.132	(8.072.045)	31.494.999	159.788.640	1.330.598.119	Balance, December 31, 2019, as restated

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
For the Six-Month Periods Ended June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars, Unless Otherwise Stated)**

Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39
Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahannya Modal Disetor/ Additional Paid-in Capital	Saldo Laba/Retained Earnings		Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Investasi Tersedia untuk Dijual/ Fair Value Adjustment on Available-for- Sale Investment	Bagian Laba (Rugi) Komprehensif Lain dari Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama/ Share of Other Comprehensive Income (Loss) of Associates and Joint Venture	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ Remeasurement of Defined Benefit Program	Jumlah/Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity		
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated											
															Balance, December 31, 2019, as restated
	109.026.067	384.467.138	6.492.210	647.567.222	(10.012.149)	(1.717.746)	10.796.651	767.132	(8.072.045)	31.494.999	1.170.809.479	159.788.640	1.330.598.119		
Dampak penerapan standar akuntansi baru	2,38	-	-	2.046.085	-	-	-	-	-	-	2.046.085	-	2.046.085		Effect of adoption new accounting standards
	109.026.067	384.467.138	6.492.210	649.613.307	(10.012.149)	(1.717.746)	10.796.651	767.132	(8.072.045)	31.494.999	1.172.855.564	159.788.640	1.332.644.204		Balance, January 1, 2020, as restated
Rugi periode berjalan, disajikan kembali	39	-	-	(121.874.202)	-	-	-	-	-	-	(121.874.202)	5.532.021	(116.342.181)		Loss for the period, as restated
Penghasilan komprehensif lain		-	-	-	-	(15.117)	(25.225.567)	(591.578)	(7.540.801)	(5.850.945)	(39.224.008)	(8.749.039)	(47.973.047)		Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif periode berjalan, disajikan kembali		-	-	(121.874.202)	-	(15.117)	(25.225.567)	(591.578)	(7.540.801)	(5.850.945)	(161.098.210)	(3.217.018)	(164.315.228)		Total comprehensive loss for the period, as restated
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	127.849	1.035.952	-	-	-	-	-	-	-	1.163.801	-	1.163.801		Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	31,32	8.189	196.515	-	-	-	-	-	-	-	204.704	-	204.704		Issuance of new shares through warrant execution
	109.162.105	385.699.605	6.492.210	527.739.105	(10.012.149)	(1.732.863)	(14.428.916)	175.554	(15.612.846)	25.644.054	1.013.125.859	156.571.622	1.169.697.481		Balance, June 30, 2020, as restated

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
For the Six-Month Periods Ended June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars, Unless Otherwise Stated)**

Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39
Distribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahannya Modal disetor/ Additional Paid-in Capital	Saldo laba/Retained Earnings		Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effect of Changes in Equity Transaction of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustment	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair value adjustment on cash flow hedging Instrument	Penyesuaian Nilai Wajar atas Investasi Tersedia untuk Dijual/ Fair Value Adjustment on Available for Sale investment	Selisih transaksi dengan kepentingan non-pengendali/ Difference value in transaction with non-controlling Interest	Laba (Rugi) Komersial lain dari Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama/ Shares of Holder Comprehensive Income (loss) of Associates and Joint Venture	Pengukuran kembali program Imbalan pasti/ Remeasurement of Defined benefit Program	Jumlah/Total	Kepentingan Non pengendali/ Non-Controlling Interest	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated											
Saldo tanggal 31 Desember 2019, disajikan kembali	109.026.067	384.467.138	6.492.210	647.567.222	(10.012.149)	(1.717.746)	10.796.651	767.132	-	(8.072.045)	31.494.999	1.170.809.479	159.788.640	1.330.598.119	Balance, December 31, 2019, as restated
Dampak penerapan standar akuntansi baru	2,38	-	-	2.046.085	-	-	-	-	-	-	-	2.046.085	-	2.046.085	Effect of adoption new accounting standards
Saldo tanggal 1 Januari 2020, disajikan kembali	109.026.067	384.467.138	6.492.210	649.613.307	(10.012.149)	(1.717.746)	10.796.651	767.132	-	(8.072.045)	31.494.999	1.172.855.564	159.788.640	1.332.644.204	Balance, January 1, 2020, as restated
Rugi tahun berjalan, disajikan kembali	-	-	-	(192.825.309)	-	-	-	-	-	-	-	(192.825.309)	11.672.114	(181.153.195)	Loss for the year, as restated
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	(5.588.176)	(23.921.844)	(767.132)	-	(10.314.586)	4.459.614	(36.132.124)	(10.349.273)	(46.481.397)	Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan, disajikan kembali	-	-	-	(192.825.309)	-	(5.588.176)	(23.921.844)	(767.132)	-	(10.314.586)	4.459.614	(228.957.433)	1.322.841	(227.634.592)	Total comprehensive loss for the year, as restated
Pembagian dividen untuk kepentingan non-pengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.124.398)	(2.124.398)	Dividend distribution to non-controlling interest
Setoran modal dari kepentingan non-pengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.874.460	28.874.460	Capital contribution from non-controlling interest
Penyesuaian ekuitas pada Entitas Asosiasi	14	-	-	-	(62.502.580)	-	-	-	-	-	-	(62.502.580)	-	(62.502.580)	Equity adjustment in Associates
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	261.658	2.612.499	-	-	-	-	-	-	-	-	2.874.157	-	2.874.157	Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	31,32	138.555	3.095.900	-	-	-	-	-	-	-	-	3.234.455	-	3.234.455	Issuance of new shares through warrant execution
Penerbitan saham baru melalui penawaran umum terbatas	2,31,32	12.055.146	107.884.145	-	-	-	-	-	-	-	-	119.939.291	-	119.939.291	Issuance of new shares through limited public offering
Saldo tanggal 31 Desember 2020, disajikan kembali	121.481.426	498.059.682	6.492.210	456.787.998	(72.514.729)	(7.305.922)	(13.125.193)	-	-	(18.386.631)	35.954.613	1.007.443.454	187.861.543	1.195.304.997	Balance, December 31, 2020, as restated
Laba periode berjalan	-	-	-	46.485.120	-	-	-	-	-	-	-	46.485.120	7.654.718	54.139.838	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	(621.861)	2.712.206	-	-	3.050.488	7.151.640	12.292.473	(1.908.950)	10.383.523	Other comprehensive income
Jumlah laba komprehensif periode berjalan	-	-	-	46.485.120	-	(621.861)	2.712.206	-	-	3.050.488	7.151.640	58.777.593	5.745.768	64.523.361	Total comprehensive income for the period
Pembagian dividen untuk kepentingan non-pengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(999.406)	(999.406)	Dividend distribution to non-controlling interest
Setoran modal dari kepentingan non-pengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.334.490	23.334.490	Capital contribution from non-controlling interest
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	223.255	185.367	-	-	-	-	-	-	-	-	408.622	-	408.622	Share-based payments
Selisih transaksi dengan entitas sepengendali	32,39	-	(5.337.583)	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.337.583)	(97.655.888)	(102.993.471)	Difference in transaction with entity under common control
Selisih nilai dari transaksi dengan kepentingan non-pengendali	32,39	-	-	-	-	-	-	-	6.400.562	-	-	6.400.562	31.935.266	38.335.828	Difference in value from transactions with non-controlling interest
Saldo tanggal 30 Juni 2021		121.704.681	492.907.466	6.492.210	503.273.118	(7.927.783)	(10.412.987)	-	6.400.562	(15.336.143)	43.106.253	1.067.692.648	150.221.773	1.217.914.421	Balance, June 30, 2021

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
For the Six-Month Periods Ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Cash Flows from Operating Activities						
Arus Kas dari Aktivitas Operasi						
Penerimaan kas dari pelanggan	558.674.927	517.154.709	1.163.260.536	1.425.574.160	1.231.701.264	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(290.960.269)	(255.366.950)	(558.203.490)	(829.106.079)	(701.368.437)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	267.714.658	261.787.759	605.057.046	596.468.081	530.332.827	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(92.692.409)	(85.747.938)	(145.581.703)	(209.511.044)	(169.016.264)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	175.022.249	176.039.821	459.475.343	386.957.037	361.316.563	Net cash provided by operating activities
Cash Flows from Investing Activities						
Arus Kas dari Aktivitas Investasi						
Penerimaan kas dari piutang lain-lain	89.371.265	5.150.000	-	223.143.011	-	Receipt of other receivables
Penerimaan dari pelepasan entitas anak atau asosiasi	39,47	10.000.000	10.000.000	160.419.780	16.863.355	Proceeds from disposal of subsidiaries or associates
Penerimaan (penambahan) piutang lain-lain dari pihak berelasi	11.074.721	(6.300.200)	(17.700.663)	(9.360.739)	(144.775)	Receipt of (additions) other receivables from related parties
Penerimaan bunga	4.529.340	1.179.298	6.969.665	13.257.547	13.979.130	Interest received
Dividen kas dari ventura bersama	14	543.600	2.446.200	3.533.205	-	Cash dividends received from joint venture
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek	-	-	14.242.342	3.742.773	-	Proceeds from redemption of short-term investments
Uang muka diterima dari pihak berelasi	22,47	-	-	5.000.000	10.000.000	Advance received from a related party
Penerimaan atas penjualan aset tetap	-	-	-	1.521.757	1.935.973	Proceeds from disposal of property, plant and equipment
Penambahan kepemilikan di kepentingan nonpengendali	30,33	-	-	(42.265.479)	-	Addition in ownership in non-controlling interest
Akuisisi bisnis setelah dikurangi kas yang diperoleh	47	-	-	(297.052.507)	-	Acquisition of business net of cash acquired
Penambahan investasi jangka pendek	-	-	(25.000.000)	(3.548.364)	-	Additions to short-term investments
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	17	(35.402.490)	(81.592.117)	(13.081.102)	(12.987.687)	Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan aset lain-lain	(1.235.048)	(8.572.151)	(15.229.165)	(14.146.681)	(5.844.080)	Additions to other assets
Perolehan aset tetap	15	(2.989.462)	(4.009.321)	(10.581.071)	(4.221.979)	Acquisitions of property, plant and equipment
Penambahan investasi jangka panjang	14	-	(1.087.200)	-	-	Addition of long-term investment
Penambahan aset minyak dan gas bumi	18	(70.961.854)	(105.879.259)	(176.008.394)	(228.544.492)	Additions to oil and gas properties
Penambahan pada aset konsesi	9	(49.145.484)	(75.832.968)	(116.631.061)	(56.810.503)	Additions to concession financial assets
Kas neto diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	168.718.686	(156.498.743)	(292.672.486)	(272.057.325)	(265.775.058)	Net cash provided by (used in) investing activities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

**Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
(continued)**

**For the Six-Month Periods Ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years Ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
		2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan							Cash Flows from Financing Activities
Hasil yang diperoleh dari:							<i>Proceeds from:</i>
- Pinjaman bank	54	115.981.765	50.824.000	208.869.526	470.645.900	546.918.622	Bank loans -
- Pinjaman jangka panjang	54	-	759.210.008	759.210.008	695.672.180	763.276.751	Other long-term debt -
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	23.334.490	-	28.874.460	9.336.872	4.848.880	Capital injection from non-controlling interest
Penarikan (penempatan) deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	13	30.381.941	(237.270.936)	(32.283.651)	136.408.641	(57.772.090)	Withdrawal of (increase in) restricted time deposits and cash in banks
Tambahan modal disetor yang berasal dari penerbitan saham setelah dikurangi biaya transaksi	31	-	-	119.939.291	-	-	Additional paid-in capital from right issuance - net of transaction cost
Tambahan modal disetor yang berasal dari penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	31,32	-	204.705	3.234.455	4.021.291	4.361.209	Additional paid-in capital from new shares issuance through warrant
Pembelian saham treasury	31,32	-	-	-	(4.749.108)	-	Purchase of treasury shares
Penyelesaian liabilitas derivatif	54	(9.445.504)	997.545	4.279.478	(8.873.109)	(62.289.889)	Settlement of derivative liability
Pembayaran dividen kas dari Entitas Anak kepada kepentingan nonpengendali	30	(999.406)	-	(2.124.398)	(4.286.185)	(6.855.734)	Cash dividends payment of Subsidiaries to non-controlling interest
Pembelian obligasi	29	-	(5.000.000)	(16.000.000)	-	-	Purchase of bonds
Pembayaran liabilitas sewa	24,54	(56.799.071)	(45.063.153)	(93.525.677)	-	-	Repayment of lease liabilities
Pembayaran beban pendanaan		(95.109.490)	(122.767.029)	(283.466.644)	(235.531.321)	(180.750.846)	Payment of financing charges
Pembayaran atas:							Payments of:
- Pinjaman bank	54	(123.596.358)	(155.889.043)	(391.037.128)	(890.572.439)	(839.263.362)	Bank loans -
- Utang jangka panjang lainnya	54	(86.710.579)	(379.926.209)	(623.672.836)	(256.968.827)	(214.106.788)	Other long-term debt -
Kas neto digunakan untuk aktivitas pendanaan		(202.962.212)	(134.680.112)	(317.703.116)	(84.896.105)	(41.633.247)	Net cash used in financing activities
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		140.778.723	(115.139.034)	(150.900.259)	30.003.607	53.908.258	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	39	(4.924.558)	(189.481)	(8.076.230)	6.535.951	(122.156.122)	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO		(1.950.185)	(2.833.278)	(489.053)	2.208.481	(2.740.204)	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL PERIODE/TAHUN	4	297.494.075	456.959.617	456.959.617	418.211.578	489.199.646	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD/YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR PERIODE/TAHUN	4	431.398.055	338.797.824	297.494.075	456.959.617	418.211.578	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD/YEAR

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") didirikan di dalam kerangka Undang-undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 Tahun 1968 yang telah diubah dengan Undang-Undang No. 12 tahun 1970, berdasarkan Akta Notaris No. 19 oleh Imas Fatimah, S.H., pada tanggal 9 Juni 1980. Akta pendirian ini disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No.Y.A.5/192/4 tanggal 7 April 1981 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 102, Tambahan No. 1020 tanggal 22 Desember 1981.

Anggaran Dasar Perusahaan beberapa kali mengalami perubahan, di mana perubahan terakhir dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan, di mana penambahan setoran merupakan hasil pelaksanaan konversi waran. Perubahan terakhir tersebut diaktakan dengan Akta Notaris Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., No. 39 tanggal 15 Februari 2021, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0098327 tanggal 16 Februari 2021 dan telah diterbitkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 036, Tambahan No. 016520 tanggal 4 Mei 2021. Perubahan Anggaran Dasar Perusahaan setelah tanggal 30 Juni 2021 dijelaskan dalam Catatan 56.

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat beralamat di Lantai 53, Gedung The Energy, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

1. GENERAL

a. General Information

PT Medco Energi Internasional Tbk ("the Company") was established within the framework of the Domestic Capital Investment Law No. 6 Year 1968 as amended by Law No. 12 Year 1970, based on notarial deed No. 19 of Imas Fatimah, S.H., dated June 9, 1980. The deed of establishment was approved by the Ministry of Justice of the Republic of Indonesia in its decision letter No. Y.A.5/192/4 dated April 7, 1981 and was published in State Gazette No. 102, Supplement No. 1020 dated December 22, 1981.

The Company's Articles of Association has been amended several times, the latest amendments of which was made to increase the issued and paid-up capital of the Company, in which the additional paid-up capital was the result of conversion of warrants. The latest amendments were covered by Notarial Deed No. 39 dated February 15, 2021 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., which has been reported and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter no. AHU-AH.01.03-0098327 dated February 16, 2021 and was issued in State Gazette No. 036, Supplement No. 016520 dated May 4, 2021. Subsequent amendment on the Company's Articles of Association occurred after June 30, 2021 are disclosed in Note 56.

The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located at 53rd Floor, The Energy Building, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

a. Informasi Umum (lanjutan)

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan terdiri atas, antara lain, melakukan aktivitas perusahaan *holding*, melakukan jasa konsultasi manajemen, dan melakukan usaha perdagangan. Ruang lingkup aktivitas utama entitas anak meliputi pertambangan dan penggalian, industri, perdagangan, jasa konstruksi, pengangkutan, pekerjaan kontrak, distribusi, jasa teknik dan industri, termasuk penyediaan tenaga listrik dan jasa pendukung tenaga listrik lainnya. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan entitas anaknya (bersama-sama disebut "Grup") memiliki karyawan tetap masing-masing sekitar 2.876 (tidak diaudit), 2.974 (tidak diaudit), 2.916 (tidak diaudit), 2.979 (tidak diaudit) dan 2.771 (tidak diaudit) pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, entitas induk langsung dan terakhir Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari.

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan

Saham Perusahaan ditawarkan perdana kepada masyarakat dan dicatatkan di Bursa Efek Jakarta (BEJ) (sekarang Bursa Efek Indonesia) pada tanggal 12 Oktober 1994. Penawaran perdana saham Perusahaan sejumlah 22.000.000 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham, disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 13 September 1994 oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM-LK, dahulu Badan Pengawas Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan Penawaran Umum Terbatas I dengan maksimum 379.236.000 saham yang disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 16 November 1999 oleh Ketua BAPEPAM-LK melalui suratnya No. S-2244/PM/1999. Saham baru sebanyak 321.730.290 saham diterbitkan dalam penawaran ini dan dicatatkan di BEJ pada tanggal 19 November 1999.

1. GENERAL (continued)

a. General Information (continued)

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities comprises, among others, carrying out activities of a holding company, providing management consulting services, and trading. The scope of the main activities of its subsidiaries includes mining and quarrying, industry, trade, construction services, transportation, contract services, distribution, industry and technical services, including electricity power supply and other supporting electricity services. The Company started its commercial operations on December 13, 1980.

The Company and subsidiaries (collectively referred to as the "Group") have approximately 2,876 (unaudited), 2,974 (unaudited), 2,916 (unaudited), 2,979 (unaudited) and 2,771 (unaudited) permanent employees as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, respectively.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the Company's direct and ultimate parent company is PT Medco Daya Abadi Lestari.

b. The Company's Share and Bonds Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed in the Jakarta Stock Exchange (JSE) (now Indonesia Stock Exchange) on October 12, 1994. The Company's initial public offering of 22,000,000 shares with a par value of Rp1,000 per share, was approved for listing on September 13, 1994 by the Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM-LK, formerly Capital Market Supervisory Agency/BAPEPAM) in its letter No. S-1588/PM/1994.

The Company also made a Limited Public Offering I of a maximum of 379,236,000 shares which were approved for listing on November 16, 1999 by the Chairman of BAPEPAM-LK through its letter No. S-2244/PM/1999. 321,730,290 new shares were issued and listed on the JSE on November 19, 1999.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan (lanjutan)

Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu 2017

Pada tanggal 29 November 2017, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas II kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT II HMETD") atas 4.399.117.667 saham biasa atas nama atau sebesar 24,81% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahaan. Pada tanggal 28 Desember 2017, Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp2.639.470.600.200 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT II HMETD ini (Catatan 31).

Waran

Tanggal Penawaran Umum/ Public Offering Date	Tahap/ Series	Periode/ Period	Saham Setara/ Shares Equivalent	Jumlah Penerimaan/ Total Proceeds
Desember 2017/ December 2017	Waran Seri I Tahap I/ Series I Warrants Exercise Window I	1 Juli 2018 – 31 Desember 2018/ July 1, 2018 – December 31, 2018	100.424.134 lembar saham/ 100,424,134 shares	Rp62.765.083.750 (setara dengan US\$4.361.209)/ Rp62,765,083,750 (equivalent to US\$4,361,209)
Penawaran Umum Terbatas II/ Limited Public Offering II	Waran Seri I Tahap II/ Series I Warrants Exercise Window II	1 Januari 2019 – 31 Desember 2019/ January 1, 2019 – December 31, 2019	86.734.313 lembar saham/ 86,734,313 shares	Rp56.275.587.200 (setara dengan US\$4.021.291)/ Rp56,275,587,200 (equivalent to US\$4,021,291)
	Waran Seri I Tahap III/ Series I Warrants Exercise Window III	1 Januari 2020 – 31 Desember 2020/ January 1, 2020 – December 31, 2020	78.197.793 lembar saham/ 78,197,793 shares	Rp45.737.642.020 (setara dengan US\$3.234.455)/ Rp45,737,642,020 (equivalent to US\$3,234,455)
	Waran Seri I Tahap III/ Series I Warrants Exercise Window III	1 Januari 2020 – 30 June 2020/ January 1, 2020 – June 30, 2020	4.372.358 lembar saham/ 4,372,358 shares	Rp2.844.230.975 (setara dengan US\$203.963)/ Rp2,844,230,975 (equivalent to US\$203,963)

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share and Bonds Offering (continued)

Pre-emptive rights 2017

On November 29, 2017, the Company obtained the letter of effectivity from Financial Services Authority related to the Limited Public Offering II to the shareholders of the Company through the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT II HMETD") of 4,399,117,667 ordinary registered shares or 24.81% of the Company's issued and paid-up capital subsequent to the PUT II HMETD. On December 28, 2017, the Company obtained funds amounting to Rp2,639,470,600,200 (before deduction of transaction costs) through this PUT II HMETD (Note 31).

Warrants

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan (lanjutan)

Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu 2020

Pada tanggal 31 Agustus 2020, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT III HMETD") atas maksimum 7.500.000.000 lembar saham biasa atau sebesar 41,85% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahaan dengan harga pelaksanaan Rp250 per lembar saham. Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp1.785.487.886.250 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT III HMETD atas realisasi penerbitan 7.141.951.545 saham baru. Perusahaan telah menerima seluruh dana dari PUT III HMETD pada bulan September 2020 (Catatan 31).

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, seluruh saham Perusahaan masing-masing sejumlah 25.136.231.252 saham, 17.920.454.272 saham, 25.136.231.252 saham, 17.916.081.914 saham dan 17.829.347.601 saham tercatat di Bursa Efek Indonesia.

Perusahaan telah menerbitkan Penawaran Umum Obligasi Tanpa Hak Konversi dengan Tingkat Bunga Tetap sebagai berikut:

Tanggal penerbitan	Target dana/ Fund target
Juli 2004 (Rupiah)	1.500.000.000.000
Juni 2009 (Rupiah)	1.500.000.000.000
Juli 2011 (Dolar AS)	150.000.000
Juni 2012 (Rupiah)	1.500.000.000.000
Desember 2012 (Rupiah)	4.500.000.000.000
Juli 2016 (Rupiah) ¹⁾	5.000.000.000.000
April 2018 (Rupiah) ²⁾	5.000.000.000.000

1) Pada tanggal 31 Desember 2020 dan 2019, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I, II, III, IV, V dan VI dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share and Bonds Offering (continued)

Pre-emptive rights 2020

On August 31, 2020, the Company obtained effective letter from Otoritas Jasa Keuangan related to the Limited Public Offering III to the shareholders of the Company through the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT III HMETD") with maximum 7,500,000,000 ordinary registered shares or 41.85% of the Company's issued and paid-up capital with exercise price of Rp250 per share. The Company generated funds amounting to Rp1,785,487,886,250 (before deduction of transaction cost) through this PUT III HMETD on the realization of the issuance of 7,141,951,545 new shares. The Company has received all funds from PUT III HMETD in September 2020 (Note 31).

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, all of the Company's 25,136,231,252 shares, 17,920,454,272 shares, 25,136,231,252 shares, 17,916,081,914 shares and 17,829,347,601 shares, respectively are listed on the Indonesia Stock Exchange.

The Company has Non-convertible, Fixed Rate Bonds Offering as follows:

Issuance date
July 2004 (Rupiah)
June 2009 (Rupiah)
July 2011 (US Dollar)
June 2012 (Rupiah)
December 2012 (Rupiah)
July 2016 (Rupiah) ¹⁾
April 2018 (Rupiah) ²⁾

1) As of December 31, 2020 and 2019, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase I, II, III, IV, V and VI and are still outstanding as disclosed in Note 29.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan (lanjutan)

2) Pada tanggal 31 Desember 2020 dan 2019, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I, II dan III dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, seluruh obligasi Perusahaan yang beredar pada tanggal tersebut, tercatat di Bursa Efek Indonesia ("BEI").

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Komite Audit

Berdasarkan Akta No. 58 tanggal 25 Juni 2020, dibuat dihadapan Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, susunan Dewan Komisaris dan Direksi, dan Anggota Komite Audit Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris:

Komisaris Utama
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris
Komisaris

Muhammad Lutfi¹⁾
Bambang Subianto
Marsillam Simandjuntak
Yani Yuhani Panigoro²⁾
Yaser Raimi A. Panigoro

Direksi:

Direktur Utama
Direktur
Direktur Independen
Direktur
Direktur

Hilmi Panigoro
Roberto Lorato
Anthony R. Mathias
Ronald Gunawan
Amri Siahaan

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share and Bonds Offering (continued)

2) As of December 31, 2020 and 2019, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I, II and III and are still outstanding as disclosed in Note 29.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, all of the Company's bonds outstanding as of those dates are listed on the Indonesian Stock Exchange ("IDX").

c. Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee

Based on the Notarial Deed No. 58 dated on June 25, 2020 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

Board of Commissioners:

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Board of Directors:

President Director
Director
Independent Director
Director
Director

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Komite Audit (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua Komite Audit	Bambang Subianto	Chairman of Audit Committee
Anggota Komite Audit	Jul Azmi ³⁾	Member of Audit Committee
Anggota Komite Audit	Ida Anggrainy Sarwani ³⁾	Member of Audit Committee

Manajemen kunci terdiri dari Komisaris dan Direksi Perusahaan.

- 1) Pada tanggal 9 Oktober 2020, Perusahaan telah menerima surat pengunduran diri Muhammad Lutfi dari jabatannya sebagai Komisaris Utama Perusahaan. Perusahaan telah menyampaikan pemberitahuan pengunduran diri tersebut kepada Bursa Efek Indonesia pada tanggal 13 Oktober 2020.
- 2) Berdasarkan Akta No. 79 tanggal 26 Agustus 2021, dibuat dihadapan Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, Pemegang Saham Perusahaan telah menunjuk Yani Yuhani Panigoro sebagai pengganti Komisaris Utama Perusahaan.
- 3) Berdasarkan Keputusan Dewan Komisaris Perusahaan tanggal 25 Mei 2021, Jul Azmi dan Ida Anggrainy Sarwani tidak dipilih kembali sebagai anggota komite audit efektif sejak tanggal 30 Juni 2021. Pada saat yang bersamaan, Dewan Komisaris Perusahaan menyetujui pengangkatan Hendry dan Ferry Sanjaya sebagai anggota eksternal komite audit yang baru terhitung sejak tanggal 1 Juli 2021.

1. GENERAL (continued)

c. Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee (continued)

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the members of the Company's Audit Committee are as follows:

	Chairman of Audit Committee
	Member of Audit Committee
	Member of Audit Committee

Key management pertains to the Commissioners and Directors of the Company.

- 1) On October 9, 2020, the Company has received a resignation letter from Muhammad Lutfi from his position as a President Commissioner of the Company. The Company has submitted the notification on such resignation to Indonesia Stock Exchange on October 13, 2020.
- 2) Based on the Notarial Deed No. 79 dated August 26, 2021 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, the Shareholders of the Company has appointed Yani Yuhani Panigoro as the President Commissioner.
- 3) Based on the Company's Board of Commissioners Resolution dated May 25, 2021, Jul Azmi and Ida Anggrainy Sarwani were no longer re-appointed as audit committee members effective on June 30, 2021. At the same time, the Company's Board of Commissioners approved the appointment of Hendry and Ferry Sanjaya as new external members of the audit committee, with the effective date of July 1, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

i. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua entitas anaknya sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2b, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan pengungkapan, hanya entitas *subholding* atau entitas anak yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup dari jumlah aset/liabilitas dan/atau pendapatan/laba neto yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

1. GENERAL (continued)

d. *Subsidiaries*

i. As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the Company has consolidated all of its subsidiaries in line with its accounting policy as described in Note 2b, "Principles of Consolidation". For disclosure purposes, only subholding entities or subsidiaries which are material in terms of total assets/liabilities and/or revenue/net income to the Group's consolidated financial statements are presented in the table below:

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ Date of exploration/ exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
			30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas							
PT Medco E & P Tarakan ¹⁾ Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	15,27	15,53	
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾ Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	172,42	197,17	
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾ Indonesia	2005	4 Dec' 1997	100,00	100,00	316,58	331,11	
PT Medco E & P Simenggaris ¹⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	64,34	81,08	
PT Medco Energi Natuna Timur ¹⁾ (dahulu/formerly PT Medco E & P Kalimantan) Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	26 Nov' 2010	100,00	100,00	6,32	6,32	
PT Medco E & P Bengara ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Sep' 1999	95,00	95,00	-	0,12	
PT Medco E & P Lematang ¹⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	121,62	114,06	
Medco Indonesia Holding BV ¹⁾ Belanda/Netherlands	-	-	100,00	100,00	-	-	
Medco Lematang BV ²⁾ Belanda/Netherlands	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	95,50	90,57	
Medco South Sokang BV ²⁾ Belanda/Netherlands	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	17 Dec' 2010	100,00	100,00	0,15	0,00	
Medco Cendrawasih VII BV ²⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	16 Jul' 2013	100,00	100,00	0,06	0,00	
Medco Energi Global Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	2004	-	100,00	100,00	2.606,94	1.976,15	
PT Medco E & P Malaka ¹⁾ Indonesia	2019	1 Sep' 1991	100,00	100,00	625,98	691,63	
PT Medco E & P Rimau ¹⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	54,89	63,20	
Medco Yemen Malik Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2012	-	100,00	100,00	8,76	2,74	
Lematang E & P Limited ²⁾ Kepulauan Cayman/Cayman Islands	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	31,77	27,62	
Medco International Services Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore	2004	-	100,00	100,00	32,17	24,38	
Medco Yemen Holding Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2008	-	100,00	100,00	2,00	3,29	
Medco Asia Pacific Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2007	-	100,00	100,00	0,07	0,07	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ Date of exploration/ exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)						
Medco LLC ²⁾ Oman	2001	Jan' 2006	78,00	78,00	53,68	62,70
Medco Energi USA Inc ²⁾³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	0,27	0,33
Medco Energi US LLC ²⁾³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	3,31	223,48
Medco International Ventures Ltd ²⁾⁶⁾ Libya	2011	12 Mar' 2005	100,00	100,00	120,75	116,35
Medco Petroleum Management LLC ²⁾³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2014	-	100,00	100,00	0,02	0,02
Medco E&P Natuna Ltd ²⁾ Bermuda	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	487,19	351,64
Ophir Tanzania (Block 1) Limited ²⁾ Jersey	-	08 Dec' 2005	100,00	100,00	124,22	123,94
Ophir Tanzania (Block 3) Limited ²⁾ Jersey	-	-	100,00	100,00	0,00	0,00
Ophir Tanzania (Block 4) Limited ²⁾ Jersey	-	-	100,00	100,00	0,00	0,00
Medco Energi Bangkanai Ltd (dahulu/formerly Ophir Indonesia (Banganai) Limited) ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/British Virgin Islands	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	208,81	213,25
Ophir Indonesia (Central Kalimantan) Limited ²⁾ Belize	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	55,85	53,40
Ophir Indonesia (Kerendan) Limited ²⁾ Mauritius	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	14,62	13,35
Ophir Indonesia (West Bangkanai) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/British Virgin Islands	-	15 May 2013	100,00	100,00	0,25	9,22
Ophir Mexico Offshore Exploration S.A de C.V. ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	05 Dec' 2016	100,00	100,00	1,02	7,28
Ophir Mexico Operations S.A de C.V. ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	02 Feb' 2018	100,00	100,00	22,00	16,50
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/British Virgin Islands	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	432,06	499,02
Medco Energi Thailand (E&P) Limited ²⁾ Britania Raya/ United Kingdom	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	139,55	168,76
Ophir Vietnam Block 12W B.V. ²⁾ Belanda/Netherlands	2011	17 Nov' 2000	100,00	100,00	316,32	271,45
Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd (dahulu/formerly Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty Ltd) ²⁾ Australia/ Australia	2006	04 Dec' 1997	100,00	100,00	248,57	209,61
Medco Energi Sampang Pty Ltd (dahulu/formerly Ophir Indonesia (Sampang) Pty Ltd) ²⁾ Australia/ Australia	2007	04 Dec' 1997	100,00	100,00	89,25	81,06
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities						
PT Exspan Petrogas Intranusa ¹⁾⁸⁾ Indonesia			100,00	100,00	13,12	8,21
PT Mitra Energi Gas Sumatera ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	4,95	4,76
Medco Singapore Operations Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore			100,00	100,00	9,08	5,83

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ Date of exploration/ exploitation/ permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)
Perdagangan/ Trading						
PT Medco Sampang Indonesia ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,37	0,37
Far East Energy Trading Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore			100,00	100,00	341,02	478,68
Gas Alam Cair/ Liquefied Natural Gas						
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	140,31	193,77
Energi Listrik/ Power						
PT Medco Power Internasional ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	71,12	71,11
PT Medco Power Indonesia ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	534,86	361,65
PT Medcopower Servis Indonesia ²⁾ Indonesia			62,00	100,00	0,82	0,75
PT Mitra Energi Batam ²⁾ Indonesia			42,39	63,99	47,73	48,90
PT Dalle Energy Batam ²⁾ Indonesia			47,99	79,99	45,19	53,75
PT TJB Power Services ²⁾ Indonesia			49,88	80,02	20,37	23,80
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾ Indonesia			51,00	51,00	55,98	29,14
PT Dalle Panaran ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,72	0,73
PT Medco Geopower Sarulla ²⁾³⁾ Indonesia			49,00	51,00	622,13	641,74
PT Muara Enim Multi Power ²⁾ Indonesia			80,00	80,00	0,09	0,09
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	40,59	37,16
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia			99,98	99,98	0,14	0,14
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	32,52	17,32
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾ Indonesia			62,00	92,50	8,62	11,22
PT Energi Prima Elektrika ²⁾ Indonesia			55,50	69,99	9,26	10,41
PT Energi Listrik Batam ²⁾ Indonesia			43,39	99,98	61,57	61,90
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾ Indonesia			51,00	85,00	11,92	14,36
PT Pembangunan Pusaka Parahiangan ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	17,78	19,70
PT Medco Geothermal Nusantara ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,18	0,18
PT Medco Hidro Indonesia ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	4,36	4,08
PT Medco Power Sumatera ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,01	-
PT Universal Batam Energy ²⁾ Indonesia			42,00	70,00	1,45	1,46
PT Medco Energi Menamas ²⁾ Indonesia			59,99	99,99	11,34	11,49
PT Medco General Power Services ²⁾ Indonesia			59,76	99,90	17,25	9,67
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia			56,00	56,00	0,07	0,07
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia			70,00	70,00	0,54	0,49
PT Bio Jatropa Indonesia ²⁾ Indonesia			69,99	69,99	15,83	19,78
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia			69,93	69,93	0,07	0,07

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit) June 30, 2020 (Unaudited)	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (tidak diaudit) June 30, 2020 (Unaudited)
Energi Listrik/ Power				
PT Sangsaka Hidro Kasmar ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	1,02	1,03
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Baliase ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,11	0,11
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,63	0,78
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	1,13	1,14
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	319,95	286,60
PT Medcopower Energi Baru ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,14	0,07
PT Medcopower Solar Sumbawa ^{2) 7)} Indonesia	100,00	100,00	2,12	0,03
Lain-lain/Others				
Medco Straits Services Pte Ltd ¹⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	1.443,55	2.203,13
Medco Platinum Road Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	611,70	629,30
Medco Oak Tree Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	586,75	610,68
Medco Bell Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	626,45	634,42
PT Medco Power Generation Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	1,23	1,57
PT Medco Energi Linggau (dahulu/formerly PT Medco Java Power) ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,04	0,04
Ophir Energy Ltd ²⁾ Britania Raya/United Kingdom	100,00	100,00	2.497,09	2.512,60
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,00	0,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	35,13	34,15
PT Medco Kansai Power Indonesia ²⁾ Indonesia	60,00	-	141,20	0,00

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ Date of exploration/ exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership			Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
			31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas								
PT Medco E & P Tarakan ¹⁾ Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	100,00	16,90	13,22	14,98
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾ Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	100,00	176,88	146,16	168,68
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾ Indonesia	2005	4 Dec' 1997	100,00	100,00	100,00	295,67	313,99	397,51
PT Medco E & P Simenggaris ¹⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	100,00	63,35	80,49	77,72
PT Medco Energi Natuna Timur ¹⁾ (dahulu/formerly PT Medco E&P Kalimantan Indonesia)		Tahap eksplorasi/ Exploration stage 26 Nov' 2010	100,00	100,00	100,00	6,32	6,34	2,72
PT Medco E & P Bengara ¹⁾ Indonesia		Tahap eksplorasi/ Exploration stage 27 Sep' 1999	95,00	95,00	95,00	0,02	0,06	0,04
PT Medco E & P Lematang ¹⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	100,00	116,49	110,82	98,85
Medco Indonesia Holding BV ¹⁾ Belanda/Netherlands	-	-	100,00	100,00	100,00	-	-	-
Medco Lematang BV ²⁾ Belanda/Netherlands	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	100,00	92,68	87,31	81,90
Medco South Sokang BV ²⁾ Belanda/Netherlands		Tahap eksplorasi/ Exploration stage 17 Dec' 2010	100,00	100,00	100,00	-	-	-
Medco Cendrawasih VII BV ²⁾ Indonesia		Tahap eksplorasi/ Exploration stage 16 Jul' 2013	-	100,00	100,00	-	-	-
Medco Energi Global Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	2004	-	100,00	100,00	100,00	2.443,74	1.507,63	750,21
PT Medco E & P Malaka ¹⁾ Indonesia	2019	1 Sep' 1991	100,00	100,00	100,00	644,62	694,99	741,71
PT Medco E & P Rimau ¹⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	100,00	57,74	55,65	91,5
Medco Yemen Malik Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2012	-	100,00	100,00	100,00	3,98	1,98	0,02
Lematang E & P Limited ²⁾ Kepulauan Cayman/ Cayman Islands	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	100,00	29,51	23,15	85,60
Medco International Services Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore	2004	-	100,00	100,00	100,00	32,79	23,81	25,39
Medco Yemen Holding Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2008	-	100,00	100,00	100,00	0,04	0,04	0,04
Medco Asia Pacific Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2007	-	100,00	100,00	100,00	0,07	0,07	0,07
Medco LLC ²⁾ Oman	2001	Jan' 2006	78,00	78,00	68,00	61,53	37,03	33,41
Medco Energi USA Inc ²⁾³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	100,00	233,49	233,49	229,02
Medco Energi US LLC ²⁾³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	100,00	0,15	0,26	6,37

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operation s	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ Date of exploration/ exploitation/ permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership			Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
			31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)								
Medco International Ventures Ltd ^{2) 6)} Libya	2011	12 Mar' 2005	100,00	100,00	100,00	121,24	122,10	121,59
Medco Petroleum Management LLC ^{2) 3)} Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2014	-	-	100,00	100,00	-	0,02	0,05
Medco Tunisia Petroleum Limited ^{2) 3)} Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2004	-	-	-	100,00	-	-	128,54
Medco Ventures International (Barbados) Limited ^{2) 3)} Barbados	2014	-	-	-	100,00	-	-	104,30
Medco Sahara Limited ^{2) 3)} Inggris/ United Kingdom	2014	-	-	-	100,00	-	-	-
Medco E&P Natuna Ltd ²⁾ Bermuda	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	100,00	372,59	302,81	332,92
Ophir Tanzania (Block 1) Limited ²⁾ Jersey	-	08 Dec' 2005	100,00	100,00	-	123,96	123,32	-
Ophir Indonesia (Bangkanai) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	-	211,26	167,72	-
Ophir Indonesia (Central Kalimantan) Limited ²⁾ Belize	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	-	55,21	19,99	-
Ophir Indonesia (Kerendan) Limited ²⁾ Mauritius	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	-	14,13	1,56	-
Ophir Indonesia (West Bangkanai) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	-	15 May 2013	100,00	100,00	-	0,28	9,22	-
Ophir Mexico Offshore Exploration S.A de C.V. ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	05 Dec' 2016	100,00	100,00	-	1,61	10,28	-
Ophir Mexico Operations S.A de C.V. ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	02 Feb' 2018	100,00	100,00	-	22,01	20,09	-
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	-	459,83	300,24	-
Medco Energi Thailand (E&P) Limited ²⁾ Britania Raya/ United Kingdom	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	-	149,00	161,58	-
Ophir Vietnam Block 12W B.V. ²⁾ Belanda/ Netherlands	2011	17 Nov' 2000	100,00	100,00	-	294,95	126,28	-
Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty Ltd ²⁾ Australia/ Australia	2006	04 Dec' 1997	100,00	100,00	-	254,76	81,26	-
Ophir Indonesia (Sampang) Pty Ltd ²⁾ Australia/ Australia	2007	04 Dec' 1997	100,00	100,00	-	84,82	33,35	-
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities								
PT Exspan Petrogas Intranusa ^{1) 6)} Indonesia			100,00	100,00	100,00	13,83	13,38	20,13
PT Mitra Energi Gas Sumatera ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	100,00	4,82	4,36	4,82
Medco Singapore Operations Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore			100,00	100,00	100,00	7,03	4,38	1,97

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership			Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Perdagangan/ Trading						
PT Medco Sampang Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	100,00	0,37	0,37	0,37
Far East Energy Trading Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	100,00	100,00	100,00	340,60	477,74	438,27
Gas Alam Cair/ Liquefied Natural Gas						
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	100,00	194,75	152,57	150,05
Energi Listrik/ Power						
PT Medco Power Internasional ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	77,68	73,18	74,45	71,7
PT Medco Power Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	375,75	361,64	301,98
PT Medcopower Servis Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	0,83	0,72	0,69
PT Mitra Energi Batam ²⁾ Indonesia	63,99	63,99	56,71	48,31	49,70	58,63
PT Dalle Energy Batam ²⁾ Indonesia	79,99	79,99	70,88	50,74	55,31	57,51
PT TJB Power Services ²⁾ Indonesia	80,02	80,02	70,91	22,21	20,68	16,22
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	88,62	56,52	12,25	1,34
PT Dalle Panaran ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	0,74	0,75	0,72
PT Medco Geopower Sarulla ²⁾³⁾ Indonesia	51,00	51,00	45,19	626,38	647,70	661,45
PT Muara Enim Multi Power ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	70,89	0,09	0,09	0,09
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,61	39,55	37,70	6,72
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia	99,98	99,98	88,60	0,14	0,14	0,14
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia	62,00	100,00	88,61	31,37	9,27	2,57
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	7,40	9,72	5,84
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	18,95	22,23	20,97
PT Energi Prima Elekrika ²⁾ Indonesia	92,50	92,50	81,98	9,56	9,27	9,56
PT Energi Listrik Batam ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	62,03	61,73	65,20	67,85
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾ Indonesia	85,00	85,00	75,32	13,00	12,57	12,55
PT Medco Geothermal Nusantara ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	0,18	0,19	0,18
PT Medco Hidro Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	4,14	4,20	3,90
PT Medco Power Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	-	-	-
PT Universal Batam Energy ²⁾ Indonesia	70,00	70,00	62,03	1,48	1,49	1,57
PT Medco Energi Menamas ²⁾ Indonesia	99,99	99,99	88,61	11,66	11,83	10,44

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership			Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Energi Listrik (lanjutan)/ Power (continued)						
PT Medco General Power Services ²⁾ Indonesia	99,90	99,90	88,53	16,90	9,95	7,48
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia	56,00	56,00	49,63	0,07	0,07	0,07
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia	70,00	70,00	62,03	0,50	0,51	0,49
PT Bio Jatropa Indonesia ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	61,97	17,46	19,43	18,01
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia	69,93	69,93	61,97	0,07	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Kasmar ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	59,55	1,05	1,06	1,02
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	61,97	0,07	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	59,55	0,07	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Baliase ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	59,55	0,11	0,11	0,11
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	88,62	0,68	4,46	4,16
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	70,89	1,16	1,19	1,10
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	45,19	286,69	225,58	60,03
PT Medcopower Energi Baru ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	-	0,07	0,04	-
Lain-lain/Others						
PT Api Metra Graha ²⁾³⁾ Indonesia	49,00	49,00	100,00	0,00	0,00	196,65
Medco Strait Services Pte Ltd ¹⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	100,00	1.369,86	2.133,79	1.691,28
PT Medco Power Generation Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	100,00	1,26	1,42	1,47
PT Medco Energi Linggau (dahulu/formerly PT Medco Java Power) ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	100,00	-	0,04	0,04
Ophir Energy Ltd ²⁾ Inggris/United Kingdom	100,00	100,00	-	2.497,93	1.149,86	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Rincian entitas anak yang tidak aktif, tidak signifikan atau dimiliki secara tidak langsung oleh Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The subsidiaries that are not active, not significant or owned indirectly by the Company as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership				
	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (Tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>					
Bangkanai Petroleum (L) Berhad ²⁽⁴⁾	-	-	-	100,00	100,00
PT Medco Energi Madura ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco CBM Pendopo ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco Energi Belida ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Sembakung ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Kampar ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Simenggaris Pty Ltd ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Arabia Ltd ²⁽³⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco International Ventures Ltd ²⁽⁶⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Far East Trading Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Yemen Amed Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco International Enterprise Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Energi (BVI) Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Far East Limited Cayman Islands ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Asia Pacific Ltd (dahulu/formerly Medco Cambodia Holding Limited) ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco Energi Bangkanai ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Bangkanai ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Nunukan ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco South China Sea Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Natuna Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Yemen Holding Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Medco Energi USA Inc ²⁽³⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Medco International Services Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Medco Petroleum Management LLC ²⁽³⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Medco Indonesia Holding BV ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Medco Cendrawasih VII BV ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership				
	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (Tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan) Exploration and production of oil and gas (continued)					
Ophir Services Pty Limited ²⁾	-	-	-	100,00	-
Ophir Holdings & Services (UK) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Holdings Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Asia Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Asia Services Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Dominion Petroleum Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Mexico Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Holdings & Ventures Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Espana Holdings SL ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Ophir Gabon (Gnondo) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Gabon (Manga) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Gabon (Mbeli) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Gabon (Ntsina) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Gabon (Nkouere) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Gabon (Nkawa) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Equatorial Guinea (Block R) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Equatorial Guinea (Holdings) Limited ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Ophir Mexico Holdings Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Seychelles (Area 1, 2 and 3) Limited ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir East Africa Holdings Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Tanzania (Block 3) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Tanzania (Block 4) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir East Africa Ventures Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Pipeline Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Gas Marketing Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir LNG Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Energy Company Nigeria (JDZ) Limited ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (Tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		31 Desember 2018/ December 31, 2018
			31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Ekplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)					
Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited ²⁾⁵⁾	-	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Energy Indonesia (North Ganai) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Indonesia (Halmahera-Kofiau) 2 LLC ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Ophir Indonesia (Kofiau) 2 LLC ²⁾⁵⁾	-	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Dominion Investments Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Dominion Oil & Gas Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Dominion Oil & Gas Limited (Tanzania) ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Dominion Petroleum Acquisitions Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
DOMPET Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Dominion Tanzania Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Dominion Petroleum Kenya Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
PHT Partners LP ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy (Bualuang Holdings) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy (Glagah Kambuna) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Indonesia (Kutai) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy (Lao) Company Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy (Malaysia) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Indonesia (North East Bangkanai) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy (North Sumatra) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy (S.E. Asia) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Indonesia (S.E. Sangatta) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Indonesia (South Sokang) Limited ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Salamander Energy (Thailand) Co., Ltd ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Salamander Energy Group Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Malaysia (Block 2A) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Cote d'Ivoire (CI-513) Limited ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Salamander Energy (Holdco) Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership				
	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (Tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)					
Ophir Energy Indonesia Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Salamander Energy (JS) Limited ²⁾⁵⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Equatorial Guinea (EG-24) Limited ²⁾⁵⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Global New Ventures Limited ²⁾⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Ophir Jaguar 1 Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Jaguar 2 Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Santos Sabah Block R Ltd. ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Spv Pty Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Ophir Asia Pacific Pty Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Santos Petroleum Ventures B.V. ⁴⁾	-	-	-	100,00	-
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities					
PT Exspan Petrogas Intranusa ¹⁾⁶⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco Energi CBM Indonesia ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco Energi Natuna (dahulu/formerly PT Medco CBM Rimau) ²⁾	-	-	-	-	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Produksi kimia dan perdagangan/ Production and trading of chemicals					
PT Medco Downstream Indonesia ¹⁾³⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco LPG Kaji ²⁾³⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu ²⁾³⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung ²⁾³⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Lain-lain/Others					
Medco Platinum Road Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Medco Oak Tree Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Medco Laurel Tree Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
Medco Bell Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
PT Medco Services Indonesia ²⁾	-	-	-	-	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ²⁾	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership				
	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020 (Tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Lain-lain (lanjutan)/Others (continued)					
Fortico International Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ¹⁾	99,99	99,99	99,99	99,99	100,00
PT Medco Energi Sampang ¹⁾	100,00	100,00	100,00	100,00	-
PT Medcopower Solar Sumbawa ²⁾	100,00	100,00	100,00	-	-
PT Medco Solar Bali Barat ²⁾	51,00	-	-	-	-
PT Medcosolar Bali Timur ²⁾	51,00	-	-	-	-
PT Medcopower ElektriKA Indonesia ²⁾	99,60	-	-	-	-
PT Medcopower Transportasi Listrik ²⁾	100,00	-	-	-	-
PT Medcopower Surya Nusantara ²⁾	100,00	-	-	-	-

- 1) Entitas anak dengan kepemilikan langsung oleh PT Medco Energi Internasional Tbk.
- 2) Entitas anak dengan kepemilikan tidak langsung
- 3) Entitas anak diklasifikasikan sebagai aset tersedia untuk dijual atau operasi yang dihentikan (Catatan 39)
- 4) Entitas anak telah dibubarkan pada tahun 2020
- 5) Entitas anak telah dibubarkan pada tahun 2021
- 6) Entitas anak diklasifikasikan sebagai aset tersedia untuk dijual yang disajikan kembali sebagai operasi yang dilanjutkan pada 30 Juni 2021 (Catatan 39)
- 7) Entitas anak diklasifikasikan sebagai entitas anak yang material dan aktif pada 30 Juni 2021

- 1) Subsidiaries held directly by PT Medco Energi Internasional Tbk.
- 2) Subsidiaries held indirectly through subsidiary undertakings
- 3) Subsidiaries classified as asset held for sale or discontinued operation (Note 39)
- 4) Subsidiaries dissolved in 2020
- 5) Subsidiaries dissolved in 2021
- 6) Subsidiaries previously classified as asset held for sale which have been reclassified back to continuing operation on June 30, 2021 (Note 39)
- 7) Subsidiaries classified as material and active on June 30, 2021

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- ii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di dalam negeri sebagai berikut:

Daerah Operasi	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)					Operation Area
	30 Juni / June 30,		31 Desember / December 31,			
	2021	2020	2020	2019	2018	
PSC Sumatera						
Selatan	65,00	65,00	65,00	65,00	100,00	PSC South Sumatera
PSC Tarakan	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	PSC Tarakan
PSC Rimau	60,00	60,00	60,00	60,00	95,00	PSC Rimau
JOB Senoro-Toili	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	JOB Senoro-Toili
PSC Lematang	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	PSC Lematang
JOB Simenggaris	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	JOB Simenggaris
PSC Blok "A" Aceh	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	PSC Block "A" Aceh
PSC Laut Natuna						
Selatan Blok B	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	PSC South Natuna Sea Block B
PSC Bengara	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	PSC Bengara
CBM Muralim	-	-	-	-	50,00	CBM Muralim
PSC Sokang						
Selatan	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	PSC South Sokang
PSC Cendrawasih	-	100,00	-	100,00	100,00	PSC Cendrawasih
PSC Bangkanai	70,00	70,00	70,00	70,00	-	PSC Bangkanai
PSC Bangkanai Barat	70,00	70,00	70,00	70,00	-	PSC West Bangkanai
PSC Madura						
Offshore	67,50	67,50	67,50	67,50	-	PSC Madura Offshore
PSC Sampang	45,00	45,00	45,00	45,00	-	PSC Sampang
PSC West Papua IV	-	100,00	-	100,00	-	PSC West Papua IV
PSC Aru	-	100,00	-	100,00	-	PSC Aru
PSC Kofiau	100,00	100,00	100,00	100,00	-	PSC Kofiau
PSC South East						
Sangatta	-	100,00	-	100,00	-	PSC South East Sangatta
PSC Sokang Utara	100,00	100,00	100,00	100,00	-	PSC North Sokang
GKPB Sarulla						JOCG Sarulla
Geothermal Operation ¹⁾	-	18,81	18,81	18,81	18,81	Geothermal Operation ¹⁾

PSC: Kontrak Bagi Hasil
JOB: Badan Operasi Bersama
CBM: Coal Bed Methane
GKPB: Grup Kontraktor Pengendalian Bersama

PSC: Production Sharing Contract
JOB: Joint Operating Body
CBM: Coal Bed Methane
JOCG: Joint Operation Contractor Group

- 1) Operasi dari entitas anak yang diklasifikasikan sebagai aset tersedia untuk dijual atau operasi yang dihentikan pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020 (Catatan 39). Pada tanggal 30 Juni 2021, Sarulla Operations Ltd termasuk ke dalam bagian investasi pada ventura bersama (Catatan 14).

- 1) Operation from subsidiary classified as asset held for sale or discontinued operation as of June 30, 2020 and December 31, 2020 (Note 39). As of June 30, 2021, Sarulla Operations Ltd. is recognized as an investment in joint venture (Note 14).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- iii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di luar negeri sebagai berikut:

Operasi Bersama	Negara/Country	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)					Joint Operations
		30 Juni/ June 30,		31 Desember December 31,			
		2021	2020	2020	2019	2018	
Blok 8/38	Thailand	100,00	100,00	100,00	100,00	-	Block 8/38
Nimr - Karim Area	Oman	58,50	58,50	58,50	58,50	51,00	Nimr - Karim Area
Blok 56 ²⁾	Oman	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	Block 56 ²⁾
Blok 47 Ghadames Basin ²⁾	Libya	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	Block 47 Ghadames Basin ²⁾
Blok 12W	Vietnam	31,88	31,88	31,88	31,88	-	Block 12W
Blok 9	Yaman/Yemen	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	Block 9
Blok 1 dan 4	Tanzania	20,00	20,00	20,00	20,00	-	Block 1 and 4
Blok 5 ²⁾	Mexico	-	23,33	-	23,33	-	Block 5 ²⁾
Blok 10 dan 12	Mexico	20,00	20,00	20,00	20,00	-	Block 10 and 12
East Cameron (EC) 316 ¹⁾	Amerika Serikat/USA	-	-	-	-	100,00	East Cameron (EC) 316 ¹⁾
East Cameron (EC) 317/318 lease ¹⁾	Amerika Serikat/USA	-	-	-	-	75,00	East Cameron (EC) 317/318 lease ¹⁾
Main Pass (MP) 64/65 lease ¹⁾	Amerika Serikat/USA	-	-	-	-	75,00	Main Pass (MP) 64/65 lease ¹⁾
Blok Bir Ben Tartar ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	100,00	Block Bir Ben Tartar ¹⁾
Blok Yasmin ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	100,00	Block Yasmin ¹⁾
Blok Sud Remada ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	100,00	Block Sud Remada ¹⁾
Blok Cosmos ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	80,00	Block Cosmos ¹⁾
Blok Jenein ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	65,00	Block Jenein ¹⁾
Blok Hammamet ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	54,00	Block Hammamet ¹⁾
Blok Borj El Khadra ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	10,00	Block Borj El Khadra ¹⁾
Blok Adam ¹⁾	Tunisia	-	-	-	-	5,00	Block Adam ¹⁾

- 1) Sejak tahun 2018, operasi Bersama ini telah diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual dan telah di divestasi pada tahun 2019 (Catatan 39).
2) Sejak tahun 2019, operasi Bersama ini telah diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual dan telah disajikan kembali sebagai operasi yang dilanjutkan pada 30 Juni 2021 (Catatan 39).

- iv. Grup mempunyai pembangkit listrik dengan kapasitas terpasang sebagai berikut:

Entitas	Wilayah/Region	Kapasitas Terpasang (MW) Installed Capacity (MW)					Entity
		30 Juni/ June 30,		31 Desember December 31,			
		2021	2020	2020	2019	2018	
PT Medco Power Indonesia	Batam	20	20	20	20	20	PT Medco Power Indonesia
	Sumatera Selatan/						
PT Medco Power Indonesia	South Sumatera	7	7	7	7	7	PT Medco Power Indonesia
PT Mitra Energi Batam	Batam	85	85	85	85	85	PT Mitra Energi Batam
PT Dalle Energy Batam	Batam	85	85	85	85	85	PT Dalle Energy Batam
PT Energi Listrik Batam	Batam	76	76	76	76	76	PT Energi Listrik Batam
PT Energi Prima Elektrika	Palembang	12	12	12	12	12	PT Energi Prima Elektrika
PT Multidaya Prima Elektrindo	Palembang	12	12	12	12	12	PT Multidaya Prima Elektrindo
	Sumatera Utara/						
Sarulla Operations Ltd ¹⁾	North Sumatera	330	330	330	330	330	Sarulla Operations Ltd ¹⁾
	Jawa Barat/						
PT Bio Jatropa Indonesia	West Java	9	9	9	9	9	PT Bio Jatropa Indonesia
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan	Jawa Barat/ West Java	9	9	9	9	9	PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan

- 1) Operasi dari entitas anak yang diklasifikasikan sebagai aset tersedia untuk dijual atau operasi yang dihentikan pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020 (Catatan 39). Pada tanggal 30 Juni 2021, Sarulla Operations Ltd yang diakui sebagai investasi pada ventura bersama (Catatan 14).

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- iii. The Group has interests in the following overseas petroleum joint operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as follows:

- 1) Starting 2018, these joint operations have been classified as held for sale and have been divested in 2019 (Note 39).
2) Starting 2019, these joint operations have been classified as held for sale and restated back as part of continuing operation on June 30, 2021 (Note 39).

- iv. The Group has power plants with the installed capacity as follows:

- 1) Operation from subsidiary classified as asset held for sale or discontinued operation as of June 30, 2020 and December 31, 2020 (Note 39). As of June 30, 2021, Sarulla Operations Ltd is recognized as an investment in joint venture (Note 14).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- v. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan divestasi/penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 47.
- vi. PT Medco Power Indonesia, melalui PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS"), memiliki kepemilikan sebesar 18,8075% pada Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) ("GKPB"). Setelah pengalihan 2% kepemilikan MPI pada MGeoPS di bulan Mei 2021, maka kepemilikan efektif pada GKPB turun menjadi 18,0712% (Catatan 14 dan 39). GKPB ditunjuk untuk melakukan eksplorasi dan eksploitasi atas sumber energi geotermal pada area Sarulla dengan luas lahan sebesar 490 km² (tidak diaudit) di Sumatera Utara dan untuk menghasilkan energi listrik dari sumber tersebut serta menjual kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan ("SAK"), yang terdiri dari Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia dan Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang dikeluarkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun atas dasar akrual, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian, dengan menggunakan konsep biaya historis, kecuali untuk akun-akun tertentu yang diukur dengan dasar sebagaimana dijelaskan di dalam kebijakan akuntansi terkait.

Laporan arus kas konsolidasian yang disusun dengan menggunakan metode langsung, menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dimana arus kas diklasifikasikan menjadi aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- v. The Group has undertaken acquisitions and divestments/sale of assets as disclosed in Note 47.
- vi. PT Medco Power Indonesia, through PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS"), has interest of 18.8075% in the Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group) ("JOCG"). After the transfer of MPI's 2% ownership in MGeoPS in May 2021, the effective ownership in GKPB decreased to 18.0712% (Notes 14 and 39). The JOCG is engaged in the exploration and exploitation of geothermal energy resources in the Sarulla area with the size of approximately 490 km² (unaudited), in North Sumatera, and to generate electricity from those resources as well as sale to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards ("SAK"), which comprise the Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations of Financial Accounting Standards ("ISAK") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants and the Regulations and the Guidelines on Financial Statements Presentation and Disclosures issued by Financial Services Authority ("OJK").

The consolidated financial statements have been prepared on the accrual basis, except for consolidated statements of cash flows, using historical cost concept, except for certain accounts which are measured on the basis described in the relevant notes herein.

The consolidated statements of cash flows, which were prepared using the direct method, presents cash receipts and payments classified into operating, investing and financing activities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)

Mata uang pelaporan yang digunakan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah Dolar Amerika Serikat ("Dolar AS"), yang juga merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang pelaporan Grup. Setiap entitas dalam Grup menentukan mata uang fungsionalnya masing-masing dan mengukur transaksinya dalam mata uang fungsional tersebut.

b. Prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasian terdiri dari laporan keuangan Perusahaan dan entitas anaknya seperti dijelaskan pada Catatan 1d.

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas anak ("Grup") pada tanggal 31 Desember setiap tahun. Kendali diperoleh bila Grup terekspos atau memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee* dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas *investee*. Dengan demikian, Grup mengendalikan *investee* jika dan hanya jika Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- (a) kekuasaan atas *investee*, yaitu hak yang ada saat ini yang memberi Grup kemampuan saat ini untuk mengarahkan aktivitas yang relevan dari *investee*;
- (b) eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan
- (c) kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil.

Bila Grup memiliki hak suara atau hak serupa kurang dari mayoritas dari suatu *investee*, Grup mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang relevan dalam mengevaluasi apakah mereka memiliki kekuasaan atas *investee*, termasuk:

- (a) pengaturan kontraktual dengan pemilik hak suara lainnya dari *investee*;
- (b) hak yang timbul atas pengaturan kontraktual lain; dan
- (c) hak suara dan hak suara potensial yang dimiliki Grup.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements (continued)

The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States Dollar ("US Dollar"), the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and measures its transactions in its respective functional currency.

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its subsidiaries as described in Note 1d.

The consolidated financial statements include accounts of the Company and its subsidiaries ("Group") as at December 31 each year. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to the variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Thus, the Group controls an investee if and only if the Group has all of the following:

- (a) power over the investee, that is existing rights that give the Group the current ability to direct the relevant activities of the investee;
- (b) exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and
- (c) the ability to use its power over the investee to affect its returns.

When the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an investee, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an investee, including:

- (a) the contractual arrangement with the other vote holders of the investee;
- (b) rights arising from other contractual arrangements; and
- (c) the Group's voting rights and potential voting rights.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

Grup menilai kembali apakah mereka mengendalikan *investee* bila fakta dan keadaan mengindikasikan adanya perubahan terhadap satu atau lebih dari ketiga elemen pengendalian.

Entitas anak dikonsolidasi secara penuh sejak tanggal akuisisi, yaitu tanggal Perusahaan memperoleh pengendalian, sampai dengan tanggal kehilangan pengendalian. Aset, liabilitas, penghasilan dan beban dari entitas anak yang diakuisisi pada tahun tertentu disertakan dalam laporan keuangan konsolidasian sejak tanggal Grup memperoleh kendali sampai tanggal Grup tidak lagi mengendalikan entitas anak tersebut.

Laporan keuangan (konsolidasian) entitas anak dibuat untuk periode pelaporan yang sama dengan Perusahaan, menggunakan kebijakan akuntansi yang konsisten.

Semua akun dan transaksi antar Grup yang material, termasuk keuntungan atau kerugian yang belum direalisasi, jika ada, dieliminasi untuk mencerminkan posisi keuangan dan hasil operasi Grup sebagai satu kesatuan usaha.

Perubahan dalam bagian kepemilikan entitas induk pada entitas anak, yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian, dicatat sebagai transaksi ekuitas. Jika kehilangan pengendalian atas suatu entitas anak, maka Grup:

- menghentikan pengakuan aset (termasuk setiap *goodwill*) dan liabilitas entitas anak;
- menghentikan pengakuan jumlah tercatat setiap Kepentingan Non-pengendali ("KNP");
- menghentikan pengakuan akumulasi selisih penjabaran, yang dicatat di ekuitas, bila ada;
- mengakui nilai wajar pembayaran yang diterima;
- mengakui setiap sisa investasi pada nilai wajarnya;
- mengakui setiap perbedaan yang dihasilkan sebagai keuntungan atau kerugian dalam laba rugi; dan
- mereklasifikasi bagian induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai penghasilan komprehensif lain ke laba rugi, atau mengalihkan secara langsung ke saldo laba.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

b. Principles of Consolidation (continued)

The Group re-assesses whether or not it controls an *investee* if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Company obtained control, and continue to be consolidated until the date such control ceases. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired during the year are included in the consolidated financial statements from the date the Group obtains control and until the date the Group ceases to control the subsidiary.

The (consolidated) financial statements of the subsidiaries are prepared for the same reporting period as the Company, using consistent accounting policies.

All material intercompany accounts and transactions, including unrealized gains or losses, if any, are eliminated to reflect the financial position and the results of operations of the Group as one business entity.

A change in the parent's ownership in a subsidiary, without loss of control, is accounted for as an equity transaction. In case of loss of control over a subsidiary, the Group:

- derecognizes the assets (including *goodwill*) and liabilities of the subsidiary;
- derecognizes the carrying amount of any Non-controlling Interest ("NCI");
- derecognizes the cumulative translation differences, recorded in equity, if any;
- recognizes the fair value of the consideration received;
- recognizes the fair value of any investment retained;
- recognizes any surplus or deficit in profit or loss; and
- reclassifies the parent's share of components previously recognized in other comprehensive income to profit or loss or retained earnings, as appropriate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

KNP mencerminkan bagian atas laba atau rugi dan penghasilan komprehensif lain dan aset neto dari Entitas Anak yang dapat diatribusikan pada kepentingan ekuitas yang tidak dimiliki secara langsung maupun tidak langsung oleh Perusahaan, yang masing-masing disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan dalam ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

Laba rugi dan setiap komponen dari penghasilan komprehensif lain ("OCI") diatribusikan kepada pemilik entitas Induk dari Grup dan KNP, meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit.

c. Kombinasi Bisnis

Kombinasi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari suatu akuisisi diukur dari nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, pihak pengakuisisi mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi pada nilai wajar atau pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan dicatat dalam "Beban Penjualan, Umum dan Administrasi".

Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, pihak pengakuisisi mengukur kembali kepemilikan atas ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi berdasarkan nilai wajar pada tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang terjadi dalam laba rugi.

Imbalan kontinjensi yang akan dibayarkan oleh pihak pengakuisisi diakui pada nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan nilai wajar atas imbalan kontinjensi setelah tanggal akuisisi yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas, akan diakui dalam laporan laba rugi atau sebagai pendapatan komprehensif lain sesuai dengan PSAK No. 71. Jika diklasifikasikan sebagai ekuitas, imbalan kontinjensinya tidak diukur kembali sampai penyelesaian terakhir dalam ekuitas.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

b. Principles of Consolidation (continued)

NCl represents the portion of the profit or loss and other comprehensive income and net assets of the Subsidiaries attributable to equity interests that are not owned directly or indirectly by the Company, which are presented in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statements of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the equity holders of the parent company.

Profit or loss and each component of other comprehensive income ("OCI") are attributed to the equity holders of the parent of the Group and to the NCl, even if this results in the NCl having a deficit balance.

c. Business Combinations

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCl in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the NCl in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Transaction costs incurred are directly expensed and included in "Selling, General and Administrative Expenses".

If the business combination is achieved in stages, the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date and any resulting gain or loss is recognized in profit or loss.

Any contingent consideration to be transferred by the acquirer will be recognized at fair value at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration which is deemed to be an asset or liability will be recognized in accordance with PSAK No. 71 either in profit or loss or as other comprehensive income. If the contingent consideration is classified as equity, it should not be remeasured until it is finally settled within equity.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Pada tanggal akuisisi, pertama kali *goodwill* diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dibayarkan dan jumlah yang diakui untuk KNP dibandingkan dengan jumlah dari aset teridentifikasi dan liabilitas yang diperoleh. Jika imbalan tersebut kurang dari nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

Setelah pengakuan awal, *goodwill* diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai, jika ada. Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis dialokasikan sejak tanggal akuisisi kepada setiap unit penghasil kas ("UPK") dari Grup yang diharapkan akan memperoleh manfaat dari kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang mengakuisisi dialokasikan kepada UPK tersebut.

Jika *goodwill* telah dialokasikan pada suatu UPK dan operasi tertentu dalam UPK tersebut dilepas, maka *goodwill* yang terasosiasi dengan operasi yang dilepas tersebut dimasukkan dalam jumlah tercatat operasi tersebut ketika menentukan keuntungan atau kerugian dari pelepasan operasi. *Goodwill* yang dilepaskan tersebut diukur berdasarkan nilai relatif operasi yang dilepas dan porsi UPK yang ditahan.

Sesuai dengan ketentuan dalam PSAK No. 22, apabila proses akuntansi awal untuk kombinasi bisnis belum selesai pada akhir periode pelaporan pada saat kombinasi terjadi, Grup melaporkan jumlah sementara untuk pos-pos yang proses akuntansinya belum selesai dalam laporan keuangan konsolidasian. Selama periode pengukuran, Grup menyesuaikan secara retrospektif jumlah sementara yang diakui pada tanggal akuisisi untuk mencerminkan informasi baru yang diperoleh tentang fakta dan keadaan yang ada pada tanggal akuisisi dan, jika diketahui telah berdampak pada pengukuran jumlah yang diakui pada tanggal tersebut.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

c. Business Combinations (continued)

At acquisition date, goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for NCI over the net identifiable assets acquired and liabilities assumed. If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognized in profit or loss.

After initial recognition, goodwill is measured at cost less any accumulated impairment losses, if any. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is allocated from the acquisition date to each of the Group's cash-generating units ("CGU") that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquirer are assigned to those CGUs.

Where goodwill forms part of a CGU and part of the operation within that CGU is disposed of, the goodwill associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. Goodwill disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the CGU retained.

In accordance with the provision of PSAK No. 22, if the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting period in which the combination occurs, the Group shall report in its consolidated financial statements provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete. During the measurement period, the Group shall retrospectively adjust the provisional amounts recognized at the acquisition date to reflect new information obtained about facts and circumstances that existed as of the acquisition date and, if known, would have affected the measurement of the amounts recognized as of that date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Berdasarkan PSAK No. 38, karena transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali tidak mengakibatkan perubahan substansi ekonomi kepemilikan atas bisnis yang dipertukarkan, transaksi tersebut diakui pada nilai tercatat berdasarkan metode penyatuan kepemilikan. Dalam menerapkan metode penyatuan kepemilikan, unsur-unsur laporan keuangan dari entitas yang bergabung, untuk tahun terjadinya kombinasi bisnis entitas sepengendali dan untuk tahun komparatif sajian, disajikan seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal tahun entitas yang bergabung berada dalam sepengendalian. Selisih antara jumlah imbalan yang dialihkan dalam kombinasi bisnis entitas sepengendali atau jumlah imbalan yang diterima dalam pelepasan bisnis entitas sepengendali, jika ada, dengan nilai tercatat bisnis tersebut dicatat sebagai bagian dari akun "Tambahan Modal Disetor" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

d. Penentuan Nilai Wajar

Grup mengukur instrumen keuangan seperti derivatif dan investasi jangka pendek pada nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan. Pengungkapan nilai wajar untuk instrumen keuangan disajikan dalam Catatan 45.

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran. Pengukuran nilai wajar berdasarkan asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas terjadi di:

- Pasar utama untuk aset dan liabilitas tersebut; atau
- Jika tidak terdapat pasar utama, di pasar yang paling menguntungkan untuk aset atau liabilitas tersebut.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

c. Business Combinations (continued)

Business Combination of Entities Under Common Control

Under PSAK No. 38, since the transaction of business combination of entities under common control does not result in a change of the economic substance of the ownership of businesses which are exchanged, the said transaction is recognized at its carrying amount using the pooling-of-interest method. In applying the pooling-of-interest method, the components of the financial statements of the combining entities, for the year during which the business combination of entities under common control occurred and for the comparative year, are presented in such a manner as if the combination has occurred since the beginning of the year of the combining entity under common control. Difference in value of considerations transferred in a business combination of entities under common control or considerations received in a disposal of business of entities under common control, if any, with its carrying amount is recognized as part of "Additional Paid-in Capital" in the consolidated statements of financial position.

d. Determination of Fair Value

The Group measures financial instruments such as derivatives and short-term investments at fair value at each reporting date. Fair value related disclosures for financial instruments are disclosed in Note 45.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability; or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Grup harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan tersebut.

Nilai wajar aset dan liabilitas diukur menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

Grup menggunakan teknik penilaian yang sesuai dalam keadaan dan dimana data yang memadai tersedia untuk mengukur nilai wajar, memaksimalkan penggunaan input yang dapat diobservasi yang relevan dan meminimalkan penggunaan input yang tidak dapat diobservasi.

Semua aset dan liabilitas yang nilai wajarnya diukur atau diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian dikategorikan dalam hierarki nilai wajar, sebagaimana dijelaskan dibawah ini, berdasarkan tingkatan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara keseluruhan:

- Level 1 - harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik.
- Level 2 - teknik penilaian di mana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.
- Level 3 - teknik penilaian dimana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.

Untuk aset dan liabilitas yang diukur nilai wajarnya secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, Grup menentukan apakah perpindahan antar level hierarki telah terjadi dengan melakukan evaluasi pengelompokan pada setiap akhir periode pelaporan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Determination of Fair Value (continued)

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximizing the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorized within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- *Level 1 - quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.*
- *Level 2 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.*
- *Level 3 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.*

For assets and liabilities that are recognized in the consolidated financial statements at fair value on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorization at the end of each reporting period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Komite Valuasi Grup menentukan kebijakan dan prosedur terkait pengukuran nilai wajar yang sering dilakukan, seperti aset finansial tanpa kuotasian, dan untuk pengukuran tidak berulang, seperti aset yang dimiliki untuk dijual dalam operasi yang dihentikan. Komite Valuasi terdiri dari pimpinan divisi *corporate planning and investor relations* Grup.

Penilai independen terlibat dalam penilaian untuk aset-aset yang signifikan, seperti investasi pada aset finansial tanpa kuotasian. Keterlibatan penilai independen ini dilakukan secara tahunan oleh Komite Valuasi setelah didiskusikan dengan dan persetujuan oleh Direktur Perusahaan. Kriteria penunjukan termasuk pengetahuan pasar, reputasi, independensi dan standar profesional yang diterapkan. Komite Valuasi memutuskan, setelah diskusi dengan penilai independen, mengenai teknik valuasi dan input untuk digunakan untuk setiap penilaian.

Pada setiap tanggal pelaporan, divisi *corporate planning and investor relations* Grup bersama dengan divisi Aset Non-Operasi Grup, menganalisa pergerakan atas nilai aset yang mengharuskan untuk diukur ulang atau dinilai ulang sesuai dengan kebijakan Grup. Untuk keperluan analisa, Komite Valuasi melakukan verifikasi untuk input-input utama yang ada pada perhitungan valuasi terakhir dan melakukan pencocokan informasi dalam perhitungan dengan kontrak-kontrak dan dokumen-dokumen terkait, mereka juga membandingkan perubahan nilai wajar untuk setiap aset dan liabilitas dengan sumber eksternal terkait untuk menentukan apakah perubahan tersebut cukup wajar.

Untuk keperluan pengungkapan nilai wajar, Grup telah menentukan kelas aset dan liabilitas berdasarkan sifat, karakteristik dan risiko atas aset atau liabilitas tersebut dan level hierarki nilai wajar seperti dijelaskan di atas.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Determination of Fair Value (continued)

The Group's Valuation Committee determines the policies and procedures for recurring fair value measurement, such as unquoted financial assets, and for non-recurring measurement, such as assets held for sales in discontinued operations. The Valuation Committee is comprised of the head of the Group's corporate planning and investor relations.

Independent appraisers are involved for valuation of significant assets, such as investment in unquoted financial assets. Involvement of independent appraisers is determined annually by the Valuation Committee after discussion with and approval by the Company's Director. Selection criteria include market knowledge, reputation, independence and whether professional standards are maintained. The Valuation Committee decides, after discussions with the independent appraisers, which valuation techniques and inputs to use for each valuation.

At each reporting date, the Group's corporate planning and investor relations together with the Group's Non-operated Assets Division analysis the movements in the values of asset which are required to be remeasured or re-assessed as per the Group's accounting policies. For this analysis, the Valuation Committee verifies the major inputs applied in the latest valuation by agreeing the information in the valuation computation to contracts and other relevant documents, they also compares the change in the fair value of each asset and liability with relevant external sources to determine whether the change is reasonable.

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities based on the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

e. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing

Grup menerapkan PSAK No. 10 yang menggambarkan bagaimana memasukkan transaksi mata uang asing dan kegiatan usaha luar negeri dalam laporan keuangan entitas dan menjabarkan laporan keuangan ke dalam mata uang penyajian. Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya, dan jika ada indikator yang tercampur dan mata uang fungsional tidak jelas, manajemen menggunakan penilaian untuk menentukan mata uang fungsional yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasarinya.

Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Dolar AS, yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang penyajian Grup. Setiap entitas dalam Grup menentukan mata uang fungsionalnya sendiri dan laporan keuangannya diukur menggunakan mata uang fungsional.

Transaksi dan saldo

Seluruh aset dan liabilitas moneter dalam mata uang selain Dolar AS dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tengah Bank Indonesia yang berlaku pada tanggal pelaporan. Keuntungan atau kerugian neto dari selisih kurs dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

e. Foreign Currency Transactions and Balances

The Group applies PSAK No. 10 which describes how to include foreign currency transactions and foreign operations in the financial statements of an entity and translate financial statements into a presentation currency. The Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency, and if indicators are mixed and the functional currency is not obvious, management uses its judgments to determine the functional currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

The consolidated financial statements are presented in US Dollar, which is the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and their financial statements are measured using that functional currency.

Transactions and balances

All monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollar are translated to US Dollar at the Bank of Indonesia's middle exchange rates prevailing on the reporting date. The resulting net foreign exchange gains or losses are credited or charged to current operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing (lanjutan)

Grup perusahaan

Untuk tujuan konsolidasi, aset dan liabilitas entitas anak, yang mempunyai mata uang fungsional selain Dolar AS dijabarkan ke mata uang penyajian Grup yaitu Dolar AS dengan menggunakan pedoman berikut ini:

- Aset dan liabilitas, baik moneter dan non-moneter, dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada akhir tanggal pelaporan, sedangkan akun-akun ekuitas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar historis;
- Pendapatan dan beban serta arus kas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar rata-rata;
- Selisih kurs tukar yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke akun "Penghasilan Komprehensif Lain - Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan" yang disajikan pada bagian Ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian, sampai pelepasan investasi neto yang bersangkutan atau kegiatan usaha luar negeri.

Kurs yang digunakan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (tidak diaudit/ unaudited)	2020	2019	2018	
Rupiah/AS\$1	0,000069	0,000070	0,000071	0,000072	0,000069	Rupiah/US\$1
Euro/AS\$1	1,1903	1,1244	1,2468	1,1214	1,1436	Euro/US\$1
Dolar Australia/AS\$1	0,7530	0,6879	0,7749	0,7006	0,7052	Australian Dollar/US\$1
Dolar Singapura/AS\$1	0,7437	0,7177	0,7658	0,7424	0,7322	Singapore Dollar/US\$1
Poundsterling Britania Raya/AS\$1	1,3839	1,2304	1,3732	1,3129	1,2688	Great Britain Poundsterling/US\$1
Thailand Baht/AS\$1	0,0312	0,0324	0,0338	0,0335	0,0307	Thailand Baht /US\$1
Vietnam Dong/AS\$1	0,000043	0,000043	0,000044	0,000043	0,000043	Vietnam Dong/US\$1

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

Group companies

For consolidation purposes, assets and liabilities of subsidiaries with functional currency other than US Dollar are translated into the Group presentation currency which is the US Dollar using the following basis:

- Assets and liabilities, both monetary and non-monetary, are translated using the rates of exchange prevailing at the end of financial reporting date, while equity accounts are translated using historical rates of exchange;
- Revenues and expenses and cash flows are translated using average rates of exchange;
- The resulting foreign exchange differences arising on translation for consolidation are recognized in "Other Comprehensive Income - Translation Adjustments", under the Equity section of the consolidated statements of financial position, until the disposal of the net investment or the foreign operation.

At June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the exchange rates used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

f. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK No. 7.

Transaksi ini dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Beberapa persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

Seluruh transaksi dan saldo dengan pihak-pihak berelasi yang signifikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

g. Setara Kas dan Kas di Bank dan Deposito Berjangka yang Dibatasi Penggunaannya

Deposito berjangka dan investasi jangka pendek lainnya dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatan yang tidak digunakan sebagai jaminan atau dibatasi penggunaannya, diklasifikasikan sebagai "Setara Kas".

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya yang akan digunakan untuk membayar utang yang jatuh tempo dalam satu tahun disajikan sebagai aset lancar. Rekening bank lainnya dan deposito berjangka yang dipakai sebagai agunan atau dibatasi penggunaannya disajikan sebagai aset tidak lancar.

h. Persediaan

Persediaan minyak mentah, suku cadang dan perlengkapan untuk operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan atau nilai realisasi neto, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang atau metode rata-rata. Nilai realisasi neto adalah estimasi harga jual yang wajar di dalam proses usaha normal setelah dikurangi dengan estimasi biaya untuk menyelesaikan dan estimasi biaya penjualannya yang diperlukan. Cadangan untuk penurunan nilai keusangan persediaan ditentukan berdasarkan penelaahan terhadap keadaan masing-masing persediaan pada akhir tahun.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Transactions with Related Parties

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK No. 7.

The transactions are made based on terms agreed by the parties. Such terms may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

All significant transaction and balances with related parties are disclosed in the notes to the consolidated financial statements.

g. Cash Equivalents and Restricted Cash in Banks and Time Deposits

Time deposits and other short-term investments with a maturity date of three months or less at the time of placement which are not used as collateral or are not restricted as to use, are classified as "Cash Equivalents".

Restricted time deposits and cash in banks which will be used to pay currently maturing obligations is presented under current assets. Other current accounts and time deposits which are pledged or restricted as to use are presented under non-current assets.

h. Inventories

Inventories of crude oil, spare parts and supplies used for operations are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method or the average method. Net realizable value is a reasonable selling price in normal process less the estimated costs of completion and estimated costs necessary to make the sale. Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is provided based on a review of the individual inventory items at the end of the year.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

i. Beban Dibayar Di muka

Beban dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat dengan menggunakan metode garis lurus.

j. Aset Tetap

Aset tetap, kecuali tanah, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Biaya perolehan aset tetap termasuk biaya penggantian bagian dari aset tetap pada saat terjadinya biaya, jika kriteria pengakuannya terpenuhi. Demikian pula, ketika pemeriksaan utama dilakukan, biaya pemeriksaan diakui sebagai nilai tercatat aset sebagai penggantian jika kriteria pengakuan terpenuhi. Semua biaya perbaikan dan perawatan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui pada laporan laba rugi pada saat terjadinya.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomis aset tetap sebagai berikut:

	Tahun/ Years
Bangunan dan prasarana	20
Mesin	8 - 25
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	8 - 16
Kendaraan bermotor	4 - 10
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5
Peralatan	4

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Bangunan ("HGB") yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun "Aset Tetap" dan tidak diamortisasi. Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

i. Prepaid Expenses

Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method.

j. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment, except land, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Such cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when that cost is incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the property, plant and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit or loss as incurred.

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the property, plant and equipment as follows:

<i>Buildings and improvements</i>
<i>Machinery</i>
<i>Drilling rigs and equipment</i>
<i>Vehicles</i>
<i>Leasehold improvements</i>
<i>Office and other equipment</i>
<i>Tools</i>

Land is stated at cost and is not depreciated.

The legal cost of land rights in the form of Building Usage Rights ("HGB") incurred when the land was acquired initially is recognized as part of the cost of the land under "Property, Plant and Equipment" account and not amortized. Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognized as intangible assets and amortized over the shorter of the rights' legal life or land's economic life.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

j. Aset Tetap (lanjutan)

Aset tetap dihentikan pengakuannya dari laporan posisi keuangan konsolidasian pada saat penjualan atau saat tidak ada manfaat masa depan dari penggunaan atau penjualan aset tersebut. Segala keuntungan dan kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan hasil penjualan neto dan nilai tercatat dari aset) diakui dalam laporan laba rugi pada saat aset dihentikan pengakuannya.

Nilai sisa aset, estimasi umur ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan disesuaikan secara prospektif setiap tanggal pelaporan keuangan, jika memadai.

Aset tetap dalam pembangunan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan direklasifikasi ke akun aset tetap yang bersangkutan pada saat pembangunan selesai dan aset tersebut telah siap untuk digunakan.

k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Entitas asosiasi adalah entitas yang mana Grup memiliki pengaruh signifikan. Pengaruh signifikan adalah kekuasaan untuk berpartisipasi dalam keputusan kebijakan keuangan dan operasional *investee*, tetapi tidak mengendalikan atau mengendalikan bersama atas kebijakan tersebut.

Ventura bersama adalah pengaturan bersama yang para pihaknya memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto dari ventura bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan tentang aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

j. Property, Plant and Equipment (continued)

An item of property, plant and equipment is derecognized from the consolidated statements of financial position upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is recognized in profit or loss in the period the asset is derecognized.

The assets' residual values, useful lives and method of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial reporting date.

Construction in progress is stated at cost. The accumulated costs are reclassified to the appropriate property, plant and equipment account when the construction is substantially completed and the asset is ready for its intended use.

k. Investment in Associates and Joint Ventures

An associate is an entity over which the Group has significant influence. Significant influence is the power to participate in the financial and operating policy decisions of the investee, but not control or joint control over those policies.

A joint venture is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the joint venture. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura
Bersama (lanjutan)**

Sesuai dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama diakui pada awalnya sebesar biaya perolehan. Nilai tercatat investasi tersebut selanjutnya disesuaikan untuk mengakui perubahan pasca perolehan dalam bagian Grup atas aset neto dari entitas asosiasi dan ventura bersama tersebut sejak tanggal akuisisi. *Goodwill* sehubungan dengan entitas asosiasi diakui dalam nilai tercatat investasi dan tidak diamortisasi maupun dilakukan pengujian penurunan nilai secara individual.

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian mencerminkan bagian Grup atas hasil operasi dari entitas asosiasi dan ventura bersama. Bila terdapat perubahan dalam pendapatan komprehensif lainnya pada entitas asosiasi dan ventura bersama, disajikan sebagai pendapatan komprehensif lainnya Grup. Bila terdapat perubahan yang diakui langsung pada ekuitas dari entitas asosiasi, Grup mengakui bagiannya atas perubahan tersebut dan mengungkapkan hal ini, jika dapat diterapkan, dalam laporan perubahan ekuitas konsolidasian. Laba atau rugi yang belum direalisasi sebagai hasil dari transaksi antara Grup dengan entitas asosiasi dan ventura bersama dieliminasi pada jumlah sesuai dengan jumlah kepentingan Grup dalam entitas asosiasi dan ventura bersama.

Laporan keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama disusun untuk periode pelaporan yang sama dengan Grup. Jika diperlukan, penyesuaian dilakukan untuk menyeragamkan dengan kebijakan akuntansi Grup.

Setelah penerapan metode ekuitas, Grup menentukan apakah diperlukan untuk mengakui rugi penurunan nilai atas investasi dalam entitas asosiasi dan ventura bersama.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**k. Investment in Associates and Joint
Ventures (continued)**

Under the equity method, the investment in an associate and joint venture is initially recognized at cost. The carrying amount of the investment is adjusted to recognize changes in the Group's share of net assets of the associate and joint venture since the acquisition date. Goodwill relating to the associate and joint venture is included in the carrying amount of the investment and is neither amortized nor individually tested for impairment.

The consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income reflects the Group's share of the results of operations of the associates and joint venture. Any change in other comprehensive income (OCI) of those investees is presented as part of the Group's OCI. In addition, when there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Group recognizes its share of any changes, when applicable, in the consolidated statements of changes in equity. Unrealized gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate and joint venture are eliminated to the extent of the interest in the associate and joint venture.

The financial statements of the associate and joint venture are prepared for the same reporting period as the Group. When necessary, adjustments are made to bring their accounting policy in line with those of the Group.

After application of the equity method, the Group determines whether it is necessary to recognize an impairment loss on its investment in its associate and joint venture.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Grup menentukan pada setiap tanggal pelaporan apakah terdapat bukti yang obyektif yang mengindikasikan bahwa investasi dalam entitas asosiasi mengalami penurunan nilai. Dalam hal terdapat bukti yang obyektif, Grup menghitung jumlah penurunan nilai berdasarkan selisih antara jumlah terpulihkan atas investasi dalam entitas asosiasi dan ventura bersama dan nilai tercatatnya dan mengakui kerugian tersebut sebagai "Bagian laba (rugi) dari entitas asosiasi dan ventura bersama" di dalam laporan laba rugi.

Pada saat kehilangan pengaruh signifikan terhadap entitas asosiasi dan ventura bersama, Grup mengukur dan menilai investasi yang tersisa pada nilai wajarnya. Selisih yang timbul atas nilai tercatat dengan nilai wajarnya pada saat kehilangan pengaruh signifikan dan hasil yang diterima pada saat pelepasan diakui dalam laporan laba rugi.

Investasi dicatat dengan menggunakan metode ekuitas sejak tanggal investasi tersebut memenuhi definisi entitas asosiasi atau ventura bersama. Pada saat perolehan investasi, setiap selisih antara biaya perolehan investasi dengan bagian entitas atas nilai wajar neto aset dan liabilitas teridentifikasi dari *investee* dicatat dengan cara sebagai berikut:

- a) *Goodwill* yang terkait dengan entitas asosiasi atau ventura bersama termasuk dalam jumlah tercatat investasi. Amortisasi *goodwill* tersebut tidak diperkenankan.
- b) Setiap selisih lebih bagian entitas atas nilai wajar neto aset dan liabilitas teridentifikasi dari *investee* terhadap biaya perolehan investasi dimasukkan sebagai penghasilan dalam menentukan bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama pada periode investasi diperoleh.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

At its reporting date, the Group determines whether there is objective evidence that the investment in the associate is impaired. If there is such evidence, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and joint venture and its carrying value, and then recognizes the loss as "Share of net income (loss) of associates and joint venture" in the profit or loss.

Upon loss of significant influence over the associate and joint venture, the Group measures and recognizes any retained investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate upon loss of significant influence or joint control and the fair value of the retained investment and proceeds from disposal is recognized in profit or loss.

An investment is accounted for using the equity method from the date on which it becomes an associate or a joint venture. On acquisition of the investment, any difference between the cost of the investment and the entity's share of the net fair value of the investee's identifiable assets and liabilities is accounted for as follows:

- a) *Goodwill relating to an associate or a joint venture is included in the carrying amount of the investment. Amortisation of that goodwill is not permitted.*
- b) *Any excess of the entity's share of the net fair value of the investee's identifiable assets and liabilities over the cost of the investment is included as income in the determination of the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss in the period in which the investment is acquired.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Penyesuaian terhadap bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama setelah akuisisi dilakukan untuk mencatat, sebagai contoh, penyusutan dari aset berdasarkan nilai wajarnya pada tanggal perolehan. Sedangkan, penyesuaian terhadap bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama setelah akuisisi dilakukan atas rugi penurunan nilai yang diakui, misalnya *goodwill* atau aset tetap.

l. Sewa

Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak 1 Januari 2020

Grup menilai pada awal kontrak apakah suatu kontrak adalah, atau berisi, sewa. Artinya, jika kontrak memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset teridentifikasi untuk suatu periode waktu sebagai pertukaran untuk imbalan.

Grup sebagai penyewa (lessee)

Grup menerapkan pendekatan pengakuan dan pengukuran tunggal untuk seluruh sewa, kecuali untuk sewa jangka pendek dan sewa aset bernilai rendah. Grup mengakui liabilitas sewa untuk melakukan pembayaran sewa dan aset hak-guna yang memberikan hak untuk menggunakan aset pendasarnya.

Aset hak-guna

Grup mengakui aset hak-guna pada tanggal permulaan sewa (yaitu pada tanggal aset pendasar tersedia untuk digunakan). Aset hak-guna diukur pada biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan rugi penurunan nilai, dan disesuaikan untuk setiap pengukuran kembali liabilitas sewa. Biaya perolehan aset hak-guna meliputi jumlah liabilitas sewa yang diakui, biaya langsung awal yang dikeluarkan, dan pembayaran sewa yang dilakukan pada atau sebelum tanggal permulaan, dikurangi dengan insentif sewa yang diterima.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

Appropriate adjustments to the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss after acquisition are made in order to account, for example, for depreciation of the depreciable assets based on their fair values at the acquisition date. Similarly, appropriate adjustments to the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss after acquisition are made for impairment losses such as for goodwill or property, plant and equipment.

l. Leases

Accounting policies effective beginning January 1, 2020

The Group assesses at contract inception whether a contract is, or contains, a lease. That is, if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

The Group as lessee

The Group applies a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The Group recognizes lease liabilities to make lease payments and right-of-use assets representing the right to use the underlying assets.

Right-of-use assets

The Group recognizes right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses, and adjusted for any remeasurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognized, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

I. Sewa (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Grup sebagai penyewa (lessee) (lanjutan)

Aset hak-guna (lanjutan)

Aset hak-guna didepresiasi dengan metode garis lurus selama jangka waktu yang lebih pendek antara masa sewa dan estimasi umur manfaat aset, sebagai berikut:

	Tahun/ Years
Peralatan kantor dan lainnya	1 - 6
Bangunan dan prasarana	1 - 13
Mesin	1 - 6
Kendaraan	1 - 5

Jika kepemilikan aset sewa beralih kepada Grup pada akhir masa sewa atau biaya perolehan merefleksikan penyewa akan mengeksekusi opsi beli, depresiasi dihitung dengan menggunakan estimasi umur manfaat aset. Aset hak-guna juga diuji penurunan nilainya sesuai dengan PSAK No. 48 "Penurunan Nilai Aset".

Liabilitas sewa

Pada tanggal dimulainya sewa, Grup mengakui liabilitas sewa yang diukur pada nilai kini pembayaran sewa yang harus dilakukan selama masa sewa. Pembayaran sewa mencakup pembayaran tetap (termasuk pembayaran tetap secara substansi) dikurangi piutang insentif sewa, pembayaran sewa variabel yang bergantung pada indeks atau tarif, dan jumlah yang diharapkan akan dibayar di bawah jaminan nilai sisa. Pembayaran sewa juga mencakup harga pelaksanaan dari opsi pembelian yang secara wajar pasti akan dilaksanakan oleh Grup dan pembayaran denda untuk penghentian sewa, jika masa sewa mencerminkan Grup melaksanakan opsi untuk mengakhiri. Pembayaran sewa variabel yang tidak bergantung pada indeks atau tarif diakui sebagai beban (kecuali terjadi untuk menghasilkan persediaan) pada periode di mana peristiwa atau kondisi yang memicu terjadinya pembayaran.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

I. Leases (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

The Group as lessee (continued)

Right-of-use assets (continued)

Right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of the lease term and the estimated useful lives of the assets, as follows:

Office and other equipments
Buildings and improvements
Machinery
Vehicles

If ownership of the leased asset transfers to the Group at the end of the lease term or the cost reflects the exercise of a purchase option, depreciation is calculated using the estimated useful life of the asset. The right-of-use assets are also subject to impairment in accordance with PSAK No. 48 "Impairment of Assets".

Lease liabilities

At the commencement date of the lease, the Group recognizes lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the Group exercising the option to terminate. Variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognized as expenses (unless they are incurred to produce inventories) in the period in which the event or condition that triggers the payment occurs.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

I. Sewa (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Grup sebagai penyewa (lessee) (lanjutan)

Liabilitas sewa (lanjutan)

Dalam menghitung nilai kini pembayaran sewa, Grup menggunakan suku bunga pinjaman inkremental pada tanggal dimulainya sewa karena tingkat bunga implisit dalam sewa tidak dapat segera ditentukan. Setelah tanggal permulaan, jumlah liabilitas sewa ditingkatkan untuk mencerminkan penambahan bunga dan dikurangi untuk pembayaran sewa yang dilakukan. Selain itu, nilai tercatat liabilitas sewa diukur kembali jika ada modifikasi, perubahan jangka waktu sewa, perubahan pembayaran sewa (misalnya, perubahan pembayaran masa depan akibat perubahan indeks atau kurs yang digunakan untuk pembayaran sewa) atau perubahan penilaian opsi untuk membeli aset yang mendasarinya.

Sewa jangka-pendek dan sewa aset bernilai-
rendah

Grup memilih untuk tidak mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa untuk sewa jangka-pendek yang memiliki masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa atas aset bernilai-rendah. Grup mengakui pembayaran sewa terkait dengan sewa ini sebagai beban dengan dasar garis lurus selama masa sewa.

Sewa pada operasi bersama

Pada saat Grup, dalam kapasitasnya sebagai operator, menandatangani perjanjian sewa atas nama mitra operasi bersama, liabilitas sewa diakui pada jumlah di mana Grup memiliki tanggung jawab utama atas liabilitas sewa. Piutang sewa pembiayaan diakui jika aset hak-guna terkait tersebut di *subsewa* kepada mitra operasi bersama. Ini terutama pada saat mitra operasi bersama memiliki hak untuk mengendalikan penggunaan aset tersebut. Pertimbangan dibutuhkan untuk menentukan hak dan kewajiban entitas atas kontrak sewa dengan operasi bersama. Hal ini termasuk evaluasi atas apakah perjanjian sewa dalam operasi bersama tersebut mengandung *subsewa*.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

I. Leases (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

The Group as lessee (continued)

Lease liabilities (continued)

In calculating the present value of lease payments, the Group uses its incremental borrowing rate at the lease commencement date because the interest rate implicit in the lease is not readily determinable. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the lease payments (e.g., changes to future payments resulting from a change in an index or rate used to determine such lease payments) or a change in the assessment of an option to purchase the underlying asset.

Short-term leases and leases of low-value
assets.

The Group has elected not to recognize right-of-use assets and lease liabilities for short-term leases that have a lease term of 12 months or less and leases of low-value assets. The Group recognizes the lease payments associated with these leases as expense on a straight-line basis over the lease term.

Lease in joint operations

When the Group, in its capacity as operator, has entered into a lease contract on behalf of a joint operation partner, as lease liability is recognized to the extent that the Group has primary responsibility for the lease liability. A finance sub-lease is recognized if the related right-of-use assets is subleased to the joint operation partner. This is usually the case when the joint operation partner has the right to direct the use of the assets. Judgement is required to determine the entity rights and obligations for lease contracts within joint operations. This includes the evaluation of whether the lease arrangement contains a sublease within the joint operation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

I. Sewa (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Modifikasi sewa

Grup mencatat modifikasi sewa sebagai sewa terpisah jika:

- Modifikasi meningkatkan ruang lingkup sewa dengan menambahkan hak untuk menggunakan satu aset pendasar atau lebih; dan
- Imbalan sewa meningkat sebesar jumlah yang setara dengan harga tersendiri untuk peningkatan dalam ruang lingkup dan penyesuaian yang tepat pada harga tersendiri tersebut untuk merefleksikan kondisi kontrak tertentu.

Untuk modifikasi sewa yang tidak dicatat sebagai sewa terpisah, pada tanggal efektif modifikasi sewa, Grup:

- Mengukur kembali dan mengalokasikan imbalan kontrak modifikasian;
- Menentukan masa sewa dari sewa modifikasian;
- Mengukur kembali liabilitas sewa dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisi menggunakan tingkat diskonto revisi berdasarkan sisa umur sewa dan sisa pembayaran sewa dengan melakukan penyesuaian terhadap aset hak-guna. Tingkat diskonto revisian ditentukan sebagai suku bunga pinjaman inkremental Grup pada tanggal efektif modifikasi;
- Menurunkan jumlah tercatat aset hak-guna untuk merefleksikan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa untuk modifikasi sewa yang menurunkan ruang lingkup sewa. Grup mengakui dalam laba rugi setiap laba rugi yang terkait dengan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa tersebut; dan
- Membuat penyesuaian terkait dengan aset hak-guna untuk seluruh modifikasi sewa lainnya.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

I. Leases (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

Lease modification

The Group accounts for a lease modification as a separate lease if both:

- The modification increases the scope of the lease by adding the right to use one or more underlying assets; and
- The consideration for the lease increases by an amount commensurate with the stand-alone price for the increase in scope and any appropriate adjustments to that stand-alone price to reflect the circumstances of the particular contract.

For a lease modification that is not accounted for as a separate lease, at the effective date of the lease modification, the Group:

- Remeasures and allocates the consideration in the modified contract;
- Determines the lease term of the modified lease;
- Remeasures the lease liability by discounting the revised lease payments using a revised discount rate on the basis of the remaining lease term and the remaining lease payment with a corresponding adjustment to the right-of-use assets. The revised discount rate is determined as the Group's incremental borrowing rate at the effective date of the modification;
- Decreases the carrying amount of the right-of-use asset to reflect the partial or full termination of the lease for lease modifications that decrease the scope of the lease. The Group recognises in profit or loss any gain or loss relating to the partial or full termination of the lease; and
- Makes a corresponding adjustment to the right-of-use asset for all other lease modifications.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

I. Sewa (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Grup sebagai pesewa (lessor)

Pada saat aset disewakan sebagai sewa keuangan, maka nilai kini dari pembayaran sewa diakui sebagai piutang. Perbedaan antara piutang kotor dan nilai kini dari piutang diakui sebagai pendapatan keuangan yang belum direalisasikan.

Metode untuk mengalokasikan penerimaan kotor ke periode akuntansi disebut sebagai "metode aktuarial". Metode aktuarial mengalokasikan sewa antara pendapatan keuangan dan pembayaran kembali dari modal di setiap periode akuntansi di mana pendapatan keuangan akan muncul sebagai tingkat imbal balik tetap pada investasi bersih penyewa di dalam suatu sewa.

Pendapatan dari penyerahan tenaga listrik kepada pelanggan sejauh komponen investasi dari transaksi pendapatan diperhitungkan sebagai transaksi sewa pembiayaan dimana Grup adalah pesewa.

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020**

Penentuan apakah suatu perjanjian merupakan perjanjian sewa atau perjanjian yang mengandung sewa didasarkan atas substansi perjanjian pada tanggal awal sewa dan apakah pemenuhan perjanjian tergantung pada penggunaan suatu aset dan perjanjian tersebut memberikan suatu hak untuk menggunakan aset tersebut. Sewa yang mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset, diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Selanjutnya, suatu sewa diklasifikasikan sebagai sewa operasi, jika sewa tidak mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

I. Leases (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

The Group as lessor

When assets are leased out under a finance lease, the present value of the lease payments is recognised as a receivable. The difference between the gross receivable and the present value of the receivable is recognised as unearned finance income.

The method for allocating gross earnings to accounting periods is referred to as the "actuarial method". The actuarial method allocates rentals between finance income and repayment of capital in each accounting period in such a way that finance income will emerge as a constant rate of return on the lessors net investment in the lease.

Revenue from delivery of electric power to the customer to the extent of the investment component of the revenue transaction is accounted for as finance lease transaction whereby the Group are the lessors.

**Accounting policies effective before
January 1, 2020**

The determination of whether an arrangement is, or contains a lease is based on the substance of the arrangement at inception date and whether the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset and the arrangement conveys a right to use the asset. Leases that transfer substantially to the lessee all the risks and rewards incidental to ownership of the leased item are classified as finance leases. Moreover, leases which do not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of the leased item are classified as operating leases.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

I. Sewa (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Grup sebagai penyewa

Dalam sewa pembiayaan, Grup mengakui aset dan liabilitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada awal masa sewa, sebesar nilai wajar aset sewaan atau sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum, jika nilai kini lebih rendah dari nilai wajar. Pembayaran sewa dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan bagian yang merupakan pelunasan liabilitas sewa. Beban keuangan dialokasikan setiap periode selama masa sewa, sehingga menghasilkan tingkat suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas.

Sewa kontinjen dibebankan pada periode terjadinya. Beban keuangan dicatat dalam laporan laba rugi. Aset sewaan (disajikan sebagai bagian aset tetap) disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara umur manfaat aset sewaan dan periode masa sewa, jika tidak ada kepastian yang memadai bahwa Grup akan mendapatkan hak kepemilikan pada akhir masa sewa.

Grup sebagai pesewa

Dalam sewa pembiayaan, Grup mengakui aset berupa piutang sewa pembiayaan dalam laporan posisi keuangan konsolidasi sebesar jumlah yang sama dengan investasi sewa neto yaitu, jumlah agregat dari (i) pembayaran sewa minimum yang akan diterima pesewa dalam sewa pembiayaan dan (ii) nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak pesewa didiskontokan dengan suku bunga implisit dalam sewa. Selisih antara investasi sewa neto dan investasi sewa bruto (jumlah agregat dari pembayaran sewa minimum yang akan diterima pesewa dalam sewa pembiayaan dan nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak pesewa) dialokasikan sebagai pendapatan keuangan selama masa sewa didasarkan pada suatu pola yang mencerminkan suatu tingkat pengembalian periodik yang konstan atas investasi neto.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

I. Leases (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

The Group as lessee

Under a finance lease, the Group recognizes assets and liabilities in its consolidated statements of financial position at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Minimum lease payments are apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. The finance charge is allocated to each period during the lease term so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability.

Contingent rents are charged as expenses in the periods in which they are incurred. Finance charges are reflected in profit or loss. Capitalized leased assets (presented under the account property, plant and equipment) are depreciated over the shorter of the estimated useful life of the assets and the lease term, if there is no reasonable certainty that the Group will obtain ownership by the end of the lease term.

The Group as lessor

Under a finance lease, the Group recognizes an asset in the form of finance lease receivable in its consolidated statements of financial position in the amount of the net investment in finance lease which is the aggregate amount of (i) the minimum lease payments to be received by the lessor under the finance lease and (ii) unguaranteed residual value which becomes a right of the lessor, discounted at interest rate implicit in the lease. The difference between the net investment in finance lease and the gross investment in finance lease (representing the aggregate amount of the minimum lease payments to be received by the lessor under the finance lease and unguaranteed residual value which becomes the right of the lessor) is allocated as finance income over the term of the lease so as to produce a constant periodic rate of return on the net investment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

l. Sewa (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Grup sebagai pesewa (lanjutan)

Laba atau rugi dari transaksi jual-dan-sewa balik yang merupakan sewa pembiayaan, ditangguhkan dan diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus selama masa sewa.

m. Aset Konsesi

Grup Kontraktor Pengendalian Bersama ("GKPB") dan PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") menerapkan ISAK No. 16, "Perjanjian Konsesi Jasa". ISAK No. 16 menetapkan kriteria pengendalian untuk perjanjian konsesi:

- Pemberi konsesi mengendalikan atau mengatur jasa apa yang harus diberikan oleh operator menggunakan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan, dan berapa harganya, dan
- Pemberi konsesi mengendalikan nilai sisa signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain.

Ciri umum adalah:

- Pihak yang memberikan perjanjian jasa (pemberi konsesi) merupakan entitas sektor publik, termasuk badan pemerintah, atau entitas sektor swasta yang telah diberikan tanggung jawab atas jasa tersebut.
- Operator bertanggung jawab setidaknya untuk sebagian pengelolaan infrastruktur dan jasa terkait dan tidak hanya bertindak sebagai agen untuk kepentingan pemberi konsesi.
- Kontrak menerapkan harga awal yang akan dikenakan oleh operator dan mengatur perubahan harga selama periode perjanjian jasa.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

l. Leases (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

The Group as lessor (continued)

Gain or loss on sale-and-leaseback transactions where the leaseback is a finance lease, is deferred and amortized using the straight-line method over the lease term.

m. Concession Financial Assets

The Joint Operation Contractor Group ("JOCG") and PT Medco Ratch Poer Riau ("MRPR") applies ISAK No. 16, "Service Concession Arrangements". ISAK No. 16 sets out the control criteria for concession arrangements:

- The grantor controls or regulates the services that the operator must provide using the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price, and
- The grantor controls any significant residual interest in the infrastructure at the end of the concession term through ownership, beneficial entitlement or otherwise.

The common features are:

- The party granting the service arrangement (the grantor) is a public sector entity, including a governmental body, or a private sector entity to which the responsibility for the service has been devolved.
- The operator is responsible for at least some of the management of the infrastructure and related services and does not merely act as an agent on behalf of the grantor.
- The contract sets the initial prices to be levied by the operator and regulates price revisions over the period of the service arrangement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

m. Aset Konsesi

Ciri umum adalah (lanjutan):

- Operator diwajibkan untuk menyerahkan infrastruktur kepada pemberi konsesi pada akhir periode perjanjian dalam kondisi yang telah ditentukan, dengan sedikit atau tanpa imbalan tambahan, terlepas dari pihak yang awalnya membiayai infrastruktur.

Karena Kontrak Operasi Bersama ("JOC") dan Kontrak Penjualan Energi ("ESC") mempunyai ciri umum perjanjian jasa dan infrastruktur yang timbul dari kontrak tersebut dikendalikan oleh pemberi konsesi, kontrak tersebut dianggap sebagai perjanjian konsesi jasa. ESC memberikan jaminan ambil atau bayar yang berarti bahwa operator memiliki hak tak bersyarat untuk menerima kas atau aset keuangan lainnya dari pemberi konsesi. Oleh karena itu, GKPB menerapkan model aset keuangan untuk perjanjian konsesi jasanya.

n. Aset Minyak dan Gas Bumi

Aset minyak dan gas bumi disajikan sebagai biaya perolehan, dikurangi akumulasi deplesi/depresiasi dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Biaya awal aset terdiri dari harga beli atau biaya konstruksi (jika sebelumnya aset diklasifikasikan sebagai aset dalam pengembangan), biaya-biaya yang terkait untuk mengoperasikan aset, estimasi awal kewajiban penghentian aset dan, untuk aset yang memenuhi (yang relevan), biaya pinjaman. Harga beli atau biaya konstruksi adalah jumlah keseluruhan yang dibayarkan dan nilai wajar atau pertimbangan lain terhadap aset yang diperoleh.

Biaya pengeboran sumur pengembangan dan sumur tes stratigrafi tahap pengembangan, platform, perlengkapan sumur dan fasilitas produksi terkait, dikapitalisasi sebagai aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Biaya tersebut dipindahkan ke aset sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait pada saat pengeboran atau konstruksi selesai.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

m. Concession Financial Assets

The common features are (continued):

- The operator is obliged to hand over the infrastructure to the grantor in a specified condition at the end of the period of arrangement, for little or no incremental consideration, irrespective of which party initially financed it.

Since the Joint Operation Contract ("JOC") and Energy Sales Contract ("ESC") have common features of a concession arrangement and the infrastructure arising from those contracts is controlled by the grantor, those contracts are considered service concession arrangements. The ESC provides take or pay guarantees which means the operator has an unconditional right to receive cash or another financial asset from the grantor. As such, the JOCG applies the financial asset model for its service concession arrangement.

n. Oil and Gas Properties

Oil and gas properties are stated at cost, less accumulated depletion/depreciation and accumulated impairment losses.

The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost (if the asset was previously classified as assets in development), any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of the decommissioning obligation and, for qualifying assets (where relevant), borrowing costs. The purchase price or construction cost is the aggregate amount paid and the fair value of any other consideration given to acquire the asset.

The costs of drilling of development wells and development-type stratigraphic test wells, platforms, well equipment and related production facilities, are capitalized as uncompleted wells, equipment and facilities. Such costs are transferred to wells and related equipment and facilities upon completion.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

n. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Penyusutan, deplesi dan amortisasi atas aset minyak dan gas bumi, kecuali untuk aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan untuk aset sumur dan dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan dan terbukti dan belum dikembangkan untuk aset fasilitas. Penyusutan atas fasilitas pendukung dan peralatan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama 4 sampai dengan 20 tahun.

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi tidak mempunyai kepemilikan secara hukum atas aset produksi maupun atas cadangan minyak dan gas bumi, tetapi mempunyai hak untuk mengoperasikan aset tersebut dan menerima bagian dari produksi dan/atau pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi sesuai dengan kontrak yang berlaku.

o. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi, dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai Aset Eksplorasi dan Evaluasi di laporan posisi keuangan konsolidasian.

Jika tidak ditemukan potensi cadangan yang secara ekonomis dapat diperoleh, aset eksplorasi dan evaluasi dihapus melalui laba rugi sebagai sumur kering. Jika cadangan terbukti ditemukan dan layak dikembangkan tergantung pada aktivitas penilaian lebih lanjut, pengeluaran disajikan sebagai aset eksplorasi dan evaluasi pada saat kegiatan mengevaluasi kelayakan tersebut sedang berlangsung.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Oil and Gas Properties (continued)

Depreciation, depletion and amortization of oil and gas properties, except uncompleted wells, equipment and facilities, are calculated based on the unit-of-production method, using the gross production divided by gross proved and developed reserves for wells and divided by gross proved and developed and gross proved and undeveloped reserves for facilities. Depreciation for support asset facilities and equipment is calculated using straight-line method over 4 to 20 years.

The subsidiaries engaged in exploration and production of oil and gas have no legal ownership in the producing assets and oil and gas reserves, but rather have the right to operate the assets and receive a share of production and/or revenues from the sale of oil and gas in accordance with the respective contracts.

o. Exploration and Evaluation Assets

Exploration and evaluation expenditures including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including the costs of drilling exploratory-type stratigraphic test wells, and other costs in relation to evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting oil and gas are capitalized and presented separately as Exploration and Evaluation Assets in the consolidated statements of financial position.

If no potentially commercial hydrocarbons are discovered, the exploration asset is written off through profit or loss as a dry hole. If extractable hydrocarbons are found and subject to further appraisal activity, it is probable that they can be commercially developed, the costs continue to be carried as an exploration and evaluation asset while progress is made in assessing the commerciality of the hydrocarbons.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. Aset Eksplorasi dan Evaluasi (lanjutan)

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan (*area of interest*) tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji untuk penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka entitas harus mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK No. 48.

Aset eksplorasi dan evaluasi ditransfer ke "Aset minyak dan gas bumi" pada akun "Aset minyak dan gas bumi" setelah ditetapkan bahwa sumur memiliki nilai ekonomis untuk dikembangkan.

p. Saham Treasuri

Perolehan kembali modal saham sebagai saham treasuri yang akan diterbitkan kembali di masa yang akan datang dicatat dengan menggunakan metode nilai nominal. Berdasarkan metode ini, nilai nominal saham treasuri disajikan sebagai pengurang akun modal saham. Apabila saham treasuri tersebut semula diterbitkan dengan harga di atas nilai nominal, akun tambahan modal disetor terkait akan disesuaikan. Selisih lebih harga perolehan kembali atas harga penerbitan awal disesuaikan ke saldo laba.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Exploration and Evaluation Assets (continued)

The recoverability of exploration and evaluation assets depends on the successful development and commercial exploitation in such area (area of interest). Exploration and evaluation assets are tested for impairment if certain facts and circumstances indicate that the carrying amount of the assets may exceed the recoverable value. In such conditions, the entity must measure, present and disclose the impairment loss as required under PSAK No. 48.

The exploration and evaluation assets are transferred to "Oil and gas properties" in the "Oil and gas properties" account after the well area is determined to have commercial reserves for further development.

p. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is recorded by using par value method. Under this method, the par value of treasury stock is presented as a reduction from the capital stock account. If the treasury stock had been originally issued at a price above par value, the related additional paid-in capital account is adjusted. Any excess of the reacquisition cost over the original issuance price is adjusted to retained earnings.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Pengaturan pembayaran berbasis saham

Perusahaan memberikan kepada manajemen dan karyawan Grup yang memenuhi syarat (termasuk *executive senior*) imbalan dalam bentuk pembayaran berbasis saham (transaksi pembayaran berbasis saham yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas), di mana pembayaran diselesaikan dengan saham Perusahaan.

Biaya transaksi pembayaran berbasis saham yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas ditentukan berdasarkan nilai wajar ketika penghargaan diberikan, menggunakan nilai pasar saham pada tanggal pemberian penghargaan.

Biaya tersebut diakui sebagai beban, bersama-sama dengan kenaikan pada ekuitas (tambahan modal disetor), selama periode jasa diberikan (periode *vesting*). Biaya atas penghargaan yang *vest* segera, langsung diakui sebagai beban pada tanggal pemberian penghargaan.

Jasa yang masih harus diberikan tidak dipertimbangkan dalam mengestimasi nilai wajar saham pada tanggal pengukuran, tapi kemungkinan terpenuhinya kondisi dievaluasi sebagai bagian dari estimasi terbaik Grup dalam menentukan jumlah instrumen ekuitas yang pada akhirnya akan *vest*.

r. Biaya emisi efek ekuitas

Biaya emisi efek ekuitas disajikan sebagai pengurang "Tambahan Modal Disetor" sebagai bagian dari ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Share-based payment arrangement

The Company grants remuneration to the Group's management and eligible employees (including senior executives) in the form of share-based payments (equity-settled share-based payment transactions), wherein the payment is settled with the shares of the Company.

The cost of equity-settled transactions is determined by the fair value at the date when the grant is made using the share market price at grant date.

Such cost is recognized as an expense, together with a corresponding increase in equity (additional paid-in capital), over the period in which the services are provided (the vesting period). The cost for an award that vests immediately is recognized as an expense at grant date.

Services to be rendered are not taken into account when determining the grant date fair value of share awards, but the likelihood of the conditions being met is assessed as part of the Group's best estimate of the number of equity instruments that will ultimately vest.

r. Stock issuance cost

Stock issuance costs are presented as deduction from "Additional Paid-in Capital" in the equity section in the consolidated statements of financial position.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

Grup menyelenggarakan program pensiun dan imbalan kerja lainnya berikut untuk semua karyawan tetapnya:

- Program pensiun imbalan pasti untuk karyawan pada entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi;
- Program pensiun iuran pasti untuk karyawan pada entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi;
- Imbalan pasca-kerja sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja; dan
- Penghargaan *Jubilee* setelah beberapa tahun masa kerja.

Grup juga menyediakan imbalan pasca-kerja untuk personil manajemen utama sesuai dengan kebijakan Grup.

Program imbalan pasti

Beban atas pemberian imbalan dalam program imbalan manfaat pasti ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan penilaian aktuarial yang dilakukan pada setiap akhir periode pelaporan tahunan.

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain, terdiri dari:

- i. Keuntungan atau kerugian aktuarial;
- ii. Imbal hasil atas aset program, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset);
- iii. Setiap perubahan dampak batas aset, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Pension and Other Employment Benefits

The Group provided the following pension and other employment benefits for all permanent employees:

- Defined benefit pension plan for employees of subsidiaries in oil and gas operations;
- Defined contribution pension plan for employees of subsidiaries in oil and gas operations;
- Post-employment benefits in accordance with the requirements of Labor Law; and
- Jubilee awards upon completion of a certain number of years of services.

In addition, the Group also provided the post-employment benefits for its key management personnel in accordance with the Group policy.

Defined benefit program

The cost of providing benefits under the defined benefits plan is determined using the *Projected Unit Credit* method with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period.

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), which is recognized as other comprehensive income, consists of:

- i. Actuarial gain and losses;
- ii. Return on program asset, excluding of amount included in liabilities (asset) net interest;
- iii. Every changes in asset ceiling, excluding of amount included in liabilities (asset) net interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya
(lanjutan)**

Program imbalan pasti (lanjutan)

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, diakui sebagai penghasilan komprehensif lain dan disajikan sebagai pos terpisah di ekuitas serta tidak direklasifikasi ke laba rugi pada periode berikutnya.

Biaya jasa lalu diakui pada laba rugi pada tanggal yang lebih awal antara tanggal amandemen atau kurtailmen program; dan tanggal pada saat Grup mengakui biaya restrukturisasi terkait.

Bunga neto ditentukan dengan mengalikan liabilitas (aset) imbalan pasti neto dengan tingkat diskonto. Grup mengakui perubahan atas liabilitas imbalan pasti neto berikut pada biaya produksi dan *lifting* dan beban penjualan, umum dan administrasi pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian:

- Biaya jasa yang terdiri dari biaya jasa kini, biaya jasa lalu dan keuntungan dan kerugian atas kurtailmen.
- Beban atau pendapatan bunga neto.

Kurtailmen terjadi apabila Grup mengurangi secara signifikan jumlah pekerja yang ditanggung oleh program, terminasi atau penghentian program.

Penyelesaian program terjadi ketika entitas melakukan transaksi yang menghapuskan semua kewajiban hukum atau konstruktif untuk sebagian atau seluruh imbalan dalam program imbalan pasti.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**s. Pension and Other Employment Benefits
(continued)**

Defined benefit program (continued)

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), is recognized as other comprehensive income and presented as separate line item in equity and will not be reclassified to profit or loss in the next periods.

Past service costs are recognized in profit or loss on the earlier of the date of the plan amendment or curtailment, and the date that the Group recognizes related restructuring costs.

Net interest is calculated by applying discount rate to the net defined benefit liability (asset). The Group recognizes the following changes in the net defined benefit obligation under production and lifting cost and selling, general and administrative expenses in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income:

- *Service costs comprise current service costs, past-service costs and gains and losses on curtailments.*
- *Net interest expense or income.*

A curtailment occurs when the Group either significantly reduce the number of employees covered by a plan, termination or suspension of the program.

A settlement occurs when an entity enters into a transaction that eliminates all further legal or constructive obligation for part or all of the benefits provided under a defined benefit plan.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya
(lanjutan)**

Program pensiun iuran pasti

Biaya atas program pensiun iuran pasti tersebut diakui pada saat terjadinya.

Imbalan jangka panjang lainnya

Beban imbalan jangka panjang lainnya ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan metode yang disederhanakan di mana metode ini tidak mengakui pengukuran kembali dalam penghasilan komprehensif lain. Total nilai neto dari biaya jasa kini, biaya bunga neto atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto dan pengukuran kembali liabilitas (aset) imbalan pasti neto diakui pada laba rugi.

t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area

Grup mengakui liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam kontrak bagi hasil atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

Estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset minyak dan gas bumi dan restorasi area diakui sebagai komponen biaya perolehan aset, yang kemudian disusutkan/didepresiasi dengan menggunakan metode satuan unit produksi yang sejalan dengan tarif deplesi aset yang dipilih.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**s. Pension and Other Employment Benefits
(continued)**

Defined contribution pension plan

The costs of the defined contribution plans are recognized when incurred.

Other long-term benefits

The cost of providing other long-term employee benefits is determined using the *Projected Unit Credit* method using simplified method of not recognizing remeasurements in other comprehensive income. The net total of service cost, net interest on the net defined benefit liability (asset) and remeasurements of the net defined benefit liability (asset) is recognized in profit or loss.

t. Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group recognizes its obligations for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the production sharing contracts or in line with applicable regulations.

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognized as part of the acquisition costs of the assets, and are subsequently depreciated/depleted using the unit-of-production method in line with the selected assets depletion rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi
Area (lanjutan)**

Dalam banyak kasus, aktivitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan.

Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian atas nilai kini dari liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area dibukukan sebagai penyesuaian atas nilai tercatat aset yang bersangkutan dengan jumlah yang sama.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban pendanaan.

Pengeluaran yang terkait dengan pemulihan, rehabilitasi dan lingkungan hidup yang terjadi pada tahap produksi dibebankan sebagai bagian dari biaya produksi.

u. Instrumen Keuangan

Instrumen keuangan adalah setiap kontrak yang memberikan aset keuangan bagi satu entitas dan liabilitas keuangan atau ekuitas bagi entitas lain.

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020**

i. Aset keuangan

Pengakuan dan pengukuran awal

Aset keuangan diklasifikasikan, pada saat pengakuan awal, yang selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi, nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain ("OCI") dan nilai wajar melalui laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**t. Asset Abandonment and Site Restoration
Obligations (continued)**

In most instances, the dismantlement and transfer of assets, and site restoration activities of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur several years in the future. The provision for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations at the reporting date, based on current legal requirements.

Such estimates are reviewed on an annual basis and adjusted each year as required. Adjustments to the present value of the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations are recorded as adjustment to the carrying amount of the associated asset in the same amount.

The unwinding of the effect of discounting the provision is recognized as a finance cost.

The costs related to restoration, rehabilitation and living environment which occurred in the production phase are expensed as part of production cost.

u. Financial Instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020**

i. Financial assets

Initial recognition and measurement

Financial assets are classified, at initial recognition, as subsequently measured at amortized cost, fair value through other comprehensive income (OCI), and fair value through profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal
(lanjutan)

Klasifikasi aset keuangan pada pengakuan awal tergantung pada karakteristik arus kas kontraktual aset keuangan dan model bisnis Grup untuk mengelolanya. Dengan pengecualian piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan atau yang mana Grup telah menerapkan panduan praktisnya, Grup pada awalnya mengukur aset keuangan pada nilai wajarnya ditambah, dalam hal aset keuangan tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, biaya transaksi. Piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan atau yang mana Grup telah menerapkan panduan praktis diukur pada harga transaksi yang ditentukan berdasarkan PSAK 72.

Agar aset keuangan dapat diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau nilai wajar melalui OCI, aset keuangan tersebut perlu menghasilkan arus kas yang 'semata dari pembayaran pokok dan bunga ("SPPI")' dari jumlah pokok terutang. Penilaian ini disebut sebagai pengujian SPPI dan dilakukan pada tingkat instrumen. Aset keuangan dengan arus kas yang bukan SPPI diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, terlepas dari model bisnisnya.

Aset keuangan yang diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi dikelola dalam model bisnis yang tujuannya adalah memiliki aset keuangan untuk memperoleh arus kas kontraktual sementara aset keuangan yang diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui OCI dikelola dalam model bisnis yang tujuannya adalah untuk memperoleh arus kas kontraktual dan menjual aset keuangan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Initial recognition and measurement
(continued)

The classification of financial assets at initial recognition depends on the financial asset's contractual cash flow characteristics and the Group's business model for managing them. With the exception of trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient, the Group initially measures a financial asset at its fair value plus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs. Trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price determined under PSAK 72.

In order for a financial asset to be classified and measured at amortized cost or fair value through OCI, it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest ("SPPI")' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level. Financial assets with cash flows that are not SPPI are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model.

Financial assets classified and measured at amortised cost are held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows while financial assets classified and measured at fair value through OCI are held within a business model with the objective to collect contractual cash flows and sell the financial assets.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal
(lanjutan)

Pembelian atau penjualan aset keuangan yang mensyaratkan penyerahan aset dalam kurun waktu yang ditetapkan oleh peraturan atau kebiasaan yang berlaku di pasar (pembelian yang lazim/regular) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

Model bisnis Grup untuk mengelola aset keuangan mengacu pada bagaimana Grup mengelola aset keuangannya untuk menghasilkan arus kas. Model bisnis menentukan apakah arus kas akan dihasilkan dari pengumpulan arus kas kontraktual, penjualan aset keuangan, atau keduanya.

Aset keuangan grup diklasifikasikan sebagai berikut:

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Initial recognition and measurement
(continued)

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognized on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the assets.

The Group's business model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both.

Group's financial assets are classified as follows:

	PSAK 71	PSAK 55	
Kas dan setara kas	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ <i>Loans and receivables</i>	Cash and cash equivalent
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ <i>Loans and receivables</i>	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha dan lain-lain	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ <i>Loans and receivables</i>	Trade and other receivables
Asset keuangan konsesi	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ <i>Loans and receivables</i>	Concession financial assets
Uang jaminan	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ <i>Loans and receivables</i>	Security deposits
Investasi jangka pendek	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Short-term investments
Investasi jangka panjang	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Investasi dicatat pada biaya perolehan/ <i>investment at cost</i>	Long-term investments
Aset derivatif	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Derivative assets

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal

Untuk tujuan pengukuran selanjutnya, aset keuangan diklasifikasikan dalam empat kategori:

- Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui OCI dengan daur ulang keuntungan dan kerugian kumulatif (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui OCI dengan daur ulang keuntungan dan kerugian kumulatif (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)

Grup mengukur aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi jika kedua kondisi berikut ini terpenuhi:

- Aset keuangan tersebut dikelola dalam model bisnis yang bertujuan untuk memiliki aset keuangan dalam rangka memperoleh arus kas kontraktual, dan
- Persyaratan kontraktual dari aset keuangan yang pada tanggal tertentu menimbulkan arus kas yang SPPI dari jumlah pokok terutang.

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi selanjutnya diukur dengan menggunakan suku bunga efektif ("SBE") dan diuji penurunan nilainya. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat aset keuangan dihentikan pengakuannya, dimodifikasi atau mengalami penurunan nilai.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Subsequent Measurement

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- Financial assets at amortized cost (debt instruments);
- Financial asset at fair value through OCI with recycling or cumulative gain or losses upon derecognition (debt instrument);
- Financial assets at fair value through OCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments);
- Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at amortized cost (debt instruments)

The Group measures financial assets at amortized cost if both of the following conditions are met:

- The financial asset is held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows, and
- The contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are SPPI on the principal amount outstanding.

Financial assets at amortized cost are subsequently measured using the effective interest rate ("EIR") method and are subject to impairment. Gains and losses are recognized in profit or loss when the financial asset is derecognized, modified or impaired.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

**Aset keuangan yang ditetapkan pada
nilai wajar melalui OCI (instrumen
ekuitas)**

Setelah pengakuan awal, Grup dapat membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk mengklasifikasikan investasi ekuitasnya sebagai instrumen ekuitas yang ditetapkan pada nilai wajar melalui OCI jika definisi ekuitas berdasarkan PSAK 50: Instrumen Keuangan: Penyajian dipenuhi dan tidak dimiliki untuk diperdagangkan. Klasifikasi ditentukan berdasarkan instrumen per instrumen.

Keuntungan dan kerugian dari aset keuangan ini tidak pernah didaur ulang ke laba rugi. Dividen diakui sebagai pendapatan lain-lain dalam laporan laba rugi pada saat hak pembayaran telah ditetapkan, kecuali jika Grup mendapatkan manfaat dari hasil tersebut sebagai pemulihan sebagian biaya perolehan aset keuangan, dalam hal ini, keuntungan tersebut akan dicatat di OCI. Instrumen ekuitas yang ditetapkan pada nilai wajar melalui OCI tidak tunduk pada evaluasi penurunan nilai.

Grup membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk mengklasifikasikan investasi ekuitas yang tidak diperdagangkan tertentu dalam kategori ini.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

**Financial assets designated at fair value
through OCI (equity instruments)**

Upon initial recognition, the Group can elect to classify irrevocably its equity investments as equity instruments designated at fair value through OCI when they meet the definition of equity under PSAK 50: Financial Instruments: Presentation and are not held for trading. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis.

Gains and losses on these financial assets are never recycled to profit or loss. Dividends are recognized as other income in the statement of profit or loss when the right of payment has been established, except when the Group benefits from such proceeds as a recovery of part of the cost of the financial asset, in which case, such gains are recorded in OCI. Equity instruments designated at fair value through OCI are not subject to impairment assessment.

The Group elected to classify irrevocably its non-listed equity investments under this category.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

**Aset keuangan pada nilai wajar melalui
laba rugi**

Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi termasuk aset keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan, aset keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal pada nilai wajar melalui laba rugi, atau aset keuangan yang wajib diukur pada nilai wajar. Aset keuangan diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan jika mereka diperoleh untuk tujuan dijual atau dibeli kembali dalam waktu dekat. Derivatif, termasuk derivatif melekat yang dipisahkan, juga diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali jika ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai yang efektif.

Aset keuangan dengan arus kas yang tidak semata-mata pembayaran pokok dan bunga diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, terlepas dari model bisnisnya. Terlepas dari kriteria untuk instrumen utang yang akan diklasifikasikan pada biaya perolehan diamortisasi atau pada nilai wajar melalui OCI, seperti dijelaskan di atas, instrumen utang dapat ditetapkan pada nilai wajar melalui laba rugi pada pengakuan awal jika hal tersebut menghilangkan, atau secara signifikan mengurangi, ketidaksesuaian akuntansi.

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dicatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar neto diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

**Financial assets at fair value through
profit or loss**

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading, financial assets designated upon initial recognition at fair value through profit or loss, or financial assets mandatorily required to be measured at fair value. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term. Derivatives, including separated embedded derivatives, are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Financial assets with cash flows that are not solely payments of principal and interest are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model. Notwithstanding the criteria for debt instruments to be classified at amortized cost or at fair value through OCI, as described above, debt instruments may be designated at fair value through profit or loss on initial recognition if doing so eliminates, or significantly reduces, an accounting mismatch.

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

**Aset keuangan pada nilai wajar melalui
laba rugi (lanjutan)**

Kategori ini mencakup investasi jangka pendek dan investasi ekuitas yang tidak diperdagangkan di mana Grup tidak membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk diklasifikasikan pada nilai wajar melalui OCI. Dividen atas investasi ekuitas Perusahaan tercatat juga diakui sebagai pendapatan lain-lain dalam laba rugi pada saat hak pembayaran telah ditetapkan.

Derivatif yang melekat dalam kontrak hibrida, dengan liabilitas keuangan atau kontrak utama non-keuangan, dipisahkan dari host dan dicatat sebagai derivatif terpisah jika: karakteristik dan risiko ekonomi tidak terkait erat dengan kontrak utama; instrumen terpisah dengan persyaratan yang sama seperti derivatif melekat akan memenuhi definisi derivatif; dan kontrak hibrida tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

Derivatif melekat diukur pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar diakui dalam laba rugi. Penilaian ulang hanya terjadi jika terdapat perubahan dalam persyaratan kontrak yang secara signifikan mengubah arus kas yang seharusnya diperlukan atau reklasifikasi aset keuangan keluar dari kategori nilai wajar melalui laba rugi.

Derivatif yang melekat dalam kontrak hibrida yang mengandung aset keuangan utama tidak dicatat secara terpisah. Aset keuangan utama bersama dengan derivatif melekat harus diklasifikasikan secara keseluruhan sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

**Financial assets at fair value through
profit or loss (continued)**

This category includes short-term investments and non-listed equity investments which the Group had not irrevocably elected to classify at fair value through OCI. Dividends on listed equity investments are also recognized as other income in the profit or loss when the right of payment has been established.

A derivative embedded in a hybrid contract, with a financial liability or non-financial host, is separated from the host and accounted for as a separate derivative if: the economic characteristics and risks are not closely related to the host; a separate instrument with the same terms as the embedded derivative would meet the definition of a derivative; and the hybrid contract is not measured at fair value through profit or loss.

Embedded derivatives are measured at fair value with changes in fair value recognized in profit or loss. Reassessment only occurs if there is either a change in the terms of the contract that significantly modifies the cash flows that would otherwise be required or a reclassification of a financial asset out of the fair value through profit or loss category.

A derivative embedded within a hybrid contract containing a financial asset host is not accounted for separately. The financial asset host together with the embedded derivative is required to be classified in its entirety as a financial asset at fair value through profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau, bila dapat diterapkan untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi apabila:

- i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir atau aset telah dialihkan;
- ii. Grup telah mengalihkan hak untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut atau menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut tanpa penundaan yang signifikan terhadap pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan dan (a) Grup secara substansial mengalihkan seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (b) Grup secara substansial tidak mengalihkan maupun tidak mempertahankan seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mengalihkan pengendalian atas aset keuangan tersebut.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Derecognition

A financial asset, or where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when:

- i. The contractual rights to receive the cash flows from these assets have ceased to exist or the assets have been transferred;
- ii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a "pass-through" arrangement, and either (a) the Group has transferred substantially all the risk and rewards of the financial assets, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risk and rewards of the assets, but has transferred control of the asset.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan

Ketika Grup telah mengalihkan haknya untuk menerima arus kas dari aset atau telah menandatangani perjanjian *pass-through*, Kelompok Usaha mengevaluasi apakah, dan sejauh mana, telah mempertahankan risiko dan manfaat kepemilikan. Ketika Grup tidak mengalihkan atau mempertahankan secara substansial seluruh risiko dan manfaat dari aset, atau mengalihkan pengendalian atas aset, Grup terus mengakui aset yang ditransfer tersebut sejauh keterlibatannya secara berkelanjutan. Dalam kasus tersebut, Grup juga mengakui liabilitas terkait. Aset alihan dan liabilitas terkait diukur atas dasar yang mencerminkan hak dan kewajiban yang dimiliki Grup.

Keterlibatan berkelanjutan yang berbentuk pemberian jaminan atas aset alihan diukur sebesar jumlah yang lebih rendah antara jumlah tercatat aset alihan dan jumlah maksimal imbalan yang mungkin harus dibayar kembali oleh Grup.

Penurunan nilai

Grup mengakui penyisihan untuk kerugian kredit ekspektasian ("ECL") untuk seluruh instrumen utang yang tidak dimiliki pada nilai wajar melalui laba rugi. ECL didasarkan pada selisih antara arus kas kontraktual yang jatuh tempo sesuai dengan kontrak dan seluruh arus kas yang diperkirakan akan diterima Grup, didiskontokan dengan EIR awal. Arus kas ekspektasian akan mencakup arus kas dari penjualan agunan yang dimiliki atau perbaikan risiko-kredit lain yang merupakan bagian dari persyaratan kontraktual.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Derecognition

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a *pass-through* arrangement, it evaluates if, and to what extent, it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Group continues to recognize the transferred asset to the extent of its continuing involvement. In that case, the Group also recognizes an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration received that the Group could be required to repay.

Impairment

The Group recognizes an allowance for expected credit losses ("ECL") for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECL are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original EIR. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

i. Aset keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai (lanjutan)

ECL diakui dalam dua tahap. Untuk eksposur kredit yang belum ada peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, ECL dilakukan untuk kerugian kredit yang diakibatkan oleh peristiwa gagal bayar yang mungkin terjadi dalam 12 bulan ke depan (ECL 12 bulan). Untuk eksposur kredit yang telah terjadi peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian dilakukan untuk kerugian kredit yang diperkirakan selama sisa umur eksposur, terlepas dari waktu gagal bayar (ECL sepanjang umur).

Untuk piutang usaha dan aset keuangan lainnya yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan dalam menghitung ECL. Oleh karena itu, Grup tidak menelusuri perubahan dalam risiko kredit, tetapi mengakui penyisihan kerugian berdasarkan ECL sepanjang umur pada setiap tanggal pelaporan, disesuaikan dengan faktor-faktor perkiraan masa depan yang spesifik bagi debitur dan lingkungan ekonomi.

Grup menganggap aset keuangan gagal bayar ketika pembayaran kontraktual telah lewat 90 hari. Namun, dalam kasus tertentu, Grup juga dapat mempertimbangkan aset keuangan mengalami gagal bayar ketika informasi internal atau eksternal menunjukkan bahwa Grup tidak mungkin menerima jumlah kontraktual yang terutang secara penuh sebelum memperhitungkan setiap perbaikan risiko-kredit yang dimiliki oleh Grup. Aset keuangan dihapuskan jika tidak ada ekspektasi yang wajar untuk memulihkan arus kas kontraktual.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

i. Financial assets (continued)

Impairment (continued)

ECLs are recognized in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECL are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

For trade and other receivables and other financial assets measured at amortized costs, the Group applies a simplified approach in calculating ECL. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognizes a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

The Group considers a financial asset in default when contractual payments are 90 days past due. However, in certain cases, the Group may also consider a financial asset to be in default when internal or external information indicates that the Group is unlikely to receive the outstanding contractual amounts in full before taking into account any credit enhancements held by the Group. A financial asset is written off when there is no reasonable expectation of recovering the contractual cash flows.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

ii. Liabilitas keuangan

Pengakuan dan pengukuran awal

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dan liabilitas keuangan lainnya. Grup menetapkan klasifikasi atas liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal.

Liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar dan, dalam hal pinjaman dan utang, ditambah biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan utang lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang, liabilitas sewa dan liabilitas derivatif.

Pengakuan Setelah Pengakuan Awal

Pengukuran selanjutnya dari liabilitas keuangan ditentukan oleh klasifikasinya sebagai berikut.

Utang dan pinjaman

(i) Utang dan Pinjaman Jangka Panjang yang Dikenakan Bunga

Ini adalah kategori yang paling relevan dengan Kelompok Usaha. Setelah pengakuan awal, utang dan pinjaman berbunga jangka panjang diukur dengan biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode SBE. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat liabilitas dihentikan pengakuannya dan juga melalui proses amortisasi SBE.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

ii. Financial liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss and other financial liabilities. The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities are recognized initially at fair value and, in the case of loans and borrowings, inclusive of directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans, long-term debts, lease liabilities and derivative liabilities.

Subsequent Measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as described below:

Loans and borrowings

(i) Long-term Interest-bearing Loans and Borrowings

This is the category most relevant to the Group. After initial recognition, long-term interest-bearing loans and borrowings are measured at amortised acquisition costs using EIR method. Gains and losses are recognized in the profit or loss when the liabilities are derecognized as well as through the EIR amortisation process.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak 1 Januari 2020 (lanjutan)

ii. Liabilitas keuangan (lanjutan)

Pengakuan Setelah Pengakuan Awal

Utang dan pinjaman

(ii) Utang dan Pinjaman Jangka Panjang yang Dikenakan Bunga

Biaya perolehan diamortisasi dihitung dengan mempertimbangkan setiap diskonto atau premium atas perolehan dan komisi atau biaya yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari SBE. Amortisasi SBE dicatat sebagai beban keuangan pada laba rugi.

Kategori ini umumnya berlaku untuk utang dan pinjaman berbunga. Untuk informasi lebih lanjut, lihat Catatan 28.

(i) Utang dan akrual

Liabilitas untuk utang usaha dan utang lain-lain jangka pendek, biaya masih harus dibayar dan liabilitas imbalan kerja jangka pendek dinyatakan sebesar jumlah tercatat (jumlah nosional), yang kurang lebih sebesar nilai wajarnya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Accounting policies effective beginning January 1, 2020 (continued)

ii. Financial liabilities (continued)

Subsequent Measurement

Loans and borrowings

(ii) Long-term Interest-bearing Loans and Borrowings

Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included in finance costs in the profit or loss.

This category generally applies to interest-bearing loans and borrowings. For more information, refer to Note 28.

(ii) Payables and accruals

Liabilities for current trade and other accounts payable and accrued expenses are stated at carrying amounts (notional amounts), which approximate their fair values.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

ii. Liabilitas keuangan (lanjutan)

Pengakuan Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai
wajar melalui laba rugi

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi termasuk liabilitas keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan dan liabilitas keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal sebagai nilai wajar melalui laba rugi.

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan jika mereka terjadi untuk tujuan pembelian kembali dalam waktu dekat. Derivatif melekat yang dipisahkan juga diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai yang efektif.

Keuntungan atau kerugian atas liabilitas yang dimiliki untuk diperdagangkan diakui dalam laba rugi.

Liabilitas keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal pada nilai wajar melalui laba rugi ditetapkan pada tanggal awal pengakuan, dan hanya jika kriteria dalam PSAK 71 terpenuhi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

ii. Financial liabilities (continued)

Subsequent Measurement (continued)

Financial liabilities at fair value through
profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss.

Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. Separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Gains or losses on liabilities held for trading are recognized in profit or loss.

Financial liabilities designated upon initial recognition at fair value through profit or loss are designated at the initial date of recognition, and only if the criteria in PSAK 71 are satisfied.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

ii. Liabilitas keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya ketika liabilitas yang ditetapkan dalam kontrak dihentikan atau dibatalkan atau kadaluwarsa.

Ketika kewajiban keuangan yang ada digantikan oleh yang lain dari pemberi pinjaman yang sama dengan persyaratan yang secara substansial berbeda, atau persyaratan dari kewajiban yang ada secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi tersebut diperlakukan sebagai penghentian pengakuan kewajiban awal dan pengakuan kewajiban baru. Selisih nilai tercatat masing-masing diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

iii. Saling hapus instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan disalinghapuskan dan jumlah netonya dilaporkan pada laporan posisi keuangan konsolidasian ketika terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan adanya niat untuk menyelesaikan secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

ii. Financial liabilities (continued)

Derecognition

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or has expired.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

iii. Offsetting financial instruments

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or realise the asset and settle the liability simultaneously.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020**

Aset Keuangan

Aset keuangan diklasifikasikan dalam empat jenis: aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, pinjaman yang diberikan dan piutang, investasi dimiliki hingga jatuh tempo, dan aset keuangan tersedia untuk dijual.

Grup menentukan klasifikasi aset keuangannya pada pengakuan awal dan, jika diperbolehkan dan sesuai, akan mengevaluasi kembali pengklasifikasian aset tersebut pada setiap akhir tanggal pelaporan keuangan.

Pengakuan awal

Aset keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar, dan dalam hal aset keuangan yang tidak diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, ditambah dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran aset keuangan setelah pengakuan awal tergantung pada klasifikasinya sebagai berikut:

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi termasuk aset keuangan untuk diperdagangkan dan aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui laporan laba rugi pada saat pengakuan awal.

Aset derivatif diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali mereka ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai efektif.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020**

Financial Assets

Financial assets are classified into four types: financial assets at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments, and available-for-sale financial assets.

The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition and, if allowed and appropriate, re-evaluates the classification of those assets at each financial reporting date.

Initial recognition

Financial assets are recognized initially at fair value of the consideration given plus, in the case of financial assets not classified at fair value through profit or loss, directly attributable transaction cost.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

- Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading and financial assets designated as assets at fair value through profit or loss upon initial recognition.

Derivative assets are classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi (lanjutan)

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian dari perubahan nilai wajar diakui dalam laporan laba rugi.

Investasi jangka pendek diklasifikasikan dalam kategori ini.

- Pinjaman yang diberikan dan piutang

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan non-derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan yang tidak mempunyai kuota di pasar aktif, tidak termasuk dalam kelompok aset diperdagangkan dan tidak diklasifikasikan sebagai "diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi", "tersedia untuk dijual", atau sebagai "investasi dimiliki hingga jatuh tempo".

Setelah pengakuan awal, aset keuangan tersebut dicatat pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dan keuntungan atau kerugian terkait diakui dalam laporan laba rugi pada saat pinjaman yang diberikan dan piutang dihentikan pengakuannya atau mengalami penurunan nilai, atau melalui proses amortisasi.

Grup memiliki kas dan setara kas, deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, piutang lain-lain (kecuali piutang Pajak Pertambahan Nilai yang dapat ditagihkan), setoran jaminan yang termasuk di aset lain-lain dan aset keuangan konsesi dalam kategori ini.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- *Financial assets at fair value through profit or loss (continued)*

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statements of financial position at fair value with gains or losses from changes in fair value recognized in profit or loss.

Short-term investments are classified under this category.

- *Loans and receivables*

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market, do not qualify as assets for trading, and have not been designated "at fair value through profit or loss", as "available-for-sale" or as "held-to-maturity" investments.

After initial measurement, such financial assets are carried at amortized cost using the effective interest rate method, and gains or losses are recognized in profit or loss when the loan and receivable is derecognized or impaired, as well as through the amortization process.

The Group has cash and cash equivalents, restricted time deposits and cash in banks, trade and other receivables (except for reimbursable Value Added Tax), security deposits included under other assets and concession financial assets under this category.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Aset keuangan tersedia untuk dijual
(*Available-for-sale* (AFS))

Aset keuangan AFS adalah aset keuangan non-derivatif yang ditetapkan sebagai tersedia untuk dijual atau yang tidak diklasifikasikan dalam tiga kategori sebelumnya. Setelah pengukuran awal, aset keuangan AFS diukur dengan nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian yang belum terealisasi diakui dalam ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian. Pada saat aset tersebut dihentikan pengakuannya, keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya dicatat dalam ekuitas harus diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Investasi yang diklasifikasi sebagai aset keuangan tersedia untuk dijual yang tidak tersedia nilai wajarnya dengan kepemilikan kurang dari 20% dan investasi jangka panjang lainnya dicatat pada biaya perolehannya.

Penghentian pengakuan aset keuangan

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau bila dapat diterapkan, untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi bila:

- i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir; atau
- ii. Grup tetap memiliki hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut namun menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut tanpa penundaan yang signifikan kepada pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan; atau

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- *Available-for-sale* (AFS) financial assets

AFS financial assets are non-derivative assets that are designated as available-for-sale or are not classified in any of the three preceding categories. After initial measurement, AFS financial assets are measured at fair value with unrealized gains or losses recognized in the shareholders' equity in the consolidated statements of financial position. When the asset is derecognized, the cumulative gain or loss previously recorded in the shareholders' equity shall be recognized in consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

The investments classified as AFS that do not have readily determinable fair value in which the equity interest is less than 20% and other long-term investments are carried at cost.

Derecognition of financial assets

A financial asset, or where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when:

- i. The contractual rights to receive cash flows from such financial asset have expired; or*
- ii. The Group retains the right to receive cash flows from such financial asset, but has assumed an obligation to pay them in full without material delay to a third party under a "pass-through" arrangement; or*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Aset Keuangan (lanjutan)

Penghentian pengakuan aset keuangan
(lanjutan)

- iii. Grup mengalihkan hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut dan: (a) secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (b) secara substansial tidak mengalihkan dan tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mengalihkan pengendalian atas aset keuangan tersebut.

Penurunan nilai dari aset keuangan

Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan, Grup mengevaluasi apakah terdapat bukti yang obyektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan dianggap telah terjadi, jika dan hanya jika, terdapat bukti yang obyektif mengenai penurunan nilai tersebut sebagai akibat dari salah satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset tersebut ("peristiwa yang merugikan") dan peristiwa yang merugikan tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Assets (continued)

Derecognition of financial assets (continued)

- iii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the financial asset and either: (a) has transferred substantially all the risks and rewards of the financial asset, or (b) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the financial asset, but has transferred control of the financial asset.

Impairment of financial assets

At each reporting date, the Group assesses whether there is objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset (an "incurred loss event") and that loss event has an impact on the estimated future cash flows from the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- Pinjaman yang diberikan dan piutang

Untuk pinjaman yang diberikan dan piutang yang dicatat pada biaya perolehan diamortisasi, Grup terlebih dahulu menentukan bahwa terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai secara individual atas aset keuangan yang signifikan secara individual atau secara kolektif untuk aset keuangan yang tidak signifikan secara individual. Jika Grup menentukan tidak terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai atas aset keuangan yang dinilai secara individual, terlepas aset keuangan tersebut signifikan atau tidak, maka aset tersebut dimasukkan ke dalam kelompok aset keuangan yang memiliki karakteristik risiko kredit yang sejenis dan dinilai penurunan nilai kelompok tersebut secara kolektif. Aset yang penurunan nilainya dinilai secara individual dan untuk itu kerugian penurunan nilai diakui atau tetap diakui, tidak termasuk dalam penilaian penurunan nilai secara kolektif.

Jika terdapat bukti obyektif bahwa kerugian penurunan nilai telah terjadi, jumlah kerugian tersebut diukur sebagai selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai kini estimasi arus kas masa datang (tidak termasuk kerugian kredit di masa mendatang yang belum terjadi). Nilai kini estimasi arus kas masa datang didiskonto dengan menggunakan suku bunga efektif awal dari aset keuangan tersebut. Jika suatu aset keuangan yang dikelompokkan sebagai "pinjaman yang diberikan dan piutang" memiliki suku bunga variabel, maka tingkat diskonto yang digunakan untuk mengukur setiap kerugian penurunan nilai adalah suku bunga efektif yang berlaku.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- Loans and receivables

For loans and receivables carried at amortized cost, the Group first assesses whether objective evidence of impairment exists individually for financial assets that are individually significant, or collectively for financial assets that are not individually significant. If the Group determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, the asset is included in a group of financial assets with similar credit risk characteristics and collectively assessed for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impairment loss is recognized or continues to be recognized, are not included in a collective assessment of impairment.

If there is objective evidence that an impairment loss has occurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not yet been incurred). The present value of the estimated future cash flows is discounted at the financial asset's original effective interest rate. If a "loans and receivables" financial asset has a variable interest rate, the discount rate for measuring impairment loss is the current effective interest rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- Pinjaman yang diberikan dan piutang (lanjutan)

Nilai tercatat atas aset keuangan dikurangi melalui penggunaan cadangan penurunan nilai dan jumlah kerugian yang terjadi diakui dalam laporan laba rugi. Pendapatan bunga selanjutnya diakui sebesar nilai tercatat yang diturunkan nilainya berdasarkan tingkat suku bunga efektif awal dari aset keuangan. Pinjaman yang diberikan dan piutang beserta dengan cadangan terkait dihapuskan jika tidak terdapat kemungkinan yang realistis atas pemulihan di masa mendatang dan seluruh agunan telah terealisasi atau dialihkan kepada Grup. Jika pada tahun berikutnya, nilai estimasi kerugian penurunan nilai aset keuangan bertambah atau berkurang karena peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai diakui, maka kerugian penurunan nilai yang diakui sebelumnya ditambah atau dikurangi dengan menyesuaikan cadangan penurunan nilai. Jika terdapat penghapusan yang dapat dipulihkan di masa mendatang, jumlah pemulihan tersebut diakui pada laporan laba rugi.

- Aset keuangan yang tersedia untuk dijual

Dalam hal investasi ekuitas diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, bukti obyektif akan termasuk penurunan nilai wajar yang signifikan atau berkepanjangan di bawah nilai perolehan investasi tersebut.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- Loans and receivables (continued)

The carrying amount of the financial asset is reduced through the use of an allowance for impairment account and the amount of the loss is recognized in profit or loss. Interest income continues to be accrued on the reduced carrying amount based on the original effective interest rate of the financial asset. Loans and receivables, together with the associated allowance, are written-off when there is no realistic prospect of future recovery and all collateral has been realized or has been transferred to the Group. If, in a subsequent year, the amount of the estimated impairment loss increases or decreases because of an event occurring after the impairment was recognized, the previously recognized impairment loss is increased or reduced by adjusting the allowance for impairment account. If a future write-off is later recovered, the recovery is recognized in profit or loss.

- AFS financial assets

In the case of equity investment classified as an AFS financial asset, objective evidence would include a significant or prolonged decline in the fair value of the investment below its cost.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- Aset keuangan yang tersedia untuk dijual (lanjutan)

Ketika terdapat bukti penurunan nilai, kerugian kumulatif - yang diukur sebagai selisih antara biaya perolehan dan nilai wajar kini, dikurangi kerugian penurunan nilai investasi yang sebelumnya diakui pada laporan laba rugi - direklasifikasi dari ekuitas ke dalam laporan laba rugi. Kerugian penurunan nilai atas investasi ekuitas tidak dibalik/dipulihkan melalui laporan laba rugi; namun kenaikan nilai wajar setelah penurunan nilai tersebut diakui dalam ekuitas.

Dalam hal instrumen utang diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, indikasi penurunan nilai dievaluasi berdasarkan kriteria yang sama dengan aset keuangan yang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi. Penghasilan bunga di masa mendatang didasarkan pada penurunan nilai tercatat dan diakui berdasarkan suku bunga yang digunakan untuk mendiskonto arus kas masa datang dalam pengukuran kerugian penurunan nilai. Penghasilan bunga yang masih harus dibayar tersebut dicatat sebagai bagian dari akun "Pendapatan Bunga" dalam laporan laba rugi. Jika pada tahun berikutnya, nilai wajar atas instrumen utang meningkat dan peningkatan tersebut secara objektif dapat dikaitkan dengan peristiwa yang timbul setelah pengakuan kerugian penurunan nilai melalui laporan laba rugi, kerugian penurunan nilai tersebut harus dipulihkan melalui laporan laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- AFS financial assets (continued)

Where there is evidence of impairment, the cumulative loss - measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that investment previously recognized in profit or loss - is reclassified from shareholders' equity to profit or loss. Impairment losses on equity investments are not reversed through the profit or loss; increases in their fair value after impairment are recognized in shareholders' equity.

In the case of a debt instrument classified as an AFS financial asset, impairment is assessed based on the same criteria as financial assets carried at amortized cost. Future interest income is based on the reduced carrying amount and is accrued based on the rate of interest used to discount future cash flows for the purpose of measuring impairment loss. Such accrual is recorded as part of the "Interest Income" account in profit or loss. If, in a subsequent year, the fair value of a debt instrument increases and the increase can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognized in profit or loss, the impairment loss is reversed through profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Liabilitas Keuangan

Pengakuan awal

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi dan liabilitas keuangan lain yang tidak dimiliki untuk diperdagangkan atau tidak ditetapkan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi.

Grup menentukan klasifikasi liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal. Liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar dari jumlah yang diterima dan, dalam hal pinjaman dan utang, dikurangi dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan utang lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang dan liabilitas derivatif.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran liabilitas keuangan tergantung pada klasifikasi.

- Pinjaman dan utang

Liabilitas keuangan yang tidak diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dikategorikan dan diukur dengan biaya perolehan diamortisasi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Liabilities

Initial recognition

Financial liabilities are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss and other financial liabilities that are not held for trading or not designated at fair value through profit or loss.

The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition. Financial liabilities are recognized initially at the fair value of the consideration received and, in the case of loans and borrowings, less directly attributable transaction cost.

The Group's financial liabilities consist of trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans, long-term debts and derivative liabilities.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on the classification.

- Loans and borrowings

Financial liabilities that are not classified at fair value through profit or loss fall into this category and are measured at amortized cost.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Pinjaman dan utang (lanjutan)

Setelah pengakuan awal, pinjaman dan utang yang dikenakan bunga selanjutnya diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif. Pada tanggal pelaporan keuangan, biaya bunga yang masih harus dibayar dicatat secara terpisah dari nilai pokok pinjaman terkait dalam bagian liabilitas lancar. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian ketika liabilitas dihentikan pengakuannya serta melalui proses amortisasi menggunakan metode suku bunga efektif.

Utang usaha dan utang lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang diklasifikasikan dalam kategori pinjaman dan utang.

Penghentian pengakuan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya pada saat liabilitas tersebut dibayar atau dibatalkan atau kadaluwarsa. Ketika sebuah liabilitas keuangan yang masih ada ditukar dengan liabilitas keuangan lain dari pemberi pinjaman yang sama atas persyaratan yang secara substansial berbeda, atau bila persyaratan dari liabilitas keuangan tersebut secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi persyaratan tersebut dicatat sebagai penghentian pengakuan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas keuangan baru, dan selisih antara nilai tercatat masing-masing liabilitas keuangan tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Financial Liabilities (continued)

Subsequent measurement (continued)

- Loans and borrowings (continued)

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method. At financial reporting date, the accrued interest is recorded separately from the respective principal amount of loans as part of current liabilities. Gains and losses are recognized in consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income when the liabilities are derecognized as well as through the amortization process using the effective interest rate method.

Trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans and long term debts are classified under loans and borrowings.

Derecognition of financial liabilities

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged, cancelled or has expired. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Saling hapus dari instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan nilai netonya dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika, dan hanya jika, memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan berniat untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara bersamaan.

Penyesuaian risiko kredit

Grup menyesuaikan harga di pasar yang dapat diobservasi untuk mencerminkan adanya perbedaan risiko kredit para pihak yang bertransaksi antara instrumen yang diperdagangkan di pasar tersebut dengan instrumen yang dinilai untuk posisi aset keuangan. Dalam penentuan nilai wajar posisi liabilitas keuangan, risiko kredit Grup terkait dengan instrumen keuangan tersebut ikut diperhitungkan.

**v. Instrumen Keuangan Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai**

Grup menggunakan instrumen keuangan derivatif seperti *swap* tingkat suku bunga antar mata uang, kontrak *forward* mata uang asing, *swap* antar mata uang dan kontrak komoditas untuk melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing, risiko tingkat suku bunganya dan risiko harga komoditas. Instrumen keuangan derivatif tersebut pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif dimulai dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajar. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan saat nilai wajarnya positif dan sebagai liabilitas keuangan saat nilai wajarnya negatif.

Grup menerapkan akuntansi lindung nilai atas transaksi lindung nilai yang memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Financial Instruments (continued)

**Accounting policies effective before
January 1, 2020 (continued)**

Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statements of financial position if, and only if, there is currently an enforceable legal right to set off the recognized amounts and there is an intention either to settle on a net basis, or to realize the assets and the liabilities simultaneously.

Credit risk adjustment

The Group adjusts the price in the observable market to reflect any differences in counterparty credit risk between instruments traded in that market and the ones being valued for financial asset positions. In determining the fair value of financial liability positions, the Group's own credit risk associated with the instrument is taken into account.

**v. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting**

The Group uses derivative financial instruments such as cross currency interest rate swaps, foreign currency forward contracts, cross-currency swaps and commodity contracts to hedge its foreign currency risks, interest rate risks and commodity price risk. Such derivative financial instruments are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

The Group applies hedge accounting to hedging transactions that meet the criteria for hedge accounting.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**v. Instrumen Keuangan Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)**

Untuk tujuan akuntansi lindung nilai, lindung nilai diklasifikasikan sebagai lindung nilai atas nilai wajar, lindung nilai atas arus kas dan lindung nilai atas investasi neto dalam kegiatan usaha luar negeri.

Pada awal hubungan lindung nilai, Grup merancang dan mendokumentasikan hubungan lindung nilai yang diinginkan untuk menerapkan akuntansi lindung nilai secara formal, tujuan dan strategi manajemen risiko untuk melakukan lindung nilai.

Dokumentasi tersebut mencakup identifikasi instrumen lindung nilai, item lindung nilai, sifat risiko yang dilindungi nilai dan bagaimana Grup akan menilai apakah hubungan lindung nilai tersebut memenuhi persyaratan efektivitas lindung nilai (termasuk analisis sumber ketidakefektifan lindung nilai, dan bagaimana rasio lindung nilai ditentukan).

Hubungan lindung nilai memenuhi syarat untuk akuntansi lindung nilai jika memenuhi semua persyaratan efektivitas berikut:

- i. terdapat 'hubungan ekonomi' antara item yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai;
- ii. efek risiko kredit tidak 'mendominasi perubahan nilai' yang dihasilkan dari hubungan ekonomi itu;
- iii. rasio lindung nilai dari hubungan lindung nilai adalah perbandingan antara jumlah item yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai.

Lindung nilai arus kas

Lindung nilai arus kas digunakan untuk lindung nilai terhadap eksposur variabilitas arus kas yang dapat diatribusikan pada risiko mata uang asing atau risiko tingkat suku bunga yang terkait dengan suatu aset atau liabilitas yang diakui.

Bagian efektif atas laba atau rugi instrumen lindung nilai atas arus kas diakui langsung pada pendapatan komprehensif lain, sementara bagian yang tidak efektif diakui segera dalam laporan laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**v. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting (continued)**

For the purpose of hedge accounting, hedges are classified as fair value hedge, cash flow hedge and hedge of a net investment in a foreign operation.

At the inception of a hedge relationship, the Group formally designates and documents the hedge relationship to which it wishes to apply hedge accounting, the risk management objective and strategy for undertaking the hedge.

The documentation includes identification of the hedging instrument the hedged item, the nature of the risk being hedged and how the Group will assess whether the hedging relationship meets the hedge effectiveness requirements (including the analysis of sources of hedge ineffectiveness and how the hedge ratio is determined).

A hedging relationship qualifies for hedge accounting if it meets all of the following effectiveness requirements:

- i. there is 'an economic relationship' between the hedged item and the hedging instrument;
- ii. the effect of credit risk does not 'dominate the value changes' that result from that economic relationship;
- iii. the hedge ratio of the hedging relationship is the comparison between the quantity of hedged item and hedging instrument.

Cash flow hedge

Cash flow hedge is used to hedge the exposure to variability in cash flows that is attributable to foreign currency risk or interest rate risk associated with a recognized asset or liability.

The effective portion of the gain or loss on the cash flow hedging instrument is recognized directly in other comprehensive income, while any ineffective portion is recognized immediately in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**v. Instrumen Keuangan Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)**

Lindung nilai arus kas (lanjutan)

Grup mempunyai kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan dalam arus kas sehubungan dengan perubahan nilai tukar mata uang asing. Grup juga mempunyai kontrak *collar* komoditas dan kontrak opsi komoditas yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan harga komoditas. Kontrak *forward*, *swap* dan opsi komoditas tersebut dicatat dengan menggunakan akuntansi lindung nilai.

Grup merancang hanya elemen spot dari kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang serta nilai intrinsik opsi komoditas sebagai instrumen lindung nilai. Unsur masa depan dari kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang, serta komponen nilai waktu dari opsi komoditas diakui dalam OCI dan diakumulasikan dalam komponen terpisah dari ekuitas sebagai bagian dari penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas. Karena lindung nilai arus kas Grup tidak menyebabkan pengakuan item-item non-keuangan di neraca, jumlah yang terakumulasi dalam OCI direklasifikasi ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi pada periode atau periode yang sama di mana arus kas yang dilindung nilai memengaruhi laba atau kerugian.

w. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Kebijakan akuntansi pada 1 Januari 2020

Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan diakui ketika pengendalian barang atau jasa dialihkan kepada pelanggan dengan jumlah yang mencerminkan imbalan yang diharapkan akan menjadi hak Grup dalam pertukaran barang dan jasa tersebut. Grup telah menyimpulkan bahwa Grup adalah prinsipal dalam semua pengaturan pendapatannya karena Grup mengendalikan barang atau jasa sebelum mentransfernya ke pelanggan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**v. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting (continued)**

Cash flow hedge (continued)

The Group entered into forward and cross-currency swap contracts that are used to hedge for the exposure to changes in cash flows due to changes in foreign exchange rates. The Group also entered into commodity collar and commodity options contract that are used as a hedge for the exposure to changes in commodity price. Such forward, swap and commodity contracts are accounted for under hedge accounting.

The Group designates only the spot element of the forward and cross-currency swap contracts and the intrinsic value of commodity options as hedging instruments. The forward element of forward and cross-currency swap contracts as well as the time value component of commodity options are recognised in OCI and accumulated in a separate component of equity under fair value adjustment on cash flow hedging instruments. Because the Group's cash flow hedges does not lead to the recognition of non-financial items on balance sheet, the amount accumulated in OCI is reclassified to profit or loss as a reclassification adjustment in the same period or periods during which the hedged cash flows affect profit or loss.

w. Revenue and Expense Recognition

**Accounting policies applicable from
January 1, 2020**

Revenue from contracts with customers is recognized when control of the goods or services are transferred to the customer at an amount that reflects the consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Group has concluded that it is the principal in all of its revenue arrangements since it controls the goods or services before transferring them to the customer.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Saldo kontrak

• Aset kontrak

Aset kontrak adalah hak untuk mendapatkan imbalan dalam pertukaran barang atau jasa yang dialihkan ke pelanggan. Jika Grup melaksanakan transfer barang atau jasa kepada pelanggan sebelum pelanggan membayar imbalan atau sebelum pembayaran jatuh tempo, aset kontrak diakui untuk imbalan yang diperoleh yang bersyarat.

• Piutang usaha

Piutang merupakan hak Grup atas sejumlah imbalan yang tidak bersyarat (yaitu, hanya berlalunya waktu yang diperlukan sebelum pembayaran imbalan jatuh tempo).

• Liabilitas kontrak

Liabilitas kontrak adalah kewajiban untuk mentransfer barang kepada pelanggan di mana Grup telah menerima imbalan (atau jumlah imbalan yang jatuh tempo) dari pelanggan. Jika pelanggan membayar imbalan sebelum Grup mentransfer barang kepada pelanggan, liabilitas kontrak diakui pada saat pembayaran dilakukan atau pembayaran jatuh tempo (mana yang lebih awal). Liabilitas kontrak diakui sebagai pendapatan pada saat Grup melakukan kewajiban pelaksanaan berdasarkan kontrak.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

Contract balances

• Contract assets

A contract asset is the right to consideration in exchange for goods or services transferred to the customer. If the Group performs by transferring goods or services to a customer before the customer pays consideration or before payment is due, a contract asset is recognized for the earned consideration that is conditional.

• Trade receivables

A receivable represents the Group's right to an amount of consideration that is unconditional (i.e., only the passage of time is required before payment of the consideration is due).

• Contract liabilities

A contract liability is the obligation to transfer goods to a customer for which the Group has received consideration (or an amount of consideration is due) from the customer. If a customer pays consideration before the Group transfers goods to the customer, a contract liability is recognized when the payment is made or the payment is due (whichever is earlier). Contract liabilities are recognized as revenue when the Group performs under the contract.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Grup mempertimbangkan apakah ada janji lain dalam kontrak yang merupakan kewajiban pelaksanaan terpisah pada mana sebagian dari harga transaksi perlu dialokasikan (misalnya garansi, poin loyalitas pelanggan). Grup mempertimbangkan pengaruh dari imbalan variabel, keberadaan komponen pendanaan yang signifikan, imbalan non-kas, dan utang imbalan kepada pelanggan (jika ada).

(i) Imbalan variabel

Jika imbalan dalam kontrak mencakup jumlah variabel, Grup mengestimasi jumlah imbalan yang menjadi haknya sebagai imbalan atas pengalihan barang kepada pelanggan. Imbalan variabel diestimasi pada awal kontrak dan dibatasi hingga kemungkinan besar bahwa pembalikan pendapatan yang signifikan dalam jumlah pendapatan kumulatif yang diakui tidak akan terjadi ketika ketidakpastian terkait dengan imbalan variabel kemudian diselesaikan.

(ii) Komponen pendanaan yang signifikan

Grup juga menerima uang muka jangka panjang dari pelanggan. Uang muka jangka panjang dari pelanggan tersebut merupakan subjek terhadap tingkat bunga pasar. Harga transaksi untuk kontrak tersebut didiskontokan, menggunakan tarif yang akan tercermin dalam transaksi pendanaan terpisah antara Grup dan pelanggannya pada permulaan kontrak, untuk mempertimbangkan komponen pendanaan yang signifikan.

Untuk uang muka jangka pendek dari pelanggan, dengan menggunakan panduan praktis dalam PSAK 72, Grup tidak menyesuaikan jumlah imbalan yang dijanjikan atas dampak komponen pendanaan signifikan jika diharapkan, pada awal kontrak, bahwa periode antara pengalihan barang atau jasa yang dijanjikan kepada pelanggan dan ketika pelanggan membayar barang atau jasa itu satu tahun atau kurang.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

The Group considers whether there are other promises in the contract that are separate performance obligations to which a portion of the transaction price needs to be allocated. The Group considers the effects of variable consideration, the existence of significant financing components, non-cash consideration, and consideration payable to the customer (if any).

(i) Variable consideration

If the consideration in a contract includes a variable amount, the Group estimates the amount of consideration to which it will be entitled in exchange for transferring the goods to the customer. The variable consideration is estimated at contract inception and constrained until it is highly probable that a significant revenue reversal in the amount of cumulative revenue recognized will not occur when the associated uncertainty with the variable consideration is subsequently resolved.

(ii) Significant financing component

In certain contracts, the Group receives long-term advances from customers. Long-term advances from customers are subject to market interest rates. Otherwise, the transaction price for such contracts is discounted, using the rate that would be reflected in a separate financing transaction between the Group and its customers at contract inception, to take into consideration the significant financing component.

For any short-term advances from its customers, using the practical expedient in PSAK 72, the Group does not adjust the promised amount of consideration for the effects of a significant financing component if it expects, at contract inception, that the period between the transfer of the promised good or service to the customer and when the customer pays for that good or service will be one year or less.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Pendapatan dari penjualan minyak dan gas
bumi

Pendapatan dari penjualan minyak, gas bumi dan barang-barang lainnya diakui pada saat pengendalian produk dialihkan ke pelanggan, yang umumnya ketika produk secara fisik dipindahkan ke dalam kapal, pipa atau mekanisme pengiriman lainnya dan pelanggan menerima produk. Akibatnya, kewajiban pelaksanaan Grup dianggap hanya terkait dengan penjualan minyak, gas bumi berdasarkan pengaturan kontrak yang berlaku. Biaya pengangkutan dan pengapalan sehubungan dengan pengalihan produk ke tempat penjualan diakui sebagai biaya penjualan.

Berdasarkan ketentuan pengaturan bagi hasil yang relevan, Grup berhak atas bagian keikutsertaannya dalam minyak dan gas bumi berdasarkan hak partisipasi Grup. Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan diakui berdasarkan volume aktual yang dijual kepada pelanggan. Tidak ada penyesuaian yang dilakukan pada pendapatan untuk setiap perbedaan antara volume yang dijual ke pelanggan dan volume yang tidak terjual yang berhak dijual Grup berdasarkan hak partisipasinya. Pendapatan sehubungan dengan volume tersebut hanya diakui jika ada transfer output ke pelanggan Grup. Namun, jika *liftings* tidak sesuai dengan hak partisipasi atau kepemilikan, penyesuaian dilakukan pada beban pokok pendapatan yang mencerminkan jumlah terutang/tagihan dari partner yang merupakan pergerakan *overlifting/underlifting*.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

Revenue from sales of oil and gas

Revenue from the sale of oil, natural gas and other items is recognised at the point in time when control of the product is transferred to the customer, which is generally when the product is physically transferred into a vessel, pipe or other delivery mechanism and the customer accepts the product. Consequently, the Group's performance obligations are considered to relate only to the sale of oil, natural gas under the contractual arrangements in place. The transportation and shipping cost associated with the transfer of the product to the point of sale is recognised as a selling cost.

Under the terms of the relevant production sharing arrangements, the Group is entitled to its participating share in the oil and natural gas based on the Group's working interest. Revenue from contracts with customers is recognised based on the actual volumes sold to customers. No adjustments are made to revenue for any differences between volumes sold to customers and unsold volumes which the Group is entitled to sell based on its working interest. Revenue in respect of such volumes is only recognised when there is a transfer of output to the Group's customers. However, where *liftings* do not match working interest or entitlement interest, an adjustment is made to cost of revenue representing the amount due to/from partners representing *overlifting/underlifting* movements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Pendapatan dari usaha kelistrikan

Pendapatan yang berkaitan dengan komponen lain dari harga tenaga listrik yang dikirimkan (biaya gas, perawatan dan *overhead*) diakui sebagai pendapatan pada saat penyerahan tenaga listrik ke pelanggan. Kontrol dialihkan pada suatu titik waktu, umumnya setelah pengiriman ke pelanggan.

Pendapatan dari operasi dan pemeliharaan, dan jasa lainnya diakui pada saat jasa diberikan. Pengendalian ditransfer secara bertahap dan pelanggan secara bersamaan menerima dan mengkonsumsi jasa yang diberikan oleh Perusahaan.

Pendapatan dan biaya konstruksi

Pendapatan dan biaya dari kegiatan kontrak jangka panjang diakui berdasarkan tahap penyelesaian yang ditentukan berdasarkan proporsi biaya kontrak yang terjadi untuk pekerjaan yang dilakukan sampai saat ini dibandingkan dengan perkiraan jumlah biaya kontrak.

Grup mengakui pendapatan konstruksi dari waktu ke waktu menggunakan metode output berdasarkan laporan bulanan atas proses penyelesaian konstruksi.

Pendapatan dari usaha lainnya

Pendapatan dari usaha lainnya terutama berkaitan dengan pendapatan dari jasa. Grup mengakui pendapatan dari jasa ini dari waktu ke waktu, dengan menggunakan metode *input* untuk mengukur proses menuju kepuasan penuh atas layanan tersebut, karena pelanggan secara bersamaan menerima dan menggunakan manfaat yang diberikan oleh Grup.

Pendapatan yang dihasilkan dari pengaturan yang tidak dianggap sebagai kontrak dengan pelanggan disajikan sebagai pendapatan dari sumber lain.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

Revenue from power business

Revenue related to the other components of the price of electric power delivered (cost of gas, maintenance and overhead) is recognized as revenue upon delivery of electric power to customer. Control is transferred at a point in time, generally upon delivery to the customer.

Revenue from operations and maintenance, and other services is recognized when services is rendered. Control is transferred overtime as the customers simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Company.

Construction revenue and construction cost

Revenue and costs from long-term contract activities are recognized based on the stage of completion which is determined based on the proportion of contract costs incurred for work performed to date compared to the estimated total contract costs.

The Group recognizes construction revenues overtime using the output method based on the monthly report over the completed construction progress.

Revenue from others

Revenue from others pertains mainly to revenue from services. The Group recognises revenue from these services over time, using an input method to measure progress towards complete satisfaction of the service, because the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Group.

Revenue resulting from arrangements that are not considered contracts with customers is presented as revenue from other sources.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sejak
1 Januari 2020 (lanjutan)**

Modifikasi kontrak

Kontrak Grup dengan pelanggan dapat dinegosiasikan dari waktu ke waktu dan ketentuan tertentu seperti penetapan harga dan kepentingan kerja dapat diubah dalam perjanjian. Tunduk pada sifat perubahan ini, Grup memperhitungkan modifikasi kontrak yang ada berdasarkan volume komitmen yang disepakati sebelum dan setelah modifikasi kontrak dan perubahan harga yang timbul dari modifikasi.

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020**

Pendapatan dari penjualan minyak dan gas
bumi

Pendapatan dari penjualan minyak mentah dan gas diakui pada saat pengiriman ke pelanggan. Apabila volume dari minyak yang di-lifting kurang/lebih dari hak Grup, maka piutang dari/utang ke Pemerintah harus diakui.

Pendapatan dari usaha kelistrikan

Pendapatan dari penyerahan tenaga listrik kepada pelanggan sejauh komponen investasi dari transaksi pendapatan diperhitungkan sebagai transaksi sewa pembiayaan dimana Grup adalah pesewa.

Pendapatan yang berkaitan dengan komponen lain dari harga tenaga listrik yang dikirimkan (biaya gas, perawatan dan overhead) diakui sebagai pendapatan pada saat penyerahan tenaga listrik ke pelanggan. Pendapatan dari operasi dan pemeliharaan, dan jasa lainnya diakui pada saat jasa diberikan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

**Accounting policies effective beginning
January 1, 2020 (continued)**

Contract modifications

The Group's contracts with customers may be negotiated from time to time and certain provisions such as pricing and working interest may be amended in the agreement. Subject to the nature of these changes, the Group accounts for modification of the existing contract based on agreed volume commitments before and after the contract modification and the price changes arising from the modification.

Expenses

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

**Accounting policies effective before
January 1, 2020**

Revenue from sales of oil and gas

Revenue from sales of crude oil and gas is recognized upon delivery to the customer. For lifting imbalances with the Government, wherein the volume of oil lifted is less/greater than the Group entitlement, a receivable or payable is accrued.

Revenue from power business

Revenue from delivery of electric power to the customer to the extent of the investment component of the revenue transaction is accounted for as finance lease transaction whereby the Group are the lessors.

Revenue related to the other components of the price of electric power delivered (cost of gas, maintenance and overhead) is recognized as revenue upon delivery of electric power to customer. Revenue from operations and maintenance, and other services is recognized when services are rendered.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

**Kebijakan akuntansi yang berlaku sebelum
1 Januari 2020**

Pendapatan dari usaha lainnya

Pendapatan dan biaya dari kegiatan kontrak jangka panjang diakui berdasarkan tahap penyelesaian yang ditentukan berdasarkan proporsi biaya kontrak yang terjadi untuk pekerjaan yang dilakukan sampai saat ini dibandingkan dengan perkiraan jumlah biaya kontrak.

Penghasilan/pendapatan lain-lain diakui pada saat diperoleh.

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

x. Perpajakan

Beban pajak penghasilan terdiri dari pajak kini dan pajak tangguhan. Pajak diakui dalam laporan laba rugi, kecuali jika pajak tersebut terkait dengan transaksi atau kejadian yang diakui di pendapatan komprehensif lain atau langsung diakui ke ekuitas. Dalam hal ini, pajak tersebut masing-masing diakui dalam pendapatan komprehensif lain atau ekuitas.

Pajak kini

Beban pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam tahun yang bersangkutan. Tarif pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Aset dan liabilitas pajak kini untuk tahun berjalan dan tahun sebelumnya diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat direstitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan dicatat saat surat ketetapan pajak diterima dan apabila dilakukan banding, ketika hasil banding sudah diputuskan. Kekurangan/ kelebihan pembayaran pajak penghasilan dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak Kini" dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

**Accounting policies effective before
January 1, 2020**

Revenue from others

Revenue and costs from long-term contract activities are recognized based on the stage of completion which is determined based on the proportion of contract costs incurred for work performed to date compared to the estimated total contract costs.

Other income/revenues are recognized when earned.

Expenses

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

x. Taxation

The income tax expense comprises current and deferred tax. Tax is recognized in the profit or loss, except to the extent that it relates to items recognized in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognized in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

Current tax

Current tax expense is determined based on the taxable income for the year. Tax rates used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Current tax assets and liabilities for the current and prior years are measured at the amounts expected to be recovered from or paid to the tax authorities.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received and if appealed, when the result of the appeal is determined. The underpayment/overpayment of income tax are recorded as part of "Current Tax" in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

x. Perpajakan

Pajak tangguhan

Pajak tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas atas perbedaan temporer antara perhitungan akuntansi dan basis perhitungan pajak atas aset dan kewajiban pada tanggal pelaporan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan liabilitas pada laporan posisi keuangan dengan dasar pengenaan pajaknya pada setiap tanggal pelaporan. Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan akumulasi rugi pajak yang belum dikompensasikan, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dikurangkan dan rugi pajak belum dikompensasikan tersebut dapat dimanfaatkan.

Liabilitas pajak tangguhan dan aset pajak tangguhan (jika memenuhi kriteria) diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan kemungkinan besar perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa depan yang dapat diperkirakan.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba fiskal mungkin tidak memadai untuk mengkompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada tahun saat aset terealisasi dan liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang secara substantif berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

x. Taxation

Deferred tax

Deferred tax is recognized using the liability method on temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at the financial reporting date.

Deferred tax assets and liabilities are recognized for temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities with their tax bases at the financial reporting date. Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and accumulated tax losses that have not been utilized, if taxable income is likely to be available so that the temporary differences can be deducted and the unutilized tax losses can be utilized.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets (if they meet the criteria) are recognized for temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, unless the timing of the reversal of temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not be reversed in the foreseeable future.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and is reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available in the future to enable some or all of the benefits of the deferred tax assets to be realized. Deferred tax assets that have not been recognized previously are reviewed at each reporting date and recognized to the extent that it has become probable that sufficient taxable income will be available to enable the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured based on tax rates that are expected to apply to the year when the assets are realized and liabilities are settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted at the consolidated statements of financial position date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

x. Perpajakan

Pajak tangguhan (lanjutan)

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas aset pajak tangguhan terhadap liabilitas pajak tangguhan atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama.

Pajak tangguhan terkait pos yang diakui di luar laba atau rugi diakui di luar laba atau rugi. Pajak tangguhan pos terkait diakui sesuai dengan transaksi yang mendasari yaitu diakui pada penghasilan komprehensif lain atau langsung ke ekuitas.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan sebesar antara 36,25% sampai 48%.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di luar Indonesia dikenai berbagai tarif pajak penghasilan badan sebesar 15% - 50%.

Entitas anak yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenakan tarif pajak sebesar 25% - 34%. Sejak tanggal 1 Januari 2020, tarif pajak menjadi sebesar 22% - 34%.

Pajak Pertambahan Nilai (PPN)

Jumlah PPN neto yang terpulihkan dari, atau terutang kepada, kantor pajak termasuk sebagai bagian dari piutang atau utang pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Pajak Final

Grup memiliki pendapatan yang dikenakan pajak final terutama dari pendapatan bunga.

Sesuai peraturan perpajakan di Indonesia, Pajak final dikenakan atas nilai bruto transaksi, dan tetap dikenakan walaupun atas transaksi tersebut pelaku transaksi mengalami kerugian.

Pajak final tidak termasuk dalam lingkup yang diatur oleh PSAK No. 46: Pajak Penghasilan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

x. Taxation

Deferred tax (continued)

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if there is a legal right to off-set deferred tax assets against deferred tax liabilities and the deferred tax assets and liabilities pertain to the same entity.

Deferred tax relating to items recognised outside profit or loss is recognised outside profit or loss. Deferred tax items are recognised in correlation to the underlying transaction either in other comprehensive income or directly in equity.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 36.25% to 48%.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production outside Indonesia are subject to various corporate income tax rate at 15% - 50%.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate income tax rate at 25% - 34%. From January 1, 2020, the income tax rate is 22% - 34%

Value Added Tax (VAT)

The net amount of VAT recoverable from, or payable to, the taxation authorities is included as part of receivables or payables in the consolidated statement of financial position.

Final Tax

The Group has earnings that is subject to final tax mainly from interest income.

In accordance with the tax regulation in Indonesia, final tax is applied to the gross value of transactions, even when the parties carrying the transaction are recognizing losses.

Final tax is scoped out from PSAK No. 46: Income Tax.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

y. Penurunan Nilai Aset Non-Kuangan

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, atau pada saat pengujian tahunan penurunan nilai aset (yaitu *goodwill* yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis) diperlukan, maka Grup membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

Jumlah terpulihkan yang ditentukan untuk aset individual adalah jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset atau unit penghasil kas ("UPK") dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakainya, dan ditentukan untuk aset individual kecuali aset tersebut tidak menghasilkan arus kas masuk yang sebagian besar independen dari aset lain atau kelompok aset lain. Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan menjadi sebesar nilai terpulihkannya. Rugi penurunan nilai dari operasi yang dilanjutkan diakui pada laporan laba rugi sebagai "kerugian atas penurunan nilai aset".

Pemulihan rugi penurunan nilai untuk aset non-keuangan selain *goodwill*, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga jumlah tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun jumlah tercatat, setelah dikurangi penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui segera dalam laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan jumlah tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

y. Impairment of Non-Financial Assets

At end of each reporting period, the Group assesses whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset (i.e., goodwill acquired in a business combination) is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

An asset's recoverable amount is the higher of the asset's or cash generating unit ("CGU")'s fair value less costs to sell and its value in use, and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. The impairment losses of continuing operations are recognized in profit or loss as "impairment losses".

Reversal on impairment loss for non-financial assets other than goodwill would be recognized if, and only if, there has been a change in the estimates used to determine the assets' recoverable amount since the last impairment test was carried out. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years. Reversal of an impairment loss is recognized immediately in profit or loss. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**y. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan
(lanjutan)**

Goodwill diuji untuk penurunan nilai setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai bagi *goodwill* ditetapkan dengan menentukan jumlah terpulihkan dari setiap UPK (atau kelompok UPK) dimana *goodwill* terkait. Jika jumlah terpulihkan dari UPK kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai diakui.

Kerugian penurunan nilai yang berhubungan dengan *goodwill* tidak dapat dibalik pada periode yang akan datang.

z. Pengaturan Bersama

Pengaturan bersama adalah pengaturan yang dua atau lebih pihak memiliki pengendalian bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan mengenai aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Operasi Bersama

Operasi bersama adalah salah satu jenis pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan tersebut memiliki hak atas aset dan kewajiban atas liabilitas, terkait dengan pengaturan tersebut.

Grup memiliki kepemilikan dalam operasi bersama dimana Grup termasuk salah satu pihak yang memiliki pengendalian bersama (operator bersama).

Ketika entitas mengakuisisi kepentingan dalam operasi bersama yang aktivitas operasi bersamanya merupakan bisnis, kombinasi bisnis entitas tersebut, menerapkan seluruh prinsip akuntansi kombinasi bisnis. Hal ini diterapkan untuk akuisisi kepentingan awal dan kepentingan tambahan dalam operasi bersama yang aktivitas operasi bersamanya merupakan bisnis.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**y. Impairment of Non-Financial Assets
(continued)**

Goodwill is tested for impairment annually (on December 31) and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. Impairment is determined for *goodwill* by assessing the recoverable amount of each CGU (or group of CGUs) to which the *goodwill* relates. Where the recoverable amount of the CGU is less than its carrying amount, an impairment loss is recognized.

Impairment losses relating to *goodwill* cannot be reversed in future periods.

z. Joint Arrangement

A joint arrangement is an arrangement over which two or more parties have joint control. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

Joint Operation

A joint operation is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the assets and obligations for the liabilities, relating to the arrangement.

The Group has interests in several joint operation whereby the Group includes as a party which have joint control of a joint operation (joint operator).

When an entity acquires an interest in a joint operation in which the activity of the joint operation constitutes a business, it shall apply, all of the principles on business combinations accounting. This applies to the acquisition of both the initial interest and additional interests in a joint operation in which the activity of the joint operation constitutes a business.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

z. Pengaturan Bersama (lanjutan)

Operasi Bersama (lanjutan)

Sehubungan dengan kepemilikannya dalam operasi bersama, Grup mengakui:

- Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama;
- Pendapatan dari penjualan bagiannya atas output yang dihasilkan dari operasi bersama;
- Bagiannya atas pendapatan dari penjualan output oleh operasi bersama; dan
- Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

Ketika Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama, di mana Grup merupakan salah satu operator bersama, maka Grup mengakui keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama tersebut.

Ketika Grup kehilangan pengendalian bersama, Grup mengakui dan mencatat investasi yang tersisa pada nilai wajar. Perbedaan antara nilai tercatat dari entitas pengendalian bersama dahulu saat kehilangan pengendalian bersama dan nilai wajar investasi yang tersisa dan pendapatan dari pelepasan dicatat dalam laba atau rugi. Ketika investasi tersisa menunjukkan pengaruh yang signifikan, maka investasi akan dicatat sebagai investasi pada entitas asosiasi.

Ventura Bersama

Ventura bersama adalah pengaturan bersama yang mengatur bahwa para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto pengaturan tersebut. Investasi pada ventura bersama dicatat menggunakan metode ekuitas.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

z. Joint Arrangement (continued)

Joint Operation (continued)

In relation to its interests in joint operations, the Group recognizes its:

- Assets, including its share of any assets held jointly;
- Liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;
- Revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation;
- Share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and
- Expenses, including its share of any expenses incurred jointly.

When the Group enters into a transaction with a joint operation in which it is a joint operator, the Group shall recognize gains and losses resulting from such a transaction only to the extent of the other parties' interests in the joint operation.

Upon loss of joint control, the Group measures and recognizes its remaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the former jointly controlled entity upon loss of joint control and the fair value of the remaining investment and gain from disposal is recognized in profit or loss. When the remaining investment constitutes significant influence, it is accounted for as investment in an associates.

Joint Venture

Joint ventures are a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the arrangement. Investment in joint ventures are accounted for using the equity method.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

aa. Informasi Segmen

Segmen adalah komponen Grup yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk tertentu (segmen bisnis), atau dalam menghasilkan produk dalam sebuah lingkungan ekonomi khusus (segmen geografis), yang merupakan subyek yang mempunyai risiko dan manfaat yang berbeda dari segmen lainnya.

Segmen pendapatan, beban, hasil, aset dan liabilitas termasuk hal-hal yang dapat diatribusikan secara langsung terhadap sebuah segmen dan juga yang dapat dialokasikan pada dasar yang wajar pada segmen tersebut. Segmen tersebut ditentukan sebelum saldo intragrup dan transaksi intragrup dieliminasi.

Untuk tujuan manajemen, Grup dibagi menjadi segmen operasi berdasarkan produk dan jasa yang dikelola secara independen oleh masing-masing pengelola segmen yang bertanggung jawab atas kinerja dari masing-masing segmen. Para pengelola segmen melaporkan secara langsung kepada manajemen Perusahaan yang secara teratur mengkaji laba segmen sebagai dasar untuk mengalokasikan sumber daya ke masing-masing segmen dan untuk menilai kinerja segmen. Pengungkapan tambahan pada masing-masing segmen terdapat dalam Catatan 43, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

bb. Provisi

Provisi diakui ketika Grup memiliki kewajiban kini (bersifat hukum dan/atau konstruktif) yang diakibatkan oleh peristiwa di masa lalu, dan besar kemungkinannya arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomis akan diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dan estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

aa. Segment Information

A segment is a distinguishable component of the Group that is engaged either in providing certain products (business segment), or in providing products within a particular economic environment (geographical segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments.

Segment revenue, expenses, results, assets, and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis to that segment. They are determined before intragroup balances and intragroup transactions are eliminated.

For management purposes, the Group is organized into operating segments based on their products and services which are independently managed by the respective segment managers responsible for the performance of the respective segments under their charge. The segment managers report directly to the management who regularly review the segment results in order to allocate resources to the segments and to assess the segment performance. Additional disclosures on each of these segments are shown in Note 43, including the factors used to identify the reportable segments and the measurement basis of segment information.

bb. Provisions

Provisions are recognized when the Group has a present obligation, (legal and/or constructive) as a result of a past event, and it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

cc. Laba (rugi) per Saham

Laba (rugi) per saham dasar dihitung dengan membagi laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada periode yang bersangkutan setelah memperhitungkan dampak elemen bonus dari penawaran umum terbatas dengan hak memesan efek terlebih dahulu. Sebagai akibat dari elemen bonus tersebut, laba (rugi) per saham dasar untuk periode 30 Juni 2020 dan tahun 2019 dan 2018 telah disajikan kembali.

Laba (rugi) bersih per saham dilusian dihitung dengan membagi laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik modal biasa atas entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada tahun berjalan ditambah dengan rata-rata tertimbang saham biasa yang akan diterbitkan konversi semua instrumen berpotensi saham biasa yang bersifat dilutif dengan menjadi saham biasa.

dd. Biaya Pinjaman

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadi. Biaya pinjaman terdiri dari biaya bunga dan biaya lain yang ditanggung oleh Grup sehubungan dengan peminjaman dana.

ee. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan

Aset dimiliki untuk dijual

Aset tidak lancar diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual jika nilai tercatatnya akan dipulihkan terutama melalui transaksi penjualan daripada melalui pemakaian berlanjut.

Aset dimiliki untuk dijual diukur pada nilai yang lebih rendah antara nilai tercatat dan nilai wajar setelah dikurangi biaya untuk menjual.

Aset tetap dan aset tak berwujud tidak didepresiasi atau diamortisasi setelah diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

cc. Earnings (loss) per Share

Basic earnings (loss) per share amounts are computed by dividing the profit (loss) for the year attributable to owners of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period after giving effect to the bonus element from right issue. A result of such bonus element, basic earnings (loss) per share for period June 30, 2020 and year 2019 and 2018 has been restated.

Diluted earnings (loss) per share is calculated by dividing the profit (loss) for the year attributable to ordinary equity holders of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of all the dilutive potential ordinary shares into ordinary shares.

dd. Borrowing Costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction and production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of the related assets. Otherwise, borrowing costs are recognized as expenses when incurred. Borrowing costs consist of interests and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

ee. Assets Held for Sale and Discontinued Operations

Assets held for sale

Non-current assets are classified as held for sale if their carrying amounts will be recovered principally through a sale transaction rather than through continuing use.

Assets held for sale are measured at the lower of their carrying amount and fair value less costs to sell.

Property, plant and equipment and intangible assets are not depreciated or amortised once classified as held for sale.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**ee. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang
Dihentikan (lanjutan)**

Aset dimiliki untuk dijual (lanjutan)

Aset dan liabilitas diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual disajikan terpisah sebagai bagian lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Operasi yang Dihentikan

Operasi yang dihentikan adalah komponen entitas yang telah dilepaskan atau diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, dan

- Mewakili lini usaha atau area geografis operasi utama yang terpisah; dan
- Bagian dari rencana tunggal terkoordinasi untuk melepaskan lini usaha atau area geografis operasi utama yang terpisah, atau
- Entitas anak yang diperoleh secara khusus dengan tujuan dijual kembali.

Operasi yang dihentikan disajikan terpisah dari hasil usaha operasi yang dilanjutkan dan disajikan sebagai suatu jumlah tunggal laba atau rugi setelah pajak dari operasi yang dihentikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Informasi komparatif periode sebelumnya diklasifikasikan kembali untuk menyesuaikan dengan penyajian tersebut.

Jika kriteria dimiliki untuk dijual tidak lagi dipenuhi, aset tersebut diklasifikasikan kembali pada klasifikasi sebelum aset tersebut dikategorikan sebagai tersedia dijual dan diukur pada yang lebih rendah antara (a) jumlah tercatat aset tersebut (atau kelompok lepasan) diklasifikasikan sebelum dimiliki untuk dijual, disesuaikan dengan penyusutan dan amortisasi yang seharusnya diakui apabila aset tersebut (kelompok lepasan) tidak diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, dan (b) jumlah terpulihkan pada saat tanggal keputusan tidak menjual. Hasil usaha yang sebelumnya disajikan pada operasi yang dihentikan diklasifikasikan kembali dan termasuk dalam penghasilan dari operasi yang dilanjutkan untuk semua periode sajian.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**ee. Assets Held for Sale and Discontinued
Operations (continued)**

Assets held for sale (continued)

Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately as current items in the consolidated statements of financial position.

Discontinued Operations

A discontinued operations are a component of a company that either have been disposed of, or are classified as held for sale, and

- Represents a separate major line of business or major geographical area of operations; and
- Is part of a single co-ordinated plan to dispose of a separate major line of business or major geographical area of operations, or
- Is a subsidiary acquired exclusively with a view to re-sell.

Discontinued operations are excluded from the results of continuing operations and presented as a single amount as profit or loss after tax from discontinued operations in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income. The comparative prior period information are re-presented to align with such presentation.

If held for sale criteria are no longer met, such assets are re-presented to the classification prior to held for sale classification and measured at the lower of (a) its carrying amount before the asset (or disposal group) was classified as held for sale, adjusted for any depreciation, amortization that would have been recognized had the asset (or disposal group) not been classified as held for sale, and (b) its recoverable amount at the date of the subsequent decision not to sell. The results of operations of the component previously presented in discontinued operations shall be reclassified and included in income from continuing operations for all periods presented.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**ee. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang
Dihentikan (lanjutan)**

Operasi yang Dihentikan (lanjutan)

Pengungkapan tambahan disajikan pada Catatan 39. Catatan laporan keuangan lainnya terutama merupakan jumlah untuk operasi yang dilanjutkan, kecuali disebutkan lain.

ff. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Peristiwa setelah akhir tahun yang memberikan informasi tambahan tentang posisi Grup pada akhir periode pelaporan (peristiwa penyesuaian) dicerminkan dalam laporan keuangan konsolidasian. Peristiwa setelah akhir tahun yang tidak disesuaikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian jika material.

gg. Perubahan kebijakan akuntansi dan pengungkapan

Pada tanggal 1 Januari 2021, Grup menerapkan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") baru dan revisi yang efektif sejak tanggal tersebut. Sifat dan dampak perubahan sebagai akibat dari penerapan standar akuntansi baru dan revisi tersebut dijelaskan di bawah ini.

- Amandemen PSAK 22: Kombinasi Bisnis tentang Definisi Bisnis

Amandemen PSAK 22 Kombinasi Bisnis mengklarifikasi unsur bisnis bahwa untuk dipertimbangkan sebagai suatu bisnis, suatu rangkaian terintegrasi dari aktivitas dan aset yang diakuisisi mencakup, minimum, input dan proses substantif yang bersama-sama berkontribusi secara signifikan terhadap kemampuan untuk menghasilkan output.

Amandemen ini tidak menimbulkan perubahan substansial terhadap kebijakan akuntansi Grup dan tidak memiliki dampak yang material atas jumlah yang dilaporkan untuk periode berjalan atau periode keuangan sebelumnya.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**ee. Assets Held for Sale and Discontinued
Operations (continued)**

Discontinued Operations (continued)

Additional disclosures are provided in Note 39. All other notes to the financial statements mainly include amounts for continuing operations, unless otherwise mentioned.

ff. Events After Reporting Period

Post year-end events that provide additional information about the Group's position at end of reporting period (adjusting events) are reflected in the consolidated financial statements. Post year-end events that are not adjusting events are disclosed in the notes to consolidated financial statements when material.

gg. Changes in accounting policies and disclosures

On January 1, 2021, the Group adopted new and revised Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are mandatory for application from that date. The nature and effect of the changes as a result of adoption of these new and revised accounting standards are described below.

- Amendments to PSAK 22: Definition of a Business

The amendment to PSAK 22 Business Combinations clarifies that to be considered a business, an integrated set of activities and assets must include, at a minimum, an input and a substantive process that, together, significantly contribute to the ability to create output. Furthermore, it clarifies that a business can exist without including all of the inputs and processes needed to create outputs.

These amendments did not result in substantial changes to the Group's accounting policies and had no material effect on the amounts reported for the current or prior financial periods.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**gg. Perubahan kebijakan akuntansi dan
pengungkapan (lanjutan)**

- Amandemen PSAK 71: Instrumen Keuangan, Amandemen PSAK 55: Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, Amandemen PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan, Amandemen PSAK 62: Kontrak Asuransi dan Amandemen PSAK 73: Sewa tentang Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2

Amandemen PSAK 71, Amandemen PSAK 55, Amandemen PSAK 60, Amandemen PSAK 62 dan Amandemen PSAK 73 tentang Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 diadopsi dari IFRS tentang *Interest Rate Benchmark Reform - Phase 2*.

Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 membahas isu yang mungkin mempengaruhi pelaporan keuangan selama reformasi acuan suku bunga, termasuk dampak perubahan arus kas kontraktual atau hubungan lindung nilai yang timbul dari penggantian acuan suku bunga dengan acuan alternatif yang baru. Amandemen ini mengubah persyaratan dalam PSAK 71: Instrumen Keuangan, PSAK 55: Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan, PSAK 62: Kontrak Asuransi dan PSAK 73: Sewa yang terkait dengan:

- perubahan dasar untuk menentukan arus kas kontraktual dari aset keuangan, liabilitas keuangan dan liabilitas sewa;
- akuntansi lindung nilai; dan
- pengungkapan

Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 hanya berlaku untuk perubahan yang disyaratkan oleh reformasi acuan suku bunga untuk instrumen keuangan dan hubungan lindung nilai.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**gg. Changes in accounting policies and
disclosures (continued)**

- Amendments to PSAK 71: Financial Instruments, Amendments to PSAK 55: Financial Instruments: Recognition and Measurement, Amendments to PSAK 60: Financial Instruments: Disclosures, Amendments to PSAK 62: Insurance Contracts and Amendments to PSAK 73: Leases on Interest Rate Reference Reform - Stage 2

Amendments to PSAK 71, Amendments to PSAK 55, Amendments to PSAK 60, Amendments to PSAK 62 and Amendments to PSAK 73 concerning Interest Rate Reference Reform - Phase 2 were adopted from IFRS concerning Interest Rate Benchmark Reform - Phase 2.

Interest Rate Reference Reform - Stage 2 addresses issues that may affect financial reporting during the benchmark interest rate reform, including the impact of changes in contractual cash flows or hedging relationships that arise from replacing the benchmark interest rate with a new alternative reference. These amendments amend the requirements of PSAK 71: Financial Instruments, PSAK 55: Financial Instruments: Recognition and Measurement, PSAK 60: Financial Instruments: Disclosures, PSAK 62: Insurance Contracts and PSAK 73: Leases related to:

- changes in the basis for determining the contractual cash flows of financial assets, financial liabilities and lease liabilities;
- hedge accounting; and
- disclosure.

Interest Rate Reference Reform - Stage 2 applies only to changes required by the benchmark interest rate reform for financial instruments and hedge relationships.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**gg. Perubahan kebijakan akuntansi dan
pengungkapan (lanjutan)**

Pada tahun sebelumnya, Grup mengadopsi amandemen Fase 1 'Reformasi Acuan Suku Bunga: Amandemen PSAK 71/PSAK 55 dan PSAK 60'. Amandemen ini memodifikasi persyaratan akuntansi lindung nilai untuk memungkinkan melanjutkan akuntansi lindung nilai yang terkena dampak selama periode ketidakpastian sebelum item lindung nilai atau instrumen lindung nilai diubah sebagai hasil dari reformasi acuan suku bunga.

Pada tahun berjalan, Grup telah mengadopsi 'Reformasi Acuan Suku Bunga – Fase 2: Amandemen pada PSAK 71 Instrumen Keuangan, PSAK 55 Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran; PSAK 60 Instrumen Keuangan: Pengungkapan, PSAK 62 Kontrak Asuransi dan PSAK 73 Sewa yang diterbitkan pada Desember 2020. Amandemen ini wajib untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2021. Mengadopsi amandemen ini memungkinkan Grup untuk mencerminkan dampak transisi dari *Interbank Offered Rates* (IBOR) ke suku bunga acuan alternatif (juga disebut sebagai suku bunga bebas risiko atau RFR) tanpa memberikan dampak akuntansi yang tidak akan memberikan informasi yang bermanfaat bagi pengguna laporan keuangan. Amandemen tersebut saat ini tidak memiliki dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup, kecuali pengungkapan terkait program transisi LIBOR Grup yang diungkapkan lebih lanjut dalam Catatan 45. Sebagai tanggapan atas amandemen tersebut, Grup saat ini sedang melakukan program transisi dan jadwal untuk mempersiapkan transisi tersebut. Selanjutnya, Grup bermaksud untuk menerapkan PSAK 71 di masa mendatang jika hal tersebut dapat diterapkan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**gg. Changes in accounting policies and
disclosures (continued)**

In the prior year the Group adopted the Phase 1 amendments 'Interest Rate Benchmark Reform: Amendments to PSAK 71/PSAK 55 and PSAK 60'. These amendments modify specific hedge accounting requirements to allow hedge accounting to continue for affected hedges during the period of uncertainty before the hedged items or hedging instruments are amended as a result of the interest rate benchmark reform.

In the current year, the Group has adopted the 'Interest Rate Benchmark Reform – Phase 2: Amendments to PSAK 71 Financial Instruments, PSAK 55 Financial Instruments: Recognition and Measurement, PSAK 60 Financial Instruments: Disclosures, PSAK 62 Insurance Contracts and PSAK 73 Leases which was issued in December 2020. These amendments are mandatory for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2021. Adopting these amendments enables the Group to reflect the effects of transitioning from Interbank Offered Rates (IBOR) to alternative benchmark interest rates (also referred to as risk free rates or RFRs) without giving rise to accounting impacts that would not provide useful information to users of financial statements. These amendments currently have no significant impact to the consolidated financial statements of the Group, except for the related disclosures on the Group's LIBOR transition program which are disclosed further in Note 45. In response to these amendments, the Group is currently conducting transition program and corresponding timelines to prepare for the transition. Further, the Group intends to apply PSAK 71 practical expedients in future periods if they become applicable.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**gg. Perubahan kebijakan akuntansi dan
pengungkapan (lanjutan)**

Baik Amandemen Fase 1 maupun Fase 2 relevan bagi Grup karena Grup menerapkan akuntansi lindung nilai terhadap eksposur atas suku bunga acuan, meskipun pada periode berjalan, belum ada modifikasi yang dibuat sebagai respon atas reformasi pada seluruh instrumen keuangan derivatif dan instrumen keuangan non-derivatif Grup yang jatuh tempo setelah tahun 2021 (tanggal reformasi dilaksanakan) dan setelah Juni 2023 (tanggal ekspektasi penggantian mayoritas USD LIBOR).

Rincian instrumen keuangan derivatif dan non-derivatif yang terpengaruh oleh reformasi acuan suku bunga serta ringkasan tindakan yang diambil oleh Grup untuk mengelola risiko yang berkaitan dengan reformasi dan dampak akuntansi, termasuk dampak pada hubungan akuntansi lindung nilai, disajikan pada Catatan 45.

Amandemen tersebut relevan untuk jenis hubungan lindung nilai dan instrumen keuangan Grup yang melampaui tahun 2021 dan Juni 2023, tanggal reformasi diharapkan akan dilaksanakan, sebagai berikut:

- lindung nilai arus kas dimana derivatif terkait IBOR ditetapkan sebagai lindung nilai arus kas atas arus kas terkait IBOR (dalam USD);

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**gg. Changes in accounting policies and
disclosures (continued)**

Both the Phase 1 and Phase 2 amendments are relevant to the Group because it applies hedge accounting to its interest rate benchmark exposures, although no modifications in response to the reform have been made to all of the Group's derivative and non-derivative financial instruments that mature post 2021 (the date by which the reform is expected to be implemented) and post June 2023 (the date by which the majority of USD LIBOR is expected to be replaced).

Details of the derivative and non-derivative financial instruments affected by the interest rate benchmark reform together with a summary of the actions taken by the Group to manage the risks relating to the reform and the accounting impact, including the impact on hedge accounting relationships, appear in Note 45.

The amendments are relevant for the following types of hedging relationships and financial instruments of the Group, which extend beyond 2021 and June 2023, the date by which the reform is expected to be implemented by:

- cash flow hedges where IBOR-linked derivatives are designated as a cash flow hedge of IBOR-linked cash flows (in USD)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**gg. Perubahan kebijakan akuntansi dan
pengungkapan (lanjutan)**

Penerapan amandemen berdampak pada akuntansi Grup pada hal-hal berikut.

- Hubungan akuntansi lindung nilai akan terus berlanjut meskipun terdapat hal-hal berikut:
 - untuk lindung nilai arus kas IBOR, terdapat ketidakpastian atas waktu dan jumlah arus kas lindung nilai karena reformasi acuan suku bunga;
- Grup akan mempertahankan keuntungan atau kerugian kumulatif dalam cadangan lindung nilai arus kas untuk lindung nilai arus kas IBOR yang ditentukan yang terdampak reformasi acuan suku bunga meskipun terdapat ketidakpastian yang timbul dari reformasi acuan suku bunga sehubungan dengan waktu dan jumlah arus kas dari item lindung nilai. Jika Grup mempertimbangkan arus kas masa depan lindung nilai tidak lagi diharapkan terjadi karena alasan selain reformasi acuan suku bunga, keuntungan atau kerugian kumulatif akan segera direklasifikasi ke laba rugi.

Grup akan terus menerapkan amandemen Fase 1 pada PSAK 71 sampai ketidakpastian yang timbul dari reformasi acuan suku bunga sehubungan dengan waktu dan jumlah arus kas yang mendasari yang dihadapi Grup berakhir. Grup memperkirakan ketidakpastian ini akan berlanjut sampai kontrak Grup yang mengacu pada IBOR diubah untuk menentukan tanggal di mana suku bunga acuan akan diganti dan dasar untuk arus kas dari suku bunga acuan alternatif ditentukan termasuk *spread* tetap.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**gg. Changes in accounting policies and
disclosures (continued)**

The application of the amendments impacts the Group's accounting in the following ways.

- Hedge accounting relationships will continue despite the following:
 - for cash flow hedges of IBOR cash flows, there is uncertainty about the timing and amount of the hedged cash flows due to the interest rate benchmark reform;
- The Group will retain the cumulative gain or loss in the cash flow hedge reserve for designated IBOR cash flow hedges that are subject to the interest rate benchmark reform even though there is uncertainty arising from the interest rate benchmark reform with respect to the timing and amount of the cash flows of the hedged items. Should the Group consider the hedged future cash flows are no longer expected to occur due to reasons other than the interest rate benchmark reform, the cumulative gain or loss will be immediately reclassified to profit or loss

The Group will continue to apply the Phase 1 amendments to PSAK 71 until the uncertainty arising from the interest rate benchmark reform with respect to the timing and the amount of the underlying cash flows to which the Group is exposed ends. The Group expects this uncertainty will continue until the Group's contracts that reference IBORs are amended to specify the date on which the interest rate benchmark will be replaced and the basis for the cash flows of the alternative benchmark rate are determined including any fixed spread.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Perubahan kebijakan akuntansi dan pengungkapan (lanjutan)

Sebagai hasil dari amandemen Fase 2:

- Ketika persyaratan kontraktual pinjaman Grup dan pinjaman bank diubah sebagai akibat langsung dari reformasi acuan suku bunga dan dasar baru untuk menentukan arus kas kontraktual secara ekonomis ekuivalen dengan dasar sebelum perubahan, Grup mengubah dasar untuk menentukan arus kas kontraktual secara prospektif dengan merevisi suku bunga efektif. Jika perubahan tambahan dibuat, yang mana tidak terkait langsung dengan reformasi, persyaratan PSAK 71 yang berlaku diterapkan pada perubahan lainnya tersebut.
- Ketika perubahan dilakukan pada instrumen lindung nilai, item dan risiko lindung nilai sebagai akibat dari reformasi acuan suku bunga, Grup memperbarui dokumentasi lindung nilai tanpa menghentikan hubungan lindung nilai.
- Untuk lindung nilai arus kas Grup, jika item lindung nilai dimodifikasi karena reformasi acuan suku bunga, keuntungan atau kerugian kumulatif dalam cadangan lindung nilai arus kas untuk lindung nilai arus kas yang ditentukan dianggap berdasarkan - pada suku bunga acuan alternatif.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. Changes in accounting policies and disclosures (continued)

As a result of the Phase 2 amendments:

- When the contractual terms of the Group's loans and bank borrowings are amended as a direct consequence of the interest rate benchmark reform and the new basis for determining the contractual cash flows is economically equivalent to the basis immediately preceding the change, the Group changes the basis for determining the contractual cash flows prospectively by revising the effective interest rate. If additional changes are made, which are not directly related to the reform, the applicable requirements of PSAK 71 are applied to the other amendments.
- When changes are made to the hedging instruments, hedged item and hedged risk as a result of the interest rate benchmark reform, the Group updates the hedge documentation without discontinuing the hedging relationship.
- For the Group's cash flow hedges, if the hedged item is modified due to the interest rate benchmark reform, the cumulative gain or loss in the cash flow hedge reserve for designated cash flow hedges is deemed to be based on the alternative benchmark rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN**

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah pendapatan, beban, aset dan liabilitas yang dilaporkan, dan pengungkapan atas liabilitas kontinjensi, pada tanggal pelaporan.

Ketidakpastian mengenai estimasi dan asumsi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat dari aset dan liabilitas di masa yang akan datang.

Pertimbangan

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki pengaruh paling signifikan atas jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

Mengevaluasi dampak periode opsi pada masa sewa - Grup sebagai penyewa

Grup menentukan masa sewa sebagai periode sewa yang tidak dapat dibatalkan, dan juga periode yang dicakup oleh opsi untuk memperpanjang sewa jika opsi cukup pasti untuk dieksekusi, atau periode yang dicakup oleh opsi untuk menghentikan sewa jika opsi cukup pasti untuk tidak dieksekusi.

Untuk kontrak sewa yang memiliki opsi perpanjangan dan penghentian, Grup menerapkan pertimbangan dalam mengevaluasi apakah cukup pasti untuk mengeksekusi opsi perpanjangan atau penghentian sewa. Dengan kata lain, Grup mempertimbangkan semua faktor relevan yang menciptakan insentif ekonomi untuk melakukan perpanjangan atau penghentian. Setelah tanggal permulaan, Grup menilai ulang masa sewa jika terdapat peristiwa atau perubahan signifikan dalam kondisi yang berada dalam pengendalian Grup dan mempengaruhi kemampuan untuk mengeksekusi atau untuk tidak mengeksekusi opsi perpanjangan atau penghentian. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan pada Catatan 24.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date.

Uncertainty about these estimates and assumptions could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in the future.

Judgments

The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:

Evaluating the impact of option periods on lease terms - Group as lessee

The Group determines the lease term as the non-cancellable term of the lease, together with any periods covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised, or any periods covered by an option to terminate the lease, if it is reasonably certain not to be exercised.

For any contracts with include extension and termination options, the Group applies judgement in evaluating whether it is reasonably certain whether or not to exercise the option to renew or terminate the lease. That is, it considers all relevant factors that create an economic incentive for it to exercise either the renewal or termination. After the commencement date, the Group reassesses the lease term if there is a significant event or change in circumstances that is within its control and affects its ability to exercise or not to exercise the option to renew or to terminate. Further explanation are provided in Note 24.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Evaluasi atas subsewa

Dalam mengimplementasikan dan menerapkan PSAK 73, membedakan antara operator dan operasi bersama sebagai penyewa, termasuk pertimbangan adanya subsewa, merupakan hal yang sangat penting. Hal ini melibatkan tingkat pertimbangan yang cukup besar dengan dampak signifikan untuk jumlah sewa yang diakui sebagai aset dan liabilitas.

Pajak Penghasilan

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya tidak dapat ditentukan secara pasti dalam kegiatan usaha normal. Grup mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan yang akan terutang.

Estimasi Pengembalian Pajak

Berdasarkan peraturan perpajakan yang berlaku saat ini, manajemen mempertimbangkan apakah jumlah yang tercatat dalam akun di atas dapat dipulihkan dan direstitusi oleh Kantor Pajak. Nilai tercatat atas tagihan dan keberatan atas hasil pemeriksaan pajak Grup pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah masing-masing sebesar AS\$7.049.180, AS\$7.271.279, AS\$8.024.013, AS\$ nihil dan AS\$ nihil. Penjelasan lebih lanjut atas akun ini akan diberikan pada Catatan 11.

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan

Untuk menentukan kategori klasifikasi dan pengukuran instrumen keuangan, PSAK 71 mengharuskan semua aset keuangan, kecuali instrument ekuitas dan derivatif, untuk di evaluasi berdasarkan kombinasi dari model bisnis entitas untuk mengelola aset dan karakteristik arus kas kontraktual instrumen. Klasifikasi instrument keuangan pada saat pengakuan awal tergantung pada dan perjanjian kontraktual dan model bisnis untuk mengelola instrument tersebut.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Evaluation of sublease

In implementing and applying PSAK 73, the matter of distinguishing between operators and joint operations as lessees, including sublease considerations, has been deemed critical. It involves a considerable degree of judgement with significant impact for the lease-related amounts recognised as assets and liabilities.

Income Tax

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computations for which the ultimate tax determination is uncertain in the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for corporate income tax based on estimation of whether additional corporate income tax will be due.

Estimated Claims for Tax Refund

Based on the tax regulations currently enacted, the management judged if the amounts recorded under the above account are recoverable and refundable by the Tax Office. The carrying amount of the Group's claims for tax refund and tax assessments under appeal as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 was US\$7,049,180, US\$7,271,279, US\$8,024,013, US\$ nil, US\$ nil, respectively. Further explanations regarding this account are provided in Note 11.

Classification of Financial Assets and Liabilities

To determine the financial instruments classification and measurement category, PSAK 71 requires all financial assets, except equity instruments and derivatives, to be assessed based on a combination of the entity's business model for managing the assets and the instruments' contractual cash flow characteristics. The classification of financial instruments at initial recognition depends on their contractual terms and the business model for managing the instruments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Grup menentukan model bisnis tersebut menggunakan dengan tingkat yang terbaik yang mencerminkan bagaimana perusahaan mengatur aset keuangan untuk mencapai tujuan bisnisnya, hal tersebut mempengaruhi kinerja model bisnisnya (dan aset keuangan yang dikelola oleh bisnis model) dan secara khusus, bagaimana resiko tersebut dikelola. Sebagai langkah selanjutnya dari proses klasifikasi, Grup mengevaluasi perjanjian kontraktual aset keuangan untuk menentukan apakah mereka memenuhi persyaratan tes SPPI.

Klasifikasi aset dan liabilitas keuangan diungkapkan pada Catatan 2u.

Pengaturan Bersama

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan kapan Grup memiliki pengendalian bersama terhadap sebuah pengaturan, yang memerlukan penilaian dari aktivitas yang relevan dan apabila keputusan sehubungan dengan aktivitas tersebut mengharuskan persetujuan dengan suara bulat.

Grup menetapkan bahwa aktivitas relevan bagi Grup untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berhubungan dengan keputusan keuangan, operasional dan modal dari pengaturan tersebut. Pertimbangan-pertimbangan yang dibuat dalam menentukan pengendalian bersama adalah sama dengan penentuan pengendalian atas entitas anak.

Pertimbangan juga diperlukan untuk menentukan klasifikasi suatu pengaturan bersama. Pengklasifikasian tersebut mengharuskan Grup menilai hak dan kewajibannya yang timbul dari pengaturan bersama. Secara khusus, Grup mempertimbangkan:

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Classification of Financial Assets and Liabilities(continued)

The Group determines its business model at the level that best reflects how it manages groups of financial assets to achieve its business objective, such that the risks that affect the performance of the business model (and the financial assets held within that business model) and, in particular, the way those risks are managed. As a second step of its classification process, the Group assesses the contractual terms of the financial asset to identify whether they meet the SPPI test.

The classification of the financial assets and liabilities are disclosed in Note 2u.

Joint Arrangements

Judgment is required to determine when the Group has joint control over an arrangement, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent.

The Group has determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the financial, operational and capital decisions of the arrangement. The considerations made in determining joint control are similar to those necessary to determine control over subsidiaries.

Judgment is also required to classify a joint arrangement. Classifying the arrangement requires the Group to assess their rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, the Group considers:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Pengaturan Bersama (lanjutan)

- Struktur pengaturan bersama - apakah dibentuk melalui kendaraan terpisah;
- Ketika pengaturan bersama dibentuk melalui kendaraan terpisah, Grup juga mempertimbangkan hak dan kewajiban para pihak yang timbul dari:
 - Bentuk hukum dari kendaraan terpisah;
 - Persyaratan pengaturan kontraktual; dan
 - Fakta dan keadaan lainnya, jika relevan.

Penilaian tersebut sering memerlukan pertimbangan yang signifikan. Kesimpulan yang berbeda baik atas kesimpulan mengenai pengendalian bersama dan apakah suatu pengaturan adalah sebuah operasi bersama atau ventura bersama, dapat secara material mempengaruhi perlakuan akuntansinya.

Penilaian Perjanjian Kontraktual

Manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian kontraktual dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), PT PLN Batam, PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PLN WS2JB") dan PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB") termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16, "Perjanjian Konsesi Jasa". Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap syarat dan ketentuan perjanjian, diputuskan bahwa suatu perjanjian termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16 jika memenuhi kriteria pengendalian dalam ISAK No. 16 sebagai berikut:

- Pemberi konsesi mengendalikan atau meregulasi jasa apa yang harus diberikan oleh operator dengan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan dan berapa harganya; dan
- Pemberi konsesi mengendalikan - melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain - atas setiap kepentingan residu signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian.

Dasar bagi Grup untuk mengakui konsesi aset keuangan telah disajikan pada Catatan 2m.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Joint Arrangements (continued)

- The structure of the joint arrangement - whether it is structured through a separate vehicle;
- When the arrangement is structured through a separate vehicle, the Group also considers the rights and obligations arising from:
 - The legal form of the separate vehicle;
 - The terms of the contractual arrangement; and
 - Other relevant facts and circumstances.

This assessment often requires significant judgment. A different conclusion about both joint control and whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting treatment.

Contractual Arrangement Assessment

The management exercises its judgment in determining whether or not the contractual arrangements with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), PT PLN Batam, PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PLN WS2JB") and PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB") fall within the scope of ISAK No. 16, "Service Concession Arrangements". Based on management's evaluation of the terms of the arrangement, it determines that the arrangement is within the scope of ISAK No. 16 if it meets the control criteria set out in ISAK No. 16 as follows:

- The grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price; and
- The grantor controls - through ownership, beneficial entitlement or otherwise-any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

The basis for the Group to recognize concession financial assets has been disclosed in Note 2m.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Penilaian Perjanjian Kontraktual (lanjutan)

Jika perjanjian tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16, manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian mengandung suatu sewa dan lebih lanjut menentukan klasifikasi dari sewa tersebut. Berdasarkan evaluasi, manajemen telah menentukan bahwa perjanjian dengan PLN tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16 karena pemenuhan perjanjian bergantung pada penggunaan satu atau beberapa aset spesifik dan perjanjian tersebut memberikan suatu hak untuk menggunakan aset tersebut. Manajemen mengklasifikasikan sewa sebagai sewa pembiayaan karena berdasarkan evaluasi manajemen, syarat perjanjian mencakup sebagian besar umur ekonomi aset dan pada awal sewa, nilai kini dari jumlah pembayaran sewa minimum secara substansial mendekati nilai wajar aset sewaan.

Aset Dimiliki untuk Dijual

Manajemen menentukan entitas anak tertentu sebagai operasi yang dihentikan dan mengklasifikasikannya sebagai kelompok lepasan yang dimiliki untuk dijual.

Manajemen menentukan bahwa entitas anak tertentu tersebut memenuhi kriteria untuk diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual pada tanggal pelaporan dengan pertimbangan berikut:

- Entitas anak tersebut tersedia untuk segera dijual dan dapat dijual kepada pembeli pada kondisinya saat ini.
- Tindakan yang diperlukan untuk menyelesaikan penjualan telah dimulai dan diperkirakan akan diselesaikan dalam waktu satu tahun dari tanggal pengklasifikasian pertama kali.
- Pembeli potensial telah diidentifikasi dan negosiasi telah dimulai pada tanggal pelaporan.

Penjelasan lebih rinci diungkapkan pada Catatan 39.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Contractual Arrangement Assessment (continued)

If the arrangement does not fall within ISAK No. 16, the management also exercises its judgment in determining if the arrangement contains a lease and further determines the classification of the lease. Based on such evaluation, the management has determined that the arrangement with PLN does not fall within the scope of ISAK No. 16 as the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets (the asset) and the arrangement conveys a right to use the asset. The management classifies the lease as finance lease if based on management's evaluation, the term of the arrangement constitutes a substantial portion of the economic life of the asset, and at the inception of the lease, the present value of the minimum lease payments amounts to substantially the fair value of the leased assets.

Assets Held for Sale

The management has determined certain subsidiaries as discontinued operations and classified it as disposal group held for sale.

The management considered the subsidiaries meet the criteria to be classified as held for sale at the reporting date for the following reasons:

- *The subsidiaries are available for immediate sale and can be sold to the buyer in its current condition.*
- *The action to complete the sale were initiated and expected to be completed within one year from the date of initial classification.*
- *A potential buyer has been identified and negotiations have been initiated as at reporting date.*

Further details are disclosed in Note 39.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama masa depan dan sumber utama ketidakpastian estimasi lain pada tanggal pelaporan yang memiliki risiko signifikan yang mungkin mengakibatkan penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan estimasi dan asumsi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan tersebut mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi yang timbul di luar kendali Grup. Perubahan tersebut dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

Alokasi Biaya Perolehan dan Penurunan Nilai Goodwill

Akuntansi akuisisi mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi secara ekstensif dalam mengalokasikan biaya perolehan ke nilai pasar wajar yang andal atas aset dan liabilitas yang diakuisisi, termasuk aset tak berwujud. Sesuai PSAK No. 22, *goodwill* tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan pada Catatan 19.

Provisi kerugian kredit ekspektasian atas piutang usaha (Efektif mulai 1 Januari 2020)

Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian yang menggunakan cadangan kerugian kredit ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Dalam penentuan kerugian kredit ekspektasian, manajemen diharuskan untuk menggunakan pertimbangan dalam mendefinisikan apa yang dianggap sebagai kenaikan risiko kredit yang signifikan dan dalam pembuatan asumsi dan estimasi, untuk menghubungkan informasi yang relevan tentang kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi. Pertimbangan diaplikasikan dalam menentukan periode seumur hidup dan titik pengakuan awal piutang.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are disclosed below. The Group based its estimates and assumptions on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes in the assumptions are reflected when they occur.

Purchase Price Allocation and Goodwill Impairment

Acquisition accounting requires extensive use of accounting estimates to allocate the purchase price to the reliable fair market values of the assets and liabilities purchased, including intangible assets. Under PSAK No. 22, *goodwill* is not amortized and is subject to an annual impairment testing. Further details are disclosed in Note 19.

Provision for expected credit losses of trade receivables (Effective beginning January 1, 2020)

The Group applies a simplified approach to measure expected credit losses which uses a lifetime expected loss allowance for all trade and non-trade receivables. In determining expected credit losses, management is required to exercise judgement in defining what is considered to be a significant increase in credit risk and in making assumptions and estimates to incorporate relevant information about past events, current conditions and forecasts of economic conditions. Judgement has been applied in determining the lifetime and point of initial recognition of receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Provisi kerugian kredit ekspektasian atas piutang usaha (Efektif mulai 1 Januari 2020) (lanjutan)

Tingkat provisi yang spesifik dievaluasi oleh manajemen dengan dasar faktor-faktor yang memengaruhi tingkat tertagihnya piutang tersebut. Dalam kasus ini, Grup menggunakan pertimbangan berdasarkan fakta dan kondisi terbaik yang tersedia meliputi tetapi tidak terbatas pada jangka waktu hubungan Grup dengan pelanggan dan status kredit pelanggan berdasarkan laporan dari pihak ketiga dan faktor-faktor pasar yang telah diketahui, untuk mencatat pencadangan spesifik untuk pelanggan terhadap jumlah jatuh tempo untuk mengurangi piutang Grup menjadi jumlah yang diharapkan tertagih. Ketika tidak ada informasi peringkat kredit yang tersedia, menggunakan peringkat kredit investasi terendah adalah estimasi terbaik bagi Grup dengan menjaga transaksi historis antara Grup dan peminjam.

Nilai tercatat dari piutang usaha Grup sebelum cadangan untuk ECL pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020 masing-masing sebesar AS\$203.679.771, AS\$235.800.181 dan AS\$168.186.993. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6. Nilai tercatat dari piutang lain-lain Grup sebelum cadangan untuk ECL pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020 termasuk porsi lancar dan tidak lancar, masing-masing sebesar AS\$354.543.054, AS\$458.613.567 dan AS\$453.953.306. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Provision for expected credit losses of trade receivables (Effective beginning January 1, 2020) (continued)

The level of a specific provision is evaluated by management on the basis of factors that affect the collectibility of the accounts. In these cases, the Group uses judgement based on the best available facts and circumstances, including but not limited to the length of the Group's relationship with the customers and the customer's credit status based on third-party credit rating reports and known market factors, to record specific reserves for customers against amounts due in order to reduce the Group's receivables to amounts that it expects to collect. When there is no such available credit rating information, using the lowest investment grade credit rating is the best estimate for the Group with keeping the historical transactions between the Group and borrowers.

The carrying amounts of the Group's trade receivables before allowance for ECL as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 are US\$203,679,771, US\$235,800,181 and US\$168,186,993, respectively. Further details are presented in Note 6. The carrying amounts of the Group's other receivables before allowance for ECL as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 inclusive of current and non-current portions, are US\$354,543,054, US\$458,613,567 and US\$453,953,306, respectively. Further details are presented in Note 7.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Penyisihan atas Penurunan Nilai Piutang Usaha
(Efektif sebelum 1 Januari 2020)

Grup mengevaluasi akun tertentu jika terdapat informasi bahwa pelanggan dan debitur yang bersangkutan tidak dapat memenuhi kewajiban keuangannya. Dalam hal tersebut, Grup mempertimbangkan, berdasarkan fakta dan situasi yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas pada, jangka waktu hubungan dengan pelanggan atau debitur dan atau status kredit dari pelanggan atau debitur berdasarkan catatan kredit dari pihak ketiga dan faktor pasar yang telah diketahui, untuk mencatat provisi spesifik atas jumlah piutang pelanggan atau debitur guna mengurangi jumlah piutang sebesar jumlah yang diharapkan dapat diterima oleh Grup. Provisi spesifik ini dievaluasi kembali dan disesuaikan jika tambahan informasi yang diterima mempengaruhi jumlah penyisihan untuk penurunan nilai piutang. Nilai tercatat dari piutang usaha Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 adalah sebesar AS\$232.092.809 dan AS\$172.030.981. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6. Nilai tercatat dari piutang lain-lain Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 termasuk porsi lancar dan tidak lancar sebesar adalah AS\$326.401.701 and AS\$236.316.062. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7.

Penurunan Nilai Aset Non-Kuangan

Grup mengevaluasi apakah terdapat indikator penurunan nilai untuk semua aset non-keuangan (kecuali *goodwill*, yang dievaluasi secara tahunan tanpa memperhitungkan ada tidaknya indikator) pada setiap tanggal pelaporan. Ketika terdapat indikator penurunan nilai, estimasi formal atas jumlah terpulihkan dilakukan, yang merupakan jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajarnya dikurangi biaya pelepasan dengan nilai pakainya.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Allowance for Impairment of Trade Receivables
(Effective prior to January 1, 2020)

The Group evaluates specific accounts where it has information that certain customers and debtors are unable to meet their financial obligations. In these cases, the Group uses judgment, based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the length of its relationship with the customer or debtor and or the customer's or debtor's current credit status based on third party credit reports and known market factors, to record specific provisions for customers or debtors against amounts due to reduce its receivable amounts that the Group expects to collect. These specific provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amounts of allowance for impairment of receivables. The carrying amounts of the Group's trade receivables before allowance for impairment as of December 31, 2019 and 2018 is US\$232,092,809 and US\$172,030,981. Further details are presented in Note 6. The carrying amounts of the Group's other receivables before allowance for impairment as of December 31, 2019 and 2018 inclusive of current and non-current portions, is US\$326,401,701 and US\$236,316,062. Further details are presented in Note 7.

Impairment of Non-Financial Assets

The Group assesses whether there are any indicators of impairment for all non-financial assets (except *goodwill*, which is assessed annually regardless of indicators) at each reporting date. When an indicator of impairment exists, a formal estimate of the recoverable amount is made, which considered to be the higher of the fair value less cost to sell and value in use.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan (lanjutan)

Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti harga minyak jangka panjang, tingkat diskonto, biaya operasional, kebutuhan modal masa depan, biaya penutupan, potensi eksplorasi, cadangan dan kinerja operasional (termasuk volume produksi dan penjualan). Estimasi dan asumsi ini terpengaruh oleh risiko dan ketidakpastian. Karenanya, terdapat kemungkinan bahwa perubahan keadaan dapat mempengaruhi proyeksi tersebut, yang akan berpengaruh terhadap jumlah terpulihkan.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan untuk menentukan jumlah terpulihkan untuk beberapa Unit Penghasil Kas diungkapkan pada Catatan 19.

Menentukan suku bunga pinjaman inkremental yang digunakan sebagai tingkat diskonto

Dalam menentukan liabilitas sewa Grup, suku bunga pinjaman inkremental yang digunakan sebagai tingkat diskonto dalam mendiskontokan pembayaran sewa ditetapkan berdasarkan pendekatan yang secara konsisten yang mencerminkan tingkat pinjaman Grup, mata uang liabilitas, masa sewa, dan rentang kredit untuk badan hukum yang bersepakat dalam kontrak sewa.

Imbalan Pensiun dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya

Penentuan kewajiban dan biaya pensiun dan imbalan pasca kerja lainnya Grup bergantung pada pemilihan asumsi yang digunakan oleh aktuaris independen. Asumsi tersebut termasuk tingkat diskonto, tingkat kenaikan gaji tahunan, tingkat pengunduran diri karyawan tahunan, tingkat kecacatan, umur pensiun dan tingkat kematian. Grup berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai, namun dikarenakan sifat jangka panjang dari liabilitas ini, estimasi tersebut adalah subyek dari ketidakpastian yang signifikan. Nilai tercatat atas liabilitas diestimasi imbalan kerja Grup pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 termasuk porsi lancar dan tidak lancar masing-masing sebesar AS\$29.163.632, AS\$24.544.026, AS\$28.310.820, AS\$25.411.939 dan AS\$21.210.544. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 41.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Impairment of Non-Financial Assets (continued)

The assessments require the use of estimates and assumptions such as long-term oil prices, discount rates, operating costs, future capital requirements, decommissioning costs, exploration potential, reserves and operating performance (which includes production and sales volumes). These estimates and assumptions are subject to risk and uncertainty. Therefore, there is possibility that changes in circumstances will impact these projections, which may impact the recoverable amount.

The key assumptions used to determine the recoverable amount for the different Cash Generating Units are disclosed in Note 19.

Determining the incremental borrowing rate to be used as discount factor

In determining the Group's lease liabilities, the incremental borrowing rates used as discount factors in discounting lease payments have been established based on a consistent approach reflecting the Group's borrowing rate, the currency of the liabilities, the duration of the lease term, and the credit spread for the legal entity entering into the lease contract.

Pension and Other Post-Employment Benefits

The determination of the Group's obligations and cost for pension and other post-employment benefits is dependent on the assumptions used by the independent actuaries. These assumptions include discount rates, future annual salary increases, annual employee turn-over rate, disability rate, retirement age and mortality rate. While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, due to the long-term nature of these obligations, such estimates are subject to significant uncertainty. The carrying amounts of the Group's estimated liabilities for post-employment benefits as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 inclusive of current and non-current portions, are US\$29,163,632, US\$24,544,026, US\$28,310,820, US\$25,411,939 and US\$21,210,544, respectively. Further details are disclosed in Note 41.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Penyusutan Aset Tetap

Biaya perolehan aset tetap disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 3 sampai 25 tahun. Ini merupakan masa manfaat yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Grup menjalankan bisnisnya. Perubahan tingkat pemakaian dan perkembangan teknologi dapat mempengaruhi masa manfaat ekonomis dan nilai sisa aset, dan karenanya biaya penyusutan masa depan mungkin dapat direvisi. Nilai tercatat neto atas aset tetap Grup pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$36.563.084, AS\$39.341.647, AS\$37.799.197, AS\$47.863.596 dan AS\$55.552.229. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 15.

Penyusutan aset hak guna

Aset hak guna disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi jangka waktu yang lebih pendek antara masa sewa dan estimasi umur manfaat aset. Manajemen mengestimasi masa manfaat aset hak guna antara 1 sampai 13 tahun. Nilai tercatat neto atas aset hak guna Grup pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020 masing-masing sebesar AS\$189.685.723, AS\$196.302.223 dan AS\$218.190.854. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 16.

Unit produksi (UOP) depresiasi aset minyak dan gas bumi

Aset minyak dan gas bumi didepresiasi menggunakan metode unit produksi (UOP) berdasarkan cadangan terbukti dikembangkan dan cadangan terbukti belum dikembangkan. Hal ini menghasilkan depresiasi/ amortisasi yang dibebankan proporsional dengan deplesi dari sisa produksi blok/aset yang diantisipasi.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Depreciation of Property, Plant and Equipment

The costs of property, plant and equipment are depreciated on a straight-line basis over their estimated useful lives. Management estimates the useful lives of these property, plant and equipment to be within 3 to 25 years. These are common life expectancies applied in the industries where the Group conducts its businesses. Changes in the expected level of usage and technological development could impact the economic useful lives and the residual values of these assets, and therefore future depreciation charges could be revised. The net carrying amounts of the Group's property, plant and equipment as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are US\$36,563,084, US\$39,341,647, US\$37,799,197, US\$47,863,596 and US\$55,552,229, respectively. Further details are disclosed in Note 15.

Depreciation of right-of-use assets

Right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over their shorter estimated term of the lease term and the estimated useful lives of the assets. Management estimates the useful lives of the use rights assets to be 1 to 13 years. The net carrying amount of the Group's right-of-use assets as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 are US\$189,685,723, US\$196,302,223 and US\$218,190,854, respectively. Further details are disclosed in Note 16.

Units of production (UOP) depreciation of oil and gas properties

Oil and gas properties are depreciated using the units of production (UOP) method over total proved developed and undeveloped proved reserves. This results in a depreciation/amortisation charged proportional to the depletion of the anticipated remaining production from the block/asset.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Unit produksi (UOP) depresiasi aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Umur setiap aset, yang dinilai tiap tahun, memperhitungkan batas umur fisik aset dan penilaian ini jumlah terpulihkan ekonomis dari blok dimana aset berada. Perhitungan ini memerlukan estimasi dan asumsi, termasuk jumlah cadangan yang dapat dipulihkan dan estimasi belanja modal masa depan. Perhitungan tarif UOP depresiasi dan amortisasi akan berdampak bila produksi aktual di masa depan berbeda dengan perkiraan masa kini berdasarkan jumlah cadangan terbukti, atau perubahan estimasi belanja modal masa depan.

Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Penerapan kebijakan akuntansi Grup untuk pengeluaran eksplorasi dan evaluasi memerlukan pertimbangan untuk menentukan apakah manfaat ekonomis masa depan mungkin diperoleh dari eksploitasi atau penjualan di masa depan, atau apakah aktivitas belum mencapai tahap yang memungkinkan untuk melakukan evaluasi yang andal atas keberadaan cadangan. Penentuan cadangan dan sumber daya merupakan proses estimasi yang melibatkan berbagai tingkat ketidakpastian tergantung bagaimana sumber daya diklasifikasikan. Estimasi ini mempengaruhi secara langsung kapan Grup akan menanggungkan pengeluaran eksplorasi dan evaluasi. Manajemen perlu membuat estimasi tertentu atas kejadian dan kondisi di masa depan dalam menerapkan kebijakan penangguhan ini, secara khusus, apakah kegiatan ekstraktif yang layak dan ekonomis dapat diperoleh. Estimasi dan asumsi tersebut dapat berubah pada saat informasi baru diperoleh. Jika, setelah pengeluaran dikapitalisasi, informasi tersedia menunjukkan bahwa pemulihan pengeluaran tersebut tidak lagi mungkin, jumlah yang dikapitalisasi tersebut dihapus pada periode di mana informasi baru tersebut tersedia.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Units of production (UOP) depreciation of oil and gas properties (continued)

The life of each item, which is assessed at least annually, has regard to both its physical life limitations and present assessments of economically recoverable reserves of the block at which the asset is located. These calculations require the use of estimates and assumptions, including the amount of recoverable reserves and estimates of future capital expenditure. The calculation of the UOP rate of depreciation and amortisation will be impacted to the extent that actual production in the future is different from current forecast production based on total proved reserves, or future capital expenditure estimates change.

Exploration and Evaluation Assets

The application of the Group's accounting policy for exploration and evaluation expenditure requires judgement to determine whether future economic benefits are likely from future either exploitation or sale, or whether activities have not reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence of reserves. The determination of reserves and resources is an estimation process that involves varying degrees of uncertainty depending on how the resources are classified. These estimates directly impact when the Group defers exploration and evaluation expenditure. The deferral policy requires management to make certain estimates and assumptions about future events and circumstances, in particular, whether an economically viable extraction operation can be established. Any such estimates and assumptions may change as new information becomes available. If, after expenditure is capitalized, information becomes available suggesting that the recovery of the expenditure is unlikely, the relevant capitalized amount is written off in the period when the new information becomes available.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh rugi fiskal dan beda temporer yang dapat dikurangkan yang belum digunakan sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga rugi fiskal tersebut dan beda temporer yang dapat dikurangkan dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen diperlukan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak disertai dengan strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, Grup memiliki aset pajak tangguhan yang tidak diakui. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 38.

Penyisihan Penurunan Nilai dan Keusangan Persediaan

Penyisihan penurunan nilai dan keusangan persediaan diestimasi berdasarkan fakta dan keadaan terbaik yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas kepada kondisi fisik persediaan yang dimiliki, harga jual pasar, estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang timbul untuk penjualan. Provisi dievaluasi kembali dan disesuaikan jika terdapat tambahan informasi yang mempengaruhi jumlah yang diestimasi. Nilai tercatat persediaan Grup sebelum cadangan atas keusangan dan penurunan nilai pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$98.401.520, AS\$94.230.146, AS\$99.495.968, AS\$97.080.210 dan AS\$63.117.638. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 10.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all unused tax losses and deductible temporary difference to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the tax losses and deductible temporary difference can be utilized. Significant estimation by management are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits, together with future tax planning strategies.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the Group has deferred tax assets that has not been recognized. Further details are disclosed in Note 38.

Allowance for Decline in Value and Obsolescence of Inventories

Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is estimated based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the inventories' own physical conditions, their market selling prices, estimated costs of completion and estimated costs to sell. The provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amount estimated. The carrying amounts of the Group's inventories before allowance for obsolescence and decline in value as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are US\$98,401,520, US\$94,230,146, US\$99,495,968, US\$97,080,210 and US\$63,117,638, respectively. Further details are disclosed in Note 10.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Liabilitas Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui provisi untuk liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas bumi, fasilitas dan infrastruktur terkait. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto dan biaya yang diharapkan untuk membongkar dan memindahkan semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area. Nilai tercatat dari provisi tersebut pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$162.537.687, AS\$158.902.509, AS\$158.041.012, AS\$151.151.588 dan AS\$88.565.809. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 50.

Estimasi Cadangan

Cadangan minyak dan gas bumi terbukti adalah perkiraan jumlah minyak mentah dan gas alam yang berdasarkan data geologis dan teknis dapat diambil dengan tingkat kepastian yang memadai di tahun-tahun mendatang dari cadangan yang ada berdasarkan kondisi ekonomi dan operasi yang sekarang ada, misalnya terkait dengan harga dan biaya pada tanggal estimasi tersebut dibuat. Cadangan terbukti meliputi:

- (i) cadangan terbukti dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan akan diambil melalui metode sumur, fasilitas, dan operasi yang sekarang ada; dan
- (ii) cadangan terbukti yang belum dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan dapat diambil setelah adanya pengeboran, fasilitas dan metode operasi baru.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group has recognized provision for asset abandonment and site restoration obligations associated with its oil and gas wells, facilities and infrastructures. In determining the amount of the provision, assumptions and estimations are required in relation to discount rates and the expected cost to dismantle and remove all the structures from the site and restore the site. The carrying amounts of the provision as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are US\$162,537,687, US\$158,902,509, US\$158,041,012, US\$151,151,588 and US\$88,565,809, respectively. Further details are disclosed in Note 50.

Reserve Estimates

Proved oil and gas reserves are the estimated quantities of crude oil and natural gas which geological and engineering data demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in future years from known reservoirs under existing economic and operating conditions, for example price and cost on the date the estimate was made. Proved reserves include:

- (i) proved developed reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved through existing wells, facilities and operating methods; and
- (ii) undeveloped proved reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved following new drilling, facilities and operating methods.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimasi Cadangan (lanjutan)

Akurasi dari cadangan terbukti tergantung pada sejumlah faktor, asumsi dan variabel seperti: kualitas data geologi, teknis dan ekonomi yang tersedia beserta interpretasi dan pertimbangan terkait, hasil pengeboran, pengujian dan produksi setelah tanggal estimasi, kinerja produksi reservoir, teknik produksi, proyeksi tingkat produksi di masa mendatang, estimasi besaran biaya dan waktu terjadinya pengeluaran pengembangan, ketersediaan pasar komersial, harga komoditi yang diharapkan dan nilai tukar.

Karena asumsi ekonomis yang digunakan untuk mengestimasi cadangan berubah dari waktu ke waktu dan tambahan data geologi yang dihasilkan selama operasi, estimasi cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara, diantaranya:

- Penyusutan dan amortisasi yang ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi sumur aset berubah.
- Provisi biaya pembongkaran, restorasi lokasi aset dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates (continued)

The accuracy of proved reserve estimates depends on a number of factors, assumptions and variables such as: the quality of available geological, technical and economic data available along with related interpretation and judgement, results of drilling, testing and production after the date of the estimates, the production performance of the reservoirs, production techniques, projecting future rates of production, the anticipated cost and timing of development expenditures, the availability for commercial market, anticipated commodity prices and exchange rates.

As the economic assumptions used to estimate reserves change from year to year, and additional geological data are generated during the course of operations, estimates of reserves may change from year to year. Changes in reported reserves may affect the Group's financial results and financial position in a number of ways, including:

- Depreciation and amortization which are determined on a unit of production basis, or where the useful economic lives of assets change.
- Decommissioning, site restoration and environmental provision may change where changes in estimated reserves that affect expectations about the timing or cost of these activities.
- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimation of the likely recovery of the tax benefits.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Kas	83.979	75.893	78.610	74.765	68.381	<i>Cash on hand</i>
Bank						<i>Cash in banks</i>
Pinak berelasi						<i>Related party</i>
Rupiah						<i>Rupiah</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	1.237.544	838.505	891.091	568.529	1.797.960	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Dolar Amerika Serikat						<i>United States Dollar</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	1.198.374	890.572	899.788	804.583	178.991	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Pinak ketiga						<i>Third parties</i>
Rupiah						<i>Rupiah</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	38.450.470	28.066.426	13.097.822	9.953.146	12.794.543	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)	16.405.355	297.224	1.452.549	363.850	9.912.158	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	7.330.990	5.464.330	4.124.063	5.199.420	6.039.801	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	2.242.386	3.466.769	3.869.539	2.641.745	748.648	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	925.677	213.589	146.643	240.558	211.110	PT Bank CIMB Niaga
MUFG Bank Ltd	-	4.460.897	350.750	87.212	1.016	MUFG Bank Ltd
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank BNI Syariah)	-	-	923.418	-	-	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah)
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	952.590	565.867	582.752	644.459	8.195.601	Others (each below US\$500,000)
Dolar Amerika Serikat						<i>United States Dollar</i>
MUFG Bank Ltd	80.842.870	28.246.429	20.168.451	25.810.780	10.698.169	MUFG Bank Ltd
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Australia and New Zealand Banking Group Ltd	72.324.681	39.598.362	63.395.514	142.702.283	32.659.517	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Australia and New Zealand Banking Group Ltd
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	48.376.865	47.155.738	37.230.834	36.294.828	66.540.862	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
DBS Bank Ltd	39.811.074	24.925.850	58.493.677	37.564.091	26.662.368	DBS Bank Ltd
PT Bank ANZ Indonesia	18.210.117	36.490	20.618.541	4.085.623	284.461	PT Bank ANZ Indonesia
Citibank. N.A.	15.893.725	10.737.020	7.163.891	21.320.880	27.271.107	Citibank. N.A.
Standard Chartered Bank	12.296.594	6.340.452	7.069.301	5.402.748	57.193.659	Standard Chartered Bank
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	9.714.149	16.396.379	11.687.344	35.573.953	17.117.391	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	6.065.154	19.825.408	3.048.472	19.559.963	227.812	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
PT Bank DBS Indonesia	1.225.477	1.354.870	1.934.903	36.001	104.023	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank QNB Indonesia Tbk	165.039	5.105.593	75.995	17.176	61.375	PT Bank QNB Indonesia Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)	70.002	55.874	62.813	55.848	1.449.641	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	42.980	20.192.596	125.168	31.824.303	8.375	PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
Alizz Islamic Bank	12.719	12.704	12.714	12.691	5.207.573	Alizz Islamic Bank
Mizuho Bank Ltd	12.082	11.248.811	5.427.228	835.920	4.681.266	Mizuho Bank Ltd
Bank of Singapore	682	682	682	23.934.012	34.748.356	Bank of Singapore
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	-	-	-	762.810	121.750	Others (each below US\$500,000)
Dolar Singapura						<i>Singapore Dollar</i>
DBS Bank Singapore Ltd	550.323	315.862	308.531	1.339.124	768.761	DBS Bank Singapore Ltd
Citibank. N.A.	815.291	521.542	259.540	94.595	86.251	Citibank. N.A.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	128.861	545.918	132.346	41.127	262.272	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Pound Sterling Britania Raya						<i>Great Britain Pound Sterling</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	5.082	223.771	56.837	518.193	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Baht Thailand						<i>Thailand Baht</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	9.646	15.949	9.468	32.415	4.039.289	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Standard Chartered Bank Singapore	3.987	31.293.537	19.837	1.194.639	-	Standard Chartered Bank Singapore
Bank of Singapore	-	-	-	6.370.592	-	Bank of Singapore
Dong Vietnam						<i>Vietnamese Dong</i>
Standard Chartered Bank Singapore	-	-	-	-	-	Standard Chartered Bank Singapore
Mata uang asing lainnya	404.277	379.794	658.423	998.988	-	Other foreign currencies
	151.971	150.770	79.157	591.661	-	
Sub-jumlah	378.463.008	313.084.153	265.895.710	419.215.378	330.074.106	<i>Sub-total</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Setara kas						Cash equivalents
<u>Deposito berjangka</u>						<u>Time deposits</u>
<u>Pihak berelasi</u>						<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>						<u>Rupiah</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	10.830.575	10.667.638	9.833.390	3.954.023	3.151.064	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>						<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	30.728.000	3.298.406	7.477.997	22.000.000	11.932.256	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>						<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>						<u>Rupiah</u>
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	4.828.918	5.244.022	4.962.777	3.956.548	3.798.080	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	3.187.887	2.269.962	1.557.249	266.168	138.112	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3.173.289	4.055.394	7.585.960	4.388.173	3.176.576	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	-	-	-	719.372	3.867.136	PT Bank Bukopin Tbk
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	-	-	-	412.700	-	PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	-	-	-	151.068	-	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
Bangkok Bank Public Company Limited - Cabang Jakarta	-	-	-	-	6.905.600	Bangkok Bank Public Company Limited - Jakarta Branch
<u>Dolar Amerika Serikat</u>						<u>United States Dollar</u>
UBS AG	102.399	102.356	102.382	102.050	100.267	UBS AG
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)	-	-	-	1.719.372	-	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	-	-	-	50.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	-	-	-	-	5.000.000	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
Sub-jumlah	52.851.068	25.637.778	31.519.755	37.669.474	88.069.091	Sub-total
Jumlah	431.398.055	338.797.824	297.494.075	456.959.617	418.211.578	Total

Rekening di bank memiliki tingkat bunga mengambang sesuai dengan tingkat penawaran pada masing-masing bank.

Accounts in banks earn interest at floating rate based on the offered rate from each bank.

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Tingkat bunga per tahun						Interest rates per annum
<u>Deposito berjangka</u>						<u>Time deposits</u>
<u>Rupiah</u>						<u>Rupiah</u>
Dolar Amerika Serikat	2,50% - 7,00%	3,25% - 8,50%	2,75% - 7,25%	3,25% - 8,50%	4,25% - 8,25%	United States Dollar
	0,05% - 2,10%	0,66% - 3,00%	0,05% - 2,00%	1,33% - 3,50%	1,75% - 3,25%	

Tidak ada kas dan setara kas yang dijamin sebagai jaminan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, dan pada tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018.

There are no cash and cash equivalents that are pledged as collateral as of June 30, 2021 and 2020 and as of December 31, 2020, 2019 and 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Surat berharga yang diperdagangkan Rupiah						Marketable securities-for trading Rupiah
Unit Reksadana	1.041.578	1.524.167	1.142.526	3.934.209	3.385.006	Mutual fund units
Obligasi	-	142.915	-	149.442	140.004	Bonds
<u>Dolar Amerika Serikat</u>						<u>United States Dollar</u>
Dana kelolaan bank dan Institusi	33.561.076	21.810.434	32.619.698	21.915.647	21.660.422	Managed funds by banks and Institution
Jumlah	34.602.654	23.477.516	33.762.224	25.999.298	25.185.432	Total
Tingkat bunga per tahun Surat berharga yang diperdagangkan (obligasi) Rupiah	-	10,85%	-	10,85%	10,85%	Interest rate per annum Marketable securities for trading (bonds) Rupiah

Dana kelolaan bank dan institusi terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya. Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021, keuntungan dari perubahan nilai wajar adalah sebesar AS\$0,8 juta (30 Juni 2020: kerugian dari perubahan nilai wajar adalah sebesar AS\$2,4 juta) dan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2020, kerugian dari perubahan nilai wajar adalah sebesar AS\$2,9 juta (31 Desember 2019: keuntungan dari perubahan nilai wajar sebesar AS\$0,9 juta dan 31 Desember 2018: keuntungan dari perubahan nilai wajar sebesar AS\$1,0 juta, dicatat pada laba/rugi tahun berjalan).

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

This account consists of:

Investments in managed funds by banks and institution consists of shares of listed companies, fixed income/notes, money market and other financial instruments. For the the six-month period ended June 30, 2021, gain from fair value changes amounted to US\$0.8 million (June 30, 2020: loss from fair value changes amounted to US\$2.4 million) and for the year ended December 31, 2020, loss from fair value changes amounted to US\$2.9 million (December 31, 2019: gain from fair value changes amounted to US\$0.9 million and December 31, 2018: gain from fair value changes amounted to US\$1.0 million, recorded in profit/loss for the year).

6. PIUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Pihak berelasi						Related parties
PT Medco Daya Makmur	316.136	320.911	215.253	246.151	-	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	252.916	133.744	130.725	144.164	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya						
Abadi Lestari	-	7.563.692	-	-	-	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Api Metra Graha	-	-	-	9.018	-	PT Api Metra Graha
Sub-jumlah	569.052	8.018.347	345.978	399.333	-	Sub-total

6. TRADE RECEIVABLES

The details of this account are as follows:

a. By Customer

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

a. Berdasarkan Pelanggan (lanjutan)

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Pihak ketiga						<i>Third parties</i>
Pelanggan dalam negeri	94.906.668	155.913.539	70.908.866	136.554.047	93.976.607	<i>Local customers</i>
Pelanggan luar negeri	108.204.051	71.868.295	96.932.149	95.139.429	78.054.374	<i>Foreign customers</i>
Sub-jumlah	203.110.719	227.781.834	167.841.015	231.693.476	172.030.981	<i>Sub-total</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(6.203.898)	(6.073.788)	(6.137.886)	(5.971.632)	(4.605.681)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	196.906.821	221.708.046	161.703.129	225.721.844	167.425.300	<i>Net</i>
Jumlah	197.475.873	229.726.393	162.049.107	226.121.177	167.425.300	<i>Total</i>

b. Berdasarkan Umur

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	135.718.781	140.554.949	133.311.506	138.150.596	143.557.629	<i>Neither past due nor impaired</i>
Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai:						<i>Past due and not impaired:</i>
1 - 30 hari	31.702.803	18.133.912	25.031.861	41.358.298	15.289.948	<i>1 - 30 days</i>
31 - 60 hari	25.918.339	15.329.977	675.521	3.755.329	2.907.819	<i>31 - 60 days</i>
61 - 90 hari	1.194.664	3.353.908	773.624	4.943.288	1.089.988	<i>61 - 90 days</i>
91 - 120 hari	1.073.893	9.994.178	2.200.464	10.612.925	864.523	<i>91 - 120 days</i>
Lebih dari 120 hari	1.867.393	42.359.469	56.131	27.300.741	3.715.393	<i>More than 120 days</i>
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai: Lebih dari 120 hari	6.203.898	6.073.788	6.137.886	5.971.632	4.605.681	<i>Past due and impaired: More than 120 days</i>
Jumlah	203.679.771	235.800.181	168.186.993	232.092.809	172.030.981	<i>Total</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(6.203.898)	(6.073.788)	(6.137.886)	(5.971.632)	(4.605.681)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	197.475.873	229.726.393	162.049.107	226.121.177	167.425.300	<i>Net</i>

Piutang usaha tidak dikenakan bunga dan umumnya dikenakan syarat pembayaran selama 30 sampai dengan 35 hari.

Trade receivables are non-interest bearing, and generally on 30 to 35 days term of payment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Dolar Amerika Serikat	188.259.690	219.164.336	158.729.318	220.537.027	146.597.714	United States Dollar
Rupiah	15.420.081	16.635.845	9.457.675	11.555.782	25.433.267	Rupiah
Jumlah	203.679.771	235.800.181	168.186.993	232.092.809	172.030.981	Total
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(6.203.898)	(6.073.788)	(6.137.886)	(5.971.632)	(4.605.681)	Provision for expected credit losses
Neto	197.475.873	229.726.393	162.049.107	226.121.177	167.425.300	Net

d. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian

Perubahan dalam penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: cadangan selama tahun berjalan) adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Saldo awal periode/tahun	6.137.886	5.971.632	5.971.632	4.605.681	4.607.726	Balance at beginning of period/year
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: Cadangan selama tahun berjalan)	69.123	203.624	241.977	78.282	4.626	Provision for expected credit losses (2019 and 2018: Provisions during the year)
Pembalikan selama periode/tahun berjalan	-	(75.723)	(75.723)	-	-	Reversal of provision during the period/year
Efek Akuisisi Entitas Anak	-	-	-	1.277.588	-	Effect of acquisition of subsidiaries
Selisih kurs	(3.111)	(25.745)	-	10.081	(6.671)	Foreign exchange difference
Saldo akhir periode/tahun	6.203.898	6.073.788	6.137.886	5.971.632	4.605.681	Balance at end of period/year

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

c. By Currency

d. Provision for expected credit losses

The changes in the provision for expected credit losses (2019 and 2018: provisions during the year) are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

d. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020:

30 Juni 2021	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	June 30, 2021
Piutang usaha:			Trade receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,018%	2.853	High grade
Tingkat standar	0,049% - 0,547%	308.248	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	5.892.797	Individually impaired
Jumlah		6.203.898	Total

30 Juni 2020	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	June 30, 2020
Piutang usaha:			Trade receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,023% - 0,029%	4.313	High grade
Tingkat standar	0,056% - 0,109%	199.311	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	5.870.164	Individually impaired
Jumlah		6.073.788	Total

31 Desember 2020	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	December 31, 2020
Piutang usaha:			Trade receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,022%	3.007	High grade
Tingkat standar	0,054% - 0,565%	238.970	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	5.895.909	Individually impaired
Jumlah		6.137.886	Total

Piutang usaha dari pelanggan tertentu dijamin sebagai jaminan untuk pinjaman bank (Catatan 28).

Trade receivables from certain customers are pledged as collaterals for several bank loans received (Note 28).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 71 yang mengizinkan penggunaan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang usaha telah dikelompokkan berdasarkan peringkat kredit pelanggan.

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan kerugian kredit ekspektasian dan penyisihan atas penurunan nilai piutang usaha cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas penurunan nilai piutang terkait.

7. PIUTANG LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan pihak/jenis

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
<i>Pihak berelasi</i>						<i>Related parties</i>
PT Medco Daya						
Abadi Lestari	9.073.764	5.414.420	5.576.310	-	-	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Makmur	4.548.575	16.707.609	4.218.171	2.611.420	-	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	4.032.031	2.752.116	3.913.611	1.543.601	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	2.267.120	3.491.834	2.415.829	3.135.784	-	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Natuna	1.336.203	2.498.083	10.514.392	982.829	334.636	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Energi						
Nusantara	170.126	185.910	89.684	95.595	130.948	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Medco Daya Sentosa	161.887	162.005	162.128	147.268	-	PT Medco Daya Sentosa
PT Amman Mineral Industri	-	1.282.070	1.622.721	2.295.687	1.087.041	PT Amman Mineral Industri
Jumlah	21.589.706	32.494.047	28.512.846	10.812.184	1.552.625	Total
Bagian jangka panjang	161.897	1.444.074	765.723	1.148.402	-	Long-term portion
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	21.427.809	31.049.973	27.747.123	9.663.782	1.552.625	Current portion

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

The Group applies the simplified approach to provide for expected credit losses as prescribed by PSAK 71, which permits the use of the lifetime expected loss provision for all trade receivables. To measure the expected credit losses, trade receivables have been grouped based on customer credit rating.

The management believes that the provisions for expected credit losses and the provisions for impairment of trade receivables are sufficient to cover losses from impairment of such receivables.

7. OTHER RECEIVABLES

This account consists of:

a. By party/nature

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

a. Berdasarkan pihak/jenis (lanjutan)

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
						<i>Third parties</i>
Pihak ketiga						
PT Sumber Mineral	150.308.393	192.000.000	192.000.000	-	-	PT Sumber Mineral Citra Nusantara
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	87.770.152	97.909.036	104.364.426	132.860.652	102.091.239	Reimbursable Value Added Tax (VAT)
Piutang Operasi Bersama	21.629.220	17.954.436	10.338.448	44.579.802	50.787.986	Receivables from Joint Operations
Piutang atas uang muka	15.269.272	15.413.903	15.628.988	15.752.239	15.399.350	Advance receivables
PT Graha Permata Sukses	14.780.000	14.780.000	14.780.000	14.780.000	-	PT Graha Permata Sukses
Anglo Tunisian Oil & Gas Limited	14.292.543	13.591.205	14.793.876	17.100.000	-	Anglo Tunisian Oil & Gas Limited
Piutang <i>underlifting</i>	7.114.146	6.886.525	5.518.277	8.786.122	1.227.295	Underlifting receivable
Pinjaman karyawan	4.488.489	4.783.928	4.443.415	6.054.790	6.067.286	Loans to employees
Klaim asuransi	1.453.224	2.324.377	1.091.567	2.458.479	679.924	Insurance claim
Piutang bunga	573.970	1.379.280	558.107	1.043.834	1.334.600	Interest receivable
PT Donggi Senoro LNG	-	47.671.728	48.509.265	46.614.333	44.209.045	PT Donggi Senoro LNG
Piutang atas denda	-	-	-	-	5.766.750	Receivables from penalty
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	15.273.939	11.425.102	13.414.091	25.559.266	7.199.962	Others (each below US\$1.000.000)
Jumlah	332.953.348	426.119.520	425.440.460	315.589.517	234.763.437	Total
Bagian jangka panjang	72.789.777	67.132.287	65.778.804	112.491.872	136.022.730	Long-term portion
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: Cadangan selama tahun berjalan)	(3.526.899)	(3.647.322)	(3.889.372)	(3.261.890)	(3.261.891)	Provision for expected credit losses (2019 and 2018: Provisions during the year)
Bagian jangka panjang - neto	69.262.878	63.484.965	61.889.432	109.229.982	132.760.839	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	260.163.571	358.987.233	359.661.656	203.097.645	98.740.707	Current portion
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: Cadangan selama tahun berjalan)	(14.669.209)	(13.733.682)	(14.248.192)	(13.206.677)	(15.875.056)	Provision for expected credit losses (2019 and 2018: Provisions during the year)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	245.494.362	345.253.551	345.413.464	189.890.968	82.865.651	Current portion - net

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

a. *By party/nature (continued)*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

b. Berdasarkan mata uang

b. By currency

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Dolar Amerika Serikat	238.822.988	340.912.567	324.473.414	163.780.860	127.470.536	United States Dollar
Rupiah	114.281.931	115.404.608	121.132.570	154.665.110	108.029.910	Rupiah
Baht Thailand	1.438.135	2.296.392	5.439.379	5.853.962	-	Thailand Baht
Malaysia Ringgit	-	-	2.907.943	-	-	Malaysian Ringgit
Poundsterling	-	-	-	-	-	
Britania Raya	-	-	-	1.464.556	-	Great Britain Poundsterling
Lainnya	-	-	-	637.213	815.616	Others
Jumlah	354.543.054	458.613.567	453.953.306	326.401.701	236.316.062	Total
Bagian jangka panjang	72.951.674	68.576.361	66.544.527	113.640.274	136.022.730	Long-term portion
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: Cadangan selama tahun berjalan)	(3.526.899)	(3.647.322)	(3.889.372)	(3.261.890)	(3.261.891)	Provision for expected credit losses (2019 and 2018: Provisions during the year)
Bagian jangka panjang - neto	69.424.775	64.929.039	62.655.155	110.378.384	132.760.839	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	281.591.380	390.037.206	387.408.779	212.761.427	100.293.332	Current portion
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: Cadangan selama tahun berjalan)	(14.669.209)	(13.733.682)	(14.248.192)	(13.206.677)	(15.875.056)	Provision for expected credit losses (2019 and 2018: Provisions during the year)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	266.922.171	376.303.524	373.160.587	199.554.750	84.418.276	Current portion - net

c. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian

c. Provision for expected credit losses

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Saldo awal periode/tahun	18.137.564	16.468.567	16.468.567	19.136.947	18.748.728	Balance at beginning of period/year
Kerugian kredit ekspektasian dan cadangan lainnya	307.330	912.437	1.807.947	126.421	388.219	Expected credit losses and other provisions
Pembalikan selama periode/tahun berjalan	(248.786)	-	(138.950)	(771.060)	-	Reversal of provision during the period/year
Pelepasan hak partisipasi	-	-	-	(2.023.741)	-	Divestment of participating interest
Saldo akhir tahun	18.196.108	17.381.004	18.137.564	16.468.567	19.136.947	Balance at end of year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

c. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020:

30 Juni 2021	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	June 30, 2021
Piutang lain-lain:			Other receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	-	-	High grade
Tingkat standar	0,06% - 0,11%	203.624	Standard grade
Tingkat rendah	3,08% - 3,34%	932.967	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	17.059.517	Individually impaired
Jumlah		18.196.108	Total
30 Juni 2020			June 30, 2020
Piutang lain-lain:			Other receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	-	-	High grade
Tingkat standar	0,07% - 0,11%	336.292	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	17.044.712	Individually impaired
Jumlah		17.381.004	Total
31 Desember 2020			December 31, 2020
Piutang lain-lain:			Other receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	-	-	High grade
Tingkat standar	0,07% - 0,11%	323.950	Standard grade
Tingkat rendah	0,00% - 3,42%	505.312	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	17.308.302	Individually impaired
Jumlah		18.137.564	Total

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

c. Provision for expected credit losses (continued)

The table below shows the credit quality and the maximum exposure to credit risk based on the customers credit risk rating from published rating agencies as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020:

Pihak berelasi

- a. Piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") merupakan penalti dari uang muka yang dikenakan bunga terkait transaksi minyak mentah.

Related parties

- a. Receivables from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") are penalty from advance with interest pertaining to crude oil transaction.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

- b. Piutang dari PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") dan PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN") merupakan piutang operasi bersama masing-masing di Laut Natuna Selatan Blok B, Blok Sumatera Selatan, Blok Rimau dan Blok A (Aceh). Piutang atas *cash call* terkait operasi bersama blok migas dikenakan bunga atas keterlambatan pembayaran sebesar LIBOR ditambah margin 2-3% per tahun yang ditentukan berdasarkan Joint Operating Agreement.
- c. Piutang dari PT Api Metra Graha ("AMG") merupakan piutang terkait sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy.
- d. Piutang dari PT Medco Daya Sentosa ("MDS") terutama merupakan biaya tagihan terkait penggantian biaya proyek.
- e. Piutang dari PT Amman Mineral Industri ("AMIN") merupakan piutang atas penggantian biaya proyek smelter dimana PT Medco Power Generation Indonesia ("MPGI"), Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya oleh Perusahaan, ditunjuk sebagai entitas bisnis yang mengelola proyek dan berkomunikasi dengan pihak eksternal. Selain itu piutang dari AMIN merupakan piutang atas penggantian biaya gaji pegawai yang dipinjamkan oleh Perusahaan pada AMIN. Pada tahun 2021, Grup telah menerima pembayaran penuh atas piutang dari AMIN.

Pihak ketiga

- a. Piutang dari PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") merupakan harga penjualan yang masih belum dibayar terkait dengan pelepasan 10% saham di PT Amman Mineral Internasional ("AMI") yang ditandatangani pada bulan Februari 2020, dengan jumlah imbalan sebesar AS\$202 juta. SMCN telah membayar AS\$10 juta pada tanggal 7 April 2020. Pada akhir kuartal I 2021, SMCN melakukan tambahan pembayaran sebesar AS\$40,9 juta.

Pada tanggal 1 Mei 2021, Perusahaan mengadakan Perjanjian Jual Beli bersyarat, untuk membeli 2% kepemilikan saham AMI dari SMCN seharga AS\$51.269.036 yang pembayarannya dilakukan secara saling hapus dengan piutang dari SMCN.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

- b. *Receivables from PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") and PT Medco Daya Energi Natuna ("MDEN") are receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B, South Sumatera Block, Rimau Block and Block A (Aceh), respectively. The receivables from cash call related to joint operations oil and gas blocks are charged with late payment interest at LIBOR plus 2-3% per annum which is determined based on the Joint Operating Agreement.*
- c. *Receivable from PT Api Metra Graha ("AMG") is related to the Company's office space lease in The Energy building.*
- d. *Receivables from PT Medco Daya Sentosa ("MDS") mainly represent billing fee related to project cost reimbursement.*
- e. *Receivable from PT Amman Mineral Industri ("AMIN") represents receivable for cost reimbursement of smelter project which PT Medco Power Generation Indonesia ("MPGI"), a wholly-owned Subsidiary of the Company, was appointed as the business entity managing the project and communicating with external parties. Besides, receivables from AMIN also represents payroll cost for secondee employee from the Company to AMIN. In 2021, the Group has received full payment of receivables from AMIN.*

Third parties

- a. *Receivable from PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") pertains to the outstanding amount related to the sale of 10% of the Company's ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") signed in February 2020, for a total consideration of US\$202 million. SMCN has paid US\$10 million on April 7, 2020. At the end of the first quarter of 2021, SMCN has paid additional partial payment amounting to US\$40.9 million.*

On May 1, 2021, Company entered into a conditional Sale and Purchase Agreement to buy 2% of AMI shares from SMCN for a total consideration of US\$51,269,036 which payment was made through offsetting of SMCN's outstanding receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga (lanjutan)

Selanjutnya, perubahan perjanjian ditandatangani pada tanggal 7 Oktober 2021 di mana pada tanggal 30 Juni 2021, saldo utang SMCN kepada Perusahaan, adalah sebesar AS\$151.138.000, akan dibayarkan pada waktu yang sama dengan penyelesaian transaksi 2% kepemilikan saham AMI, yaitu yang mana terjadi terlebih dahulu antara (a) dalam jangka waktu 3 bulan setelah setelah periode penutupan penawaran saham perdana AMI; atau (b) pada tanggal 31 Desember 2021.

- b. Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dan panas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali masing – masing dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) dan Pemerintah.
- c. Piutang Operasi Bersama merupakan piutang dari mitra Operasi Bersama yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi.
- d. Piutang atas uang muka merupakan uang muka untuk proyek pembangunan pembangkit listrik. Piutang ini berjangka waktu lebih dari satu tahun.
- e. Piutang dari PT Graha Permata Sukses (“GPS”) merupakan jumlah yang masih belum diterima terkait dengan pelepasan PT Medco Services Indonesia (“MSI”) (Catatan 39) dengan harga sebesar AS\$251 juta. Berdasarkan perjanjian Perusahaan dan GPS tertanggal November 2020, tanggal pelunasan dari jumlah terutang akan jatuh tempo pada tanggal 30 Juni 2021, namun perjanjian ini tidak diperpanjang pada saat jatuh tempo. Sampai dengan tanggal 30 Juni 2021, Perusahaan telah menerima pembayaran dari GPS sebesar AS\$236,2 juta. Selanjutnya, pada tanggal 8 Oktober 2021, Perusahaan menerima pembayaran sebesar AS\$5 juta. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Perusahaan masih menegosiasikan pelunasan atas sisa piutang tersebut.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties (continued)

Subsequently, an amendment was signed on October 7, 2021 whereby as of June 30, 2021, the outstanding amount owed by SMCN to the Company is US\$151,138,000, which will be settled at the same time as the settlement of the purchase of the 2% of AMI shares, on the earlier of (a) 3 months after the expiry of lock-up period post IPO of AMI; or (b) December 31, 2021.

- b. *Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production and involved in geothermal power plant production in Indonesia which are reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) and Government, respectively.*
- c. *Receivables from Joint Operations represent receivables from Joint Operations partners relating to oil and gas exploration and production activities.*
- d. *Advance receivables pertain to advances for power plant construction project. These receivables are due more than one year.*
- e. *The receivables from PT Graha Permata Sukses (“GPS”) is the amount outstanding following the US\$251 million divestment of PT Medco Services Indonesia (“MSI”) (Note 39). Based on the agreement of the Company and GPS dated November 2020, the repayment date of the outstanding amount was due on June 30, 2021, however, this was not extended upon expiry. As of June 30, 2021, the Company had received US\$236.2 million from GPS. Subsequently on October 8, 2021, the Company received a further payment of US\$5 million. Up to the completion date of the consolidated financial statements, the Company is still negotiating on the settlement of the remaining receivables..*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga (lanjutan)

- f. Piutang dari Anglo Tunisia Oil and Gas Limited ("ATOG") merupakan harga penjualan yang masih belum dibayar terkait dengan pelepasan 100% saham dalam Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). Pada tanggal 23 April 2021 yang kemudian diubah pada tanggal 24 Juni 2021, ATOG sepakat untuk melunasi sebagian utangnya sebesar AS\$5 juta paling lambat tanggal 15 Juli 2021 dan sisanya sebesar AS\$6,95 juta akan dibayarkan pada/atau sebelum 1 Januari 2024.

Pada tanggal 6 Juli 2021 MEG telah menerima pembayaran sebesar AS\$5 juta dari ATOG.

- g. Piutang *underlifting* merupakan piutang dari SKK Migas dan mitra operasi bersama untuk anak usaha yang bergerak pada bidang minyak dan gas bumi.
- h. Klaim asuransi pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020 terutama merupakan klaim terkait asuransi kesehatan. Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 merupakan klaim terkait kerusakan mesin dan gangguan bisnis dalam operasi usaha kelistrikan.
- i. Piutang dari PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 terutama merupakan pinjaman atas pembiayaan proyek *liquefied natural gas* yang sedang berjalan. Piutang ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah margin 3,75% per tahun. Pada bulan Maret 2021, Grup telah menerima pelunasan sebesar AS\$36,5 juta dan sisanya telah diterima pada tanggal 2 Juni 2021 sebesar AS\$12 juta.
- j. Piutang atas denda pada tahun 2018 merupakan denda yang harus dibayarkan oleh Hyundai Engineering & Construction Co Ltd kepada Grup dikarenakan oleh keterlambatan penyelesaian proyek Sarulla Geothermal. Pada tahun 2019, Grup telah menerima pembayaran penuh atas piutang dari Hyundai Engineering & Construction Co Ltd.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties (continued)

- f. *Receivables from Anglo Tunisia Oil and Gas Limited ("ATOG") pertain to the outstanding amount related to the selling price arising from the divestment by MEG of its 100% shares in Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). On April 23, 2021, which was further amended on June 24, 2021, ATOG agreed to settle part of its obligation amounting to US\$5 million before July 15, 2021 and the remaining amount of US\$6.95 million will be paid on/or before January 1, 2024.*

On July 6, 2021, MEG received the US\$5 million payment from ATOG.

- g. *The underlifting receivables relates to receivables from SKK Migas and joint operations partners for subsidiaries engaged in oil and gas sector.*
- h. *Insurance claim as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 mainly represents claim related to medical reimbursement. As of December 31, 2019 and 2018, it represents claim related to machinery breakdown and business interruption in power business operation.*
- i. *Receivables from PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, mainly represents loan to finance the ongoing liquefied natural gas project. The receivable was charged interest at LIBOR plus 3.75% margin per annum. In March 2021, the Group has received settlement of US\$36.5 million and the remaining amount of US\$12 million was received on June 2, 2021.*
- j. *Receivables from penalty in 2018 pertain to penalty which are due from Hyundai Engineering & Construction Co Ltd to the Group due to a delay in completing Sarulla Geothermal project on time. In 2019, the Group has received full payment of receivables from Hyundai Engineering & Construction Co Ltd.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 71 yang mengizinkan penggunaan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha dan lain-lain. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang lain-lain telah dikelompokkan berdasarkan peringkat kredit setiap rekanan.

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan kerugian kredit ekspektasian dan penyisihan atas penurunan nilai piutang lain-lain cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas penurunan nilai piutang lain-lain.

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN

Akun ini terutama terdiri dari Perjanjian Pembelian Listrik entitas anak tertentu yang dimiliki oleh PT Medco Power Indonesia yang dicatat sebagai sewa pembiayaan dan *sublease* aset hak guna. Syarat perjanjian kontraktual sewa disajikan pada Catatan 48b.

Pembayaran sewa minimum di masa mendatang dalam sewa pembiayaan dengan nilai kini pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Kurang dari satu tahun	70.368.452	67.031.019	55.336.445	34.509.582	33.491.456	Within one year
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	139.556.986	196.869.137	168.553.693	139.097.071	135.627.038	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	94.673.484	103.893.470	142.765.233	170.574.135	201.551.067	More than five years
Jumlah	304.598.922	367.793.626	366.655.371	344.180.788	370.669.561	Total
Dikurangi jumlah yang terkait dengan bunga	(123.459.425)	(157.842.762)	(144.330.518)	(167.933.005)	(193.658.057)	Less amount applicable to interest
Nilai kini dari pembayaran sewa minimum	181.139.497	209.950.864	222.324.853	176.247.783	177.011.504	Present value of minimum lease payments
Penyesuaian nilai wajar	57.913.915	63.244.207	60.588.246	66.006.704	71.623.172	Fair value adjustment
Jumlah	239.053.412	273.195.071	282.913.099	242.254.487	248.634.676	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(32.877.091)	(24.559.513)	(38.166.076)	(17.187.843)	(14.703.089)	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	206.176.321	248.635.558	244.747.023	225.066.644	233.931.587	Long-term maturities - net

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, piutang sewa pembiayaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 15). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

The Group applies the simplified approach to provide for expected credit losses prescribed by PSAK 71, which permits the use of the lifetime expected loss provision for all trade and other receivables. To measure the expected credit losses, other receivables have been grouped based on credit rating of each counterparty.

The management believes that the provisions for expected credit losses and the provisions for impairment of other receivables are sufficient to cover losses from impairment of the other receivables.

8. FINANCE LEASE RECEIVABLES

This account comprises mainly of Power Purchase Agreement of certain subsidiaries of PT Medco Power Indonesia that are accounted for as finance leases and sublease of right of use assets. The terms of the contractual lease arrangements are disclosed in Note 48b.

The future minimum lease payments under finance lease with the present value of the net minimum lease payments are as follows:

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, all finance lease receivables were insured with various insurance companies (Note 15). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN (lanjutan)

Berdasarkan penelaahan status akun piutang sewa pembiayaan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang sewa pembiayaan dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

Aset proyek tertentu dalam akun piutang sewa pembiayaan tertentu digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Entitas Anaknya (Catatan 28).

9. ASET KEUANGAN KONSESI

Akun ini merupakan piutang dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") terkait Kontrak Penjualan Energi kepada Sarulla Geothermal Operation ("GKPB") melalui PT Medco Geopower Sarulla dan PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") yang dicatat sebagai konsesi jasa. Pergerakan dari aset konsesi adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Saldo awal	267.196.060	753.029.964	753.029.964	608.057.459	545.109.475	Beginning balance
Penambahan:						Additions:
Pendapatan konstruksi	21.152.826	39.011.384	60.443.129	136.252.867	66.908.159	Construction revenue
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	10.102.208	29.062.619	60.327.435	49.125.605	49.770.192	Finance income from service concession
Jasa operasi dan pemeliharaan	-	10.134.100	16.614.495	20.017.816	14.797.807	Operation and maintenance service
Penerimaan dari PLN	-	(30.355.981)	(60.818.922)	(60.294.581)	(68.334.371)	Collection from PLN
Amortisasi terhadap penyesuaian nilai wajar	-	(129.202)	(129.202)	(129.202)	(193.803)	Amortization on fair value adjustment
Direklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	-	(564.848.977)	(562.270.839)	-	-	Reclassified to assets held for sale (Note 39)
Jumlah	298.451.094	235.903.907	267.196.060	753.029.964	608.057.459	Total
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(313.793)	(791.072)	(815.889)	(9.348.351)	-	Provision for expected credit losses
Neto	298.137.301	235.112.835	266.380.171	743.681.613	608.057.459	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	21.770.682	-	-	78.482.062	75.741.819	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	276.366.619	235.112.835	266.380.171	665.199.551	532.315.640	Long-term maturities - net

8. FINANCE LEASE RECEIVABLES (continued)

Based on the review of finance lease receivables as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, management is of the opinion that all finance lease receivables are realizable and no provision for impairment is necessary to be provided.

Certain project assets in finance lease receivables account are used as collateral to the loans obtained by its Subsidiaries (Note 28).

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS

This account represents receivable from PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") related to the Energy Sales Contract to Sarulla Geothermal Operation ("JOCG") through PT Medco Geopower Sarulla and PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") that are accounted for as service concession arrangement. The movements in the concession financial assets are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

9. ASET KEUANGAN KONSESI (lanjutan)

Perubahan dalam penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: cadangan selama tahun berjalan) adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Saldo awal tahun	815.889	9.348.351	9.348.351	-	-	Balance at beginning of year
Penyesuaian atas adopsi PSAK No. 71	-	139.529	139.529	-	-	Adjustment on adoption of PSAK No. 71
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (2019 dan 2018: Cadangan selama tahun Berjalan)	46.993	3.154.936	10.514.540	9.348.351	-	Provision for expected credit losses (2019 and 2018: Provisions during the year)
Direklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	(549.089)	(11.851.744)	(19.186.531)	-	-	Reclassified to assets held for sale (Note 39)
Saldo akhir tahun	313.793	791.072	815.889	9.348.351	-	Balance at end of year

Aset proyek tertentu dalam aset keuangan konsesi digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh PT Medco Geopower Sarulla melalui Operasi GKPB Sarulla Geothermal (Catatan 28).

Pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, nilai yang direklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual merupakan aset keuangan konsesi yang dicatat oleh PT Medco Geopower Sarulla (Catatan 39).

Berdasarkan penelaahan status akun-akun aset keuangan konsesi pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai aset keuangan konsesi cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS (continued)

The changes in the provision for expected credit losses (2019 and 2018: provisions during the year) are as follows:

Certain project assets in Concession financial assets account are used as collateral to the loan obtained by PT Medco Geopower Sarulla through JOCG Sarulla Geothermal Operation (Note 28).

As of June 30, 2020 and December 31, 2020, the total amount reclassified to assets held for sale was concession financial assets recognized by PT Medco Geopower Sarulla (Note 39).

Based on the review of concession financial assets as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, management is of the opinion that the allowance for impairment of concession financial assets is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

10. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	89.509.307	84.697.716	86.947.306	79.100.381	63.117.638	Spareparts, well supplies and others
Persediaan minyak mentah	8.892.213	9.532.430	12.548.662	17.979.829	-	Crude oil inventories
Jumlah	98.401.520	94.230.146	99.495.968	97.080.210	63.117.638	Total
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(276.885)	(276.885)	(276.885)	(276.885)	(265.195)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	98.124.635	93.953.261	99.219.083	96.803.325	62.852.443	Net

10. INVENTORIES

Inventories consist of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

10. PERSEDIAAN (lanjutan)

Perubahan cadangan keusangan persediaan dan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Saldo awal periode/tahun	276.885	276.885	276.885	265.195	182.695	Balance at beginning of period/year
Pencadangan selama periode/tahun berjalan	-	-	-	11.690	82.500	Provision during the period/year
Saldo akhir periode/tahun	276.885	276.885	276.885	276.885	265.195	Balance at end of period/year

Pada tanggal 31 Desember 2019, saldo persediaan dari suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya termasuk dampak dari akuisisi Ophir sebesar AS\$46,3 juta (Catatan 47).

Jumlah persediaan yang diakui sebagai beban untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$7,0 juta, AS\$2,8 juta, AS\$4,4 juta, AS\$7,3 juta dan AS\$4,7 juta, yang disajikan pada beban pokok pendapatan (biaya produksi dan lifting).

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 15 dan 18). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, tidak ada persediaan yang dijamin sebagai jaminan.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi neto dari persediaan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berpendapat bahwa cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

10. INVENTORIES (continued)

The movement in the allowance for obsolescence and decline in value is as follows:

As of December 31, 2019, the inventories balance of spareparts, well supplies and others include the impact of Ophir's acquisition amounting to US\$46.3 million (Note 47).

Total inventories recognized as expense for the six-month period ended June 30, 2021 and 2020 and the years ended December 31, 2020, 2019 and 2018 amounted to US\$7.0 million, US\$2.8 million, US\$4.4 million, US\$7.3 million and US\$4.7 million, respectively, which are presented in the cost of revenue (production and lifting costs).

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, all inventories were insured with various insurance companies (Notes 15 and 18). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

As of June 30, 2021 and 2020, December 31, 2020, 2019 and 2018, there are no inventories that are pledged as collateral.

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, management is of the opinion that the allowance for obsolescence and decline in value is adequate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA DAN ESTIMASI
PENGEMBALIAN PAJAK**

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

a. Pajak dibayar dimuka

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Perusahaan						The Company
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	555.703	1.613.674	999.796	1.648.208	1.701.155	Value Added Tax (VAT)
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	1.746.549	1.972.110	-	3.697.197	2.018.072	Corporate Income Tax overpayments
Sub-jumlah	2.302.252	3.585.784	999.796	5.345.405	3.719.227	Sub-total
Entitas anak						Subsidiaries
PPN	1.722.070	879.383	1.503.963	1.510.350	2.764.782	VAT
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	343.850	867.105	849.858	2.872.127	4.057.990	Corporate Income Tax overpayments
Sub-jumlah	2.065.920	1.746.488	2.353.821	4.382.477	6.822.772	Sub-total
Jumlah	4.368.172	5.332.272	3.353.617	9.727.882	10.541.999	Total

**11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR
TAX REFUND**

The details of this account are as follows:

a. Prepaid taxes

b. Estimasi Pengembalian Pajak

b. Estimated claims for tax refunds

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Perusahaan						The Company
Pajak Penghasilan Badan						Corporate Income Tax
Tahun 2021	440.676	-	-	-	-	Year 2021
Tahun 2019	-	1.744.734	1.744.734	-	-	Year 2019
Pajak Pertambahan Nilai						Value Added Tax (VAT)
Tahun 2021	1.327.010	-	-	-	-	Year 2021
Tahun 2019	-	548.049	555.703	-	-	Year 2019
Sub-jumlah	1.767.686	2.292.783	2.300.437	-	-	Sub-total
Entitas anak						Subsidiaries
Pajak Penghasilan Badan						Corporate Income Tax
Tahun 2021	219.669	-	-	-	-	Year 2021
Tahun 2020	1.220.925	746.596	2.534.287	-	-	Year 2020
Tahun 2019	1.937.896	2.787.984	2.525.140	-	-	Year 2019
Tahun 2018	-	-	56.635	-	-	Year 2018
Tahun 2016	182.373	184.847	383.771	-	-	Year 2016
PPN						VAT
Tahun 2020	1.174.669	272.510	41.306	-	-	Year 2020
Tahun 2019	255.282	691.486	182.437	-	-	Year 2019
Tahun 2018	99.634	101.435	-	-	-	Year 2018
Tahun 2016	191.046	193.638	-	-	-	Year 2016
Sub-jumlah	5.281.494	4.978.496	5.723.576	-	-	Sub-total
Jumlah	7.049.180	7.271.279	8.024.013	-	-	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

12. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Asuransi	1.430.103	1.209.791	4.106.281	3.316.830	3.703.207	Insurance
Sewa	4.546.542	4.782.961	2.228.016	2.421.951	2.248.121	Rental
Lain-lain	2.413.288	3.182.529	2.374.805	5.765.224	3.083.837	Others
Jumlah	8.389.933	9.175.281	8.709.102	11.504.005	9.035.165	Sub-total

12. PREPAID EXPENSES

The details of this account are as follows:

**13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA**

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
<u>Lancar</u>						<u>Current</u>
<u>Pihak ketiga</u>						<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>						<u>Rupiah</u>
<u>Rekening bank yang</u>						
<u>dibatasi penggunaannya</u>						<u>Restricted cash in banks</u>
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank BNI Syariah)	985.654	-	-	-	-	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah)
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	13.728	13.914	14.108	14.316	13.742	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	-	-	-	-	118.311	PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
<u>Deposito yang</u>						
<u>dibatasi penggunaannya</u>						<u>Restricted time deposit</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	1.379.691	1.398.406	1.417.936	1.438.745	1.381.120	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>						<u>United States Dollar</u>
<u>Rekening bank yang</u>						
<u>dibatasi penggunaannya</u>						<u>Restricted cash in banks</u>
Bank New York Mellon	74.094.270	296.712.496	94.589.868	-	-	Bank New York Mellon
Standard Chartered Bank - Cabang Singapura	41.475.332	41.396.298	41.444.174	88.368.263	159.330.226	Standard Chartered Bank - Singapore Branch
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri)	746.718	814.053	874.777	914.052	921.672	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	148.818	10.793.819	8.657.398	8.648.818	16.889.797	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
DBS Bank Ltd	-	2.650.103	-	17.000.105	17.000.142	DBS Bank Ltd
Mizuho Bank Ltd	-	-	-	22.249.749	12.478.756	Mizuho Bank Ltd
<u>Deposito yang</u>						
<u>dibatasi penggunaannya</u>						<u>Restricted time deposit</u>
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	-	-	2.136.421	-	-	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
Jumlah	118.844.211	353.779.089	149.134.682	138.634.048	208.133.766	Total

**13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS**

The details of this account are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

**13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS (continued)**

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Tidak lancar						<i>Non-current</i>
Pihak berelasi						<i>Related party</i>
Rupiah						<i>Rupiah</i>
Deposito yang						
dibatasi penggunaannya						<i>Restricted time deposit</i>
PT Bank Woori Saudara						<i>PT Bank Woori Saudara</i>
Indonesia 1906 Tbk	350.141	549.566	437.999	612.532	836.895	<i>Indonesia 1906 Tbk</i>
Pihak ketiga						<i>Third parties</i>
Rupiah						<i>Rupiah</i>
Rekening bank yang						
dibatasi penggunaannya						<i>Restricted cash in banks</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	-	-	138.229	130.718	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
Deposito yang						
dibatasi penggunaannya						<i>Restricted time deposit</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	136.906	214.981	140.518	262.930	393.619	<i>PT Bank CIMB Niaga Tbk</i>
Jumlah	487.047	764.547	578.517	1.013.691	1.361.232	Total
Tingkat bunga per tahun						<i>Interest rate per annum</i>
Deposito yang dibatasi						<i>Restricted time deposits</i>
penggunaannya						<i>Rupiah</i>
Rupiah	3,70% - 5,25%	5,00% - 6,25%	4,00% - 6,00%	5,00% - 8,00%	5,00% - 8,00%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	0,01% - 1,50%	0,38% - 1,75%	0,60%	0,20% - 0,60%	0,20% - 0,60%	<i>United States Dollar</i>

Bank/ Bank	Periode/ Period	Deskripsi/ Description
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) Restricted cash in bank (Rupiah)		
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank BNI Syariah)/ (formerly PT Bank BNI Syariah)	30 Juni 2021/ June 30, 2021	Rekening bank yang dibatasi penggunaannya (dalam Rupiah) dengan PT Bank Syariah Indonesia Tbk merupakan reserve account untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga dari pinjaman PT Medco Power Indonesia (Catatan 28)/ Restricted cash in bank (in Rupiah) with PT Bank Syariah Indonesia Tbk represents reserve account for loan principal and interest payments from PT Medco Power Indonesia (Note 28)
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Debt service accounts pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020 untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga dan escrow accounts untuk penerimaan penjualan, sesuai dengan perjanjian pinjaman dengan beberapa kreditor bank (Catatan 28). Debt service accounts pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga dan escrow accounts untuk penerimaan penjualan, sesuai dengan perjanjian pinjaman dengan beberapa kreditor bank (Catatan 28) dan rekening bank yang diblokir karena gugatan hukum (Catatan 49)/ Debt service accounts on June 30, 2020 and December 31, 2020 for loan principal and interest payments and escrow accounts for sales collection, in compliance with the loan agreements with certain bank creditors (Note 28). Debt service accounts on December 31, 2019 and 2018 for loan principal and interest payments and escrow accounts for sales collection, in compliance with the loan agreements with certain bank creditors (Note 28) and blocked bank account due to legal claim (Note 49)
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	31 Desember 2018/ December 31, 2018	Proyek Cibalapulung dan debt service accounts untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian pinjaman dengan PT Bank Muamalat Indonesia Tbk (Catatan 28)/ Cibalapulung Project and a debt service accounts for loan principal and interest payments in compliance with the provisions of the loan agreement with PT Bank Muamalat Indonesia Tbk (Note 28)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

**13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS (continued)**

Bank/ Bank	Periode/ Period	Deskripsi/ Description
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ Restricted time deposit (Rupiah)		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Proyek Riau/ Riau Project
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Deposito berjangka entitas anak yang terutama digunakan untuk jaminan utang karyawan/ Subsidiaries' time deposits used as collaterals for employees' loan
PT Bank CIMB Niaga Tbk	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Deposito berjangka entitas anak yang terutama digunakan untuk jaminan utang karyawan/ Subsidiaries' time deposits used as collaterals for employees' loan
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted cash in bank (US Dollar)		
Bank of New York Mellon	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020/ June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020	Escrow accounts untuk pembayaran kembali pinjaman di mana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan interest reserve account untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Bell Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 29)/ Escrow accounts for loan refinancing where the funds originated from US Dollar bonds and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Bell Pte Ltd, wholly-owned subsidiary (Note 29)
Standard Chartered Bank Cabang Singapura/ Singapore Branch	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Escrow accounts untuk pembayaran kembali pinjaman di mana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan interest reserve account untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Oak Tree Pte Ltd dan Medco Platinum Road Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 29)/ Escrow accounts for loan refinancing where the funds originated from US Dollar bonds and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Oak Tree Pte Ltd and Medco Platinum Road Pte Ltd, wholly-owned subsidiaries (Note 29)
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)/ (formerly PT Bank Syariah Mandiri)	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Debt service account untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga (Catatan 28)/ Debt service account for loan principal and interest payments (Note 28)
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Debt Service Reserve Accounts ("DSRA") atas Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk/ Debt Service Reserve Account ("DSRA") of Special Transaction Credit Facility X from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ June 30, 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018	Proyek Ijen/ Ijen Project
DBS Bank Ltd	30 Juni 2020 dan 31 Desember 2019 dan 2018/ June 30, 2020 and December 31, 2019 and 2018	Interest reserve account untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Strait Service Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya. Dilunasi lebih awal pada Agustus 2020 (Catatan 29)/ Interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Strait Services Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary. This was early repaid in August 2020 (Note 29)
Mizuho Bank Ltd	31 Desember 2019 dan 2018/ December 31, 2019 and 2018	Reserve account sesuai dengan yang dipersyaratkan dalam Perjanjian Fasilitas Pemberian Pinjaman yang diperoleh PT Medco Geopower Sarulla (Catatan 28)/ Reserve account as required under the Covered Lenders Facility Agreement received by PT Medco Geopower Sarulla (Note 28)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

**13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS (continued)**

Bank/ Bank	Periode/ Period	Deskripsi/ Description
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted time deposit (US Dollar)		
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Untuk jaminan transaksi derivative/ For derivative transaction guarantees

14. INVESTASI JANGKA PANJANG

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. LONG-TERM INVESTMENTS

This account consists of the following:

30 Juni 2021/June 30, 2021						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2021/ Carrying value January 1, 2021	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 30 Juni 2021/ Carrying value June 30, 2021
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	23,13%	529.235.977	-	-	35.523.748	564.759.725
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	115.134.207	-	(885.196)	2.328.172	116.577.183
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	357.460	-	-	(201)	357.259
Sub-jumlah/Sub-total		644.727.644	-	(885.196)	37.851.719	681.694.167
<u>Metode nilai wajar/Fair value method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	139.807.000	22.865.839 ³⁾	-	-	162.672.839
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18,00%	-	7.374.949 ²⁾	-	-	7.374.949
Sub-jumlah/Sub-total		784.534.644	30.240.788	(885.196)	37.851.719	851.741.955
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	-	152.370.305 ¹⁾	(3.298.517)	(7.424.610)	141.647.178
APICO LLC	27,18%	47.178.163	-	-	(112.746)	47.065.417
Jumlah/Total		831.712.807	182.611.093	(4.183.713)	30.314.363	1.040.454.550
30 Juni 2020/June 30, 2020 (Tidak diaudit/Unaudited)						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2020/ Carrying value January 1, 2020	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 30 Juni 2020/ Carrying value June 30, 2020
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	29,35%	592.805.862	-	-	(21.751.145)	571.054.717
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	159.039.961	(47.690.319) ⁴⁾	(864.599)	(34.449)	110.450.594
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	357.556	-	-	(185)	357.371
Sub-jumlah/Sub-total		752.203.379	(47.690.319)	(864.599)	(21.785.779)	681.862.682
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	5.157.053 ³⁾⁷⁾	-	-	110.218.554
Sub-jumlah/Sub-total		105.061.501	5.157.053	-	-	110.218.554
Sub-jumlah/Sub-total		857.264.880	(42.533.266)	(864.599)	(21.785.779)	792.081.236
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	51.663.725	(4.354.768) ⁹⁾¹⁰⁾	-	711.157	48.020.114
Jumlah/Total		908.928.605	(46.888.034)	(864.599)	(21.074.622)	840.101.350

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

This account consists of the following:

31 Desember 2020/December 31, 2020						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2020/ Carrying value January 1, 2020	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2020/ Carrying value December 31, 2020
Entitas asosiasi/Associates						
Metode ekuitas/Equity method						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	23,13%	592.805.862	(20.800.816) ⁵⁾	-	(42.769.069)	529.235.977
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	159.039.961	(45.261.667) ⁶⁾	(333.007)	1.688.920	115.134.207
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	357.556	-	-	(96)	357.460
Sub-jumlah/Sub-total		752.203.379	(66.062.483)	(333.007)	(41.080.245)	644.727.644
Metode nilai wajar/Fair value method						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	34.745.499 ⁷⁾⁸⁾	-	-	139.807.000
Sub-jumlah/Sub-total		857.264.880	(31.316.984)	(333.007)	(41.080.245)	784.534.644
Ventura bersama/Joint venture						
Metode ekuitas/Equity method						
APICO LLC	27,18%	51.663.725	(3.874.291) ⁹⁾¹⁰⁾	-	(611.271)	47.178.163
Jumlah/Total		908.928.605	(35.191.275)	(333.007)	(41.691.516)	831.712.807
31 Desember 2019/December 31, 2019						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2019/ Carrying value January 1, 2019	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2019/ Carrying value December 31, 2019
Entitas asosiasi/Associates						
Metode ekuitas/Equity method						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	29,35%	848.252.497	(201.978.265) ¹¹⁾	-	(53.468.370)	592.805.862
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	-	156.607.843 ¹²⁾	613.933	1.818.185	159.039.961
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	361.699	-	-	(4.143)	357.556
Sub-jumlah/Sub-total		848.614.196	(45.370.422)	613.933	(51.654.328)	752.203.379
Metode biaya perolehan/Cost method						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	-	-	-	105.061.501
PT Medco Daya Sentosa (MDS)	1,00%	418	(418)	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		105.061.919	(418)	-	-	105.061.501
Sub-jumlah/Sub-total		953.676.115	(45.370.840)	613.933	(51.654.328)	857.264.880
Ventura bersama/Joint venture						
Metode ekuitas/Equity method						
APICO LLC	27,18%	-	50.456.314 ¹³⁾	-	1.207.411	51.663.725
Jumlah/Total		953.676.115	5.085.474	613.933	(50.446.917)	908.928.605
31 Desember 2018/December 31, 2018						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2018/ Carrying value January 1, 2018	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2018/ Carrying value December 31, 2018
Entitas asosiasi/Associates						
Metode ekuitas/Equity method						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	39,35%	-	903.290.569 ¹⁴⁾	-	(55.038.072)	848.252.497
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	362.236	-	-	(537)	361.699
Sub-jumlah/Sub-total		362.236	903.290.569	-	(55.038.609)	848.614.196
Metode biaya perolehan/Cost method						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	-	-	-	105.061.501
PT Medco Daya Sentosa (MDS)	1,00%	418	-	-	-	418
Sub-jumlah/Sub-total		105.061.919	-	-	-	105.061.919
Sub-jumlah/Sub-total		105.424.155	903.290.569	-	(55.038.609)	953.676.115
Ventura bersama/Joint venture						
Metode ekuitas/Equity method						
PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50,00%	781.903.716	(781.903.716) ¹⁴⁾	-	-	-
Jumlah/Total		887.327.871	121.386.853	-	(55.038.609)	953.676.115

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- 1) Pada tanggal 29 Maret 2021, Grup telah melepaskan 2% kepemilikan pada PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS), yang mengakibatkan Grup kehilangan pengendalian atas anak perusahaan (Catatan 39). Setelah divestasi, Grup mencatat 49% kepemilikan saham pada MGeoPS dengan nilai tercatat AS\$105.143.462 dan mengakui kepemilikan yang ditahan sebagai bagian dari investasi pada ventura bersama pada nilai wajar yang menghasilkan keuntungan nilai wajar pada pengukuran kembali investasi sebesar AS\$47.226.843 pada laba atau rugi tanggal 30 Juni 2021.
- 2) Pada Mei 2021, Grup telah melakukan penyeteroran modal tambahan ke PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") untuk mempertahankan 18% kepemilikan saham pada SMCN. Investasi pada SMCN diklasifikasikan dan dicatat pada nilai wajar melalui laporan laba rugi. Penambahan tahun berjalan termasuk reklasifikasi saldo investasi pada tanggal 31 Desember 2020 sebesar AS\$12.949 yang disajikan pada akun aset lain-lain.
- 3) Pada periode enam bulan berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar investasi PT Donggi Senoro LNG yang dicatat pada nilai wajar melalui laporan laba rugi masing-masing sebesar AS\$22.865.839 dan AS\$1.555.554.
- 4) Pada periode enam bulan berakhir pada tanggal 30 Juni 2020, Grup mencatat kerugian penurunan nilai investasi pada PT Api Meta Graha sebesar AS\$47.690.319.
- 5) Pada tahun 2020, kepemilikan Grup atas PT Amman Mineral Internasional telah terdilusi sebesar 6,22% atau setara dengan AS\$20.800.816.
- 6) Pada tahun 2020, Grup mengakui kerugian penurunan nilai atas investasi pada PT Api Metra Graha sebesar AS\$45.261.667.
- 7) Investasi pada DSLNG yang sebelumnya dicatat sebesar harga perolehan pada tanggal 31 Desember 2019 diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi mulai tanggal 1 Januari 2020. Selisih antara nilai tercatat dan nilai wajar sejumlah AS\$3.601.499 diakui pada saldo laba ditahan awal pada tanggal 1 Januari 2020.
- 8) Pada tahun 2020, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Donggi Senoro LNG sebesar AS\$31.144.000.
- 9) Pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, Grup mengakui kerugian penurunan nilai atas investasi pada APICO LLC masing-masing sebesar AS\$5.441.535 dan AS\$4.961.491.
- 10) Pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, Grup menempatkan tambahan modal pada APICO LLC sebesar AS\$1.087.200.
- 11) Pada tanggal 31 Desember 2019, Grup telah mengklasifikasikan 10% kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") sebagai "Aset Dimiliki untuk Dijual" dan penjualannya telah diselesaikan pada bulan Februari 2020 (Catatan 39).
- 12) Pada tanggal 29 Maret 2019, Grup telah melepaskan 51% kepemilikan atas PT Api Metra Graha ("AMG"). Sejak pelepasan tersebut, Grup mengukur sisa kepemilikan saham pada AMG sebesar 49% pada nilai wajar sebesar AS\$156.607.843 dan mengakuinya sebagai bagian dari investasi pada Entitas asosiasi (Catatan 39).
- 13) Pada tanggal 22 Mei 2019, Grup telah mengakuisi saham 100% kepemilikan Ophir Energy Ltd (dahulu Ophir Energy Plc). Sejak tanggal efektif akuisisi tersebut, Grup melakukan pencatatan 27,18% kepemilikan saham pada APICO LLC menggunakan metode ekuitas (Catatan 47).
- 14) Pada bulan Januari 2018, melalui serangkaian transaksi, Grup telah melakukan pertukaran atas 50% saham PT AMIV menjadi 39,35% saham atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI").

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- 1) On March 29, 2021, the Group has divested 2% ownership in PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS), resulting to loss of control over the subsidiary (Note 39). After the divestment, the Group measured the remaining 49% ownership in MGeoPS with carrying value of US\$105,143,462 and recognized the retained interest as part of investment in joint venture at fair value resulting to gain on fair value on remeasurement of investment amounting to US\$47,226,843 in June 30, 2021 profit or loss.
- 2) In May 2021, the Group has injected additional capital to PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") to maintain its 18% share ownership. The investment in SMCN is classified and measured at fair value through profit or loss. Addition during the period include reclassification of the investment balance as of December 31, 2020 amounting to US\$12,949 previously presented in other assets.
- 3) For the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020, the Group recognized adjustment on fair value of investment in PT Donggi Senoro LNG which is measured at fair value through profit or loss amounting to US\$22,865,839 and US\$1,555,554, respectively.
- 4) For the six-month period ended June 30, 2020, the Group recognized loss on impairment of investment in associate, PT Api Metra Graha, amounting to US\$47,690,319.
- 5) In 2020, the Group's ownership in PT Amman Mineral Internasional has been diluted by 6.22% or equivalent to US\$20,800,816.
- 6) In 2020, the Group recognized loss on impairment of investment in PT Api Metra Graha amounting to US\$45,261,667.
- 7) The equity investment in DSLNG previously carried at cost as of December 31, 2019 are classified and measured at fair value through profit or loss beginning January 1, 2020. The difference between the carrying amount and the fair value was recognized in the beginning retained earnings amounting to US\$3,601,499 as of January 1, 2020.
- 8) In 2020, the Group recognized adjustment on fair value of investment in PT Donggi Senoro LNG amounting to US\$31,144,000.
- 9) As of June 30, 2020 and December 31, 2020, the Group recognized loss on impairment of investment in APICO LLC amounting to US\$5,441,535 and US\$4,961,491, respectively.
- 10) As of June 30, 2020 and December 31, 2020, the Group placed additional capital in APICO LLC amounting to US\$1,087,200.
- 11) On December 31, 2019, the Group has reclassified its 10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") as "Assets Held for Sale" and the sale was completed in February 2020 (Note 39).
- 12) On March 29, 2019, the Group has divested 51% ownership in PT Api Metra Graha ("AMG"). After the divestment, the Group measured the remaining 49% ownership in AMG at fair value amounting to US\$156,607,843 and recognized as part of investment in Associates (Note 39).
- 13) On May 22, 2019, the Group has successfully acquired 100% share ownership in Ophir Energy Ltd (formerly Ophir Energy Plc). Starting from the effective date of the acquisition, the Group recorded 27.18% share ownership in APICO LLC using equity method (Note 47).
- 14) In January 2018, through series of transactions, the Group has conducted an exchange of 50% stake in AMIV to 39.35% stake in PT Amman Mineral Internasional ("AMI").

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada entitas asosiasi dan ventura bersama:

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

The following table illustrates the equity changes in associates and joint venture:

30 Juni 2021/June 30, 2021						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) periode berjalan/ Profit (loss) for the period	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral International (AMI)	23,13%	33.519.765	2.003.983	-	-	35.523.748
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	1.438.175	889.997	-	-	2.328.172
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(201)	-	-	-	(201)
Sub-jumlah/Sub-total		34.957.739	2.893.980	-	-	37.851.719
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	(7.581.118)	156.508	-	-	(7.424.610)
APICO LLC	27,18%	1.653.857	-	(1.766.603)	-	(112.746)
Jumlah/Total		29.030.478	3.050.488	(1.766.603)	-	30.314.363
30 Juni 2020/June 30, 2020 (Tidak diaudit/Unaudited)						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) periode berjalan/ Profit (loss) for the period	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral International (AMI)	29,35%	(15.148.430)	(6.602.715)	-	-	(21.751.145)
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	903.637	(938.086)	-	-	(34.449)
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(185)	-	-	-	(185)
Sub-jumlah/Sub-total		(14.244.978)	(7.540.801)	-	-	(21.785.779)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	1.254.757	-	(543.600)	-	711.157
Jumlah/Total		(12.990.221)	(7.540.801)	(543.600)	-	(21.074.622)
31 Desember 2020/December 31, 2020						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) tahun berjalan/ Profit (loss) for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral International (AMI)	23,13%	25.334.627 ¹⁾	(5.601.116) ¹⁾	-	(62.502.580)	(42.769.069)
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	2.726.210	(1.037.290)	-	-	1.688.920
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(96)	-	-	-	(96)
Sub-jumlah/Sub-total		28.060.741	(6.638.406)	-	(62.502.580)	(41.080.245)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	1.834.929	-	(2.446.200)	-	(611.271)
Jumlah/Total		29.895.670	(6.638.406)	(2.446.200)	(62.502.580)	(41.691.516)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) tahun berjalan/ Profit (loss) for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral International (AMI)	29,35%	(49.187.679) ²⁾	(4.280.691) ²⁾	-	-	(53.468.370)
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	2.891.370 ³⁾	(1.073.185) ³⁾	-	-	1.818.185
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(4.143)	-	-	-	(4.143)
Sub-jumlah/Sub-total		(46.300.452)	(5.353.876)	-	-	(51.654.328)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	4.281.721	-	(3.533.205)	458.895	1.207.411
Jumlah/Total		(42.018.731)	(5.353.876)	(3.533.205)	458.895	(50.446.917)

31 Desember 2018/December 31, 2018

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) tahun berjalan/ Profit (loss) for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral International (AMI)	39,35%	(66.740.666)	11.702.594	-	-	(55.038.072)
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(537)	-	-	-	(537)
Jumlah/Total		(66.741.203)	11.702.594	-	-	(55.038.609)

- Dari tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 31 Desember 2020, Grup mengakui kepemilikan atas AMI sebesar 29,35%.
- Dari tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019, Grup mengakui kepemilikan atas AMI sebesar 39,35%.
- Grup mengakui bagian laba tahun berjalan dan pendapatan komprehensif lain atas investasinya di AMG dari April 2019 sampai dengan Desember 2019.

- From January 1, 2020 to December 31, 2020, the Group recognized its ownership in AMI by 29.35%.
- From January 1, 2019 to December 31, 2019, the Group recognized its ownership in AMI by 39.35%.
- The Group recognized its portion for profit for the year and other comprehensive income for its investment in AMG from April 2019 to December 2019.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama:

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

The following table illustrates the summarized financial information of the associates and joint venture:

Laporan posisi keuangan:

Statement of financial position:

	30 Juni 2021/June 30, 2021									
	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.256.176.414	3.692.080.000	346.965.758	2.316.081.000	2.208.493.656	76.716.000	23,13%	510.824.582	53.935.143	564.759.725
PT Api Metra Graha (AMG)	39.967.721	99.618.852	11.205.222	64.253.906	64.127.445	-	49,00%	31.422.448	85.154.735	116.577.183
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	567.083	159.185	11.750	-	714.518	-	50,00%	357.259	-	357.259
Sub-jumlah/Sub-total	1.296.711.218	3.791.858.037	358.182.730	2.380.334.906	2.273.335.619	76.716.000		542.604.289	139.089.878	681.694.167
Ventura bersama/ Joint venture										
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS) APICO LLC ¹⁾	133.707.572 19.878.755	467.575.195 165.247.453	363.949.283 12.577.769	44.655.326 9.305.565	192.678.158 163.242.874	- -	49,00% 27,18%	94.412.298 44.369.413	47.234.880 2.696.004	141.647.178 47.065.417
Jumlah/Total	1.450.297.545	4.424.680.685	734.709.782	2.434.295.797	2.629.256.651	76.716.000		681.386.000	189.020.762	870.406.762
30 Juni 2020/June 30, 2020										
	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.356.664.245	3.508.079.000	331.750.758	2.283.006.172	1.712.489.315	537.497.000	29,35%	502.615.614	68.439.103	571.054.717
PT Api Metra Graha (AMG)	36.259.788	105.532.585	12.710.383	72.501.355	56.580.635	-	49,00%	27.724.511	82.726.083	110.450.594
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	543.979	159.185	11.578	-	714.742	-	50,00%	357.371	-	357.371
Sub-jumlah/Sub-total	1.393.468.012	3.613.770.770	344.472.719	2.355.507.527	1.769.784.692	537.497.000		530.697.496	151.165.186	681.862.682
Ventura bersama/ Joint venture										
APICO LLC ¹⁾	16.456.181	169.374.937	9.600.128	9.475.619	166.755.371	-	27,18%	45.324.110	2.696.004	48.020.114
Jumlah/Total	1.409.924.193	3.783.145.707	354.072.847	2.364.983.146	1.936.540.063	537.497.000		576.021.606	153.861.190	729.882.796

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Laporan posisi keuangan
(lanjutan):

Statement of financial position:
(continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020										
Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value	
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.171.197.090	3.576.290.306	337.123.744	2.282.136.000	2.054.910.652	73,317.000	23,13%	475.300.834	53.935.143	529.235.977
PT Api Metra Graha (AMG)	22.168.029	121.070.099	11.525.996	70.529.536	61.182.596	-	49,00%	29.979.472	85.154.735	115.134.207
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	567.133	159.185	11.398	-	714.920	-	50,00%	357.460	-	357.460
Sub-jumlah/Sub-total	1.193.932.252	3.697.519.590	348.661.138	2.352.665.536	2.116.808.168	73.317.000		505.637.766	139.089.878	644.727.644
Ventura bersama/ Joint venture APICO LLC¹⁾										
	16.705.852	168.446.687	12.746.278	8.748.578	163.657.683	-	27,18%	44.482.159	2.696.004	47.178.163
Jumlah/Total	1.210.638.104	3.865.966.277	361.407.416	2.361.414.114	2.280.465.851	73.317.000		550.119.925	141.785.882	691.905.807
31 Desember 2019/December 31, 2019										
Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value	
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.295.636.065	3.383.370.306	429.662.404	1.919.117.000	1.786.598.839	543.628.128	29,35%	524.366.759	68.439.103	592.805.862
PT Api Metra Graha (AMG)	36.218.655	103.613.817	14.587.798	66.829.247	58.415.427	-	49,00%	28.623.559	130.416.402	159.039.961
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	567.133	159.185	11.207	-	715.111	-	50,00%	357.556	-	357.556
Sub-jumlah/Sub-total	1.332.421.853	3.487.143.308	444.261.409	1.985.946.247	1.845.729.377	543.628.128		553.347.874	198.855.505	752.203.379
Ventura bersama/ Joint venture APICO LLC¹⁾										
	20.572.608	171.126.702	22.266.484	7.526.171	161.906.655	-	27,18%	44.006.229	7.657.496	51.663.725
Jumlah/Total	1.352.994.461	3.658.270.010	466.527.893	1.993.472.418	2.007.636.032	543.628.128		597.354.103	206.513.001	803.867.104
31 Desember 2018/December 31, 2018										
Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value	
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	886.112.785	3.243.695.711	254.149.283	1.388.398.130	1.922.063.820	565.197.263	39,35%	756.332.113	91.920.384	848.252.497
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	575.949	159.185	11.736	-	723.398	-	50,00%	361.699	-	361.699
Jumlah/Total	886.688.734	3.243.854.896	254.161.019	1.388.398.130	1.922.787.218	565.197.263		756.693.812	91.920.384	848.614.196

1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan angka konsolidasi.

1) The summarized financial information of the associate/joint venture are based on consolidated amounts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain:

Statement of profit or loss and
other comprehensive income:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021/ Six-month period ended June 30, 2021					
	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
Entitas asosiasi/Associates						
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	568.269.000	144.919.000	8.664.000	153.583.000	23,13%	33.519.765
PT Api Metra Graha (AMG)	12.180.105	2.935.050	1.816.503	4.751.553	49,00%	1.438.175
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(401)	-	(401)	50,00%	(201)
Sub-jumlah/Sub-total	580.449.105	147.853.649	10.480.503	158.334.152		34.957.739
Ventura bersama/ Joint venture						
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	(30.702.252)	(15.471.669)	319.405	(15.152.264)	49,00%	(7.581.118)
APICO LLC ¹⁾	28.005.191	6.084.830	-	6.084.830	27,18%	1.653.857
Jumlah/Total	577.752.044	138.466.810	10.799.908	149.266.718		29.030.478
Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2020/ Six-month period ended June 30, 2020 (Tidak diaudit/Unaudited)						
	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
Entitas asosiasi/Associates						
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	264.347.000	(51.613.049)	(22.496.482)	(74.109.531)	29,35%	(15.148.430)
PT Api Metra Graha (AMG)	13.000.432	1.844.157	(1.914.461)	(70.304)	49,00%	903.637
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(371)	-	(371)	50,00%	(185)
Sub-jumlah/Sub-total	277.347.432	(49.769.263)	(24.410.943)	(74.180.206)		(14.244.978)
Ventura bersama/ Joint venture						
APICO LLC ¹⁾	21.841.054	4.616.473	-	4.616.473	27,18%	1.254.757
Jumlah/Total	299.188.486	(45.152.790)	(24.410.943)	(69.563.733)		(12.990.221)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain: (lanjutan)

Statement of profit or loss and
other comprehensive income: (continued)

Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020/ Year ended December 31, 2020						
	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.003.106.000	86.319.000	(19.083.877)	67.235.123	23,13%	25.334.627 ²⁾
PT Api Metra Graha (AMG)	24.906.465	5.563.694	(2.116.918)	3.446.776	49,00%	2.726.210
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(191)	-	(191)	50,00%	(96)
Sub-jumlah/Sub-total	1.028.012.465	91.882.503	(21.200.795)	70.681.708		28.060.741
<u>Ventura bersama/ Joint venture</u>						
APICO LLC ¹⁾	43.719.406	6.751.028	-	6.751.028	27,18%	1.834.929
Jumlah/Total	1.071.731.871	98.633.531	(21.200.795)	77.432.736		29.895.670
Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019/ Year ended December 31, 2019						
	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	387.552.000	(125.000.455)	(10.878.508)	(135.878.963)	29,35%	(49.187.679) ³⁾
PT Api Metra Graha (AMG)	19.139.049	5.900.755	(2.190.173)	3.710.582	49,00%	2.891.370 ⁴⁾
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(8.287)	-	(8.287)	50,00%	(4.143)
Sub-jumlah/Sub-total	406.691.049	(119.107.987)	(13.068.681)	(132.176.668)		(46.300.452)
<u>Ventura bersama/ Joint venture</u>						
APICO LLC ¹⁾	30.025.125	15.753.205	-	15.753.205	27,18%	4.281.721
Jumlah/Total	436.716.174	(103.354.782)	(13.068.681)	(116.423.463)		(42.018.731)
Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018/ Year ended December 31, 2018						
	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	433.087.000	(169.607.792)	29.739.755	(139.868.037)	39,35%	(66.740.666)
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(1.074)	-	(1.074)	50,00%	(537)
Jumlah/Total	433.087.000	(169.608.866)	29.739.755	(139.869.111)		(66.741.203)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- 1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan angka konsolidasi.
- 2) Dari tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 31 Desember 2020, Grup mengakui kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") sebesar 29,35%.
- 3) Dari tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019, Grup mengakui kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") sebesar 39,35%.
- 4) Grup mengakui bagian laba tahun berjalan dan pendapatan komprehensif lain atas investasinya di PT Api Metra Graha dari April 2019 sampai dengan Desember 2019.

Entitas asosiasi dan ventura bersama tidak mempunyai komitmen modal dan liabilitas kontinjensi pada tanggal 30 Juni 2021 atau 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018.

Tidak ada pembatasan signifikan atas kemampuan entitas asosiasi dan ventura bersama untuk mentransfer dana kepada Grup, kecuali untuk AMI dan AMG.

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Pada tanggal 18 Mei 2021, PT Medco Power Indonesia ("MPI") melakukan divestasi sebesar 2% saham kepemilikan pada MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk Perusahaan. Setelah divestasi tersebut, MPI mengukur kembali 49% kepemilikan saham pada MGeoPS pada nilai wajar. Setelah divestasi, untuk selanjutnya, investasi dicatat menggunakan metode ekuitas mengingat Grup tetap memiliki *joint control*, dengan mengacu pada PSAK 66.

Terkait pengukuran kembali atas 49% sisa kepemilikan tersebut, Grup mengakui keuntungan atas nilai wajar di laporan laba rugi sebesar AS\$47,2 juta yang dicatat sebagai keuntungan dari pengukuran kembali nilai wajar investasi.

Jumlah pembayaran atas kepemilikan 2% saham sebesar AS\$4.766.834 melebihi nilai tercatat investasi yaitu sebesar AS\$4.232.274 dan karenanya menyebabkan keuntungan sebesar AS\$534.560 (sebelum pajak). Transaksi divestasi kepada entitas induk terakhir merupakan transaksi dengan entitas sepengendali sehingga MPI mengakui keuntungan setelah pajak sebesar US\$416.957 sebagai bagian dari akun Tambahan Modal Disetor sesuai dengan PSAK 38.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank SOL, SOL tidak diperbolehkan untuk membagikan dividen kepada para pemegang sahamnya tanpa persetujuan tertulis dari bank.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- 1) The summarized financial information of the associates/joint venture are based on consolidated amounts.
- 2) From January 1, 2020 to December 31, 2020, the Group recognized its ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") by 29.35%.
- 3) From January 1, 2019 to December 31, 2019, the Group recognized its ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") by 39.35%.
- 4) The Group recognized its share of profit for the year and other comprehensive income for its investment in PT Api Metra Graha from April 2019 to December 2019.

The associates and joint venture had no capital commitments or contingent liabilities as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018.

There are no significant restrictions on the ability of associates and joint venture entity to transfer funds to the Group, except for AMI and AMG.

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

On May 18, 2021, the PT Medco Power Indonesia ("MPI") divested 2% of its share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, the Company's parent entity. After the divestment, MPI revalued the 49% share ownership in MGeoPS at fair value. Subsequent to the divestment, the investment is accounted using equity method based on the Group having joint control, with reference to PSAK 66.

As a result of the fair value remeasurement of the 49% retained interest, the Group recognized a fair value gain to the profit or loss of US\$47.2 million which is recorded as gain on fair value remeasurement of investments.

The consideration for the 2% divestment was US\$4,766,834 which is higher than the investment carrying value of US\$4,232,274 and as such resulted in a capital gain of US\$534,560 (before tax). The divestment transaction to the ultimate parent entity represents transaction with entity under common control and therefore MPI recognized gain after tax of US\$416,957 as part of Additional Paid-in Capital in accordance with PSAK 38.

In relation with the bank loan agreement of SOL, SOL is not allowed to distribute dividends to its shareholders without written consent from the bank.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

**PT Medco Geopower Sarulla (“MGeoPS”)
(lanjutan)**

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada tanggal 30 Juni 2021 didasarkan pada data transaksi (harga transaksi) dan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis yang mencakup periode kontrak jangka panjang. Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti tingkat diskonto, harga gas, cadangan, beban modal, biaya operasi dan kinerja operasi (termasuk volume produksi dan penjualan). Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

Paragraf berikut menunjukkan informasi tentang input signifikan yang tidak dapat diobservasi.

- a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 30 Juni 2021, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada dalam kisaran 7,32% - 9,24%.
- b. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi Perusahaan, beban modal dan rencana anggaran.
- c. Tarif listrik
Asumsi ini didasarkan pada kontrak penjualan listrik dengan PLN.

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya. Pada tanggal 30 Juni 2021, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai atas penyertaan saham.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

**PT Medco Geopower Sarulla (“MGeoPS”)
(continued)**

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stock as of June 30, 2021 is based on transaction data (transaction price) and discounted cash flow projections from the business plan covering long-term contract period. The assessment require the use of gas prices, reserves, capital expenses, operating costs and operating performance estimates and assumptions such as discount rate, (which includes production and sales volumes). The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

- a. Discount rate
As at June 30, 2021, the the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 7.32% - 9.24%.
- b. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the Company's operating performance, capital expenses and budget plan.
- c. Electricity tariff
These assumptions are based on electricity sales contract with PLN.

Changes to the assumptions used by the management to determine the fair value, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the fair value assessment.

Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount to materially exceed its recoverable amount. As of June 30, 2021, management is of the opinion that there are no indicators of impairment on the investment in shares of stock.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Amman Mineral Investama

Grup mengakuisisi secara efektif 50% saham PT Amman Mineral Investama ("AMIV") pada November 2016 yang memiliki pengendalian tidak langsung atas 82,2% kepemilikan atas PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("AMNT").

AMNT mengoperasikan tambang tembaga dan emas Batu Hijau di Kepulauan Sumbawa, Indonesia dan memiliki akses terhadap beberapa prospek eksplorasi dan temuan cadangan yang besar di Elang di mana semuanya termasuk di dalam Kontrak Karya yang dimiliki.

Pada tanggal 10 Februari 2017, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) mengeluarkan Izin Usaha Pertambangan Khusus (IUPK) untuk AMNT.

Pada bulan Januari 2018, melalui serangkaian transaksi, Grup telah melakukan pertukaran atas 50% saham PT AMIV menjadi 39,35% saham atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") yang memiliki pengendalian langsung atas 82,2% kepemilikan atas PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("AMNT"). Pada tanggal 31 Desember 2018, Grup tidak lagi memiliki kepemilikan atas AMIV.

PT Amman Mineral Internasional

Perusahaan, API, AMI dan pemegang saham baru AMI, PT Sumber Gemilang Persada ("SGP"), melakukan serangkaian transaksi pada kuartal pertama 2018 sehingga Perusahaan, API dan SGP memiliki kepentingan di AMNT melalui AMI, dan persentase kepemilikan saham Perusahaan dan API di AMI, turun masing-masing menjadi sebesar 39,35%, sedangkan SGP memiliki saham AMI sebesar 21,3%. Perusahaan mencatat kerugian karena dilusi dari transaksi ini sebesar AS\$19,1 juta pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain tanggal pada tahun 2018. Perusahaan berpendapat bahwa kerugian tersebut telah mencerminkan dampak atas perubahan hak Perusahaan atas bagian aset bersih dari AMI setelah transaksi tersebut.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Amman Mineral Investama

The Group effectively acquired 50% stake in PT Amman Mineral Investama ("AMIV") in November 2016 which has indirect control over 82.2% of PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("AMNT").

AMNT operates Batu Hijau copper and gold mine on the Island of Sumbawa, Indonesia and has access to several exploration prospects as well as the large undeveloped Elang discovery within its Contract of Work.

On February 10, 2017, the Ministry of Energy and Mineral Resources (MOEMR) issued Special Mining Operation Permit (IUPK) for AMNT.

In January 2018, through series of transactions, the Group has conducted an exchange of 50% stake in AMIV to 39.35% stake in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") which has direct control over 82.2% of PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("AMNT"). As of December 31, 2018, the Group no longer has an ownership interest in AMIV.

PT Amman Mineral Internasional

The Company, API, AMI and a new shareholder of AMI, PT Sumber Gemilang Persada ("SGP"), entered into a series of transactions in the first quarter of 2018 pursuant to which the Company, API and SGP now hold interest in AMNT through AMI, and the Company and API's shareholding in AMI was reduced to 39.35% each, while SGP owns 21.3% of AMI. The Company recorded US\$19.1 million dilution loss from this transaction in the 2018 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. The Company is in the opinion that the loss already represented the effect of changes of the Company's rights on the net assets of AMI after such transaction.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Amman Mineral Internasional (lanjutan)

Sebagai bagian dari rangkaian transaksi ini, pinjaman yang terutang kepada Perusahaan oleh AMIV sebesar AS\$137,9 juta dikonversi menjadi Wesel Tagih Perusahaan kepada API pada tanggal 1 Januari 2018. Sisa pokok dan bunga terutang sebesar AS\$140 juta dikonversi menjadi saham AMIV pada tanggal 2 Januari 2018 (Catatan 7).

Pada tahun 2018, API mengurangi kepemilikannya di AMI sehingga pada tanggal 31 Desember 2018, struktur pemegang saham AMI menjadi sebagai berikut: Perusahaan sebesar 39,35%, API sebesar 18,18%, SGP sebesar 37,37% dan PT Medco Services Indonesia ("MSI") (entitas anak yang secara tidak langsung dari Perusahaan yang diklasifikasikan dan disajikan sebagai "Aset dimiliki untuk dijual dan Operasi yang Dihentikan") (Catatan 39) sebesar 5,10%. Berdasarkan struktur pemegang saham saat ini, tidak lagi terdapat indikasi adanya pengendalian bersama antara Grup dan API. Dengan demikian, pada tanggal 31 Desember 2018, investasi Grup di AMI diklasifikasikan sebagai investasi pada entitas asosiasi dengan tetap menggunakan metode ekuitas.

Pada Februari 2020, manajemen memutuskan untuk menjual 10% kepemilikannya di AMI dengan menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") untuk menjual 10% kepemilikan sahamnya di AMI seharga AS\$202 juta. Efektif setelah tanggal transaksi, kepemilikan Perusahaan di AMI menjadi 29,35% dan SMCN 10%. SMCN telah membayar AS\$10 juta pada tanggal 7 April 2020 (Catatan 7).

Pada bulan Desember 2020, AMI menerbitkan 6.952.892.523 saham baru kepada pemegang saham baru. Perusahaan mencatat kerugian sebesar AS\$19,0 juta yang mencerminkan penurunan kepemilikan Perusahaan akibat dilusi kepemilikannya di AMI dari 29,35% menjadi 23,13%.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank AMNT, AMI hanya diizinkan untuk membagikan dividen kepada pemegang saham hanya pada atau setelah penawaran umum perdana atas saham AMI.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Amman Mineral Internasional (continued)

As part of the series of transactions, the shareholder loan including interest of the loan owed by AMIV amounting to US\$137.9 million was converted into notes receivable from API on January 1, 2018. The remaining outstanding loan principal and interest amounting to US\$140 million was converted into equity in AMIV on January 2, 2018 (Note 7).

In 2018, API reduced its shareholding in AMI where by December 31, 2018, the shareholding structure of AMI became as follows: the Company by 39.35%, API by 18.18%, SGP by 37.37% and PT Medco Services Indonesia ("MSI") (an indirect subsidiary of the Company which is classified and presented as part of "Assets held for sale and Discontinued Operation") (Note 39) by 5.10%. Based on the current shareholding structure, there is no more indication of joint control between the Group and API. Therefore, as of December 31, 2018, the Group's investment in AMI is considered as investment in associate and continues to be accounted for using the equity method.

In February 2020, Management decided to sell 10% of its shares ownership in AMI by entering into Sale and Purchase Agreement with PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") amounting to US\$202 million. Effectively after transaction date, the ownership of the Company and SMCN in AMI will be 29.35% and 10%, respectively. SMCN has paid US\$10 million on April 7, 2020 (Note 7).

In December 2020, AMI issued 6,952,892,523 new shares to new shareholders. The Company recorded a US\$19.0 million loss reflecting the reduction in the Company's rights due to the dilution of its interest in AMI from 29.35% to 23.13%.

In relation with the bank loan agreement of AMNT, AMI is only allowed to distribute dividends to its shareholders only on or after the initial public offering of AMI shares.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Amman Mineral Internasional (lanjutan)

Pada tanggal 1 Mei 2021, Perusahaan mengadakan Perjanjian Jual Beli bersyarat, untuk membeli 2% kepemilikan saham AMI dari SMCN seharga AS\$51.269.036 yang pembayarannya dilakukan secara saling hapus dengan piutang dari SMCN.

Selanjutnya, perubahan perjanjian ditandatangani pada tanggal 7 Oktober 2021 di mana pada tanggal 30 Juni 2021, saldo utang SMCN kepada Perusahaan, adalah sebesar AS\$151.138.000, akan dibayarkan pada waktu yang sama dengan penyelesaian transaksi 2% kepemilikan saham AMI, yaitu yang mana terjadi terlebih dahulu antara (a) dalam jangka waktu 3 bulan setelah setelah periode penutupan penawaran saham perdana AMI; atau (b) pada tanggal 31 Desember 2021.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai di investasi di AMI.

PT Api Metra Graha

Pada tanggal 29 Maret 2019, Grup melakukan divestasi sebesar 51% saham kepemilikan pada PT Api Metra Graha (AMG) kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk. Setelah divestasi tersebut, Grup mencatat 49% kepemilikan saham pada AMG pada nilai wajar dan selanjutnya mencatat perubahan investasi menggunakan metode ekuitas mengingat Grup memiliki pengaruh signifikan.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank AMG, AMG tidak diperbolehkan untuk membagikan dividen kepada para pemegang sahamnya tanpa persetujuan tertulis dari bank.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, karena penurunan tarif sewa secara keseluruhan, serta ketidakpastian berkelanjutan yang mempengaruhi permintaan di industri real estat, yang mengindikasikan potensi penurunan nilai investasi. Akibatnya, Manajemen melakukan uji penurunan nilai

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 serta 31 Desember 2020, dan 2019, jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan kombinasi "nilai pakai" (*value in use*) menggunakan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis sampai dengan tahun 2030 dan metode aset bersih yang disesuaikan. Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 2 dari hierarki nilai wajar.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Amman Mineral Internasional (continued)

On May 1, 2021, Company entered into a conditional Sale and Purchase Agreement to buy 2% of AMI shares from SMCN for a total consideration of US\$51,269,036 which payment was made through offsetting of SMCN's outstanding receivables.

Subsequently, an amendment was signed on October 7, 2021 whereby as of June 30, 2021, the outstanding amount owed by SMCN to the Company is US\$151,138,000, which will be settled at the same time as the settlement of the purchase of the 2% of AMI shares, on the earlier of (a) 3 months after the expiry of lock-up period post IPO of AMI; or (b) December 31, 2021.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, management is of the opinion that there is no impairment indicator in the investment in AMI.

PT Api Metra Graha

On March 29, 2019, the Group divested 51% share ownership in PT Api Metra Graha (AMG) to PT Medco Daya Abadi Lestari, parent entity. After such divestment, the Group measured the 49% share ownership in AMG at fair value and this was subsequently accounted for as an investment using equity method with consideration that the Group has significant influence.

In relation with the bank loan agreement of AMG, AMG is not allowed to distribute dividends to its shareholders without written consent from the bank.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, due to overall decline in rental rates, as well as ongoing uncertainty which affected the demand in the real estate industry, which indicate a potential impairment of the investment. As a result, the Management perform an impairment test.

For impairment testing purposes on June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, and 2019, the recoverable amounts of the CGU are determined based on a combination of "value-in-use" using discounted cash flows projections from the business plan until year 2030 and adjusted net asset method. The calculation of fair value is categorized level 2 of the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Api Metra Graha (lanjutan)

Berikut ini adalah ringkasan dari asumsi-asumsi utama yang digunakan:

- a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas masing-masing berada dalam kisaran 10,43% dan 11,39%.
Pada tanggal 31 Desember 2020 dan 2019, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas masing-masing berada dalam kisaran 10,6% dan 8,3%.
- b. Biaya operasional dan modal
Asumsi ini didasarkan pada proyeksi biaya operasional dan biaya modal Perusahaan dari rencana bisnis.
- c. Tarif sewa
Perkiraan tarif sewa didasarkan pada tarif sewa kontraktual, estimasi manajemen dan data pasar yang tersedia.

Pada tanggal dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, jumlah terpulihkan dari investasi lebih tinggi dari nilai tercatat investasi. Sehingga, manajemen berpendapat tidak terdapat kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas investasi perusahaan pada PT Api Metra Graha.

Pada tanggal dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2020 dan tahun yang berakhir pada 31 Desember 2020, Grup mengakui kerugian penurunan nilai atas investasi pada AMG masing-masing sebesar AS\$47.690.319 and AS\$45.261.667.

Pada tanggal dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2021, jumlah terpulihkan dari investasi lebih tinggi dari nilai tercatat investasi. Dengan demikian, manajemen berpendapat tidak terdapat tambahan kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas investasi perusahaan pada AMG.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Api Metra Graha (continued)

The following are the summary of key assumptions used:

- a. Discount rate
As at June 30, 2021 and 2020 the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 10.43% and 11.39%.
As at December 31, 2020 and 2019, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 10.6% and 8.3%, respectively.
- b. Operating and capital expenses
These assumptions are based on the Company's operating and capital expenses projection from the business plan.
- c. Rental rates
Forecasted rental rates are based on the rental rate contractual, management's estimates and available market data.

As of and for the year ended December 31, 2019, the total recoverable amount of the investment is higher than the investment's carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there is no impairment necessary on the Company's investment in PT Api Metra Graha.

As of and for the six-month period ended June 30, 2020 and for the year ended December 31, 2020, the Group recognized loss on impairment of investment in AMG amounting to US\$47,690,319 and US\$45,261,667, respectively.

As of and for the six-month period ended June 30, 2021, the total recoverable amount of the investment is higher than the investment's carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there is no additional impairment necessary on the Company's investment in AMG.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

APICO LLC (“APICO”)

APICO LLC adalah perusahaan terbatas yang didirikan di negara bagian Delaware, Amerika Serikat (“AS”). APICO LLC memiliki seluruh kepemilikan secara langsung dan tidak langsung atas APICO (Khorat) Holding LLC, perusahaan terbatas yang dibentuk di negara bagian Delaware, AS. APICO (Khorat) Holding LLC memiliki seluruh kepemilikan atas APICO (Khorat) Limited yang merupakan perusahaan terbatas yang didirikan di Thailand dan memiliki usaha di Kerajaan Thailand. Usaha utama APICO adalah akuisisi, eksplorasi, pengembangan dan produksi hak petroleum di Kerajaan Thailand.

Sehubungan dengan akuisisi yang dilakukan oleh Grup atas 100% saham Ophir Energy Plc (Catatan 47), efektif sejak tanggal akuisisi, Grup memiliki 27,18% kepemilikan saham pada APICO LLC.

Berdasarkan Operating Agreement, seluruh pengambilan keputusan penting dianggap sah apabila memenuhi kuorum 75% pemegang saham. Dengan struktur kepemilikan saat ini, maka sifat pengendalian yang terdapat pada APICO adalah pengendalian bersama yang memenuhi persyaratan metode ekuitas berdasarkan PSAK 66.

Pada tahun 2020, karena penurunan proyeksi arus kas masa depan yang mengakibatkan jumlah terpulihkan yang lebih rendah dibandingkan dengan nilai tercatat investasi, manajemen melakukan pengujian penurunan nilai pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 serta 31 Desember 2020, jumlah terpulihkan dari penyertaan saham diukur untuk setiap entitas anak APICO berdasarkan kombinasi “nilai pakai” (*value in use*) menggunakan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis yang mencakup periode kontrak jangka panjang dan metode aset bersih yang disesuaikan. Jumlah terpulihkan dihitung oleh penilai independen. Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar. Berikut ini adalah ringkasan dari asumsi-asumsi utama yang digunakan:

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

APICO LLC (“APICO”)

APICO LLC is a limited liability company formed in the State of Delaware, United States of America (“USA”). APICO LLC directly and indirectly wholly owns APICO (Khorat) Holding LLS, a limited liability company formed in the State of Delaware, USA. APICO (Khorat) Holding LLC wholly owns APICO (Khorat) Limited, which is a limited company that was incorporated in Thailand and has its principal place of business in the Kingdom of Thailand. The APICO’s primary business purpose is the acquisition, exploration, development and production of petroleum interests in the Kingdom of Thailand.

In relation to the Group’s acquisition of 100% share ownership in Ophir Energy Plc (Note 47), starting from the acquisition effective date, the Group owns 27.18% share ownership in APICO LLC which is accounted for using equity method.

Based on the Operating Agreement, all important decisions are considered valid if they meet a quorum of 75% of the shareholders. With the current ownership structure, the nature of control in APICO is joint control that meets the requirements of the equity method based on PSAK 66.

In 2020, due to the decline in the projected future cash flows which resulted to lower recoverable amount as compared to the carrying amount to the investment, management performed an impairment test as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020.

For impairment testing purposes on June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, the recoverable amounts of the investments in shares of stock is measured for each of the subsidiaries of APICO based on a combination of “value-in-use” using discounted cash flows projections from the business plan covering the long-term contract period and adjusted net assets method. The recoverable amounts are calculated by the independent appraiser. The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy. The following are the summary of key assumptions used:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

APICO LLC (“APICO”) (lanjutan)

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

- a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas masing-masing berada pada kisaran 17,24% - 20,58% dan 17,36%.
Pada tanggal 31 Desember 2020, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada kisaran 16,78% - 20,32%.
- b. Harga minyak dan gas
Perkiraan harga minyak dan gas didasarkan pada estimasi manajemen, data transaksi seperti perjanjian penjualan dan data pasar yang tersedia.
- c. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi Perusahaan, beban modal dan rencana anggaran.
- d. Cadangan
Asumsi ini didasarkan pada informasi cadangan dari konsultan teknis independen.

Pada tanggal dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, jumlah terpulihkan dari investasi lebih tinggi dari nilai tercatat investasi. Dengan demikian, manajemen berpendapat tidak terdapat kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas investasi perusahaan pada APICO LLC.

Pada tanggal dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2020 dan tahun yang berakhir pada 31 Desember 2020, Grup mengakui kerugian penurunan nilai atas investasi pada APICO LLC masing-masing sebesar AS\$5.441.535 dan AS\$4.961.491.

Pada tanggal dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2021, jumlah terpulihkan dari investasi lebih tinggi dari nilai tercatat investasi. Sehingga, manajemen berpendapat tidak terdapat tambahan kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas investasi perusahaan pada APICO LLC.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

APICO LLC (“APICO”) (continued)

Key assumptions used

- a. Discount rate
As at June 30, 2021 and 2020 the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 17.24% - 20.58% and 17.36%, respectively.
As at December 31, 2020, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 16.78% - 20.32%.
- b. Oil and gas prices
Forecasted oil and gas prices are based on management's estimates, transaction data such as sales agreements and available market data.
- c. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the Company's operating performance, capital expenses and budget plan.
- d. Reserves
These assumptions are based on the reserves information from independent technical consultants.

As of and for the year ended December 31, 2019, the total recoverable amount of the investment is higher than the investment's carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there is no impairment necessary on the Company's investment in APICO LLC.

As of and for the six-month period ended June 30, 2020 and for the year ended December 31, 2020, the Group recognized loss on impairment of investment in APICO LLC amounting to US\$5,441,535 and US\$4,961,491, respectively.

As of and for the six-month period ended June 30, 2021, the total recoverable amount of the investment is higher than the investment's carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there is no additional impairment necessary on the Company's investment in APICO LLC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Kuala Langsa (Block A) Limited

Kuala Langsa (Block A) Limited ("KLL") sebelumnya memegang hak partisipasi Blok A, yang saat ini telah dipindahkan ke PT Medco E & P Malaka dan KrisEnergy (Block A Aceh) B.V..

Pada tanggal 31 Desember 2020, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai yang dicadangkan adalah cukup dan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas investasi jangka panjang. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat tidak terdapat penurunan nilai atas investasi jangka panjang.

Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi

Grup memiliki investasi saham (saham tidak diperdagangkan) yang diklasifikasikan oleh Grup sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi sesuai dengan PSAK 71, dengan rincian sebagai berikut:

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG")

Perusahaan melalui anak perusahaannya, PT Medco LNG Indonesia ("MLI") memiliki 11,11% saham DSLNG, sebuah perusahaan yang didirikan pada Desember 2007 untuk memproduksi LNG dengan persediaan dasar gas dari lapangan gas Donggi dan Senoro. DSLNG mulai beroperasi secara komersial pada Juli 2015.

Sehubungan dengan penerapan PSAK No. 71, penyertaan saham pada DSLNG yang sebelumnya dicatat sebesar biaya perolehan pada tanggal 31 Desember 2019 diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi dan diukur pada nilai wajar yang dimulai pada tanggal 1 Januari 2020. Penambahan pada tahun 2020 termasuk penyesuaian dari penerapan standar tersebut sebesar AS\$3.601.499 pada tanggal 1 Januari 2020 yang merupakan selisih antara nilai tercatat dan nilai wajar yang diukur pada tanggal 1 Januari 2020.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, Perusahaan mengakui penyesuaian atas perubahan nilai wajar investasi di DSLNG masing-masing sebesar AS\$22.865.839 dan AS\$31.144.000.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Kuala Langsa (Block A) Limited

Kuala Langsa (Block A) Limited ("KLL") previously held participating interest in Block A, which currently has been transferred to PT Medco E & P Malaka and KrisEnergy (Block A Aceh) B.V..

As of December 31, 2020, the management is of the opinion that the allowance for impairment losses were adequate and no further impairment on the remaining long-term investments. As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2019, management is of the opinion that there is no impairment in the long-term investments.

Equity investments at fair value through profit or loss

The Group has investments in shares of stock (unlisted shares) that are classified by the Group as financial assets at fair value through profit or loss in accordance with PSAK 71, details as follows:

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG")

The Company, through its subsidiary, PT Medco LNG Indonesia ("MLI") holds a 11.11% interest in the equity of DSLNG, a company which was established in December 2007 to produce LNG with gas feed stock from Donggi and Senoro gas fields. DSLNG started commercial operations in July 2015.

In relation to the adoption of PSAK No. 71, the investment in DSLNG previously carried at cost as of December 31, 2019 was classified as financial assets at fair value through profit or loss and measured at fair value beginning January 1, 2020. The addition in 2020 include adjustment from such adoption amounting to US\$3,601,499 as of January 1, 2020 which represents the difference between the carrying amount and the fair value measured as at January 1, 2020.

As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the Company recognized adjustment on changes in fair value of investment in DSLNG amounting to US\$22,865,839 and US\$31,144,000, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”) (lanjutan)

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada tanggal 30 Juni 2021, 31 Desember 2020, 30 Juni 2020 dan saldo awal 1 Januari 2020 dilakukan oleh penilai independen berdasarkan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis yang mencakup periode kontrak jangka Panjang dan metode *guideline publicly traded companies* (GPTC). Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti tingkat diskonto, harga gas, cadangan, beban modal, biaya operasi dan kinerja operasi (termasuk volume produksi dan penjualan). Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

Paragraf berikut menunjukkan informasi tentang input signifikan yang tidak dapat diobservasi.

- a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas masing-masing berada pada kisaran 8,35% - 9,36% dan 10,85% - 12,17%. Pada tanggal 31 Desember 2020 dan 1 Januari 2020, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas masing-masing berada pada kisaran 8,63% - 9,67% dan 11,35% - 13,13%.
- b. Harga LNG
Perkiraan harga LNG didasarkan pada perkiraan manajemen, data transaksi seperti perjanjian penjualan dan data pasar yang tersedia.
- c. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi Perusahaan, beban modal dan rencana anggaran. Manajemen memiliki kendali penuh atas biaya, dan yakin bahwa asumsi tersebut cukup wajar dan akan dapat dicapai.
- d. Cadangan
Asumsi ini didasarkan pada laporan cadangan dan informasi dari konsultan cadangan independen dan teknis.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Equity investments at fair value through profit or loss (continued)

PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”) (continued)

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stocks as of June 30, 2021, December 31, 2020, June 30, 2020 and beginning balance of January 1, 2020 are performed by independent appraiser based on discounted cash flow projections from the business plan covering the long-term contract period and guideline publicly traded companies (GPTC) method. The assessment require the use of estimates and assumptions such as discount rate, gas prices, reserves, capital expenses, operating costs and operating performance (which includes production and sales volumes). The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

- a. Discount rate
As at June 30, 2021 and 2020 the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 8.35% - 9.36% and 10.85% - 12.17%, respectively. As at December 31, 2020 and January 1, 2020, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 8.63% - 9.67% and 11.35% - 13.13%, respectively.
- b. LNG prices
Forecasted LNG prices are based on management's estimates, transaction data such as sales agreements and available market data.
- c. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the Company's operating performance, capital expenses and budget plan. The management has full control over the costs, and believes the assumptions are reasonable and will be achievable.
- d. Reserves
These assumptions are based on the reserves report and information from independent reserves and technical consultants.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”) (lanjutan)

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Pada tanggal 30 Juni 2021, berdasarkan simulasi sederhana, jika tingkat diskonto meningkat/menurun sebesar 1% dengan semua variable lain tetap konstan, nilai wajar akan lebih rendah atau tinggi sebesar AS\$724 ribu.

PT Sumber Mineral Citra Nusantara (“SMCN”)

Pada bulan Maret dan April 2021, Perusahaan melakukan penyeteroran modal tambahan sebesar AS\$7.362.000 untuk mempertahankan porsi kepemilikan Perusahaan di SMCN sebesar 18,00% (Catatan 7).

Investasi pada SMCN diukur pada nilai wajar melalui laba rugi sesuai dengan PSAK 71.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada tanggal 30 Juni 2021 ditentukan menggunakan pendekatan pasar dengan menggunakan metode *guideline publicly traded companies* (“GPTC”) berdasarkan laporan penilai independen. Berdasarkan metode pendekatan pasar GPTC, nilai wajar diperoleh dari harga perdagangan sejumlah perusahaan publik yang sebanding (yaitu: perusahaan pemandu) dengan objek penilaian pada tanggal penilaian. Perbandingan rasio yang digunakan adalah *Price to Earning*, *Price to Sales* dan *Price to Book Value*. Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpuhikannya.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Equity investments at fair value through profit or loss (continued)

PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”) (continued)

Changes to the assumptions used by the management to determine the fair value, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the fair value assessment.

As of June 30, 2021, based on a simple simulation, if the discount rate increases/decreases by 1% with all other variables held constant, the fair value will decrease or increase by US\$724 thousand.

PT Sumber Mineral Citra Nusantara (“SMCN”)

On March and April, 2021, the Company injected additional capital totaling US\$7,362,000 in SMCN to maintain its 18% ownership in SMCN (Note 7).

The equity investment in SMCN is classified and measured at fair value through profit or loss in accordance with PSAK 71.

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stock as of June 30, 2021 is determined using market approach using guideline publicly traded companies (“GPTC”) method based on independent appraisal report. Under the market approach GPTC method, the fair value is derived from trading price multiples of selected set of comparable public companies (i.e.: guideline companies) to the valuation object at the valuation date. The comparative ratios used are *Price to Earnings*, *Price to Sales* and *Price to Book Value*. The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

Changes to the assumptions used by the management to determine the fair value, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the fair value assessment.

Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount to materially exceed its recoverable amount.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

This account consists of the following:

30 Juni 2021/June 30, 2021								
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah	8.254.425	-	-	-	-	(104.737)	8.149.688	Land
Bangunan dan prasarana	11.841.802	-	-	-	-	(62.784)	11.779.018	Buildings and improvement
Mesin	51.067.519	97.297	-	-	-	(786.639)	50.378.177	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	51.869.414	2.486.290	-	-	-	-	54.355.704	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	8.595.725	-	-	-	-	-	8.595.725	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.949.650	8.982	(52.669)	-	-	(17.066)	4.888.897	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	14.393.451	364.213	-	-	-	(159.059)	14.598.605	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.937.665	-	-	-	-	(23.929)	1.913.736	Leasehold improvements
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	4.289.763	1.091.099	-	-	-	(56.073)	5.324.789	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	159.792.834	4.047.881	(52.669)	-	-	(1.210.287)	162.577.759	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	5.466.363	503.314	-	-	-	(30.203)	5.939.474	Buildings and improvement
Mesin	34.968.426	2.181.596	-	-	-	(674.755)	36.475.267	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	31.134.092	1.608.811	-	-	-	-	32.742.903	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	7.909.147	204.976	-	-	-	-	8.114.123	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.487.050	116.585	(52.669)	-	-	(4.770)	4.546.196	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	12.965.031	309.178	-	-	-	(179.323)	13.094.886	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.473.580	61.101	-	-	-	(14.306)	1.520.375	Leasehold improvements
Peralatan	1.353.875	-	-	-	-	-	1.353.875	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	99.757.564	4.985.561	(52.669)	-	-	(903.357)	103.787.099	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai								Accumulated Impairment
Penurunan nilai	22.236.073	-	-	-	-	(8.497)	22.227.576	Impairment
Nilai Tercatat	37.799.197						36.563.084	Carrying Value

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah	7.866.513	-	-	-	-	(111.371)	7.755.142	Land
Bangunan dan prasarana	11.313.492	65.938	-	497.886	-	(69.770)	11.807.546	Buildings and improvement
Mesin	51.620.621	159.413	-	-	-	(1.082.282)	50.697.752	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	59.030.469	-	(5.365.896)	-	-	-	53.664.573	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	9.889.677	445	(1.293.952)	-	-	-	8.596.170	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	5.080.258	682.547	(18.338)	-	(257.354)	(44.053)	5.443.060	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	15.384.414	1.536.466	(1.270.083)	-	(351.079)	(607.076)	14.692.642	Office and other equipment
Leasehold improvements	2.034.005	286.809	-	-	(85.458)	(27.504)	2.207.852	Leasehold improvements
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	2.332.137	257.844	-	(497.886)	-	(51.303)	2.040.792	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	167.145.006	2.989.462	(7.948.269)	-	(693.891)	(1.993.359)	159.498.949	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	4.898.246	284.594	-	-	-	(25.009)	5.157.831	Buildings and improvement
Mesin	29.975.541	2.965.633	-	-	-	(490.512)	32.450.662	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	34.026.514	1.653.313	(4.361.944)	-	-	-	31.317.883	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	7.805.914	221.492	(290.000)	-	-	-	7.737.406	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.312.885	743.898	(17.834)	-	(88.445)	(32.343)	4.918.161	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	13.271.753	1.729.286	(1.226.119)	-	(312.904)	(119.266)	13.342.750	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.366.485	337.683	-	-	(34.478)	(5.219)	1.664.471	Leasehold improvements
Peralatan	1.353.875	-	(6.258)	-	-	-	1.347.617	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	97.011.213	7.935.899	(5.902.155)	-	(435.827)	(672.349)	97.936.781	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai								Accumulated Impairment
Penurunan nilai	22.270.197	-	-	-	-	(49.676)	22.220.521	Impairment
Nilai Tercatat	47.863.596						39.341.647	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah	7.866.513	446.327	-	-	-	(58.415)	8.254.425	Land
Bangunan dan prasarana	11.313.492	-	-	563.808	-	(35.498)	11.841.802	Buildings and improvement
Mesin	51.620.621	74.057	-	-	-	(627.159)	51.067.519	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	59.030.469	-	(7.161.055)	-	-	-	51.869.414	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	9.889.677	-	(1.293.952)	-	-	-	8.595.725	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	5.080.258	183.119	(17.224)	-	(260.948)	(35.555)	4.949.650	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	15.384.414	759.110	(1.289.586)	-	(355.982)	(104.505)	14.393.451	Office and other equipment
Leasehold improvements	2.034.005	1.660	-	-	(86.652)	(11.348)	1.937.665	Leasehold improvements
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	2.332.137	2.545.048	-	(563.808)	-	(23.614)	4.289.763	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	167.145.006	4.009.321	(9.761.817)	-	(703.582)	(896.094)	159.792.834	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	4.898.246	579.037	-	-	-	(10.920)	5.466.363	Buildings and improvement
Mesin	29.975.541	5.123.068	-	-	-	(130.183)	34.968.426	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	34.026.514	1.469.522	(4.361.944)	-	-	-	31.134.092	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	7.805.914	393.233	(290.000)	-	-	-	7.909.147	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.312.885	305.769	(17.224)	-	(89.681)	(24.699)	4.487.050	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	13.271.753	1.285.697	(1.248.612)	-	(317.274)	(26.533)	12.965.031	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.366.485	146.766	-	-	(34.960)	(4.711)	1.473.580	Leasehold improvements
Peralatan	1.353.875	-	-	-	-	-	1.353.875	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	97.011.213	9.303.092	(5.917.780)	-	(441.915)	(197.046)	99.757.564	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai								Accumulated Impairment
Penurunan nilai	22.270.197	-	-	-	-	(34.124)	22.236.073	Impairment
Nilai Tercatat	47.863.596						37.799.197	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

31 Desember 2019/December 31, 2019
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah	7.042.993	977.414	(293.437)	-	-	139.543	7.866.513	Land
Bangunan dan prasarana	10.843.079	351.539	-	29.681	-	89.193	11.313.492	Buildings and improvement
Mesin	46.027.557	4.202.380	-	-	(79.906)	1.470.590	51.620.621	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	57.897.294	1.915.346	(782.171)	-	-	-	59.030.469	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	11.287.428	-	(1.397.751)	-	-	-	9.889.677	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	5.337.909	333.102	(198.729)	-	(419.448)	27.424	5.080.258	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	13.814.052	2.061.558	(323.677)	28.434	(339.505)	143.552	15.384.414	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.773.561	489.345	-	-	(244.396)	15.495	2.034.005	Leasehold improvements
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	5.610.128	250.387	-	(3.749.583)	-	221.205	2.332.137	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	162.227.421	10.581.071	(2.995.765)	(3.691.468)	(1.083.255)	2.107.002	167.145.006	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	4.299.108	556.369	-	-	-	42.769	4.898.246	Buildings and improvement
Mesin	23.972.768	5.702.433	-	-	(364.807)	665.147	29.975.541	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	30.256.488	3.869.497	(99.471)	-	-	-	34.026.514	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	8.391.155	491.541	(1.076.782)	-	-	-	7.805.914	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.127.861	354.330	(189.667)	-	-	20.361	4.312.885	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	12.479.872	1.536.435	(647.048)	-	(245.485)	147.979	13.271.753	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.493.574	106.502	-	-	(244.396)	10.805	1.366.485	Leasehold improvements
Peralatan	1.353.875	-	-	-	-	-	1.353.875	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	86.374.701	12.617.107	(2.012.968)	-	(854.688)	887.061	97.011.213	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai								Accumulated Impairment
Penurunan nilai	20.300.491	1.932.867	-	-	-	36.839	22.270.197	Impairment
Nilai Tercatat	55.552.229						47.863.596	Carrying Value

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

31 Desember 2018/December 31, 2018
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Dampak dari Entitas Anak yang sebelumnya Dimiliki untuk Dijual yang Direklasifikasi ke Operasi/ Effects from Subsidiaries Previously Held for Sale Reclassified to Operations*)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Biaya Perolehan</u>									<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	7.257.540	-	-	-	-	-	(214.547)	7.042.993	Land
Bangunan dan prasarana	10.915.126	-	63.952	-	-	-	(135.999)	10.843.079	Buildings and improvement
Mesin	45.741.339	-	2.430.136	-	-	-	(2.143.918)	46.027.557	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	-	58.231.474	221.146	(555.326)	-	-	-	57.897.294	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	-	11.409.545	-	(122.117)	-	-	-	11.287.428	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	5.278.183	-	265.143	(43.700)	-	-	(161.717)	5.337.909	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	10.138.805	4.112.840	660.243	(251.452)	-	(627.897)	(218.487)	13.814.052	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.701.900	-	50.952	-	-	-	20.709	1.773.561	Leasehold improvements
Pesawat terbang	15.865.596	-	-	(15.865.596)	-	-	-	-	Aircraft
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	22.745.278	-	530.407	-	(16.428.212)	-	(1.237.345)	5.610.128	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	122.237.187	73.753.859	4.221.979	(16.838.191)	(16.428.212)	(627.897)	(4.091.304)	162.227.421	Total Acquisition Cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>									<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	3.842.076	-	510.510	-	-	-	(53.478)	4.299.108	Buildings and improvement
Mesin	19.856.249	-	4.891.183	-	-	-	(774.664)	23.972.768	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	-	26.423.730	4.062.757	(229.999)	-	-	-	30.256.488	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	-	7.923.261	546.452	(78.558)	-	-	-	8.391.155	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.325.015	-	869	(43.700)	-	-	(154.323)	4.127.861	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	9.295.944	3.626.421	583.914	(249.400)	-	(620.839)	(156.168)	12.479.872	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.417.188	-	93.703	-	-	-	(17.317)	1.493.574	Leasehold improvements
Pesawat terbang	4.433.935	-	239.927	(4.673.862)	-	-	-	-	Aircraft
Peralatan	1.353.875	-	-	-	-	-	-	1.353.875	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	44.524.282	37.973.412	10.929.315	(5.275.519)	-	(620.839)	(1.155.950)	86.374.701	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>									<u>Accumulated Impairment</u>
Penurunan nilai	9.788.805	20.300.491	-	(9.788.805)	-	-	-	20.300.491	Impairment
Nilai Tercatat	67.924.100							55.552.229	Carrying Value

*) Aset entitas anak yang sebelumnya diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual yang direklasifikasi ke operasi yang dilanjutkan dengan dampak retrospektif (Catatan 39).

*) Assets of subsidiaries previously classified as held for sale that were reclassified to continuing operations with retrospective impact (Note 39).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
<u>Operasi yang Dilanjutkan</u>					
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	3.846.208	6.817.507	7.176.456	10.735.032	9.274.192
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	1.139.353	1.118.392	2.126.636	1.732.856	1.655.123
Sub-jumlah	4.985.561	7.935.899	9.303.092	12.467.888	10.929.315
<u>Operasi yang tidak dilanjutkan</u>					
Beban penjualan, umum dan administrasi	-	-	-	149.219	-
Jumlah	4.985.561	7.935.899	9.303.092	12.617.107	10.929.315

Tidak ada aset tetap yang digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Perusahaan dan Entitas Anaknya.

Aset tetap dalam pembangunan

Aset dalam pembangunan sebagian besar merupakan renovasi kantor, konstruksi persiapan pembangkit listrik tenaga surya dan pembangkit listrik tenaga mini-hidro dengan keterangan sebagai berikut:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020/ June 30, 2020	31 Desember 2020/ December 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Desember 2018/ December 31, 2018
<u>Bangunan dan prasarana</u>					
Nilai tercatat	3.124.580	356.310	2.401.710	-	-
Persentase penyelesaian	65%	5%	49%	-	-
Estimasi tahun penyelesaian	2022	2022	2022	-	-
<u>Mesin</u>					
Nilai tercatat	1.163.457	1.799.873	-	1.863.042	3.660.932
Persentase penyelesaian	18%	1 - 97%	-	1% - 97%	1% - 97%
Estimasi tahun penyelesaian	2022	2020	-	2020	2020

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

Allocation of depreciation expense is as follows:

	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
<u>Continuing Operations</u>					
Cost of sales and other direct costs	3.846.208	6.817.507	7.176.456	10.735.032	9.274.192
Selling, general and administrative expenses (Note 36)	1.139.353	1.118.392	2.126.636	1.732.856	1.655.123
Sub-total	4.985.561	7.935.899	9.303.092	12.467.888	10.929.315
<u>Discontinued Operations</u>					
Selling, general and administrative expenses	-	-	-	149.219	-
Total	4.985.561	7.935.899	9.303.092	12.617.107	10.929.315

There is no property, plant and equipment used as collateral to the loans obtained by the Company and its Subsidiaries.

Construction in progress

Construction in progress mostly represents office renovation, construction of preparation for solar power plant and mini-hydro power plant with details as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Manajemen berkeyakinan tidak terdapat hambatan dalam proses penyelesaian aset tetap dalam pembangunan.

Aset tetap dalam pembangunan pada tanggal 31 Desember 2019 sebesar AS\$3.749.583 direklasifikasi sebagai aset lain-lain (Catatan 20).

Aset tetap dalam pembangunan pada tanggal 31 Desember 2018 yang telah mencapai tahapan operasi komersial pada tahun 2018 adalah pembangkit listrik mini-hidro Pusaka yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat dengan kapasitas 8,8 MW. Biaya konstruksinya sebesar AS\$16.428.212 direklasifikasi sebagai piutang sewa pembiayaan (Catatan 8) sesuai dengan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dengan PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat (dahulu PT PLN (Persero) Distribusi Jawa Barat) (Catatan 48).

Tidak ada biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2020 dan 2019. Biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2018 adalah sebesar AS\$466.732 dengan suku bunga efektif yang digunakan untuk menentukan biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebesar 12,41%.

Seluruh persediaan (Catatan 10) dan aset tetap, kecuali tanah, termasuk aset tetap dalam perjanjian mengandung sewa (Catatan 8) telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$1,8 miliar dan Rp572,7 miliar pada tanggal 30 Juni 2021, AS\$2 miliar dan Rp568,3 miliar pada tanggal 30 Juni 2020, AS\$1,8 miliar dan Rp573,8 miliar pada tanggal 31 Desember 2020, AS\$3,2 miliar dan Rp569,9 miliar pada tanggal 31 Desember 2019 dan AS\$923,7 juta dan Rp773,6 miliar pada tanggal 31 Desember 2018. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

Management believes that there will be no difficulties in the completion of the construction in progress.

Construction in progress as of December 31, 2019 which amounted to US\$3,749,583 was reclassified to other non-current assets (Note 20).

Construction in progress as of December 31, 2018 which has started commercial operations in 2018 was the mini-hydro power plant Pusaka located in Cianjur, West Java with capacity of 8.8 MW. Related construction cost which amounted to US\$16,428,212 was reclassified to finance lease receivables (Note 8) in accordance with the Power Purchase Agreement with PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat (formerly PT PLN (Persero) Distribusi Jawa Barat) (Note 48).

There were no borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020 and the years ended December 31, 2020 and 2019. Borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the year ended December 31, 2018 amounted to US\$466,732 with effective interest rates used to determine the borrowing costs eligible for capitalization is 12.41%.

All inventories (Note 10) and property, plant and equipment, except land, including property, plant and equipment under an arrangement containing a lease (Note 8) were insured against fire, theft and other possible risks for US\$1.8 billion and Rp572.7 billion as of June 30, 2021, US\$2 billion and Rp568.3 billion as of June 30, 2020, US\$1.8 billion and Rp573.8 billion as of December 31, 2020, US\$3.2 billion and Rp569.9 billion as of December 31, 2019 and US\$923.7 million and Rp773.6 billion as of December 31, 2018. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Beberapa pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Harga jual	-	-	-	1.213.231	769.000	Selling price
Nilai tercatat	-	-	-	(304.453)	(1.404.981)	Carrying amount
Laba/(Rugi)	-	-	-	908.778	(635.981)	Gain/(Loss)

Pada tahun 2018, pengurangan (termasuk penurunan nilai terkait) terutama terkait dengan penjualan pesawat terbang yang dimiliki oleh entitas anak ke pihak ketiga (Catatan 48).

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, biaya perolehan aset tetap yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan oleh Grup masing-masing sebesar AS\$18,8 juta, AS\$18,4 juta, AS\$18,7 juta, AS\$9,3 juta dan AS\$7,8 juta terdiri atas mesin dan peralatan kantor dan lainnya.

Berdasarkan laporan penilai independen dan penilaian internal manajemen, nilai wajar aset tetap Grup (sebagian besar terdiri dari aset bidang usaha listrik) pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$50.487.419, AS\$51.172.257, AS\$51.886.945, AS\$50.195.518 dan AS\$51.402.804. Jumlah nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masuk dalam kategori level 3 pada hierarki nilai wajar. Pendekatan penilaian nilai wajar menggunakan pendekatan pasar dan pendekatan biaya.

Berdasarkan hasil penelaahan atas aset tetap secara individu pada tanggal 31 Desember 2018, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset tetap dari PT Sangsaka Hidro Barat sebesar AS\$1.700.781 sebagai akibat dari penurunan nilai aset tetap yang diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dalam akun "Kerugian Penurunan Nilai Aset". Jumlah terpulihkan pada tanggal 31 Desember 2018 berdasarkan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan di mana nilai wajarnya masuk dalam kategori level 3 pada hirarki nilai wajar.

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

Disposals of property, plant and equipment are as follows:

In 2018, the deductions (including the related impairment) pertain mainly to the sale of an aircraft owned by a subsidiary to a third party (Note 48).

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the cost of property, plant and equipment that have been fully depreciated but are still being used by the Group amounted to US\$18.8 million, US\$18.4 million, US\$18.7 million, US\$9.3 million and US\$7.8 million, respectively, consisting of machinery and office and other equipment.

Based on the report of an independent appraiser and management internal valuation, the fair value of the Group's property, plant and equipment (mostly consist of assets from power business activities) as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 amounted to US\$50,487,419, US\$51,172,257, US\$51,886,945, US\$50,195,518 and US\$51,402,804, respectively. The fair value as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 were categorized as level 3 in the fair value hierarchy. The assessment of fair value is using the market approach and cost approach.

Based on the review of individual property, plant and equipment as of December 31, 2018, the Group recognized impairment loss of property, plant and equipment from PT Sangsaka Hidro Barat amounting to US\$1,700,781 as a result of property, plant and equipment's decline in value which was recognized in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income as "Loss on Impairment of Assets". The recoverable amount as of December 31, 2018 was based on fair value less cost to sell which fair value was categorized as level 3 in the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai yang dicadangkan adalah cukup dan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset tetap lainnya.

16. ASET HAK GUNA

Grup menyewa beberapa aset termasuk peralatan kantor dan lainnya, bangunan dan prasarana, mesin, dan kendaraan, yang pada umumnya memiliki masa sewa antara 1 sampai 13 tahun.

Grup mempunyai sewa tertentu dengan masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa bernilai rendah. Grup menerapkan pengecualian pengakuan sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah untuk sewa tersebut.

Nilai tercatat untuk aset hak guna adalah sebagai berikut:

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the management is of the opinion that the allowance for impairment losses were adequate and no further impairment on the remaining property, plant and equipment is necessary.

16. RIGHT-OF-USE ASSETS

The Group leases several assets including building and land improvement, machinery, equipment, and vehicles which generally has lease term between 1 to 13 years.

The Group also has certain leases with lease terms of 12 months or less and low value leases. The Group applies the short-term lease and lease of low-value assets recognition exemptions for these leases.

The carrying amount of right-of-use assets are as below:

30 Juni 2021/ June 30, 2021						
	1 Januari 2021/ January 1, 2021	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Penjabaran Laporan Keuangan / Translation Adjustment	Jumlah/ Total	
Biaya perolehan						At cost
Bangunan dan prasarana	40.813.220	2.276.791	(1.747.668)	(74.698)	41.267.645	Building and land improvement
Mesin	206.875.556	3.636.829	(1.876.841)	(296)	208.635.248	Machinery
Peralatan	239.812	1.106.309	(9.857)	(4.972)	1.331.292	Equipment
Kendaraan	37.884.682	5.440.813	(1.087.558)	(4.679)	42.233.258	Vehicles
Jumlah	285.813.270	12.460.742	(4.721.924)	(84.645)	293.467.443	Total
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Bangunan dan prasarana	8.799.737	4.173.349	(1.747.668)	12.238	11.237.656	Building and land improvement
Mesin	43.570.502	27.628.366	(1.876.841)	-	69.322.027	Machinery
Peralatan	130.037	49.691	(9.857)	(15.417)	154.454	Equipment
Kendaraan	15.122.140	9.033.239	(1.087.558)	(238)	23.067.583	Vehicles
Jumlah	67.622.416	40.884.645	(4.721.924)	(3.417)	103.781.720	Total
Nilai tercatat per 30 Juni 2021	218.190.854				189.685.723	Carrying amount as of June 30, 2021

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET HAK GUNA (lanjutan)

16. RIGHT-OF-USE ASSETS (continued)

		30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)				
	1 Januari 2020/ January 1, 2020	Dampak Penerapan PSAK 73/ Effect of Adoption of PSAK 73	Penambahan/ Additions	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustment	Jumlah/ Total	
Biaya perolehan						At cost
Bangunan dan prasarana	-	35.513.011	4.898.138	(120.606)	40.290.543	Building and land improvement
Mesin	-	153.973.627	1.002.911	-	154.976.538	Machinery
Peralatan	-	242.152	-	(6.074)	236.078	Equipment
Kendaraan	-	30.874.369	2.772.510	(6.550)	33.640.329	Vehicles
Jumlah	-	220.603.159	8.673.559	(133.230)	229.143.488	Total
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Bangunan dan prasarana	-	-	4.944.945	5.034	4.949.979	Building and land improvement
Mesin	-	-	20.567.801	-	20.567.801	Machinery
Peralatan	-	-	65.506	(220)	65.286	Equipment
Kendaraan	-	-	7.256.732	1.467	7.258.199	Vehicles
Jumlah	-	-	32.834.984	6.281	32.841.265	Total
Nilai tercatat per 30 Juni 2020	-				196.302.223	Carrying amount as of June 30, 2020
31 Desember 2020/December 31, 2020						
	1 Januari 2020/ January 1, 2020	Dampak Penerapan PSAK 73/ Effect of Adoption of PSAK 73	Penambahan/ Additions	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustment	Jumlah/ Total	
Biaya perolehan						At cost
Bangunan dan prasarana	-	35.513.011	5.407.669	(107.460)	40.813.220	Building and land improvement
Mesin	-	153.973.627	52.901.929	-	206.875.556	Machinery
Peralatan	-	242.152	-	(2.340)	239.812	Equipment
Kendaraan	-	30.874.369	7.020.067	(9.754)	37.884.682	Vehicles
Jumlah	-	220.603.159	65.329.665	(119.554)	285.813.270	Total
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Bangunan dan prasarana	-	-	8.834.381	(34.644)	8.799.737	Building and land improvement
Mesin	-	-	43.570.502	-	43.570.502	Machinery
Peralatan	-	-	131.341	(1.304)	130.037	Equipment
Kendaraan	-	-	15.128.947	(6.807)	15.122.140	Vehicles
Jumlah	-	-	67.665.171	(42.755)	67.622.416	Total
Nilai tercatat per 31 Desember 2020	-				218.190.854	Carrying amount as of December 31, 2020

Pada tanggal 1 Januari 2020, Perusahaan menerapkan PSAK 73, sehingga Perusahaan melakukan reklasifikasi aset sewa pembiayaan operasi menjadi aset hak guna. Penambahan atas aset hak guna sebesar AS\$285.932.824 dan akumulasi penyusutan atas aset hak guna sebesar AS\$67.665.171 pada tanggal 31 Desember 2020 merupakan dampak penerapan PSAK 73.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, Grup mengakui aset hak guna atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$26.302.512, AS\$32.384.632 dan AS\$30.036.800.

On January 1, 2020, the Company applied PSAK 73, as such, the Company reclassified the assets under finance leases into right of use assets. Additions in right of use asset amounting to US\$285,932,824 and accumulated depreciation of right-of-use asset amounting to US\$67,665,171 on December 31, 2020 represent effects from implementations of PSAK 73.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, the Group recognized right-of-use assets related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$26,302,512, US\$32,384,632 and US\$30,036,800, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET HAK GUNA (lanjutan)

Beban penyusutan yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	30 Desember 2020/ December 30, 2020
Beban penyusutan untuk aset hak-guna			
Beban pokok pendapatan	27.160.983	20.710.267	43.463.512
Beban umum dan administrasi	1.029.006	1.008.624	2.238.778
Jumlah	28.189.989	21.718.891	45.702.290

Berdasarkan penelaahan aset hak guna, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai untuk aset hak guna pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020.

16. RIGHT-OF-USE ASSETS (continued)

Depreciation expenses has been charged to the statement of profit or loss and other comprehensive income as follows:

	Total
Depreciation expense of right-of-use assets	
Cost of revenue	
General and administrative expenses	
Total	

Based on the review of right-of-use assets, management believes that no impairment of right of use assets as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 is necessary.

17. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

17. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ Amount	
Saldo akhir 31 Desember 2017/ Saldo awal 1 Januari 2018	103.766.335	Ending balance, December 31, 2017/ Beginning balance, January 1, 2018
Penambahan	12.987.687	Additions
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(12.025.290)	Reclassified to oil and gas properties
Sumur kering	(2.505.213)	Dry hole
Saldo akhir 31 Desember 2018/ Saldo awal 1 Januari 2019	102.223.519	Ending balance, December 31, 2018/ Beginning balance, January 1, 2019
Penambahan	13.081.102	Additions
Akuisisi entitas anak	202.824.634	Acquisition of subsidiaries
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(1.414.439)	Reclassified to oil and gas properties
Direklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	(16.166.049)	Reclassified to assets held for sale (Note 39)
Pelepasan hak partisipasi	(8.982.925)	Divestment of participating interest
Sumur kering	(1.801.054)	Dry hole
Saldo akhir 31 Desember 2019	289.764.788	Ending balance, December 31, 2019
Penambahan	35.402.490	Additions
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(54.730.456)	Reclassified to oil and gas properties
Sumur kering	(9.590.035)	Dry hole
Saldo akhir 30 Juni 2020	260.846.787	Ending balance, June 30, 2020

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

17. ASET EKSPLOKASI DAN EVALUASI (lanjutan)

**17. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS
(continued)**

	Jumlah/ Amount	
Saldo akhir 31 Desember 2019	289.764.788	Ending balance, December 31, 2019
Penambahan	81.592.117	Additions
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(55.375.176)	Reclassified to oil and gas properties
Penurunan nilai dan sumur kering	(19.168.771)	Impairment and dry hole
Saldo akhir 31 Desember 2020	296.812.958	Ending balance, December 31, 2020
Penambahan	4.549.743	Additions
Reklasifikasi dari aset dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	16.721.193	Reclassified from assets held for sale (Note 39)
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(9.732.597)	Reclassified to oil and gas properties
Direklasifikasi ke aset tetap	(3.729.620)	Reclassified to property, plant and equipment
Pelepasan hak partisipasi (Catatan 39)	(5.000.000)	Divestment of participating interest (Note 39)
Saldo akhir 30 Juni 2021	299.621.677	Ending balance, June 30, 2021

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018.

Based on the review of exploration and evaluation assets, management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 is necessary.

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

18. OIL AND GAS PROPERTIES

a. Aset Minyak dan Gas Bumi

a. Oil and Gas Properties

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

This account consists of the following:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	3.248.979.542	3.169.315.039	3.277.942.786	2.908.390.753	1.843.530.670	Wells and related equipment and facilities
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	443.202.468	458.019.342	381.637.174	598.407.282	676.232.808	Uncompleted wells, equipment and facilities
Operated acreage	247.850.428	247.850.428	247.850.428	247.850.428	74.265.892	Operated acreage
Peralatan dan gudang	19.478.524	16.470.832	19.500.017	16.371.515	22.044.482	Equipment and warehouse
Kendaraan bermotor	908.020	907.226	907.226	907.226	1.281.726	Vehicles
Jumlah	3.960.418.982	3.892.562.867	3.927.837.631	3.771.927.204	2.617.355.578	Total
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(2.204.310.776)	(1.927.898.460)	(2.069.711.299)	(1.803.022.199)	(1.387.943.573)	Accumulated depreciation depletion and amortization and impairment reserves
Nilai Tercatat	1.756.108.206	1.964.664.407	1.858.126.332	1.968.905.005	1.229.412.005	Carrying Amount

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pergerakan aset minyak dan gas bumi adalah sebagai berikut:

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

The movements in oil and gas properties are as follows:

30 Juni 2021/June 30, 2021

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2020 Disajikan kembali - Catatan 39/ Beginning Balance December 31, 2020 As restated - Note 39)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 30 Juni 2021/ Ending Balance June 30, 2021	Area of Interest
Blok A	Aceh	469.000.019	199.898	11.681.591	457.518.326	Block A
Sumatera Selatan	Sumatera	58.592.261	5.902.819	8.347.573	56.147.507	South Sumatera
Rimau	Sumatera	36.809.970	80.667	5.269.422	31.621.215	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	175.663.937	8.599	14.737.938	160.934.598	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	9.079.433	259.155	1.197.987	8.140.601	Lematang
Tarakan	Kalimantan	1.206.276	366.015	1.061.587	510.704	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.809.598	78.368	7	35.887.959	Simenggaris
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	128.336.671	5.912.241	15.726.468	118.522.444	Block B
Area 47 Libya ²⁾	Libya	119.277.625	41.672	-	119.319.297	Area 47 Libya ²⁾
Malik 9	Yaman/Yemen	1.251.826	3.475.804	449.839	4.277.791	Malik 9
Bualuang	Thailand	338.847.459	24.189.549	37.442.873	325.594.135	Bualuang
Bangkanai	Kalimantan	306.266.225	-	13.222.590	293.043.635	Bangkanai
Blok 12W	Vietnam	85.751.169	-	17.076.820	68.674.349	Block 12W
Madura	Jawa Timur/ East Java	82.104.232	-	13.817.269	68.286.963	Madura
Sampang	Jawa Timur/ East Java	10.129.631	-	2.500.949	7.628.682	Sampang
		1.858.126.332	40.514.787	142.532.913	1.756.108.206	

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
(Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39)

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2019/ Beginning Balance December 31, 2019	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions ²⁾	Saldo Akhir 30 Juni 2020/ Ending Balance June 30, 2020	Area of Interest
Blok A	Aceh	494.956.640	4.797.847	7.456.045	492.298.442	Block A
Sumatera Selatan	Sumatera	59.522.316	7.492.872	6.649.659	60.365.529	South Sumatera
Rimau	Sumatera	40.122.479	5.660.784	4.652.147	41.131.116	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	203.260.976	591.049	13.894.344	189.957.681	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	7.499.064	1.657.348	2.096.238	7.060.174	Lematang
Tarakan	Kalimantan	1.742.228	136.330	932.282	946.276	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.517.530	118.305	6	35.635.829	Simenggaris
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	120.573.841	23.860.081	18.459.030	125.974.892	Block B
Area 47 Libya ²⁾	Libya	119.119.821	-	2.072.372	117.047.449	Area 47 Libya ²⁾
Malik 9	Yaman/Yemen	285.440	-	-	285.440	Malik 9
Bualuang	Thailand	400.546.920	16.160.997	46.969.600	369.738.317	Bualuang
Bangkanai	Kalimantan	272.925.147	56.746.575	12.206.858	317.464.864	Bangkanai
Blok 12W	Vietnam	118.916.099	-	25.759.904	93.156.195	Block 12W
Madura	Jawa Timur/ East Java	79.940.424	25.213.677	2.960.828	102.193.273	Madura
Sampang	Jawa Timur/ East Java	13.976.080	-	2.567.150	11.408.930	Sampang
		1.968.905.005	142.435.865	146.676.463	1.964.664.407	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2019/ Beginning Balance December 31, 2019	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2020/ Ending Balance December 31, 2020	Area of Interest
Blok A	Aceh	494.956.640	3.325.138	29.281.759	469.000.019	Block A
Sumatera Selatan	Sumatera	59.522.316	12.067.809	12.997.864	58.592.261	South Sumatera
Rimau	Sumatera	40.122.479	7.538.277	10.850.786	36.809.970	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	203.260.976	662.954	28.259.993	175.663.937	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	7.499.064	5.908.884	4.328.515	9.079.433	Lematang
Tarakan	Kalimantan	1.742.228	1.493.403	2.029.355	1.206.276	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.517.530	296.075	4.007	35.809.598	Simenggaris
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	120.573.841	45.778.315	38.015.485	128.336.671	Block B
Area 47 Libya ²⁾	Libya	119.119.821	157.804	-	119.277.625	Area 47 Libya ²⁾
Malik 9	Yaman/Yemen	285.440	1.064.068	97.682	1.251.826	Malik 9
Bualuang	Thailand	400.546.920	18.612.302	80.311.763	338.847.459	Bualuang
Bangkanai	Kalimantan	272.925.147	57.332.468	23.991.390	306.266.225	Bangkanai
Blok 12W	Vietnam	118.916.099	1.425.647	34.590.577	85.751.169	Block 12W
Madura	Jawa Timur/ East Java	79.940.424	25.505.020	23.341.212	82.104.232	Madura
Sampang	Jawa Timur/ East Java	13.976.080	201.855	4.048.304	10.129.631	Sampang
		1.968.905.005	181.370.019	292.148.692	1.858.126.332	

31 Desember 2019/December 31, 2019
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2018/ Beginning Balance December 31, 2018	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions ³⁾	Saldo Akhir 31 Desember 2019/ Ending Balance December 31, 2019	Area of Interest
Blok A	Aceh	544.509.487	10.310.321	59.863.168	494.956.640	Block A
Sumatera Selatan	Sumatera	94.745.022	14.289.025	49.511.731	59.522.316	South Sumatera
Rimau	Sumatera	54.425.890	11.921.229	26.224.640	40.122.479	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	217.571.062	10.229.536	24.539.622	203.260.976	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	8.781.820	2.241.724	3.524.480	7.499.064	Lematang
Tarakan	Kalimantan	5.460.694	11.927	3.730.393	1.742.228	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.509.608	32.745	24.823	35.517.530	Simenggaris
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	149.944.993	38.536.421	67.907.573	120.573.841	Block B
Area 47 Libya ²⁾	Libya	118.463.429	656.392	-	119.119.821	Area 47 Libya ²⁾
Malik 9	Yaman/Yemen	-	285.440	-	285.440	Malik 9
Bualuang	Thailand	-	456.609.742	56.062.822	400.546.920	Bualuang
Bangkanai	Kalimantan	-	294.574.251	21.649.104	272.925.147	Bangkanai
Blok 12W	Vietnam	-	153.536.164	34.620.065	118.916.099	Block 12W
Madura	Jawa Timur/ East Java	-	85.550.473	5.610.049	79.940.424	Madura
Sampang	Jawa Timur/ East Java	-	25.916.121	11.940.041	13.976.080	Sampang
		1.229.412.005	1.104.701.511	365.208.511	1.968.905.005	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2017/ Beginning Balance December 31, 2017	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2018/ Ending Balance December 31, 2018	Area of Interest
Blok A	Aceh	353.495.607	191.013.880	-	544.509.487	Block A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera	63.730.523	42.450.131	11.435.632	94.745.022	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	75.938.165	5.049.231	26.561.506	54.425.890	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	231.834.652	3.791.308	18.054.898	217.571.062	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	12.307.884	771.724	4.297.788	8.781.820	Lematang
Tarakan	Kalimantan	4.670.954	5.646.558	4.856.818	5.460.694	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.471.423	66.095	27.910	35.509.608	Simenggaris
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	165.551.203	34.128.722	49.734.932	149.944.993	Block B
Main Pass ⁴⁾	Amerika Serikat/USA	26.650.792	-	26.650.792	-	Main Pass ⁴⁾
Area 47 Libya	Libya	118.225.459	734.492	496.522	118.463.429	Area 47 Libya
Tunisia ⁴⁾	Tunisia	19.955.729	-	19.955.729	-	Tunisia ⁴⁾
		1.107.832.391	283.652.141	162.072.527	1.229.412.005	

- 1) Penambahan termasuk akuisisi Ophir Energy Plc sebesar AS\$894.684.937 (Catatan 47).
- 2) Jumlah ini berkaitan dengan reklasifikasi dari aset yang dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan ke operasi yang dilanjutkan (Catatan 39).
- 3) Termasuk penjualan minyak dan gas bumi di Blok A PSC pada tahun 2019 yang dicatat sebagai pengurangan dari aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$14.765.756.
- 4) Pengurangan termasuk reklasifikasi ke aset yang dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan (Catatan 39).

- 1) Additions include acquisition of Ophir Energy Plc amounting to US\$894,684,937 (Note 47).
- 2) This amount pertains to reclassification from assets held for sale and discontinued operations to continuing operations (Note 39).
- 3) Including oil and gas sales in Blok A PSC in 2019, which are recorded as deduction of oil and gas properties amounting to US\$14,765,756.
- 4) Deductions include reclassification to assets held for sale and discontinued operations (Note 39).

Pada tanggal 30 Juni 2021, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Tomori, Blok A, Natuna dan Bualuang berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Tarakan dan Bangkanai berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$1,9 juta.

In June 30, 2021, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in Tomori, Blok A, Natuna and Bualuang area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Tarakan and Bangkanai area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$1.9 million.

Pada tanggal 30 Juni 2020, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Tomori, Blok A, Sampang, Bangkanai dan Madura berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Natuna dan Bualuang berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$25,6 juta.

In June 30, 2020, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in Tomori, Blok A, Sampang, Bangkanai and Madura area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Natuna and Bualuang area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$25.6 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Dampak perubahan estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) tersebut pada periode mendatang pada beban deplesi adalah sebagai berikut:

<u>Tahun</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>
2021	(3.843.461)
2022	(13.082.265)
2023	(28.174.265)
2024	(8.373.729)
2025	(31.142.313)
2026	(13.262.497)
Jumlah	(97.878.530)

Pada tahun 2020, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Tomori, Blok A, Sampang, Bangkanai, dan Madura berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Sumatera Selatan, Rimau, Natuna, Bualuang dan Chim Sao berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$55,7 juta.

Pada tahun 2019, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Sumatera Selatan, Rimau, Natuna dan Blok A berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Tarakan berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$6 juta.

Pada tahun 2018, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti (P1 dan P2) di wilayah kerja Natuna dan Senoro-Toili berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Sumatera Selatan berdasarkan laporan internal Perusahaan. Sebagai akibatnya, beban deplesi turun sebesar AS\$25,6 juta.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

The impact of the change in the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in the future periods in depletion expenses are as follows:

<u>Year</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>
2021	(3.843.461)
2022	(13.082.265)
2023	(28.174.265)
2024	(8.373.729)
2025	(31.142.313)
2026	(13.262.497)
Total	(97.878.530)

In 2020, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in Tomori, Blok A, Sampang, Bangkanai, and Madura area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Sumatera Selatan, Rimau, Natuna, Bualuang and Chim Sao area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$55.7 million.

In 2019, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in South Sumatera, Rimau, Natuna and Block A area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Tarakan area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$6 million.

In 2018, the Group revised the estimated proved reserves (P1 and P2) in Natuna and Senoro-Toili area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in South Sumatera area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$25.6 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Tidak terdapat beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, serta untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2020.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$4,2 juta dan AS\$27,1 juta.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, seluruh sumur, area tambang dan perlengkapan dan fasilitas terkait yang dimiliki entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi diasuransikan dengan nilai pertanggungan masing-masing sebesar AS\$10,6 miliar dan AS\$11,1 miliar dan AS\$10,6 miliar, AS\$11,1 miliar dan AS\$7,5 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi

Pengujian penurunan nilai atas aset minyak dan gas bumi dilakukan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi tersebut mengalami penurunan. Dalam hal ini, manajemen Grup menentukan hak kepemilikan pada masing-masing blok sebagai satu UPK.

Grup mempertimbangkan berbagai faktor eksternal dan internal ketika menelaah indikator penurunan nilai selama periode interim, seperti perubahan signifikan dengan dampak yang buruk pada entitas yang telah terjadi selama periode berjalan, suku bunga pasar atau tingkat pengembalian investasi yang naik selama periode, keusangan atau kerusakan fisik suatu aset, Analisa harga minyak dan gas bumi aktual, perkiraan harga minyak dan kecenderungan harga minyak global dan faktor - faktor lainnya.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

There is no interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020 and for the year ended December 31, 2020.

For the years ended December 31, 2019 and 2018, interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties amounted to, US\$4.2 million and US\$27.1 million, respectively.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, all wells, mining areas and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$10.6 billion and US\$11.1 billion and US\$10.6 billion, US\$11.1 billion and US\$7.5 billion, respectively. Management believes the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

b. Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties

Impairment test on oil and gas properties is performed when circumstances indicate the CGU's carrying value may be impaired. In this matter, the management of the Group determined the participating interests in the respective blocks as a CGU.

The Group considers various external and internal factors when reviewing for indicators of impairment during the interim period, such as significant changes with an adverse effect on the entity have taken place during the period, market interest rates or other market rates of return on investments have increased during the period, obsolescence or physical damage of an asset, analysis of actual oil and gas prices, forecasted oil prices and trend of global oil prices, among other factors

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

- b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi mengalami penurunan nilai. Pada tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, berdasarkan evaluasi manajemen, jumlah terpulihkan masih lebih tinggi dari nilai tercatat, sehingga tidak ada penurunan nilai yang diperlukan.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. *Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties (continued)*

As of June 30, 2021 and 2020, based on management's assessment, there are no circumstances or no significant factors that would indicate the carrying value of oil and gas assets may be impaired. As of December 31, 2020, 2019 and 2018, based on management's assessment, the recoverable amount is still higher than the carrying amount, thus, no impairment is necessary.

19. GOODWILL

Goodwill yang diakui muncul dari akuisisi operasi bisnis oleh Grup, yang menciptakan sinergi dengan portofolio Grup yang ada.

19. GOODWILL

Goodwill recognized is arising on the Group's acquisitions of business operations, that creates synergies with the Group's existing portfolio.

	Jumlah/ Amount	
Saldo awal 1 Januari 2021	67.024.515	Beginning balance, January 1, 2021
Penghentian sehubungan dengan divestasi hak kepemilikan pada entitas anak	27.958.070	<i>Derecognition in relation to divestment of ownership interest in the subsidiary</i>
Saldo akhir 30 Juni 2021	39.066.445	Ending balance, June 30, 2021

Goodwill tersebut tidak diharapkan dapat dikurangkan untuk tujuan pelaporan pajak.

Goodwill is not expected to be deductible for tax purposes.

Akuisisi PT Medco Power Internasional ("MPI") (dahulu PT Saratoga Power ("SP"))

Efektif tanggal 3 Oktober 2017, Perusahaan mengakuisisi 77,68% kepemilikan atas PT Saratoga Power ("SP") dari PT Saratoga Sentra Business ("SSB"), dan S Asia III Luxembourg S.A.R.L. ("SAL"). PT Saratoga Power memiliki 51% kepemilikan di PT Medco Power Indonesia ("MPI"), dimana Perusahaan saat itu sudah memiliki 49% kepemilikan atas MPI. Dengan transaksi ini, kepemilikan efektif Perusahaan atas MPI meningkat dari 49% menjadi 88,62%. Berdasarkan alokasi harga pembelian, Perusahaan mengakui *goodwill* dari akuisisi ini sebesar AS\$66.007.311. Selanjutnya, efektif Juli 2019, MPI telah 100% dimiliki oleh Grup (Catatan 30).

Acquisition of PT Medco Power Internasional ("MPI") (formerly PT Saratoga Power ("SP"))

Effective on October 3, 2017, the Company acquired 77.68% ownership in PT Saratoga Power ("SP") from PT Saratoga Sentra Business ("SSB"), and S Asia III Luxembourg S.A.R.L. ("SAL"). PT Saratoga Power owns 51% ownership in PT Medco Power Indonesia ("MPI"), where the Company had owned 49% ownership in MPI. With this transaction, the effective portion of Company's stake in MPI increased from 49% to 88.62%. Based on the purchase price allocation, the Company recognized goodwill from this acquisition amounting to US\$66,007,311. Furthermore, effective July 2019, MPI is 100% owned by the Group (Note 30).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Akuisisi PT Medco Power Internasional (“MPIIn”) (dahulu PT Saratoga Power (“SP”)) (lanjutan)

Pada tanggal 5 Maret 2021, PT Medco Kansai Power Indonesia (“MKPI”) (dahulu PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia) dan MPI menandatangani perjanjian jual beli untuk melaksanakan pembelian entitas anak MPI yang bergerak di bisnis Gas IPP dan O&M (selain MRPR) dengan memindahkan entitas-entitas anak tersebut untuk dimiliki oleh MKPI. Setelah MPI melakukan penyeteroran modal melalui pembelian saham baru yang diterbitkan MKPI, MKPI menjadi entitas anak MPI (Catatan 47). Sebagai akibat dari transaksi ini, Perusahaan menghentikan pengakuan *goodwill* sebesar AS\$24,9 juta.

Pada tanggal 18 Mei 2021, Grup melakukan divestasi sebesar 2% saham kepemilikan pada MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk Perusahaan. Sebagai akibat dari transaksi ini, Perusahaan menghentikan pengakuan *goodwill* sebesar AS\$3,0 juta. Setelah divestasi tersebut, Grup mencatat 49% kepemilikan saham pada MGeoPS pada nilai wajar dan selanjutnya mencatat investasi tersebut sebagai investasi pada ventura bersama dengan menggunakan metode ekuitas (Catatan 14).

Akuisisi ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”)

Pada tanggal 18 September 2016, Medco Natuna Pte Ltd menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* (“SPA”) dengan ConocoPhillips Indonesia Holding Limited (“ConocoPhillips”) dan ConocoPhillips Company untuk mengakuisisi 100% saham anak perusahaannya, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”) dengan nilai pembelian sebesar AS\$1.000.000. Saldo *goodwill* yang timbul dari akuisisi ini sebesar AS\$1.017.204.

19. GOODWILL (continued)

Acquisition of PT Medco Power Internasional (“MPIIn”) (formerly PT Saratoga Power (“SP”)) (continued)

On March 5, 2021, PT Medco Kansai Power Indonesia (“MKPI”) (previously, PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia) and MPI entered into a sales and purchase agreement to execute the purchase of MPI subsidiaries engaged in Gas IPP and O&M businesses (except for MRPR) by way of transferring such subsidiaries to be owned by MKPI. Upon MPI’s contribution thru acquisition of new shares issued by MKPI, MKPI became a subsidiary of MPI (Note 47). As the result of this transaction, the Company derecognized the related goodwill amounted to US\$24.9 million.

On May 18, 2021, the Group divested 2% of its share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, the Company’s parent entity. As the result of this transaction, the Company derecognized the related goodwill amounted to US\$3.0 million. After the divestment, the Group measured the 49% share ownership in MGeoPS at fair value and this was subsequently accounted for as an investment in joint venture using equity method (Note 14).

Acquisition of ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”)

On September 18, 2016, Medco Natuna Pte Ltd signed a *Share Purchase and Sale Agreement* (“SPA”) with ConocoPhillips Indonesia Holding Limited (“ConocoPhillips”) and ConocoPhillips Company, to acquire 100% shares of its subsidiaries, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”) with acquisition price amounting to US\$1,000,000. Goodwill that was recognized from this acquisition amounted to US\$1,017,204.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap Goodwill

Dalam menguji apakah penurunan nilai *goodwill* diperlukan, nilai tercatat *goodwill* dialokasikan ke aset atau UPK yang relevan untuk mendapatkan nilai tercatat kombinasi. Nilai tercatat kombinasi tersebut dibandingkan dengan nilai terpulihkan UPK. Grup menguji penurunan nilai *goodwill* setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai.

Grup mempertimbangkan berbagai faktor eksternal dan internal ketika mereview indikator penurunan nilai selama periode interim, seperti perubahan signifikan dengan dampak yang buruk pada entitas yang telah terjadi selama periode berjalan, suku bunga pasar atau tingkat pengembalian investasi yang telah naik selama periode berjalan, keusangan atau kerusakan fisik suatu aset, kontrak jangka panjang dengan pembeli dan faktor – faktor lainnya.

Dengan mempertimbangkan hal-hal di atas, tidak terdapat indikator signifikan yang berpotensi mengakibatkan penurunan nilai pada *goodwill*, yang mengakibatkan diperlukannya uji penurunan nilai *goodwill* untuk periode enam bulan berakhir pada 30 Juni 2021 dan 2020.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2020, jumlah terpulihkan UPK adalah mana yang lebih tinggi antara nilai wajar dikurangi biaya pelepasan ("FVLCD") dan nilai pakai. FVLCD didasarkan pada data yang tersedia atas transaksi penjualan yang mengikat, dilakukan secara wajar, untuk aset serupa atau harga pasar yang dapat diamati dikurangi biaya tambahan untuk melepaskan aset. Manajemen terutama telah menggunakan harga jual terbaru atas saham MGeoPS pada tahun 2020 dan harga jual transaksi saham antara MPI dan pihak ketiga (Catatan 47) pada tahun 2020 (level 2 hierarki nilai wajar). Berdasarkan dasar nilai wajar ini, jumlah terpulihkan UPK di mana *goodwill* melekat pada tanggal 31 Desember 2020 lebih tinggi dari nilai tercatat.

19. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill

In assessing whether impairment on goodwill is required, the carrying value of goodwill is allocated to the relevant assets or CGU to obtain combined carrying value. The combined carrying value is compared with CGU's recoverable amount. The Group performs testing of goodwill impairment annually (on December 31) and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired.

The Group considers various external and internal factors when reviewing for indicators of impairment during the interim period as it relates to the CGU, such as significant changes with an adverse effect on the entity have taken place during the period, market interest rates or other market rates of return on investments have increased during the period, obsolescence or physical damage of an asset, long-term contracts with customers, among other factors.

Based on these considerations, the Group assessed that there are no significant indicators of potential impairment of goodwill, which would necessitate impairment test of goodwill as of and for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020.

For impairment testing purposes on December 31, 2020, the recoverable amount of CGU is the higher of its fair value less costs of disposal ("FVLCD") and its value in use. The FVLCD is based on available data from binding sales transactions, conducted at arm's length, for similar assets or observable market prices less incremental costs of disposing of the asset. Management has used mainly the latest selling price of the MGeoPS shares in 2020 and the selling price of the shares transaction between MPI and third party (Notes 47) in 2020 (level 2 fair value hierarchy). Based on this basis of fair value, the recoverable amount of the CGU where the goodwill is attached as of December 31, 2020 is higher than the carrying amount.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap Goodwill (lanjutan)

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2019, jumlah terpulihkan UPK adalah mana yang lebih tinggi antara nilai wajar dikurangi biaya pelepasan ("FVLCD") dan nilai pakai. FVLCD berdasarkan data yang tersedia dari transaksi yang mengikat, yang dilakukan secara *arm's length*, untuk aset sejenis atau harga pasar yang dapat diobservasi dikurangi tambahan biaya pelepasan aset. Manajemen menggunakan harga jual terakhir saham MPIn dengan pihak ketiga pada tahun 2019 (level 2 hierarki nilai wajar). Berdasarkan dasar nilai wajar ini, jumlah terpulihkan UPK dimana *goodwill* melekat pada tanggal 31 Desember 2019 lebih tinggi dari nilai bukannya.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2018, jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan "nilai pakai" (*value-in-use*) dengan menggunakan metode arus kas yang didiskontokan. Berikut adalah ringkasan dari asumsi utama yang digunakan:

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

PT Medco Power Internasional ("MPIn")

- Jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan jumlah terpulihkan masing-masing entitas anak MPIn yang terdiri dari MPI dan entitas anaknya dengan menggunakan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis selama 11 sampai dengan 36 tahun yang merupakan periode kontrak entitas-entitas tersebut dengan pelanggan.
- Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2018 adalah 5,43% sampai 9,91% yang dihasilkan dari rata-rata biaya modal tertimbang setelah dikurangi pajak (WACC) dari UPK, dengan tingkat bunga bebas risiko (5,01% - 9,17%) dan biaya utang (4,29% - 10,34%) yang sudah disesuaikan berdasarkan kondisi kini MPI dan entitas anaknya.

19. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill (continued)

For impairment testing purposes on December 31, 2019, the recoverable amount of CGU is the higher of its fair value less costs of disposal ("FVLCD") and its value in use. The FVLCD is based on available data from binding sales transactions, conducted at *arm's length*, for similar assets or observable market prices less incremental costs of disposing of the asset. Management has used the latest selling price of the MPIn shares between third parties in 2019 (level 2 fair value hierarchy). Based on this basis of fair value, the recoverable amount of the CGU where the goodwill is attached as of December 31, 2019 is higher than the carrying amount.

For impairment testing purposes on December 31, 2018, the recoverable amounts of the CGU are determined based on "value-in-use" using discounted cash flows method. The following is the summary of key assumptions used:

Key assumptions used

PT Medco Power Internasional ("MPIn")

- The recoverable amount of the CGU has been determined based on the recoverable amount of each of the subsidiaries of MPIn comprised of MPI and its subsidiaries using discounted cash flow projections from the business plan covering 11-year period to 36-year period which represents contract period for the respective entities with their customers.
- Discount rate: the pre-tax discount rate used as of December 31, 2018 was 5.43% until 9.91% derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC) of the respective CGUs, with risk free rate (5.01% - 9.17%) and cost of debt (4.29% - 10.34%) which are already adjusted based on the current condition of MPI and its subsidiaries.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Asumsi-asumsi utama yang digunakan (lanjutan)

PT Medco Power Internasional ("MPI") (lanjutan)

- Harga listrik dan jasa perawatan: asumsi harga selama periode proyeksi berdasarkan data historis Grup dan estimasi manajemen atas fluktuasi harga masa depan dan penyesuaian. Harga listrik dan jasa perawatan yang diberikan oleh entitas anak MPI berkisar antara AS\$0,05/kWh sampai dengan AS\$0,09/kWh dan antara Rp205/kWh sampai dengan Rp1.296/kWh dengan asumsi jumlah produksi listrik berdasarkan proyeksi manajemen.
- Biaya produksi listrik dan belanja modal: asumsi ini berdasarkan biaya produksi historis Grup dan rencana belanja modal.

Pada tanggal 31 Desember 2018, berdasarkan evaluasi manajemen, jumlah terpulihkan dari UPK lebih tinggi dari nilai tercatat UPK. Sehingga, manajemen berpendapat tidak terdapat kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas *goodwill* dari akuisisi MPI.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berkeyakinan tidak ada kerugian nilai atas *goodwill* yang diperlukan.

19. GOODWILL (continued)

Key assumptions used (continued)

PT Medco Power Internasional ("MPI") (continued)

- *Electricity rates and maintenance service rates: forecasted prices over the projection period are based on historical rates of the Group and management's estimates on future price fluctuation and adjustments. Electricity rate and maintenance service rate which are provided by MPI subsidiaries are ranging from US\$0.05/kWh until US\$0.09/kWh and from Rp205/kWh until Rp1,296/kWh, with assumption of total electricity production based on management's projection.*
- *Electricity production costs and capital expenditures: these assumptions are based on the Group's historical production costs and capital expenses plan.*

As of December 31, 2018, based on management's evaluation, the total recoverable amount of the CGU is higher than the CGU's carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there is no impairment losses is necessary on the goodwill arising from MPI acquisition.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the management believes that no impairment loss on goodwill is necessary.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. ASET LAIN-LAIN

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

20. OTHER ASSETS

The details of this account are as follows:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Lancar						Current
Uang muka kontrak kepada pihak berelasi	35.736.580	16.000.000	25.170.292	36.000.000	16.000.000	Contract advance to a related party
Uang muka	24.419.623	12.741.746	20.928.093	20.362.233	23.165.203	Advances
Uang muka pemasaran	9.576.000	8.758.408	9.576.000	8.580.000	-	Marketing advance
Investasi tersedia untuk dijual	-	-	-	5.661.258	6.211.302	Available for sale-investment
Lain-lain	-	-	9.975	3.323	6.604	Others
Jumlah	69.732.203	37.500.154	55.684.360	70.606.814	45.383.109	Total
Tidak lancar						Non-current
Uang muka kepada pihak berelasi	41.325.000	25.500.000	17.500.000	33.500.000	21.500.000	Advance to a related party
Uang muka pemasaran	15.568.040	25.157.629	19.562.871	9.728.728	-	Marketing advance
Uang muka untuk pembelian/sewa	13.314.238	4.657.105	7.846.269	4.446.159	3.960.347	Advance payments for purchase/rental
Setoran jaminan	3.743.807	4.085.804	4.093.169	2.657.080	3.389.440	Security deposits
Lisensi	664.870	1.172.633	1.189.010	693.328	2.319.218	License
Lain-lain	2.632.369	1.994.859	1.993.521	8.202.364	3.968.206	Others
Jumlah	77.248.324	62.568.030	52.184.840	59.227.659	35.137.211	Total

Uang muka kepada pihak berelasi merupakan uang muka kepada PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) yang dikenakan bunga serta terkait dengan transaksi minyak mentah. Uang muka ini terutilisasi sepenuhnya saat berakhirnya perjanjian yaitu tanggal 30 Desember 2022 (Catatan 48). Pada tanggal 1 dan 5 April 2021, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") telah melakukan pembayaran uang muka untuk transaksi minyak mentah kepada PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") sejumlah AS\$33,5 juta.

Uang muka pada tanggal 31 Desember 2020 terutama merupakan uang muka yang dibayarkan kepada pihak ketiga sehubungan dengan investasi potensial yang sedang ditinjau oleh Grup.

Advance to a related party is advance to PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) which is interest bearing and pertaining to crude oil transaction. The advance will be fully utilized on December 30, 2022, the termination date of the agreement (Note 48). On April 1 and 5, 2021, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") has paid an advance payment for crude oil transaction to PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") amounting to US\$33.5 million.

Advances as of December 31, 2020 mainly represents deposit payment to third party in respect of a potential investment which is under review by the Group.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. ASET LAIN-LAIN (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2018, uang muka terdiri dari pembayaran ke Kas Negara. Transaksi ini berkaitan dengan pembayaran PPh 4(2) Final atas pembelian hak partisipasi pada PSC South Natuna Sea Block B oleh PT Medco Energi Natuna, dahulunya entitas anak Grup. Uang muka tersebut dapat dikembalikan apabila transaksi dibatalkan. Pada tanggal 31 Desember 2019, uang muka ini telah dipindah-bukukan menjadi uang muka pajak untuk Blok B sehubungan dengan pembatalan transaksi dan telah dimanfaatkan sepenuhnya sampai dengan 2020.

Uang muka pemasaran merupakan uang muka yang dibayarkan kepada Medco Pacific Resources Pte Ltd terkait dengan pemberian jasa pemasaran termasuk namun tidak terbatas pada pengadaan fasilitas uang muka sehubungan dengan penjualan minyak mentah Grup.

Investasi tersedia untuk dijual merupakan 1.900 saham (4%) kepemilikan Grup pada PT Energi Sengkang. Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, keuntungan yang belum direalisasi atas investasi tersebut adalah masing-masing sebesar AS\$767.132 dan AS\$1.030.499 disajikan sebagai "Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual" pada bagian ekuitas laporan posisi keuangan konsolidasian.

Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, nilai wajar dari investasi tersedia untuk dijual ditentukan dengan menggunakan metode pendekatan pasar *guideline publicly traded companies* ("GPTC") berdasarkan laporan penilai independen. Dengan metode pendekatan pasar GPTC, nilai wajar berasal dari kelipatan harga perdagangan dari perusahaan publik yang sebanding (misal: pedoman perusahaan) dengan objek penilaian pada tanggal penilaian. Perhitungan dari nilai wajar dikategorikan sebagai level 2 pada hierarki nilai wajar.

20. OTHER ASSETS (continued)

As of December 31, 2018, advances mostly consist of payment to State Treasury (Kas Negara). This transaction is related to the tax payment of Final Income Tax Art 4(2) on the purchase of participating interest in the PSC South Natuna Sea Block B by PT Medco Energi Natuna, a former subsidiary of the Group. The advances can be recovered if the transaction is cancelled. As of December 31 2019, this advances were reclassified to Block B tax advance in relation to the cancellation of transaction and were fully utilized until 2020.

Marketing advance is advance to Medco Pacific Resources Pte Ltd to provide marketing activities including but not limited to procurement of prepayment facilities related to the sale in marketing crude oil of the Group.

Available-for-sale investment represents 1,900 shares (4%) of the Group's ownership in PT Energi Sengkang. As of December 31, 2019 and 2018, the unrealized gain on the investment amounted to US\$767,132 and US\$1,030,499, respectively, is presented as "Fair value adjustment on available-for-sale investment" in the equity section of the consolidated statement of financial position.

As of December 31, 2019 and 2018, the fair value of the available for sale investment is determined using market approach guideline publicly traded companies (GPTC) method based on independent appraisal report. Under the market approach GPTC method, the fair value is derived from trading price multiples of selected set of comparable public companies (i.e.: guideline companies) to the valuation object at the valuation date. The calculation of fair value is categorized level 2 of the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. ASET LAIN-LAIN (lanjutan)

Grup mengadakan "Perjanjian Jual Beli Saham, Pembelian dan Pengalihan Saham" dengan PT Energi Wirabuana Cakra, dimana Grup setuju untuk menjual kepemilikan saham pada PT Energi Sengkang dengan harga disepakati sebesar AS\$2.450 per saham. Penyelesaian transaksi tergantung pada pemenuhan semua persyaratan yang diberikan dalam kesepakatan antara lain, persetujuan pengalihan saham oleh Badan Koordinasi Penanaman Modal (BKPM) Indonesia dan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia (Kemenkumham) dan pembayaran penuh dari harga yang disepakati. Pada tanggal 31 Desember 2019, kondisi tertentu yang diatur dalam perjanjian yang terkait dengan pemindahan penjualan saham tersebut belum terpenuhi. Dengan demikian, penjualan investasi saham belum dapat diselesaikan. Pada tanggal 30 Juni 2021, kondisi tersebut sudah terpenuhi dan kepemilikan di PT Energi Sengkang telah sepenuhnya di divestasi (Catatan 39).

Saldo uang muka untuk pembelian/sewa terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka yang dibuat berkaitan dengan perolehan/sewa berbagai aset.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020, Grup mengakui penurunan nilai wajar terhadap aset yang tidak digunakan sebesar AS\$5.804.892. Perhitungan dari nilai wajar dikategorikan sebagai level 3 pada hierarki nilai wajar.

20. OTHER ASSETS (continued)

The Group entered into a "Binding Sale, Purchase and Transfer of Shares Agreement" with PT Energi Wirabuana Cakra, whereby the Group agreed to sell its share ownership in PT Energi Sengkang for an agreed price of US\$2,450 per share. The consummation of the transaction is dependent upon the fulfillment of all conditions provided in the agreement, among others, approval of the transfer of the shares by the Indonesian Investment Coordinating Board (BKPM) and Ministry of Law and Human Rights (MOLHR) and full payment of the agreed price. As of December 31, 2019, certain conditions provided in the agreement related to the sale transfer of shares have not been fulfilled yet. Accordingly, the sale of the investment in shares has not been executed. As of June 30, 2021, the conditions provided in the agreement have been fulfilled and the ownership in PT Energi Sengkang has been fully divested (Note 39).

Advance payments for purchase/rental represent payments made in relation to the acquisition/rental of various assets.

For the year ended December 31, 2020, Group recognized fair value impairment on idle assets amounting US\$5,804,892. The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
Pihak berelasi					
PT Medco Daya Natuna	28.002.835	19.479.432	18.881.973	17.155.491	19.723.777
PT Medco Daya Makmur	4.150.511	-	3.489.523	-	-
PT Bahtera Daya Makmur	3.950.828	3.778.193	4.127.334	-	-
PT Medco Daya Energi Nusantara	262.451	8.159.913	942.222	5.911.409	1.055.311
PT Api Metra Graha	22.167	22.621	-	472.069	-
PT Medco Intindamika	111	3.851	-	7.826	11.157
Sub-jumlah	36.388.903	31.444.010	27.441.052	23.546.795	20.790.245
Pihak ketiga					
Pemasok dalam negeri	144.173.703	139.476.197	96.870.938	73.255.448	59.581.240
Pemasok luar negeri	28.417.494	36.031.904	50.420.159	54.662.012	39.572.159
Sub-jumlah	172.591.197	175.508.101	147.291.097	127.917.460	99.153.399
Jumlah	208.980.100	206.952.111	174.732.149	151.464.255	119.943.644

Related parties
PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur

PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha
PT Medco Intindamika

Sub-total

Third parties
Local suppliers
Foreign suppliers

Sub-total

Total

b. Berdasarkan Umur

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
Sampai dengan 1 bulan	151.490.430	130.930.858	115.601.994	109.936.870	80.835.250
1 - 3 bulan	16.497.505	28.988.453	16.918.699	22.020.917	24.055.063
3 - 6 bulan	3.244.463	13.519.342	5.251.964	2.939.596	8.757.980
6 bulan - 1 tahun	11.386.518	6.844.543	17.343.341	3.234.176	975.120
Lebih dari 1 tahun	26.361.184	26.668.915	19.616.151	13.332.696	5.320.231
Jumlah	208.980.100	206.952.111	174.732.149	151.464.255	119.943.644

Up to 1 month
1 - 3 months
3 - 6 months
6 months - 1 year
More than 1 year

Total

21. TRADE PAYABLES

This account consists of the following:

a. By Supplier

b. By Aging Category

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG USAHA (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Dolar Amerika Serikat	180.408.668	153.428.051	143.224.518	98.375.301	72.887.109	United States Dollar
Rupiah	26.172.934	51.804.352	26.813.239	47.237.807	47.003.820	Rupiah
Baht Thailand	2.388.473	1.703.593	4.649.347	5.104.897	-	Thailand Baht
Dolar Singapura	10.025	16.115	31.666	-	-	Singapore Dollar
Lain-lain	-	-	13.379	746.250	52.715	Others
Jumlah	208.980.100	206.952.111	174.732.149	151.464.255	119.943.644	Total

Utang usaha baik dari pemasok dalam negeri maupun luar negeri tidak dikenakan bunga dan tidak dijaminan dan secara umum mempunyai masa kredit sampai dengan satu bulan.

21. TRADE PAYABLES (continued)

c. By Currency

Trade payables to both local and foreign suppliers are non-interest bearing and unsecured and generally have credit terms of up to one month.

22. LIABILITAS KONTRAK DAN UANG MUKA PELANGGAN

Liabilitas kontrak termasuk uang muka jangka pendek dan panjang yang diterima untuk mengirimkan minyak dan gas bumi kepada pelanggan.

Rincian liabilitas kontrak adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/ December 31, 2020	
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)		
Glencore Singapore Pte Ltd (Catatan 48)	62.500.000	115.000.000	92.500.000	Glencore Singapore Pte Ltd (Note 48)
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Catatan 48)	45.000.000	-	60.000.000	Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Note 48)
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	11.226.618	14.394.627	12.179.326	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Sembcorp Gas Pte. Ltd.	1.200.297	-	-	Sembcorp Gas Pte. Ltd.
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	1.174.559	2.025.126	1.786.333	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah	121.101.474	131.419.753	166.465.659	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(93.481.232)	(56.592.160)	(86.936.833)	Current portion
Bagian jangka panjang	27.620.242	74.827.593	79.528.826	Long-term portion

22. CONTRACT LIABILITIES AND ADVANCES FROM CUSTOMERS

Contract liabilities include short-term and long-term advances received to deliver oil and gas to customers.

The details contract liabilities are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**22. LIABILITAS KONTRAK DAN UANG MUKA
PELANGGAN (lanjutan)**

Rincian uang muka dari pelanggan adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2019	31 Desember/ December 31, 2018
Glencore Singapore Pte Ltd (Catatan 48)	137.500.000	-
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Catatan 48)	28.666.667	86.824.769
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	16.623.963	795.204
PT Metaepsi Pejebe Power Generation	1.436.794	6.263.327
Perusahaan Daerah Mura Energi	619.043	1.100.614
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	834.272	491.233
Jumlah	185.680.739	95.475.147
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(83.581.655)	(87.975.147)
Bagian jangka panjang	102.099.084	7.500.000

**22. CONTRACT LIABILITIES AND ADVANCES
FROM CUSTOMERS (continued)**

The details of this advance from customers are as follows:

Glencore Singapore Pte Ltd (Note 48)
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Note 48)
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
PT Metaepsi Pejebe Power Generation
Perusahaan Daerah Mura Energi
Others (each below US\$1,000,000)

Total

Current portion

Long-term portion

23. UTANG LAIN-LAIN

23. OTHER PAYABLES

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
Pihak berelasi					
PT Bahtera Daya					
Makmur (Catatan 47x)	7.143.742	5.584.343	5.383.855	5.041.870	-
PT Medco Daya Natuna	5.157.680	185.638	106.426	8.231	2.206.361
PT Medco Daya Makmur	1.187.576	603.242	1.424.119	12.094.780	-
PT Api Metra Graha	232.498	76.234	-	37.071	-
Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)	79.591	79.591	79.591	79.591	79.591
PT Medco Daya Abadi Lestari	-	-	241.870	-	10.000.000
PT Medco Daya Energi Nusantara	-	1.035	35.864	9.522	108.631
Jumlah	13.801.087	6.530.083	7.271.725	17.271.065	12.394.583

<i>Related parties</i>
<i>PT Bahtera Daya</i>
<i>Makmur (Note 47x)</i>
<i>PT Medco Daya Natuna</i>
<i>PT Medco Daya Makmur</i>
<i>PT Api Metra Graha</i>
<i>Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)</i>
<i>PT Medco Daya Abadi Lestari</i>
<i>PT Medco Daya Energi Nusantara</i>

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

23. OTHER PAYABLES (continued)

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
<i>Pihak ketiga</i>						<i>Third parties</i>
Utang kepada Operasi Bersama	18.472.974	15.417.281	11.081.745	16.572.054	7.890.928	Payables to Joint Operations
Kewajiban pajak atas First Tranche Petroleum	15.990.805	13.595.811	14.153.944	11.787.964	-	Tax payable on First Tranche Petroleum
Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi	7.697.969	11.073.234	5.299.912	4.029.711	29.617.876	Payables for construction and operation activities financing
Utang kepada Lundin Sea Holding B.V.	2.166.242	2.166.242	2.166.242	2.166.242	2.166.242	Payable to Lundin Sea Holding B.V.
Asuransi	1.715.731	1.660.985	1.664.161	1.649.629	2.178.128	Insurance
Cityview Energy Corp Ltd	1.008.980	1.008.980	1.008.980	1.008.980	1.008.980	Cityview Energy Corp Ltd
Karyawan	918.344	915.832	1.431.602	673.526	1.264.283	Employees
Star Energy (Kakap) Ltd	131.970	-	241.977	1.730.083	-	Star Energy (Kakap) Ltd
Utang <i>overlifting</i>	-	-	-	19.278.786	50.816.441	Overlifting payable
BP West Java Ltd	-	4.536.217	-	4.536.217	4.536.217	BP West Java Ltd
Utang kepada Japex Block A Pte Ltd	-	-	-	-	5.000.000	Payable to Japex Block A Pte Ltd
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	16.150.104	9.910.238	12.992.811	15.213.513	15.274.991	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah	64.253.119	60.284.820	50.041.374	78.646.705	119.754.086	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(30.720.314)	(37.406.930)	(27.511.080)	(52.549.240)	(102.043.710)	Current portion
Bagian jangka panjang	33.532.805	22.877.890	22.530.294	26.097.465	17.710.376	Long-term portion

Utang dari PT Medco Daya Makmur ("MDM") dan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") terutama merupakan utang kepada operasi bersama di Blok Sumatera Selatan dan Rimau.

Payables from PT Medco Daya Makmur ("MDM") and PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") are mainly payables to joint operations in South Sumatera and Rimau Blocks.

Utang kepada Operasi Bersama merupakan utang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Payables to Joint Operations represent payables for exploration and production activities related to joint operations, where the Group is not the operator.

Kewajiban pajak atas *First Tranche Petroleum* (FTP) merupakan bagian kurang bayar pajak penghasilan badan dan pajak dividen atas bagian FTP entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia. Entitas Anak akan membayar pajak tersebut apabila saldo akumulasi FTP lebih besar daripada saldo *unrecovered cost*.

Tax payable on *First Tranche Petroleum* (FTP) is part of underpayment of income tax and dividend tax on FTP share of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia. The Subsidiaries will pay the tax if the balance of accumulative FTP has exceeded the balance of the *unrecovered cost*.

Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi merupakan utang atas pembiayaan proyek pembangunan dan untuk operasi proyek pembangkit tenaga listrik.

Payables for construction and operation activities financing represent payables for financing power plant construction and for the operation of power plant projects.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Utang kepada Lundin Sea Holding B.V. merupakan jumlah yang akan dibayar oleh Medco Lematang B.V., entitas anak, pada saat pada saat pendapatan dari Blok Lematang setelah periode perpanjangan telah mencapai kondisi yang disebutkan pada perjanjian.

Utang kepada Star Energy (Kakap) Ltd merupakan utang atas bagian Star Energy (Kakap) Ltd terkait penjualan gas yang dilakukan oleh Medco E & P Natuna Ltd.

Pada tahun 2019 dan 2018, utang *overlifting* merupakan utang kepada SKK Migas dan partner operasi bersama dari entitas anak yang bergerak pada bidang minyak dan gas bumi.

Pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2019 dan 2018, utang kepada BP West Java Ltd merupakan jumlah yang akan dibayar oleh PT Medco E & P Tomori Sulawesi, entitas anak, pada saat produksi Blok Senoro-Toili telah mencapai volume tertentu sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian. Pada tahun 2020, utang telah dibayarkan sepenuhnya.

Pada tanggal 31 Desember 2018, utang kepada Japex Block A Ltd. merupakan sisa jumlah yang harus dibayarkan oleh PT Medco E & P Malaka terkait akuisisi hak partisipasi sebesar 16,6667% di Blok A Aceh.

23. OTHER PAYABLES (continued)

Payable to Lundin Sea Holding B.V. represents the amount to be paid by Medco Lematang B.V., a subsidiary, once the revenue from the Lematang Block after the extension has reached certain condition as stipulated in the agreement.

Payable to Star Energy (Kakap) Ltd represents payable for Star Energy (Kakap) Ltd share related to the sale of gas by Medco E & P Natuna Ltd.

In 2019 and 2018, overlifting payables are payables to SKK Migas and joint operations partners from subsidiaries engages in oil and gas sector.

As of June 30, 2020 and December 31, 2019 and 2018, payable to BP West Java Ltd represents the amount to be paid by PT Medco E & P Tomori Sulawesi, a subsidiary, once the production from the Senoro-Toili Block has reached certain volume as stipulated in the agreement. In 2020, Payable to BP West Java Ltd has been fully paid.

As of December 31, 2018, payable to Japex Block A Ltd. represents remaining amount to be paid by PT Medco E & P Malaka relation to the acquisition of 16.6667% participating interest in Block A Aceh.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG SEWA

Liabilitas sewa jangka panjang merupakan pengakuan liabilitas sewa (PSAK 73) atas perjanjian sewa peralatan kantor dan lainnya, sewa bangunan dan prasarana, sewa mesin, dan sewa kendaraan.

Pembayaran sewa minimum masa yang akan datang dianalisis sebagai berikut:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Saldo awal	277.410.803	-	-	Beginning balance
Dampak penerapan PSAK 73	-	266.813.938	266.813.938	Effect of adoption of PSAK 73
Ditambah:				Add:
Penambahan tahun berjalan	13.230.062	8.996.713	89.449.271	Addition in current year
Akresi bunga	6.752.015	7.410.321	14.796.236	Accretion of interest
Dikurangi:				Less:
Pembayaran liabilitas sewa	(56.799.071)	(45.063.153)	(93.525.677)	Repayment of lease liabilities
Penyesuaian kurs	(486.712)	(375.729)	(122.965)	Foreign exchange adjustment
Saldo akhir	240.107.097	237.782.090	277.410.803	Ending balance
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	93.451.172	75.659.580	94.448.948	Less current maturities
Bagian jangka panjang – neto	146.655.925	162.122.510	182.961.855	Long-term maturities - net
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	146.655.925	161.761.482	182.961.855	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	-	361.028	-	More than five years
Jumlah	146.655.925	162.122.510	182.961.855	Total

Grup tidak menghadapi risiko likuiditas signifikan sehubungan dengan utang sewa yang dimiliki.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, Grup mengakui liabilitas sewa atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$26.309.715, AS\$32.286.129 dan AS\$30.100.440.

Beban bunga dari liabilitas sewa yang diakui untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020 adalah sebesar AS\$4.209.625, AS\$4.411.730 dan AS\$9.236.406.

24. LEASE LIABILITIES

The long-term lease liabilities represent the recognition of lease liabilities (PSAK 73) from building and land improvement rental, machinery rental, equipment rental, and vehicle rental.

Future minimum leased payment may be analyzed as follows:

The Group does not face a significant liquidity risk with regard to its lease liabilities.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, the Group recognized lease liabilities related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$26,309,715, US\$32,286,129 and US\$30,100,440, respectively.

Interest from lease liabilities recognised for the year ended June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 amounted to US\$4,209,625, US\$4,411,730 and US\$9,236,406.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG SEWA (lanjutan)

Pembayaran sewa minimum masa depan berdasarkan perjanjian sewa dengan nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Dalam satu tahun	105.130.234	88.323.415	107.063.324	Within one year
Lebih dari satu tahun	158.101.748	174.732.195	195.645.793	Over one year
Jumlah pembayaran sewa minimum di masa depan	263.231.982	263.055.610	302.709.117	Total future minimum lease payments
Jumlah beban keuangan di masa depan	(23.124.885)	(25.273.520)	(25.298.314)	Amount representing finance charges
Nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum	240.107.097	237.782.090	277.410.803	Present value of minimum lease payments

Jumlah yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain yang berkaitan dengan sewa adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Beban penyusutan aset hak-guna	28.189.989	21.718.891	45.702.290	Depreciation expense of right-of-use assets
Pembayaran sewa variabel	2.836.248	4.307.789	10.130.011	Variable lease payments
Beban yang berkaitan dengan sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	3.635.526	2.867.244	9.458.559	Expenses relating to short-term leases and low-value asset
Beban bunga atas liabilitas sewa	4.209.625	4.411.730	9.236.406	Interest on lease liabilities
Total	38.871.388	33.305.654	74.527.266	Total

Grup memiliki arus kas keluar berkaitan dengan sewa, termasuk pembayaran sewa variabel, pembayaran sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, masing-masing sebesar AS\$63.270.845, AS\$52.238.186 dan AS\$113.114.247.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, opsi sewa memiliki harga sewa yang bersifat akan dinegosiasikan kembali saat periode kontrak selesai.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, Grup tidak memiliki intensi untuk mengeksekusi opsi terminasi atas kontrak sewa yang ada.

24. LEASE LIABILITIES (continued)

Future minimum lease payments under the lease agreements together with the present value of minimum lease payments are as follows:

Amount recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income related to leases are as follows:

The Group had total cash outflows related to leases, including variable lease payment, short-term and low-value assets lease payments as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 amounting to US\$63,270,845, US\$52,238,186 and US\$113,114,247, respectively.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, the extension options have lease rate that will be re-negotiated after contract period end.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, the Group has no intention to execute termination option on the available lease contracts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG SEWA (lanjutan)

Di bawah ini adalah pembayaran sewa masa depan potensial yang tidak didiskontokan terkait dengan periode setelah tanggal pelaksanaan opsi penghentian yang tidak termasuk dalam jangka waktu sewa:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Opsi penghentian diharapkan akan dilakukan				<i>Termination options expected to be exercised Within five years More than five years</i>
Dalam lima tahun	37.900.000	42.900.000	42.900.000	
Lebih dari lima tahun	-	-	-	
Jumlah	37.900.000	42.900.000	42.900.000	Total

24. LEASE LIABILITIES (continued)

Set out below are the undiscounted potential future rental payments relating to periods following the exercise date of termination options that are not included in the lease term:

25. UTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

25. TAXES PAYABLE

This account consists of:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Pajak Penghasilan (PPH) Badan	-	10.348.510	9.867.644	-	-	<i>Corporate Income Tax Withholding tax: Article 4(2) Article 15 Article 21 Article 23 Article 26</i>
Pajak yang dipungut:						
Pasal 4(2)	9.555	357.526	100	347.448	369.272	
Pasal 15	31.516	31.215	30.902	30.568	32.621	
Pasal 21	436.669	191.000	342.873	355.482	332.888	
Pasal 23	7.616	25.067	5.436	6.565	258.124	
Pasal 26	4.413	3.763	3.071	2.133	-	
Sub-jumlah	489.769	10.957.081	10.250.026	742.196	992.905	<i>Sub-total</i>
Entitas anak						<i>Subsidiaries Corporate income tax Withholding tax: Article 4(2) Article 15 Article 21 Article 23 Article 26 Value-added Tax (VAT)</i>
Pajak penghasilan (PPH) Badan	71.567.148	27.486.531	42.586.109	39.142.086	22.285.532	
Pajak yang dipungut:						
Pasal 4(2)	232.610	465.597	225.304	807.534	362.416	
Pasal 15	13.564	36.122	21.802	20.720	31.433	
Pasal 21	752.571	895.689	1.060.252	821.585	1.244.553	
Pasal 23	458.342	295.558	1.472.231	1.223.750	1.417.884	
Pasal 26	58.227	964	63.828	255.031	248.543	
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	5.431.088	5.249.580	6.687.796	6.475.520	2.203.220	
Sub-jumlah	78.513.550	34.430.041	52.117.322	48.746.226	27.793.581	<i>Sub-total</i>
Jumlah	79.003.319	45.387.122	62.367.348	49.488.422	28.786.486	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT TJB Power Services (TJBPS)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019
PPN Juli 2016/ VAT July 2016	SKP Kurang Bayar Tambahan/ Additional Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp343.148.076	Nihil/Nil	KEP-00003/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN September 2016/ VAT September 2016	SKP Kurang Bayar Tambahan/ Additional Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.147.586.586	Nihil/Nil	KEP-00004/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPh 26 September 2016/ WHT Art 26 September 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.278.674.504	Nihil/Nil	KEP-00002/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPh Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp3.624.483.370	Rp980.804.510	KEP-00001/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN Maret 2018/ VAT March 2018	Surat Tagihan Pajak/ Tax Collection Letter	Rp792.422.654	Nihil/Nil	KEP-07350/NKEB/WPJ.10/2020 10 Desember 2020/ December 10, 2020	Gugatan/ Lawsuit	Pembatalan Pertama/ First Cancellation	Permohonan pembatalan kedua ditolak/ Second cancellation request was rejected	Pembatalan Pertama/ First Cancellation
PPN Desember 2018/ VAT December 2018	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp904.637.528	Rp911.057.528	KEP-00265/KEB/WPJ.10/2020 2 Desember 2020/ December 2, 2020	Selesai/ Closed	Keberatan/ Objection	Dikembalikan/ Refunded	Keberatan/ Objection

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT TJB Power Services (TJBPS)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT TJB Power Services (TJBPS) (lanjutan)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020
PPN Maret 2019/ VAT March 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp782.979.541	Rp797.381.615	KEP-00031/KEB/WPJ.10/2021 9 Maret 2021/ March 9, 2021	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected (*)	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN Mei 2019/ VAT May 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp918.468.121	Rp932.403.869	KEP-00032/KEB/WPJ.10/2021 9 Maret 2021/ March 9, 2021	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected (*)	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN Juni 2019/ VAT June 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp755.668.191	Rp1.336.639.627	00023/407/19/511/20 23 Juni 2020/ June 23, 2020	Keberatan/ Objection (**)	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN September 2019/ VAT September 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.155.651.046	Rp1.194.179.537	KEP-00157/KEB/WPJ.10/2021 18 Juni 2021/ June 18, 2021	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected (*)	-	Keberatan/ Objection
PPN Februari, Maret, April, Juli 2019/ VAT February, March, April, July 2019	Surat Tagihan Pajak/ Tax Collection Letter	Rp807.970.989	Rp132.800	Berbagai nomor/ Various numbers 04 Maret 2021/ March 04, 2021	Gugatan/ Lawsuit	Permohonan pembatalan pertama/ First cancellation request	Permohonan pembatalan kedua/ Second cancellation request
PPN Agustus, Oktober, November 2019/ VAT August, October, November 2019	Surat Tagihan Pajak/ Tax Collection Letter	Rp390.386.618	Rp41.600	Berbagai nomor/ Various numbers 30 Desember 2020/ December 30, 2020	Permohonan pembatalan kedua/ Second cancellation request (***)	-	Permohonan pembatalan pertama ditolak/ First cancellation request was rejected

(*) Grup tidak mengajukan banding.

(**) Grup telah memperoleh surat keputusan dari DJP pada bulan Juli 2021.

(***) Grup telah memperoleh surat keputusan dari DJP pada Agustus 2021.

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT TJB Power Services (TJBPS) (continued)

(*) The Group has not submitted appeal.

(**) The Group had obtained decision letter from DGT in July 2021.

(***) The Group had obtained decision letter from DGT in August 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Energi Listrik Batam (ELB)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020
PPh 23 Desember 2015/ WHT Art 23 December 2015	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp5.921.126.269	Rp251.550	00012/203/15/225/20 9 November 2020/ November 9, 2020	Keberatan/ Objection	-	SKP Kurang Bayar telah diterbitkan/ Underpaid Tax Assessment Letter has been issued
PPh 23 Desember 2016/ WHT Art 23 December 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.390.610.784	Rp6.854.639	00006/203/16/217/21 28 Juni 2021/ June 28, 2021	SKP Kurang Bayar telah diterbitkan/ Underpaid Tax Assessment Letter has been issued (*)	-	-
PPh 23 Desember 2017/ WHT Art 23 December 2017	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.543.228.188	Rp17.354.403	00049/203/17/217/21 28 Juni 2021/ June 28, 2021	SKP Kurang Bayar telah diterbitkan/ Underpaid Tax Assessment Letter has been issued (*)	-	-

(*) Grup telah mengajukan Keberatan pada bulan September 2021.

(*) The Group had submitted tax objection in September 2021.

PT Medco Power Indonesia (MPI)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021
PPh Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.811.803.722	Rp132.359.093	00002/206/16/081/21 22 Januari 2021/ January 22, 2021	Keberatan/ Objection

PT Medco Power Indonesia (MPI)

PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021
PPh Badan Tahun 2019/ Corporate Income Tax Year 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp3.461.939.365	Koreksi fiskal nihil atas biaya/ Zero fiscal correction on expenses	00010/406/19/012/21 28 Januari 2021/ January 28, 2021	Keberatan/ Objection

PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Mitra Energi Batam (MEB)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021
PPh Badan Tahun 2019/ Corporate Income Tax Year 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp3.229.558.100	Rp12.519.271.350	00024/406/19/217/21 30 Juni 2021/ June 30, 2021	SKP Lebih Bayar telah diterbitkan/ Overpaid Tax Assessment Letter has been issued (*)

(*) Grup telah mengajukan Keberatan pada bulan September 2021.

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to the June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT Mitra Energi Batam (MEB)

(*) The Group had submitted tax objection in September 2021.

PT Dalle Energy Batam (DEB)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021
PPh Badan Tahun 2019/ Corporate Income Tax Year 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.008.760.284	Rp7.960.998.326	00023/406/19/217/21 28 Juni 2021/ June 28, 2021	SKP Lebih Bayar telah diterbitkan/ Overpaid Tax Assessment Letter has been issued (*)

(*) Grup telah mengajukan Keberatan pada bulan September 2021.

(*) The Group had submitted tax objection in September 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Grup/ Amount of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019	Status pada tanggal 31 Desember 2018/ Status as of December 31, 2018
PPh Badan Tahun 2014/ Corporate Income Tax Year 2014	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp19.516.025.901	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp19.516.025.901	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-117568.15/30 Januari 2020/ January 30, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp34.698.301.544	Peninjauan Kembali oleh DJP atas tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp34.698.301.544	Peninjauan Kembali oleh DJP tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp34.698.301.544	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2015/ Corporate Income Tax Year 2015	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp10.935.520.304	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp10.935.520.304	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-008607.15/15 Juni 2020/ June 15, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp36.821.124.119	Peninjauan Kembali oleh DJP atas tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp36.821.124.119	Peninjauan Kembali oleh DJP tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp36.821.124.119	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp102.579.601.876	Koreksi fiskal nihil atas biaya/ Zero fiscal correction on expenses	KEP-02549/KEB/WPJ.07/2016/29 Mei 2019/ May 29, 2019	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal	Keberatan/ Objection

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019	Status pada tanggal 31 Desember 2018/ Status as of December 31, 2018
PPH Pasal 23 Januari - Desember 2011/ WHT Art 23 January - December 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp2.685.285	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-003747.12 21 Agustus 2019/ August 21, 2019	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp94.164.155	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp94.164.155	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp94.164.155	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp94.164.155	Banding/ Appeal
PPH Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$634/ US\$634	Nihil/Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 2807/B/PK/Pjk/2020 14 Agustus 2020/ August 14, 2020	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali DJP/Supreme Court rejected DGT's Judicial Review	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of US\$22.249,46	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of US\$22.249,46	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of US\$22.249,46	Banding/ Appeal
PPH Pasal 23 Januari - Desember 2012/ WHT Art 23 January - December 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp297.592.727	Nihil/Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 3951/B/PK/Pjk/2020 27 Oktober 2020/ October 27, 2020	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal
PPH Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$65.688/ US\$65,688	Nihil/Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 3994/B/PK/Pjk/2020 18 November 2020/ November 18, 2020	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to the June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Grup/ Amount of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019	Status pada tanggal 31 Desember 2018/ Status as of December 31, 2018
PPh 21 Tahun 2009/ WHT Art 21 Year 2009	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp53.005.927	Rp53.005.927	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 1726/B/PPK/Pjk/2019 17 Juni 2019/ June 17, 2019	Selesai/ Closed	Selesai/ Closed	Selesai/ Closed	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali DJP/ Supreme Court rejected DGT's Judicial Review	Peninjauan Kembali oleh DJP/ Judicial Review by DGT
PPh Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$152.568/ US\$152,568	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-116771.15 26 Juni 2020/ June 26, 2020	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$129.784/ US\$129,784	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-008946.15 26 Juni 2020/ June 26, 2020	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Pasal 23 Mei, Agustus & Oktober 2012/ WHT Art 23 May, August & October 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers Juni 2018/ June, 2018	Selesai/ Closed	Selesai/ Closed	Selesai/ Closed	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal
PPN April 2012/ VAT April 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	PUT-007408.16 18 Desember 2019/ December 18, 2019	Selesai/ Closed	Selesai/ Closed	Selesai/ Closed	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal
PPN Mei, Agustus & Oktober 2012/ VAT May, August & October 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung Berbagai nomor/ Supreme Court Decision Letter Various numbers 16 Desember 2020/ December 16, 2020	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali DJP/ Supreme Court rejected DGT's Judicial Review	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp.1.301.815.364	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal
PPN Maret, Juni, Juli & November 2013/ VAT March, June, July & November 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak Berbagai nomor/ Tax Court Decision Letter Various numbers 27 Februari 2020/ February 27, 2020	Selesai/ Closed	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Selesai/ Closed	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Grup/ Amount of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019	Status pada tanggal 31 Desember 2018/ Status as of December 31, 2018
PPh Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$1.053.319/ US\$1,053,319	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-000797.15 26 Agustus 2020/ August 26, 2020	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Pasal 23 Januari - Desember 2011/ WHT Art 23 January - December 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp2.663.214.107	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-000796.12 26 Agustus 2020/ August 26, 2020	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-009481 18 November 2020/ November 18, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of US\$756,773	Banding/ Appeal	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Pasal 23 Mei - Desember 2012/ WHT Art 23 May - December 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp9.796.638	Rp9.796.638	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-009480 18 November 2020/ November 18, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp2.076.553.704	Banding/ Appeal	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Desember 2012/ VAT December 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-009482 18 November 2020/ November 18, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp183.354.857	Banding/ Appeal	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Medco E & P Indonesia (MEPI) (lanjutan)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Grup/ Amount of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019	Status pada tanggal 31 Desember 2018/ Status as of December 31, 2018
PPh Pasal 23 Desember Tahun 2013/ WHT Art 23 December Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp4.613.676	Rp4.613.676	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-011181.12 9 September 2020/ September 9, 2020	Selesai/ Closed	Banding/ Appeal	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Februari, April, Juni, Juli, September, November, Desember 2013/ VAT February, April, June, July, September, November, December 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak Berbagai nomor/ Tax Court Decision Letter Various numbers 9 September 2020/ September 9, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp1.725.680.244	Banding/ Appeal	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp1.725.680.244	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

PT Medco E & P Indonesia (MEPI) (continued)

PT Medco E & P Lematang (MEPL)

PT Medco E & P Lematang (MEPL)

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Grup/ Amount of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019	Status pada tanggal 31 Desember 2018/ Status as of December 31, 2018
PPN Mei Tahun 2013/ VAT May Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/Nil	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-010438.16 10 Juni 2020/ June 10, 2020	Selesai/ Closed	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

PT Medco Sampang Indonesia

Jenis Pajak dan Masa/ Type of Tax and Period	Jenis/ Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Grup/ Amount of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2021/ Status as of June 30, 2021	Status pada tanggal 30 Juni 2020/ Status as of June 30, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019	Status pada tanggal 31 Desember 2018/ Status as of December 31, 2018
PPh Badan Tahun 2014/ Corporate Income Tax Year 2014	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$35,815/ US\$35,815	AS\$35,815/ US\$35,815	KEP-01472/KEB/WPJ.07/2020/18 Maret 2020/ March 18, 2020	Selesai/ Closed	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected (*)	Keberatan/ Objection	-

(*) Grup tidak mengajukan banding

(*) The Group has not submitted appeal

Manajemen berkeyakinan Grup telah menaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia dan di yurisdiksi pajak lainnya. Oleh karena itu, manajemen berpendapat tidak diperlukan pencadangan atas ketidakpastian posisi perpajakan dari Surat Ketetapan Pajak yang disebutkan di atas.

Management believes the Group has fully complied with the tax requirements in Indonesia and in other tax jurisdictions. Therefore, management is of the opinion that no provision is necessary for uncertain tax position from the above mentioned Tax Assessment Letters.

26. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

26. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)		2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
Bunga	45.113.028	49.306.134	44.037.224	45.451.729	41.361.557	Interest
Kontrak jasa	39.253.170	79.869.042	69.973.132	69.645.587	95.302.699	Contract services
Biaya konstruksi	14.351.825	-	-	21.073.519	-	Construction cost
Operasi bersama	7.391.900	10.712.386	5.117.135	21.743.360	3.580.131	Joint operations
Jasa profesional	4.480.608	3.485.252	3.284.047	5.087.564	2.269.614	Professional fees
Bonus produksi	2.726.028	2.726.028	2.726.028	-	-	Production bonus
Sewa	2.268.735	1.445.365	955.214	1.720.093	2.029.769	Rentals
Tenaga kerja	1.603.874	4.686.690	5.051.596	5.281.546	1.477.227	Labor supply
Biaya relokasi kantor	-	-	-	15.610.090	-	Office relocation cost
Beban operasional lainnya	11.850.044	2.475.596	6.174.414	7.218.101	5.165.710	Other operating expenses
Jumlah	129.039.212	154.706.493	137.318.790	192.831.589	151.186.707	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**26. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN
(lanjutan)**

Biaya konstruksi merupakan biaya pembangunan pembangkit listrik berkapasitas 275 MW dan fasilitas pendukungnya untuk PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") sehubungan dengan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (PPTL) dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (Catatan 48).

Biaya relokasi kantor merupakan beban sehubungan dengan relokasi kantor Ophir Energy Ltd (sebelumnya Ophir Energy Plc) untuk meningkatkan efektivitas operasinya.

26. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS (continued)

Construction cost represents cost to build gas fired power plant 275 MW capacity and its supporting facilities for PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") in accordance with Power Purchase Agreement (PPA) with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (Note 48).

Office relocation cost represents provision for relocation of Ophir Energy Ltd (formerly Ophir Energy Plc) offices in order to improve the effectiveness of its operations.

27. DERIVATIF

27. DERIVATIVES

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 Juni, 2021 June 30, 2021			31 Desember, 2020/ December 31, 2020			Reklasifikasi ke operasi yang/ dihentikan Reclassification to discontinued Operation
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Perusahaan/ The Company								
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	7.471.952	(2.540.906)	-	4.931.046	709.371	-
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	-	-	-	(1.657.405)	-
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	146.112	72.933	(199.114)	272.293	-	(8.418)	-
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	1.882.710	(860.297)	-	1.022.413	(3.194.858)	-
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	5.272.936	(2.256.199)	-	3.016.737	(119.518)	-
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	1.262.366	(506.169)	-	756.197	(2.226.859)	-
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	1.563.202	(930.552)	-	632.650	(632.650)	-
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	68.148	158.738	-	226.886	81.343	-
Standard Chatered Bank	Perjanjian collar komoditas/ Commodity collar	-	-	-	-	-	(141.704)	-
Standard Chartered Bank	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	-	913.423	54.379	967.802	(838.568)	-
Morgan Stanley & Co International Pic	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	1.677.386	1.029.088	72.952	2.779.426	(2.168.175)	-
BNP Paribas	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	69.991	225.169	105.879	401.039	(147.667)	-
ING Bank N.V.	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	1.501.688	233.444	-	1.735.132	(1.735.132)	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 Juni, 2021 June 30, 2021			31 Desember, 2020/ December 31, 2020			Reklasifikasi ke Operasi yang dihentikan/ Reclassification to Discontinued Operation
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)								
Natixis	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	3.007	109.779	44.074	-	150.846	(150.846)	-
BNP Paribas	Non-Deliverable Forward/ Non-Deliverable Forward	-	121.642	(121.642)	-	-	-	-
ING Bank N.V	Non-Deliverable Forward/ Non-Deliverable Forward	8.717	69.986	(61.269)	-	-	-	-
Morgan Stanley & Co International Plc	Non-Deliverable Forward/ Non-Deliverable Forward	-	222.922	(222.922)	-	-	-	-
PT Medco E & P Malaka (MEPM)								
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	1.220.435	584.779	-	1.805.214	(1.024.845)	-
ING Bank N.V	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	1.217.987	583.543	-	1.801.530	(1.044.468)	-
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	1.219.090	582.352	-	1.801.442	(1.046.280)	-
Grup Kontraktor Sarulla Geothermal (Grup Kontraktor)/ The Contractor Group of Sarulla Geothermal (Group Contractor)								
Mizuho Bank.Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	-	11.973.602
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	-	11.287.916
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	-	9.479.588
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	-	6.983.585
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	-	6.032.653
PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)								
MUFG Bank Ltd	Perjanjian forward mata uang asing/ foreign exchange forward	89.074	-	(247.312)	336.386	-	(57.788)	-
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	3.183.020	3.081.240	-	6.264.260	(6.098.611)	-
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	3.223.544	3.040.716	-	6.264.260	(6.098.611)	-
International Finance Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	7.648.953	(4.006.940)	-	3.642.012	(3.519.868)	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ <i>Third parties</i>	Jenis/ <i>Type</i>	30 Juni, 2021 <i>June 30, 2021</i>			31 Desember, 2020/ <i>December 31, 2020</i>			Reklasifikasi ke Operasi yang dihentikan/ Reclassification to <i>Discontinued Operation</i>
		Aset Derivatif/ <i>Derivative Assets</i>	Liabilitas Derivatif/ <i>Derivative Liabilities</i>	Keuntungan (Kerugian)/ <i>Gain (Loss)</i>	Aset Derivatif/ <i>Derivative Assets</i>	Liabilitas Derivatif/ <i>Derivative Liabilities</i>	Keuntungan (Kerugian)/ <i>Gain (Loss)</i>	
PT Medco Power Indonesia (MPI)								
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swap</i>	336.309	-	245.706	90.603	-	90.603	-
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swap</i>	-	-	(352.516)	352.516	-	352.516	-
Jumlah/Total		583.219	39.080.670	(1.583.566)	1.285.008	38.198.892	(30.678.438)	45.757.344
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ <i>Less current portion</i>		437.107	14.607.976		1.012.715	13.163.568		
Bagian jangka panjang/ Long-term portion		146.112	24.472.694		272.293	25.035.324		
Keuntungan (kerugian) yang terrealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ <i>Realized or unrealized gain (loss) on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</i>				(4.295.772)			(6.756.594)	
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas/ <i>Other comprehensive income of cash flow hedge</i>					2.712.206		(23.921.844)	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 Juni, 2020 (Tidak diaudit/ June 30, 2020 (Unaudited))			31 Desember, 2019/ December 31, 2019			
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Reklasifikasi Operasi yang dihentikan/ Reclassification to discontinued Operation	Aset Derivatif/ Derivative Asset	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
Perusahaan/ The Company								
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	13.986.124	(8.345.707)	-	-	5.640.417	10.428.075
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	784.282	-	(873.123)	-	1.657.405	-	1.128.246
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	23.795	-	(256.916)	-	280.711	-	240.865
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	1.703.034	4.530.378	(4.999.788)	-	3.174.106	1.001.661	10.165.518
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	7.335.321	(4.438.102)	-	-	2.897.219	4.673.702
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	991.089	1.857.330	(2.336.903)	-	2.092.285	621.623	2.174.037
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	2.910.331	(2.910.331)	-	-	-	-
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	462.682	(154.453)	-	-	308.229	(251.414)
Standard Chatered Bank	Perjanjian collar komoditas/ Commodity collar	-	-	(141.704)	-	141.704	-	(1.129.376)
Standard Chartered Bank	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	1.616.725	-	1.691.580	-	-	74.855	(74.855)
Morgan Stanley & Co International Plc	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	3.047.776	-	3.586.075	-	-	538.299	(1.189.297)
BNP Paribas	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	3.291.767	-	3.439.260	-	54.353	201.846	(147.493)
BNP Paribas	Non-Deliverable Forward / Non-Deliverable Forward	878.485	-	878.485	-	-	-	-
ING Bank	Non-Deliverable Forward / Non-Deliverable Forward	754.080	-	754.080	-	-	-	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 Juni, 2020 (Tidak diaudit/ June 30, 2020 (Unaudited))			31 Desember, 2019/ December 31, 2019			
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Reklasifikasi Operasi yang dihentikan/ Reclassification to discontinued Operation	Aset Derivatif/ Derivative Asset	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
PT Medco E & P Malaka (MEPM)								
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.300.045	(1.519.676)	-	-	780.369	(1.572.209)
ING Bank N.V	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.294.819	(1.537.757)	-	-	757.062	(1.547.690)
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.294.834	(1.539.672)	-	-	755.162	(1.555.606)
Grup Kontraktor Sarulla Geothermal (Grup Kontraktor)/ The Contractor Group of Sarulla Geothermal (Group Contractor)								
Mizuho Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	(13.406.639)	-	7.520.656	(3.821.084)
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	(12.813.447)	-	6.840.997	(3.844.871)
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	(10.701.039)	-	5.849.821	(3.123.530)
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	(7.893.713)	-	4.313.472	(2.278.157)
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	(6.032.653)	-	3.722.616	(1.978.861)
PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)								
MUFG Bank Ltd	Perjanjian forward mata uang asing/ foreign exchange forward	-	144.019	(538.193)	-	394.174	-	394.174
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	8.583.122	(8.417.473)	-	-	165.649	(165.649)
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	8.292.079	(8.126.430)	-	-	165.649	(165.649)
International Finance Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	4.820.976	(4.698.832)	-	-	122.144	(122.144)
PT Medco Power Indonesia (MPI)								
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	744.719	-	744.719	-	-	-	-
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	381.748	-	381.748	-	-	-	-
Jumlah/Total		14.217.500	59.812.060	(39.359.113)	(50.847.491)	7.794.738	42.277.746	6.236.732

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 Juni, 2020 (Tidak diaudit)/ June 30, 2020 (Unaudited)			31 Desember, 2019/ December 31, 2019			
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Reklasifikasi Operasi yang dihentikan/ Reclassification to discontinued Operation	Aset Derivatif/ Derivative Asset	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ Less current portion		10.333.553	4.659.271			522.486	6.490.917	
Bagian jangka panjang/ Long-term portion		3.883.947	55.152.789			7.272.252	35.786.829	
Keuntungan (kerugian) yang terrealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ Realized or unrealized gain (loss) on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income				(23.740.948)				(1.849.992)
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas/ Other comprehensive income of cash flow hedge				(15.618.165)				8.086.724

Pihak ketiga	Jenis/ Type	31 Desember 2018/ December 31, 2018			Third parties
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Perusahaan					The Company
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	16.068.492	6.583.916	PT DBS Bank Indonesia
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	5.734.875	Standard Chartered Bank
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	529.159	-	6.308.518	MUFG Bank Ltd
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	39.846	-	11.568.162	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	996.871	8.989.944	(7.123.681)	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	7.570.921	(7.234.512)	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Maybank Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	656.310	1.359.685	(504.239)	PT Bank Maybank Tbk
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	56.815	(56.815)	PT DBS Bank Indonesia

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga	Jenis/ Type	31 Desember 2018/ December 31, 2018			Third parties
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Perusahaan (lanjutan)					
<i>The Company (continued)</i>					
DBS Bank Ltd	Perjanjian collar komoditas/ Commodity collar	-	-	70.173	DBS Bank Ltd
Standard Chatered Bank	Perjanjian collar komoditas/ Commodity collar	1.271.080	-	1.606.112	Standard Chatered Bank
Morgan Stanley & Co International Plc	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	650.998	-	650.998	Morgan Stanley & Co International Plc
PT Medco E & P Tomori Sulawesi (MEPTS)					
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	(202.533)	Standard Chartered Bank
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	(202.205)	PT Bank ANZ Indonesia
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	(201.107)	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	(280.154)	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	(200.971)	Sumitomo Mitsui Banking Corporation
PT Medco E & P Malaka (MEPM)					
Australia and New Zealand Bankin Group Limited	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	791.840	-	378.400	Australia and New Zealand Banking Group Limited
ING Bank N.V	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	790.628	-	410.887	ING Bank N.V.
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	800.444	-	425.698	Société Générale
Grup Kontraktor Sarulla Geothermal (Grup Kontraktor)/ The Contractor Group of Sarulla Geothermal (Group Contractor)					
Mizuho Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	3.699.572	2.834.848	Mizuho Bank Ltd
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.996.126	2.197.669	Sumitomo Mitsui Banking Corporation
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.726.291	2.045.241	MUFG Bank Ltd
ING Bank N.V	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.035.315	1.477.522	ING Bank N.V.
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	1.743.755	1.285.326	Société Générale
Jumlah		6.527.176	47.246.916	27.572.128	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga	Jenis/ Type	31 Desember 2018/ December 31, 2018		Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Third parties
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities		
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun		1.922.078	11.225.780		Less current portion
Bagian jangka panjang		4.605.098	36.021.136		Long-term portion
Keuntungan (kerugian) yang terrealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian				406.070	Realized or unrealized gain (loss) on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas				27.166.058	Other comprehensive income of cash flow hedge

Grup melakukan transaksi *forward* atas mata uang asing, *swap* atas mata uang silang dan *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas mata uang asing dan tingkat bunga. Grup juga mempunyai kontrak *collar* komoditas dan kontrak opsi komoditas yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan harga komoditas. Seluruh kontrak yang dilakukan Grup mempunyai kewajiban yang mendasari.

The Group entered into foreign exchange forward, cross-currency swaps and interest rate swaps hedging instruments to manage its foreign currency and interest rate risks. The Group also entered into commodity collar and commodity options contract that are used as a hedge for the exposure to changes in commodity price. All contracts entered into by the Group have underlying obligations.

Lindung nilai arus kas – risiko mata uang asing

Cash flow hedges - foreign currency risk

Kontrak *swap* dan *forward* mata uang asing ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai dalam lindung nilai arus kas dari transaksi perkiraan dalam Rupiah Indonesia. Transaksi perkiraan ini sangat mungkin diperkirakan untuk pembayaran gaji, pembelian barang, dan pembayaran utang Grup dalam Rupiah Indonesia.

Cross-currency swaps and foreign currency forward contracts are designated as hedging instruments in cash flow hedges of forecast transactions in Indonesian Rupiah. These forecast transactions are highly probable for the Group's payment of salaries, purchases of materials and repayment of liabilities in Indonesian Rupiah.

Lindung nilai arus kas – risiko suku bunga

Cash flow hedges - interest rate risk

Grup memiliki utang dengan suku bunga mengambang dan tetap. Grup menetapkan kontrak *swap* suku bunga sebagai lindung nilai arus kas untuk mengurangi volatilitas dari suku bunga.

The Group has liabilities with floating and fixed interest rate. The Group designates interest rate swaps as cash flow hedges to mitigate the volatility of interest rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

Risiko harga komoditas

Grup menjual minyak mentah secara berkelanjutan. Peningkatan volatilitas harga minyak telah menyebabkan keputusan untuk masuk ke dalam kontrak opsi komoditas untuk melindungi risiko penurunan harga dari penjualan minyak mentah.

Terdapat hubungan ekonomi antara *item* yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai karena ketentuan instrumen lindung nilai cocok dengan persyaratan transaksi perkiraan yang sangat mungkin diperkirakan (contoh jumlah nosional dan tanggal pembayaran yang diharapkan).

Selama periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan tahun yang berakhir 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, Grup melakukan lindung nilai kurang dari 25% dari pembelian mata uang asing dan kurang dari 20% dari total penjualan minyak mentahnya.

Untuk menguji efektivitas lindung nilai, Grup menggunakan metode derivatif hipotetis dan membandingkan perubahan nilai wajar instrumen lindung nilai terhadap perubahan nilai wajar item yang dilindungi nilai yang disebabkan oleh risiko yang dilindungi nilai.

Ketidakefektifan lindung nilai dapat timbul dari:

- Perbedaan dalam waktu arus kas dari item yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai;
- Indeks yang berbeda (dan kurva yang berbeda) yang terkait dengan risiko lindung nilai dari item yang dilindungi dan instrumen lindung nilai;
- Risiko kredit rekanan yang memengaruhi pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai dan item yang dilindungi nilai secara berbeda; dan
- Perubahan pada perkiraan arus kas dari item yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai.

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut:

27. DERIVATIVES (continued)

Commodity price risk

The Group sells crude oil on an ongoing basis. The increased volatility in oil prices has led to the decision to enter into commodity option contracts to hedge the downside price risk from crude oil sales.

There is an economic relationship between the hedged items and the hedging instruments as the terms of the hedging instruments match the terms of the expected highly probable forecast transactions (i.e., notional amount and expected payment date).

During the six-month period then ended June 30, 2021 and 2020 and the year ended December 31, 2020, 2019 and 2018, the Group hedged less than 25% of its foreign currency purchases and less than 20% of its total crude oil sales.

To test the hedge effectiveness, the Group uses the hypothetical derivative method and compares the changes in the fair value of the hedging instruments against the changes in fair value of the hedged items attributable to the hedged risks.

The hedge ineffectiveness can arise from:

- Differences in the timing of the cash flows of the hedged items and the hedging instruments;
- Different indexes (and accordingly different curves) linked to the hedged risk of the hedged items and hedging instruments;
- The counterparties' credit risk differently impacting the fair value movements of the hedging instruments and hedged items; and
- Changes to the forecasted amount of cash flows of hedged items and hedging instruments.

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian forward mata uang asing/ Foreign exchange forward					
MUFG Bank Ltd	7.788.533	Rp113.494.505.874	29 November 2019/ November 29, 2019	28 Juli 2021/ July 28, 2021	MRPR dapat membeli sejumlah nilai nominal Rupiah pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MRPR shall buy the Rupiah notional amount at the agreed rate and pay the US Dollar notional amount no later than the expiry date.
PT Bank Indonesia Maybank	4.000.000	Rp57.200.000.000	4 Mei 2019/ May 4, 2019	16 Juli 2019/ July 16, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2019/ Settled in July 2019	MPI dapat membeli sejumlah nilai nominal Dolar AS pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Rupiah selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MPI shall buy the US Dollar notional amount at the agreed rate and pay the Rupiah notional amount no later than the expiry date.
Standard Bank Limited Chartered Singapore	515.778.560	GBP 389.120.000	24 Januari 2019/ January 24, 2019	5 Juli 2019/ July 5, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2019/ Settled in May 2019	MEG dapat membeli sejumlah nilai nominal GBP pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MEG shall buy the GBP notional amount at the agreed rate and pay US Dollar notional amount no later than the expiry date.
Perjanjian non deliverable mata uang asing/ Foreign exchange non deliverable forward					
BNP Paribas	18.000.000	Rp261.000.000.000	3 Maret 2021/ March 31, 2021	2 Desember 2021/ December 2, 2021	Perusahaan dapat membeli sejumlah nilai nominal Rupiah pada rate yang telah disepakati dan membayarnya dengan cara pembayaran netting./ The Company shall buy the Rupiah notional amount at the agreed rate and pay US Dollar notional amount in a monthly basis with netting payment.
ING Bank N.V.	18.000.000	Rp262.800.000.000	26 Februari 2021/ February 26, 2021	30 November 2021/ November 30, 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	18.000.000	Rp258.300.000.000	18 Februari 2021/ February 18, 2021	18 November 2021/ November 18, 2021	
ING Bank N.V.	12.000.000	Rp193.380.000.000	23 April 2020/ April 23, 2020	27 Oktober 2020/ October 27, 2020 Telah diselesaikan pada bulan Oktober 2020/ Settled in October 2020	
BNP Paribas	12.000.000	Rp192.780.000.000	21 April 2020/ April 21, 2020	19 Oktober 2020/ October 19, 2020 Telah diselesaikan pada bulan Oktober 2020/ Settled in October 2020	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	45.518.207	Rp 650.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	23 Juni 2024/ June 23, 2024	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Juni, 23 September, 23 Desember dan 23 Maret. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran. / The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every June 23, September 23, December 23 and March 23. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.
PT Bank Permata Tbk	10.489.510	Rp 150.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	23 Juni 2024/ June 23, 2024	
PT Bank UOB Indonesia	6.993.007	Rp 100.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	21 Juni 2024/ June 21, 2024	
PT Bank UOB Indonesia	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2025/ February 20, 2025	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 20 Februari, 20 Mei, 20 Agustus dan 20 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah / The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every February 20, May 20, August 20 and November 20. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	20.160.525	Rp276.300.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2025/ February 20, 2025	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	29.186.428	Rp400.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	7.296.607	Rp100.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank DBS Indonesia	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross-currency swap (continued)					
PT Bank UOB Indonesia	14.863.189	Rp203.700.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 20 Februari, 20 Mei, 20 Agustus dan 20 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/
PT Bank CIMB Niaga Tbk	8.755.928	Rp120.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	<i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every February 20, May 20, August 20 and November 20. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	33.471.683	Rp500.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	24.444.370	Rp365.150.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	<i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
MUFG Bank Ltd	19.413.576	Rp290.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	
PT Bank Permata Tbk	3.179.810	Rp47.500.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2023/ September 28, 2023	

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross-currency swap (continued)					
PT Bank CIMB Niaga Tbk	15.812.432	Rp217.500.000.000	29 Maret 2018 */ March 29, 2018 *	29 Maret 2023/ March 29, 2023	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 29 Maret, 29 Juni, 29 September dan 29 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 29, June 29, September 29 and December 29. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	20.537.986	Rp282.500.000.000	29 Maret 2018 */ March 29, 2018 *	29 Maret 2021/ March 29, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2021/ Settled in March 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 29 Maret, 29 Juni, 29 September dan 29 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 29, June 29, September 29 and December 29. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount.
PT Bank DBS Indonesia	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount.
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	11.356.821	Rp151.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 September 2022/ September 28, 2022	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 21 Maret, 21 Juni, 21 September dan 21 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 21, June 21, September 21 and December 21. Initial exchange occurred on Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	18.512.944	Rp246.000.000.000	21 Juni 2017 */ June 21, 2017 *	21 Desember 2019/ December 21, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2019/ Settled in December 2019	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 21 Maret, 21 Juni, 21 September dan 21 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 21, June 21, September 21 and December 21. Initial exchange occurred on Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount.

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross-currency swap (continued)					
PT Bank DBS Indonesia	56.696.764	Rp753.500.000.000	14 Juni 2017 */ June 14, 2017 *	14 Juni 2022/ June 14, 2022	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 14 Maret, 14 Juni, 14 September dan 14 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 14, June 14, September 14 and December 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	20.278.405	Rp269.500.000.000	14 Juni 2017 */ June 14, 2017 *	14 Juni 2020/ June 14, 2020 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2020/ Settled in June 2020	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	18.698.269	Rp248.500.000.000	14 Juni 2017 */ June 14, 2017 *	14 Juni 2018/ June 14, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2018/ Settled in June 2018	
PT Bank DBS Indonesia	28.539.241	Rp380.000.000.000	30 Maret 2017 */ March 30, 2017 *	30 Maret 2020/ March 30, 2020 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2020/ Settled in March 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 30, June 30, September 30, and December 30. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank DBS Indonesia	70.190.114	Rp923.000.000.000	15 Juli 2016*/ July 15, 2016 *	15 Juli 2021/ July 15, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 15 Januari, 15 April, 15 Juli dan 15 Oktober. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every January 15, April 15, July 15 and October 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	24.866.920	Rp327.000.000.000	15 Juli 2016*/ July 15, 2016 *	15 Juli 2019/ July 15, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2019 / Settled in July 2019	

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross-currency swap (continued)					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	3.945.841	Rp51.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 30, June 30, September 30, and December 30. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	42.475.822	Rp549.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2019/ September 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan September 2019/ Settled in September 2019	
PT Bank DBS Indonesia	25.145.068	Rp325.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	25.145.068	Rp325.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021	
PT Bank DBS Indonesia	81.833.061	Rp1.000.000.000.000	8 Oktober 2014 */ October 8, 2014 *	8 Oktober 2018/ October 8, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Oktober 2018 / Settled in October 2018	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross-currency swap (continued)					
PT Bank DBS Indonesia	71.794.872	Rp700.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollar notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Permata Tbk	41.025.641	Rp400.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	
Standard Chartered Bank	20.512.820	Rp200.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	
MUFG Bank Ltd	20.512.820	Rp200.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	12.500.000	Rp170.750.000.000	24 Januari 2020/ January 24, 2020	24 September 2021/ September 24, 2021	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 6 bulan di tambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 24 Maret dan 24 September/ MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 6 months LIBOR interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every March 24 and September 24.
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	19.500.000	Rp266.272.500.000	21 Januari 2020/ January 21, 2020	26 Mei 2021/ May 26, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 3 bulan di tambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 26 di setiap bulan/ MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 3 months interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every 26 of month.

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap					
PT Bank DBS Indonesia	56.000.000	N/A	22 Juni 2018/ June 22, 2018	23 Desember 2020/ December 23, 2020 Telah dibatalkan pada April 2019/ Has been terminated in April 2019	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Maret, 23 Juni, 23 September dan 23 Desember/ The Company shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 23, June 23, September 23 and December 23.
PT Bank DBS Indonesia	7.142.857	N/A	28 Maret 2018/ March 28, 2018	28 Desember 2021/ December 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 28 Maret, 28 Juni, 28 September dan 28 Desember/ The Company shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 28, June 28, September 28 and December 28.
Australia and New Zealand Banking Group Limited	38.250.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 31 Maret, 30 Juni, 30 September dan 31 Desember/ MEPM shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 31, June 30, September 30 and December 31.
Société Générale	38.250.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	
ING Bank N.V.	38.250.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	
Mizuho Bank, Ltd.	79.756.142	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	54.832.347	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor Sarulla menerima suku bunga mengambang LIBOR 6 bulan ditambah spread per tahun dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 24 Maret dan 24 September/ The Group Contractor Sarulla shall receive a floating 6 months LIBOR based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every March 24 and September 24.
MUFG Bank Ltd	54.832.347	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
ING Bank N.V.	40.376.547	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
Société Générale	34.893.312	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
	Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Perjanjian swap atas suku bunga (lanjutan)/ Interest rate swap (continued)					
MUFG Bank Ltd	64.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	MRPR menerima suku bunga mengambang LIBOR 6 bulan ditambah spread per tahun dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ MRPR shall receive a floating 6 months LIBOR based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every February 23 and August 23.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	64.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	
International Finance Corporation	37.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	15.537.500	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	MEPTS menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember/ MEPTS shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 30, June 30, September 30, and December 30.
Standard Chartered Bank	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	
PT Bank ANZ Indonesia	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	
PT Bank DBS Indonesia	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/ Notional Amount	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent				
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost. Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022	
ING Bank N.V.	220.000 barel/ 220,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Natixis	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/ Notional Amount	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Perjanjian Opsi komoditas pada Brent (lanjutan)/ Commodity Options agreement on Brent (continued)				
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost.
ING Bank N.V.	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 November 2020/ November 1, 2020	30 April 2021/ April 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan April 2021/ Settled in April 2021	
ING Bank N.V.	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 November 2020/ November 1, 2020	30 April 2021/ April 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan April 2021/ Settled in April 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 September 2020/ September 1, 2020	28 Februari 2021/ February 28, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Februari 2021/ Settled in February 2021	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 September 2020/ September 1, 2020	31 Agustus 2021/ August 31, 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Agustus 2020/ August 1, 2020	31 Juli 2021/ July 31, 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Agustus 2020/ August 1, 2020	31 Juli 2021/ July 31, 2021	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Agustus 2020/ August 1, 2020	31 Juli 2021/ July 31, 2021	
BNP Paribas	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ <i>Third parties</i>	Nilai Notional/ <i>Notional Amount</i>	Tanggal Efektif/ <i>Effective Date</i>	Tanggal Pertukaran Akhir/ <i>Final Exchange Date</i>	Syarat dan ketentuan/ <i>Terms and conditions</i>
Perjanjian Opsi komoditas pada Brent (lanjutan)/ <i>Commodity Options agreement on Brent (continued)</i>				
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Juli 2020/ <i>July 1, 2020</i>	30 Juni 2021/ <i>June 30, 2021</i>	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is lower than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost.</i></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.</i></p>
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Juli 2020/ <i>July 1, 2020</i>	30 Juni 2021/ <i>June 30, 2021</i>	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Juli 2020/ <i>July 1, 2020</i>	30 Juni 2021/ <i>June 30, 2021</i>	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Juli 2020/ <i>July 1, 2020</i>	30 Juni 2021/ <i>June 30, 2021</i>	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Juli 2020/ <i>July 1, 2020</i>	30 Juni 2021/ <i>June 30, 2021</i>	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Januari 2020/ <i>January 1, 2020</i>	31 Desember 2020/ <i>December 31, 2020</i>	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Januari 2020/ <i>January 1, 2020</i>	31 Desember 2020/ <i>December 31, 2020</i>	
BNP Paribas	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Januari 2020/ <i>January 1, 2020</i>	31 Desember 2020/ <i>December 31, 2020</i>	
BNP Paribas	240.000 barel/ <i>240,000 barrels</i>	1 Januari 2020/ <i>January 1, 2020</i>	31 Desember 2020/ <i>December 31, 2020</i>	
				<p>Telah diselesaikan pada bulan Desember 2020/ <i>Settled in December 2020</i></p> <p>Telah diselesaikan pada bulan Desember 2020/ <i>Settled in December 2020</i></p> <p>Telah diselesaikan pada bulan Desember 2020/ <i>Settled in December 2020</i></p> <p>Telah diselesaikan pada bulan Desember 2020/ <i>Settled in December 2020</i></p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/ Notional Amount	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Perjanjian Opsi komoditas pada Brent (lanjutan)/ Commodity Options agreement on Brent (continued)				
Standard Chartered Bank	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2020/ January 1, 2020	31 Desember 2020/ December 31, 2020 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2020/ Settled in December 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is lower than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost.</i> Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.</i>
Morgan Stanley & Co. International plc	645.000 barel/ 645,000 barrels	1 Januari 2019/ January 1, 2019	30 Juni 2019/ June 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2019/ Settled in June 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is greater than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost.</i>
Morgan Stanley & Co. International plc	40.000 barel/ 40,000 barrels	1 Januari 2019/ January 1, 2019	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or lower than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.</i>
Morgan Stanley & Co. International plc	40.000 barel/ 40,000 barrels	1 Januari 2019/ January 1, 2019	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan akan membayar selisihnya/ <i>If the floating price in respect of a payment date greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company will pay the difference.</i>
Perjanjian Collar komoditas pada HSFO/ Commodity Collar agreement on HSFO				
Standard Chartered Bank	12.000 metrik ton/ 12,000 metric tons	1 May 2019/ May 1, 2019	30 April 2020/ April 30, 2020 Telah diselesaikan pada bulan April 2020/ Settled in April 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada settlement/ <i>If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement.</i>
Morgan Stanley & Co. International plc	12.000 metrik ton/ 12,000 metric tons	1 Oktober 2018/ October 1, 2018	30 September 2019/ September 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan September 2019/ Settled in September 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ <i>If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.</i>
Morgan Stanley & Co. International plc	12.000 metrik ton/ 12,000 metric tons	1 November 2018/ November 1, 2018	31 Oktober 2019/ October 31, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Oktober 2019/ Settled in October 2019	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ <i>Third parties</i>	Nilai Notional/ <i>Notional Amount</i>	Tanggal Efektif/ <i>Effective Date</i>	Tanggal Pertukaran Akhir/ <i>Final Exchange Date</i>	Syarat dan ketentuan/ <i>Terms and conditions</i>
Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ <i>Commodity Collar agreement on Brent</i>				
Natixis	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2021/ <i>July 1, 2021</i>	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan akan membayar selisihnya/ <i>If the floating price in respect of a payment date greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company will pay the difference.</i>
Natixis	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2021/ <i>July 1, 2021</i>	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada <i>settlement</i> / <i>If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement.</i>
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2021/ <i>July 1, 2021</i>	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ <i>If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.</i>
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juni 2021/ <i>June 1, 2021</i>	31 May 2022/ <i>May 31, 2022</i>	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 May 2021/ <i>May 1, 2021</i>	30 April 2022/ April 30, 2022	
Morgan Stanley & Co. International plc	200.000 barel/ 200,000 barrels	1 Maret 2021/ <i>March 1, 2021</i>	31 Desember 2021/ <i>December 31, 2021</i>	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 May 2019/ <i>May 1, 2019</i>	30 April 2020/ <i>April 30, 2020</i>	Telah diselesaikan pada bulan April 2020/ <i>Settled in April 2020</i>
Standard Chartered Bank	977.500 barel/ 977,500 barrels	1 Juni 2018/ <i>June 1, 2018</i>	30 Juni 2019/ <i>June 30, 2019</i>	Telah diselesaikan pada bulan Juni 2019/ <i>Settled in June 2019</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Nilai Notional/ Notional Amount	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent				
Standard Chartered Bank	560.000 barel/ 560,000 barrels	1 Juni 2018/ June 1, 2018	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2018/ Settled in December 2018	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company will pay the difference.
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Mei 2018/ May 1, 2018	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada settlement/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement.
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Mei 2018/ May 1, 2018	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.
Standard Chartered Bank	360.000 barel/ 360,000 barrels	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Di-restrike pada Mei 2018 / Restriking in May 2018	
Standard Chartered Bank	540.000 barel/ 540,000 barrels	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Di-restrike pada Mei 2018/ Restriking in May 2018	
Standard Chartered Bank	522.500 barel/ 522,500 barrels	1 Desember 2017/ December 1, 2017	Di-restrike pada Mei 2018/ Restriking in May 2018	
DBS Bank Ltd	140.000 barel/ 140,000 barrels	1 November 2017/ November 1, 2017	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2018/ Settled in December 2018	
Standard Chartered Bank	150.000 barel/ 150,000 barrels	1 Oktober 2017/ October 1, 2017	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Di-restrike pada Mei 2018/ Restriking on May 2018	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK

a. Pinjaman Bank

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar AS/US Dollar						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X ("PTK X")/ Special Transaction Credit Facility X ("PTK X")	Perusahaan/The Company	-	-	-	-	45.000.000
PT Bank DBS Indonesia - Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Facility Agreement ("DBS Corporate Facility")	Perusahaan/The Company	7.142.857	-	7.142.857	-	7.142.857
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan²⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi PT Medco E & P Malaka	73.497.733 115.604.478	- -	3.340.850 5.254.819	70.156.883 110.349.659	6.057.127 9.527.247
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium³⁾	PT Medco Ratch Power Riau	193.611.000	-	3.493.985	190.117.015	-
ING Bank N.V, Cabang Singapura/ Singapore Branch - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	10.816.366	-	10.816.366	-	-
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk⁵⁾ - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	16.000.000	-	2.000.000	14.000.000	1.000.000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	-	-	-	-	12.295.817
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility - Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ Kafalah bin Ujrah Facility	PT Medco Power Indonesia	13.000.000	-	2.600.000	10.400.000	-
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri) - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility - Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ Kafalah bin Ujrah Facility	PT Energi listrik Batam	31.161.750	-	5.513.340	25.648.410	2.547.634
Sub-jumlah/Sub-total		460.834.184	-	40.162.217	420.671.967	83.570.682

28. BANK LOANS

a. Bank Loans

30 Juni 2021/June 30, 2021

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Rupiah/Rupiah						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	62.086.100	-	1.552.152	60.533.948	-
PT Maybank Indonesia Finance - Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	39.067	-	19.817	19.250	24.415
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (Sebelumnya/formerly known PT Bank BNI Syariah) - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	2.559.327	-	275.939	2.283.388	40.001.261
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	13.796.909	-	1.379.691	12.417.218	-
Sub-jumlah/Sub-total		78.481.403	-	3.227.599	75.253.804	40.025.676
Jumlah/Total		539.315.587	-	43.389.816	495.925.771	123.596.358
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		(22.604.482)	-	(2.336.416)	(20.268.066)	
Neto/Net		516.711.105	-	41.053.400	475.657.705	

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar AS/US Dollar						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X ("PTK X")/ Special Transaction Credit Facility X ("PTK X")	Perusahaan/The Company	55.000.000	-	23.000.000	32.000.000	110.000.000
PT Bank DBS Indonesia Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Facility Agreement ("DBS Corporate Facility")	Perusahaan/The Company	21.428.571	-	14.285.714	7.142.857	7.142.857
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan²⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	118.153.351	-	11.678.925	106.474.426	13.603.335
	PT Medco E & P Malaka	185.843.235	-	18.369.764	167.473.471	21.396.665
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium³⁾	PT Medco Ratch Power Riau	171.611.000	-	-	171.611.000	-
ING Bank N.V, Cabang Singapura/ Singapore Branch - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	24.816.366	-	-	24.816.366	-
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk⁵⁾ - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	18.000.000	-	18.000.000	-	1.000.000

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar AS/US Dollar (lanjutan/continued)						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri)	PT Energi listrik Batam	36.436.914	-	5.210.664	31.226.250	2.717.524
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility						
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility						
- Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ Kafalah bin Ujrah Facility						
Sub-jumlah/Sub-total		631.289.437	-	90.545.067	540.744.370	155.860.381
Rupiah/Rupiah						
PT Maybank Indonesia Finance	PT Medco Power Indonesia	76.705	-	27.148	49.557	28.662
- Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility						
Sub-jumlah/Sub-total		76.705	-	27.148	49.557	28.662
Jumlah/Total		631.366.142	-	90.572.215	540.793.927	155.889.043
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		(25.598.812)	-	(3.567.309)	(22.031.503)	
Neto/Net		605.767.330	-	87.004.906	518.762.424	

31 Desember 2020/December 31, 2020

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar AS/US Dollar						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X ("PTK X")/ Special Transaction Credit Facility X ("PTK X")		45.000.000	-	45.000.000	-	120.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Revolving Short-term Facility ("Mandiri Revolving Facility")		-	-	-	-	50.000.000
PT Bank DBS Indonesia	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Facility Agreement ("DBS Corporate Facility")		14.285.714	-	14.285.714	-	14.285.714
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Revolving Short-term Facility ("DBS Revolving Facility")		-	-	-	-	50.000.000
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan²⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	79.554.860	-	17.678.433	61.876.427	52.201.825
	PT Medco E & P Malaka	125.131.725	-	27.806.382	97.325.343	82.108.175
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium³⁾	PT Medco Ratch Power Riau	182.211.000	-	-	182.211.000	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar AS/US Dollar (lanjutan/continued)						
ING Bank N.V, Cabang Singapura/ Singapore Branch - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	10.816.366	-	10.816.366	-	14.000.000
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ⁵⁾ - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	17.000.000	-	17.000.000	-	2.000.000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	12.295.817	12.295.817	-	-	-
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri) - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility - Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ Kafalah bin Ujrah Facility	PT Energi listrik Batam	33.709.384	-	5.021.108	28.688.276	6.045.041
Sub-jumlah/Sub-total		520.004.866	12.295.817	137.608.003	370.101.046	390.640.755
Rupiah/Rupiah						
PT Maybank Indonesia Finance - Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	63.483	-	25.937	37.546	41.889
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank BNI Syariah)	PT Medco Power Indonesia	28.004.253	10.634.526	1.417.936	15.951.791	354.484
Sub-jumlah/Sub-total		28.067.736	10.634.526	1.443.873	15.989.337	396.373
Jumlah/Total		548.072.602	22.930.343	139.051.876	386.090.383	391.037.128
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		22.029.170	-	2.455.576	19.573.594	
Neto/Net		526.043.432	22.930.343	136.596.300	366.516.789	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar ASI/US Dollar						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VI ("PTK VI")/ Special Transaction Credit Facility VI ("PTK VI")		-	-	-	-	45.350.000
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VIII ("PTK VIII")/ Special Transaction Credit Facility VIII ("PTK VIII")		-	-	-	-	56.000.000
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X ("PTK X")/ Special Transaction Credit Facility X ("PTK X")		165.000.000	-	10.000.000	155.000.000	35.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Revolving Short-term Facility ("Mandiri Revolving Facility")		-	-	-	-	100.000.000
PT Bank DBS Indonesia	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Facility Agreement ("DBS Corporate Facility")		28.571.435	-	14.285.721	14.285.714	14.285.714
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Revolving Short-term Facility ("DBS Revolving Facility")		-	-	-	-	35.000.000
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	Perusahaan/The Company	-	-	-	-	60.000.000
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla/ Sarulla Lenders Consortium¹⁾	PT Medco Geopower Sarulla	398.193.339	-	23.846.619	374.346.720	25.242.209
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan²⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	131.756.686	-	16.142.518	115.614.168	52.413.488
	PT Medco E & P Malaka	207.239.900	-	25.390.543	181.849.357	82.441.100
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium³⁾	PT Medco Ratch Power Riau	125.787.000	-	-	125.787.000	-
MUFG Bank Ltd.	PT Medco Power Indonesia	-	-	-	-	20.000.000
- Fasilitas Term Loan/ Term Loan Facility						
ING Bank N.V., Cabang Singapura/ Singapore Branch	PT Medco Power Indonesia	24.816.357	-	-	24.816.357	23.288.350
- Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility						
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk³⁾	PT Medco Power Indonesia	14.000.000	-	2.000.000	12.000.000	6.000.000
- Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (Sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri)	PT Energi listrik Batam	39.754.425	-	5.445.040	34.309.385	5.268.588
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/ Musyarakah Mutanaqishah Facility						
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility						
- Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ Kafalah bin Ujrah Facility						
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Medco Energi Global Pte. Ltd	-	-	-	-	105.000.000
Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short-term Facility						
Fasilitas RBL/ RBL Facility⁴⁾	Ophir Energy Ltd	-	-	-	-	250.353.486
Sub-jumlah/Sub-total		1.135.119.142	-	97.110.441	1.038.008.701	915.642.935

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Rupiah/Rupiah						
PT Maybank Indonesia Finance	PT Medco Power Indonesia	105.367	-	34.477	70.890	42.344
- Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility						
Sub-jumlah/Sub-total		105.367	-	34.477	70.890	42.344
Jumlah/Total		1.135.224.509	-	97.144.918	1.038.079.591	915.685.279
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		40.702.993	-	6.780.490	33.922.503	
Neto/Net		1.094.521.516	-	90.364.428	1.004.157.088	

31 Desember 2018/December 31, 2018

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar ASI/US Dollar						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus IV ("PTK IV")/ Special Transaction Credit Facility IV ("PTK IV")		-	-	-	-	100.000.000
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus V ("PTK V")/ Special Transaction Credit Facility V ("PTK V")		-	-	-	-	100.000.000
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VI ("PTK VI")/ Special Transaction Credit Facility VI ("PTK VI")		45.350.000	-	-	45.350.000	54.650.000
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VII ("PTK VII")/ Special Transaction Credit Facility VII ("PTK VII")		-	-	-	-	165.000.000
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VIII ("PTK VIII")/ Special Transaction Credit Facility VIII ("PTK VIII")		56.000.000	-	28.000.000	28.000.000	28.000.000
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X ("PTK X")/ Special Transaction Credit Facility X ("PTK X")		162.000.000	-	-	162.000.000	-
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Revolving Short-term Facility ("Mandiri Revolving Facility")		-	-	-	-	100.000.000
PT Bank DBS Indonesia	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Facility Agreement ("DBS Corporate Facility")		42.857.143	-	14.285.714	28.571.429	11.142.858

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar AS/US Dollar (lanjutan/continued) The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	Perusahaan/The Company	20.000.000	20.000.000	-	-	40.000.000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	-	-	-	-	137.500.000
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla/ Sarulla Lenders Consortium¹⁾	PT Medco Geopower Sarulla	423.435.548	-	25.242.209	398.193.339	10.288.662
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan²⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi PT Medco E & P Malaka	184.170.174 289.681.000	-	48.680.883 76.570.091	135.489.291 213.110.909	40.395.620 5.223.000
MUFG Bank Ltd. - Fasilitas Term Loan/ Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	20.000.000	20.000.000	-	-	-
ING Bank N.V, Cabang Singapura/ Singapore Branch - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	41.245.817	-	41.245.817	-	5.000.000
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk³⁾ - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	-	-	-	-	8.569
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri) - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility - Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ Kafalah bin Ujrah Facility	PT Energi listrik Batam	44.522.926	-	5.168.588	39.354.338	4.038.371
Sub-jumlah/Sub-total		1.329.262.608	40.000.000	239.193.302	1.050.069.306	801.247.080
Rupiah/Rupiah PT Maybank Indonesia Finance - Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	141.794	-	40.648	101.146	23.077
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia	PT Dalle Energi Batam	-	-	-	-	14.231.689
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated Loan - PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri) - PT Bank Muamalat Tbk	PT Sangsaka Hidro Barat dan/and PT Pembangunan Pusaka Parahiangan	-	-	-	-	11.369.739
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	PT Bio Jatropa Indonesia	-	-	-	-	10.662.605
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/ formerly known PT Bank Syariah Mandiri)	PT Energi Prima ElektriKA dan/and PT Multidaya Prima Elektrindo	-	-	-	-	1.729.172
Sub-jumlah/Sub-total		141.794	-	40.648	101.146	38.016.282
Jumlah/Total		1.329.404.402	40.000.000	239.233.950	1.050.170.452	839.263.362
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		(46.599.698)	-	(8.704.484)	(37.895.214)	
Neto/Net		1.282.804.704	40.000.000	230.529.466	1.012.275.238	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Catatan :

- Konsorsium pemberi pinjaman untuk PT Medco Geopower Sarulla terdiri dari Japan Bank for International Cooperation (JBIC), Asian Development Bank (ADB) dalam kapasitasnya sendiri dan juga kapasitasnya sebagai entitas pelaksana dari Clean Technology Fund dan Canadian Climate Fund, dan sebuah kelompok dari lembaga keuangan swasta yang awalnya terdiri dari: MUFG Bank Ltd (MUFG), ING Bank N.V., Cabang Tokyo (ING), Mizuho Bank, Ltd. (MIZUHO), National Australia Bank Limited (NAB), Societe Generale, Cabang Tokyo (SOCGEN), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC) dan Sumitomo Mitsui Trust Bank (SMTB). MUFG, ING, MIZUHO, NAB, SOCGEN, SMBC dan SMTB secara bersama-sama disebut sebagai "Covered Lenders". Selanjutnya, JBIC, ADB dan Covered Lenders secara bersama-sama disebut sebagai "Konsorsium Pemberi Pinjaman". Pada 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, seluruh pinjaman bank ini direklasifikasi sebagai liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset yang dimiliki untuk dijual (Catatan 39) di liabilitas jangka pendek.
- Pinjaman sindikasi PT Medco E & P Malaka dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi terdiri dari Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Cabang Singapura, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Singapura, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Credit Suisse AG, Cabang Singapura, Natixis, Cabang Singapura, Standard Chartered Bank, Cabang Singapura, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura, PT Bank BTPN Tbk, The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Cabang Singapura, Mizuho Bank Ltd, MUFG Bank Ltd dan PT Bank UOB Indonesia. Pada tanggal 31 Desember 2019, porsi pinjaman dari Credit Suisse AG, Cabang Singapura telah dialihkan kepada Intesa Sanpaolo S.p.A, Cabang Hong Kong.
- Konsorsium pemberi pinjaman untuk PT Medco Ratch Power Riau terdiri dari Asian Development Bank (ADB), dan International Finance Corporation (IFC), serta lembaga keuangan swasta yang terdiri dari MUFG Bank Ltd (MUFG) dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG dan SMBC secara bersama-sama disebut sebagai "Peserta". Selanjutnya, ADB, IFC dan Peserta secara bersama-sama disebut sebagai "Pemberi Pinjaman".
- Fasilitas *Reserves Based Lending* (RBL) Ophir Energy Ltd terdiri dari fasilitas yang disediakan oleh Australia and New Zealand Banking Group Limited, BNP Paribas, Commonwealth Bank of Australia, Credit Agricole, HSBC, Societe Generale dan Standard Chartered.
- Merupakan pihak berelasi (Catatan 42).

Tabel berikut menyajikan rentang tingkat bunga atas pinjaman bank:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018
Tingkat bunga per tahun					
Rupiah	6,18% - 8,50%	6,18% - 8,50%	5,20% - 8,50%	5,73% - 14,00%	7,83% - 14,42%
Dolar Amerika Serikat	2,37% - 5,50%	2,57% - 5,75%	2,57% - 5,75%	3,69% - 6,57%	3,88% - 6,57%

Interest rate per annum
Rupiah
United States Dollar

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Notes :

- Consortium of lenders for PT Medco Geopower Sarulla comprised of Japan Bank for International Cooperation (JBIC), Asian Development Bank (ADB) in its own capacity as well as in its capacity as an implementing entity of the Clean Technology Fund and the Canadian Climate Fund, and a group of private financial institutions initially consist of: MUFG Bank Ltd (MUFG), ING Bank N.V., Tokyo Branch (ING), Mizuho Bank, Ltd. (MIZUHO), National Australia Bank Limited (NAB), Societe Generale, Tokyo Branch (SOCGEN), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC) and Sumitomo Mitsui Trust Bank (SMTB). MUFG, ING, MIZUHO, NAB, SOCGEN, SMBC and SMTB altogether referred to as "Covered Lenders". JBIC, ADB, and the Covered Lenders altogether are referred to as "Lenders Consortium". On June 30, 2020 and December 31, 2020, all portion of this bank loan was reclassified as liabilities directly associate with assets held for sale (Note 39) in current liabilities.
- Syndicated loan of PT Medco E & P Malaka and PT Medco E & P Tomori Sulawesi from lenders which comprised of Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Singapore Branch, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Singapore Branch, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Credit Suisse AG, Singapore Branch, Natixis, Singapore Branch, Standard Chartered Bank, Singapore Branch, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch, PT Bank BTPN Tbk, The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Singapore Branch, Mizuho Bank Ltd, MUFG Bank Ltd and PT Bank UOB Indonesia. On December 31, 2019, the loan portion from Credit Suisse AG, Singapore Branch was transferred to Intesa Sanpaolo S.p.A, Hong Kong Branch.
- Consortium of lenders for PT Medco Ratch Power Riau comprised of Asian Development Bank (ADB) and International Finance Corporation (IFC), and private financial institutions consist of MUFG Bank Ltd (MUFG) and Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG and SMBC altogether referred to as "Participants". ADB, IFC, and the Participants altogether referred to as "Lenders".
- Reserves Based Lending (RBL) Facility of Ophir Energy Ltd. Comprised of the facility that has been provided by Australia and New Zealand Banking Group Limited, BNP Paribas, Commonwealth Bank of Australia, Credit Agricole, HSBC, Societe Generale and Standard Chartered.
- Related party (Note 42).

The following table provides the range of interest rate on bank loans:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Berdasarkan perjanjian atas pinjaman-pinjaman di atas, Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain untuk memperoleh persetujuan tertulis dari pemberi pinjaman sebelum melakukan transaksi-transaksi tertentu seperti mengadakan penggabungan usaha, pengambilalihan, likuidasi atau perubahan status serta Anggaran Dasar, mengurangi modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dengan beberapa pengecualian khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi semua pembatasan-pembatasan tersebut dan Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman atau telah memperoleh pelepasan dari persyaratan rasio keuangan sebelum tanggal 31 Desember, kecuali untuk pinjaman konsorsium pemberi pinjaman Sarulla yang liabilitasnya sudah direklasifikasi ke liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual (Catatan 39) pada tanggal 30 Juni 2020 and 31 Desember 2020. Pada tanggal 30 Juni 2021, setelah divestasi kepemilikan pada entitas anak tersebut, investasi tersebut disajikan sebagai investasi pada ventura bersama.

Perusahaan

PTK IV dan V

Pada tanggal 7 Februari 2018, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh fasilitas PTK IV sebesar AS\$100.000.000 dan PTK V sebesar AS\$100.000.000 dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Under its loan agreements, the Group is subject to various covenants, among others to obtain written approval from the lenders before entering into certain transactions such as mergers, acquisitions, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; negative pledges, with certain exceptions; restrictions on change in core business activities and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income; and requirement to comply with certain financial ratios.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the management is of the opinion that, the Group is in compliance with all of the above covenants and the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements or has obtained waiver for non compliance on financial ratios before December 31, except for loans from the consortium of Sarulla lenders whose liabilities have been reclassified to liabilities directly associated with assets held for sale (Note 39) as of June 30, 2020 and December 31, 2020. As of June 30, 2021, after divestment of ownership in the subsidiary, the investment is accounted for as investment in joint venture.

The Company

PTK IV and V

On February 7, 2018, the Company has voluntarily fully repaid the credit facility PTK IV amounting to US\$100,000,000 and PTK V amounting to US\$100,000,000 from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

PTK VI

Pada tanggal 21 Februari 2018, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian fasilitas PTK VI sebesar AS\$54.650.000 dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. Pada tanggal 23 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan seluruh fasilitas PTK VI dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$45.350.000.

PTK VII

Pada tanggal 23 Januari 2018, Perusahaan melakukan pelunasan atas sisa saldo fasilitas PTK VII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$165.000.000.

PTK VIII

Pada tanggal 28 September 2017, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit transaksi khusus VIII ("PTK VIII") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$85.000.000 dengan tenor tiga tahun. Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas saham PT Medco Power Internasional dan gadai atas rekening bank.

Selama tahun 2018, Perusahaan telah melakukan cicilan atas fasilitas PTK VIII sebesar AS\$28.000.000.

Pada tanggal 12 April 2019, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas kredit PTK VIII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$56.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

The Company (continued)

a. Bank Loans (continued)

PTK VI

On February 21, 2018, the Company has partially repaid the credit facility PTK VI amounting to US\$54,650,000 from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. On December 23, 2019, the Company has fully settled outstanding credit facility PTK VI from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$45,350,000.

PTK VII

On January 23, 2018, the Company fully repaid the remaining balance of the credit facility PTK VII from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$165,000,000.

PTK VIII

On September 28, 2017, the Company signed Special Transaction Credit Facility VIII ("PTK VIII") with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$85,000,000 with three years tenor. The loan facility is collateralized by pledge over share of PT Medco Power Internasional and pledge over bank account.

During 2018, the Company has made installment of credit facility PTK VIII amounting to US\$28,000,000.

On April 12, 2019, the Company has fully settled PTK VIII credit facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$56,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

PTK X

Pada tanggal 20 Desember 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit transaksi khusus X ("PTK X") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$200.000.000 dengan tenor tiga tahun. Fasilitas tersebut tidak dijamin dengan agunan khusus dan dibayar secara berkala setiap kuartal dengan pembayaran cicilan pertama pada September 2020 hingga Desember 2021.

Pada tanggal 27 Desember 2018 dan 18 April 2019, Perusahaan telah melakukan penarikan masing-masing sebesar AS\$162.000.000 dan AS\$38.000.000.

Pada tanggal 23 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan sebagian fasilitas PTK X yang belum dibayar dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$35.000.000.

Selama tahun 2020, Perusahaan telah melakukan pelunasan dipercepat sukarela dan cicilan pembayaran atas fasilitas PTK X sebesar masing-masing AS\$110.000.000 dan AS\$10.000.000.

Pada tanggal 23 Maret dan 5 April 2021, Perusahaan telah melakukan cicilan pembayaran terjadwal sebesar AS\$5.000.000 dan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh fasilitas PTK X yang belum dibayar dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$40.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

The Company (continued)

a. Bank Loans (continued)

PTK X

On December 20, 2018, the Company signed Special Transaction Credit Facility X ("PTK X") with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$200,000,000 with three years tenor. The loan facility is unsecured and repayable on quarterly basis with its installment starting in September 2020 until December 2021.

On December 27, 2018 and April 18, 2019, the Company has made drawdown of US\$162,000,000 and US\$38,000,000, respectively.

On December 23, 2019, the Company has partially settled outstanding credit facility PTK X from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$35,000,000.

During 2020, the Company has made voluntary partially payment and scheduled instalment of credit facility PTK X amounting to US\$110,000,000 and US\$10,000,000, respectively.

On March 23, and April 5, 2021, the Company has made scheduled installment of credit facility of US\$5,000,000 and voluntary fully repayment of total outstanding credit facility PTK X from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$40,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Fasilitas Kredit Term Loan

Pada tanggal 28 Mei 2021, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. sebesar Rp1.500.000.000.000 dengan jangka waktu 3 tahun. Pada tanggal 2 Juni 2021, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar Rp900.000.000.000. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Mandiri – Fasilitas Kredit Jangka Pendek

Pada tanggal 8 Maret 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit Jangka Pendek ("*Fasilitas*") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$50 juta dengan tenor satu tahun.

Selama tahun 2018, Perusahaan telah melakukan penarikan atas fasilitas sebanyak dua kali dan sudah dilakukan pelunasan atas penarikan tersebut.

28. BANK LOANS (continued)

The Company (continued)

a. Bank Loans (continued)

Credit Term Loan Facility

On May 28, 2021, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. amounting to Rp1,500,000,000,000 with 3 year tenor. On June 2, 2021, Company utilized the facility amounting to Rp900,000,000,000. The Company has entered into a Cross Currency Swap for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

Mandiri - Revolving Short-term Credit Facility

*On March 8, 2018, the Company signed a Short-Term Credit Facility ("*Facility*") with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$50 million with tenor of one year.*

During 2018, the Company had two-times fully drawdown and fully repaid the available funds.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Mandiri - Fasilitas Kredit Jangka Pendek (lanjutan)

Pada tanggal 12 Maret 2019, Perusahaan menandatangani perpanjangan Fasilitas Kredit Jangka Pendek dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$50 juta untuk jangka waktu satu tahun sampai dengan tanggal 12 Maret 2020. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Selama tahun 2019, Perusahaan telah melakukan penarikan atas fasilitas sebanyak dua kali dan sudah dilakukan pelunasan atas penarikan tersebut.

Pada tanggal 12 Maret 2020, Perusahaan memperpanjang fasilitas *revolving* dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$50 juta untuk jangka waktu satu tahun.

Pada tanggal 1 Oktober 2020, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas sebesar AS\$50.000.000 untuk jangka waktu 3 bulan. Pada tanggal 30 Desember 2020, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas tersebut.

Pada tanggal 16 Maret 2021, Perusahaan memperpanjang Fasilitas *Non Cash Loan* dan Kredit Jangka Pendek dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk jangka waktu satu tahun.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

Mandiri - Revolving Short-term Credit Facility (continued)

On March 12, 2019, the Company signed a revolving Short-term Credit Facility extension with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$50 million with one year tenor period until March 12, 2020. The loan facility is unsecured.

During 2019, the Company had two-times fully drawdown and fully repaid the available funds.

On March 12, 2020, the Company extended for one year amounting to US\$50 million, revolving facility with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On October 1, 2020, the Company has utilized the credit facility amounting to US\$50,000,000 with 3 months tenor. On December 30, 2020, the Company fully repaid the facility.

On March 16, 2021, the Company extended for one year a Non Cash Loan and Short Term Loan Facility with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, there is no outstanding balance from this facility.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

DBS - Fasilitas Perbankan Korporasi

Pada 28 Desember 2017, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan PT Bank DBS Indonesia dengan total fasilitas AS\$50 juta dengan jangka waktu 4 tahun. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus. Pada tanggal 11 Januari 2018, Perusahaan melakukan penarikan atas seluruh fasilitas tersebut. Fasilitas tersebut dibayarkan secara berkala tiap kuartal dengan pembayaran cicilan pertama dilakukan pada 28 September 2018 hingga 28 Desember 2021.

Selama tahun 2020, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank DBS Indonesia dengan total sebesar AS\$14.285.714.

Pada tanggal 26 Maret dan 28 Juni 2021, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank DBS Indonesia dengan total sebesar AS\$7.142.857.

DBS - Fasilitas Kredit Jangka Pendek

Pada tanggal 12 Juni 2019, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas kredit dari PT Bank DBS Indonesia sebesar AS\$35.000.000. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus. Pada tanggal 12 September 2019, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas ini.

Pada tanggal 1 Oktober 2020, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas sebesar AS\$50.000.000 untuk jangka waktu 3 bulan. Pada tanggal 30 Desember 2020, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas tersebut.

Pada tanggal 11 Januari 2021, Perusahaan menandatangani Fasilitas Perbankan dengan PT Bank DBS Indonesia sebesar AS\$50.000.000 untuk jangka waktu satu tahun dengan tanggal efektif 25 September 2020.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

DBS - Corporate Facility Agreement

On December 28, 2017, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$50 million with 4 years tenor. This loan facility is unsecured. On January 11, 2018, the Company has fully drawdown the facility. The facility is repayable on quarterly basis with its first installment on September 28, 2018 until December 28, 2021.

During 2020, the Company paid a scheduled loan installment to PT Bank DBS Indonesia amounting US\$14,285,714.

On March 26 and June 28, 2021, the Company paid a scheduled loan installment to PT Bank DBS Indonesia totaling to US\$7,142,857.

DBS - Short-term Credit Facility

On June 12, 2019, the Company has utilized the credit facility from PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$35,000,000. The loan facility is unsecured. On September 12, 2019, the Company has fully repaid this facility.

On October 1, 2020, the Company has utilized the credit facility amounting to US\$50,000,000 with 3 months tenor. On December 30, 2020, the Company fully repaid the facility.

On January 11, 2021, the Company signed Bank Facility with PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$50,000,000 for one year with effective date of September 25, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

DBS - Fasilitas Kredit Jangka Pendek (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

HSBC - Fasilitas Kredit Jangka Pendek

Pada 5 Oktober 2018, Perusahaan melakukan penarikan sebesar AS\$20.000.000 dari fasilitas *revolving loan* dari The Hong Kong and Shanghai Banking Corporation Limited ("HSBC") dan telah dilunasi pada tanggal 3 Januari 2019.

Pada tanggal 22 Agustus 2019, Perusahaan melakukan penarikan atas Fasilitas Kredit Jangka Pendek dari The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited ("HSBC") sebesar AS\$20.000.000 untuk jangka waktu satu bulan sampai dengan tanggal 20 September 2019. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus. Fasilitas ini telah diperpanjang sampai dengan tanggal 18 Oktober 2019. Pada tanggal 18 Oktober 2019, Perusahaan telah melakukan pelunasan seluruh Fasilitas Kredit Jangka Pendek ini.

PT Bank Negara Indonesia Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan

Pada tanggal 10 Oktober 2018, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas seluruh fasilitas kredit *term loan* dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$52.500.000 dan AS\$75.000.000.

PT Bank Permata Tbk - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 25 Februari 2021, Perusahaan menandatangani Fasilitas Perbankan sebesar AS\$30.000.000 dengan PT Bank Permata Tbk.

Pada tanggal 30 Juni 2021, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

DBS - Short-term Credit Facility (continued)

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, there is no outstanding balance from this facility.

HSBC - Short-term Credit Facility

On October 5, 2018, the Company made a drawdown of US\$20,000,000 from revolving loan facility from The Hong Kong and Shanghai Banking Corporation Limited ("HSBC") which has been paid on January 3, 2019.

On August 22, 2019 the Company has withdrew Short-term Credit Facility from The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited ("HSBC") amounting to US\$20,000,000 with one month tenor until September 20, 2019. The loan facility is unsecured. This Facility has been extended until October 18, 2019. On October 18, 2019, the Company has fully settled this Short-term Credit Facility.

PT Bank Negara Indonesia Tbk – Credit Term Loan Facility

On October 10, 2018, the Company has fully repaid the term loan facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to US\$52,500,000 and US\$75,000,000.

PT Bank Permata Tbk - Bank Facility

On February 25, 2021, the Company signed Bank Facility amounting to US\$30,000,000 with PT Bank Permata Tbk.

As of June 30, 2021, there is no outstanding balance from this facility.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

Pada tanggal 19 Oktober 2018, MEPM dan MEPTS menandatangani *Senior Secured Facility Agreement* dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, dan Societe Generale (yang kemudian diubah pada tanggal 27 Desember 2018 menjadi Perjanjian Sindikasi dengan perubahan utama pada pihak-pihak sindikasi) dengan nilai maksimal sampai dengan AS\$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 30 September 2024. Pada tanggal 25 Oktober 2018, MEPM dan MEPTS telah menggunakan fasilitas tersebut sejumlah AS\$482.394.794. Fasilitas pinjaman ini merupakan pertukaran dari liabilitas keuangan MEPM dan MEPTS sebelumnya. Fasilitas ini dijamin dengan saham MEPM dan MEPTS, *project account*, fidusia atas aset bergerak, fidusia atas klaim asuransi, dan fidusia atas piutang. Secara bersamaan, transaksi swap atas tingkat suku bunga ("IRS") di MEPTS telah diakhiri lebih awal karena pertukaran tersebut dicatat sebagai penghapusan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas yang baru; sementara transaksi IRS di MEPM disesuaikan karena pertukaran tersebut dicatat sebagai modifikasi atas liabilitas keuangan awal.

Pada tanggal 23 April 2019, MEPM dan MEPTS telah melunasi sebagian fasilitas pinjaman ini sejumlah AS\$105 juta.

Selama tahun 2020, MEPM dan MEPTS melakukan pembayaran cicilan dan percepatan pelunasan atas *Senior Secured Facility Agreement* kepada Pemberi Pinjaman Sindikasi sebesar AS\$134.310.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

On October 19, 2018, MEPM and MEPTS signed a *Senior Secured Facility Agreement* with Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, and Societe Generale (which was amended on December 27, 2018 to become *Syndication Agreement* with the main change of the syndicated parties) for a loan up to US\$500,000,000 which will mature on September 30, 2024. On October 25, 2018, MEPM and MEPTS has utilized a total amount of US\$482,394,794 of the facility. This facility is considered as an exchange from the previous financial liabilities of MEPM and MEPTS. This facility is collateralized by pledge over the shares of MEPM and MEPTS, *project account*, fiduciary over moveable assets, insurance claims, and receivables. Concurrently, the *Interest Rate Swap Transaction* ("IRS") in MEPTS has been terminated since the exchange was accounted for as extinguishment of the original financial liabilities and the recognition of a new financial liability; whereas the IRS in MEPM was amended since the exchange was accounted for as modification of the original financial liabilities.

On April 23, 2019, MEPM and MEPTS have partially paid this loan Facility totaling to US\$105 million.

During 2020, MEPM and MEPTS paid a scheduled loan installment and early repayment of *Senior Secured Facility Agreement* from *Syndication Loan Lender* amounting to US\$134,310,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")
(lanjutan)

Pada tanggal 30 Desember 2020, Perusahaan telah menerima persetujuan dari pemberi pinjaman atas selesainya seluruh rangkaian *Block A Completion Test*. Dengan demikian, sudah tidak terdapat lagi jaminan Perusahaan dan Perusahaan tidak lagi menjadi penjamin dan obligor.

Pada tanggal 31 Maret 2021, MEPM dan MEPTS melakukan pembayaran cicilan sebesar AS\$10.584.374 dan percepatan pembayaran sebesar AS\$5.000.000 atas *Senior Secured Facility Agreement* kepada Pemberi Pinjaman Sindikasi.

Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG")

Pada tanggal 4 Januari 2019, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani fasilitas *Bridge Credit Agreement* senilai AS\$550.000.000 dengan Standard Chartered Bank (Hong Kong) Limited terkait rencana Grup untuk mengakuisisi Ophir Energy Plc. Pada tanggal 14 Mei 2019, MEG telah membatalkan seluruh komitmen atas fasilitas ini.

Pada tanggal 26 Maret 2019, MEG menandatangani fasilitas *Bridge Credit Agreement* senilai AS\$105.000.000 dengan ANZ Banking Group Limited untuk pendanaan kembali. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus. MEG melakukan penarikan atas seluruh fasilitas pada tanggal 23 April 2019.

Pada tanggal 1 Juli 2019, MEG telah melunasi seluruh fasilitas *Bridge Credit Agreement* senilai AS\$105.000.000 dengan ANZ Banking Group Limited.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")
(continued)

On December 30, 2020, lenders approval were obtained by the Company, on all of the *Block A Completion Tests*, hence confirming the occurrence of *Block A completion date*. Accordingly, the guarantee by the Company has been released as the Company ceases to be the guarantor and obligor.

On March 31, 2021, MEPM and MEPTS paid a scheduled loan installment of US\$10,584,374 and early repayment of US\$5,000,000 of *Senior Secured Facility Agreement* from Syndication Loan Lender.

Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG")

On January 4, 2019, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG"), a wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed *Bridge Credit Agreement* facility in the amount of US\$550,000,000 with Standard Chartered Bank (Hong Kong) Limited in connection with the Group's plan to acquire Ophir Energy Plc. On May 14, 2019, MEG has cancelled all of the commitment from this facility.

On March 26, 2019, MEG has signed *Bridge Credit Agreement* facility in the amount of US\$105,000,000 with ANZ Banking Group Limited for refinancing. The loan facility is unsecured. MEG has fully utilized the Facility on April 23, 2019.

On July 1, 2019, MEG has fully settled *Bridge Credit Agreement* facility in the amount of US\$105,000,000 with ANZ Banking Group Limited.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

Pada tanggal 20 Maret 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") menandatangani perjanjian pendanaan dengan konsorsium pemberi pinjaman untuk menyediakan pendanaan dengan jumlah agregat sekitar AS\$222 juta terkait dengan pengembangan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas 275-megawatt (MW) dengan waktu jatuh tempo pada Maret 2039. Konsorsium pemberi pinjaman terdiri dari Asian Development Bank ("ADB"), International Finance Corporation ("IFC"), MUFG Bank Ltd ("MUFG") dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"). Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam aset proyek jasa konsesi, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek. Pada tanggal 14 November 2019 dan 18 Desember 2019, MRPR telah melakukan penarikan fasilitas kredit dari konsorsium pemberi pinjaman MRPR masing-masing sejumlah AS\$96.586.000 dan AS\$29.201.000.

Dari tanggal 16 Juni 2020 sampai dengan tanggal 19 November 2020, MRPR telah melakukan penarikan fasilitas kredit dari konsorsium pemberi pinjaman MRPR sejumlah AS\$56.424.000.

Pada tanggal 26 Maret 2021, PT Medco Ratch Power Riau telah melakukan penarikan pinjaman sebesar AS\$11.400.000 dari fasilitas pinjaman terkait dengan pengembangan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas 275-megawatt (MW), sehingga total fasilitas pinjaman yang telah digunakan adalah AS\$193.611.000 dari total fasilitas yang tersedia AS\$222.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

On March 20, 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") has entered into financing agreements with a consortium of lenders to provide financing in an aggregate principal amount of up to approximately US\$222 million for the development of 275-megawatt (MW) gas fired power plant facilities with maturity date in March 2039. The consortium of lenders comprised of Asian Development Bank ("ADB"), International Finance Corporation ("IFC"), MUFG Bank, Ltd ("MUFG") and Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"). This facility is collateralized by fixed assets used in the assets based on service project concession, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project. On November 14, 2019 and December 18, 2019, MRPR has drawdown the credit facility from MRPR consortium lenders totaling to US\$96,586,000 and US\$29,201,000, respectively.

From June 16, 2020 to November 19, 2020, MRPR has drawdown the credit facility from MRPR consortium lenders totalling to US\$56,424,000.

On March 26, 2021, PT Medco Ratch Power Riau has drawdown amounted to US\$11,400,000 on loan facility for the development of 275-megawatt (MW) gas fired power plant facilities, hence the total utilized loan facilities is amounted to US\$193,611,000 from total agreed facility of US\$222,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla

PT Medco Power Indonesia, melalui PT Medco Geopower Sarulla mengakui bagian pinjaman bank atas konsorsium pemberi pinjaman Sarulla berupa fasilitas *term loan*, yang efektif mulai Maret 2014 dengan tenor selama 20 tahun berakhir Maret 2034. Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam aset proyek jasa konsesi, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek.

Pada September 2020, seluruh pinjaman bank ini direklasifikasi sebagai tersedia untuk dijual (Catatan 39).

ING Bank N.V, Cabang Singapura - Fasilitas Term Loan

Pada tanggal 27 September 2019, MPI telah melunasi seluruh pinjaman dari ING Bank N.V dan menandatangani perjanjian fasilitas kredit baru yang akan jatuh tempo pada tanggal 27 Oktober 2021 dengan batas maksimum pinjaman sebesar AS\$24.816.366. Fasilitas ini dijamin dengan jaminan keuangan yang diterbitkan oleh Perusahaan. Pada tanggal 27 September 2019, MPI telah melakukan penarikan atas seluruh fasilitas. Selama 2020, MPI melakukan pembayaran atas sebagian fasilitas kredit dari ING Bank N.V. sebesar AS\$14.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Geopower Sarulla

PT Medco Power Indonesia, through PT Medco Geopower Sarulla recognized its portion of bank loan on Sarulla Lenders Consortium involving loan term facility, which was effective on March 2014 with 20 years tenor up to March 2034. This facility is collateralized by fixed assets used in the assets based on service project concession, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.

In September 2020, all portion of this bank loan was reclassified as held for sale (Note 39).

ING Bank N.V, Singapore Branch - Term Loan Facility

On September 27, 2019, MPI has fully settled the loan from ING Bank N.V and entered into new credit facility agreement with maturity on October 27, 2021 and with maximum limit of US\$24,816,366. This facility is collateralized by financial guarantee from the Company. On September 27, 2019, MPI has fully drawdown this credit facility. During 2020, MPI has partially early repaid the ING Bank N.V. credit facility amounting to US\$14,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum

Pada tanggal 27 Mei 2019, PT Medco Power Indonesia menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$20.000.000 dengan jangka waktu 2 tahun. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus. Pada tanggal 29 Mei 2019, MPI melakukan penarikan atas seluruh fasilitas. Fasilitas ini akan dicicil setiap tiga bulan dan akan jatuh tempo pada tanggal 29 Mei 2021. Pada tanggal 28 November 2019, MPI telah melunasi sebagian pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$5.000.000. Pada tanggal 9 April 2020, MPI melakukan penarikan sebesar AS\$5.000.000 dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

Selama tahun 2020, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal atas pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$2.000.000.

Pada tanggal 1 Maret dan 28 Mei 2021, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk dengan total sebesar AS\$1.000.000.

Pada tanggal 25 Mei 2021, MPI telah memperpanjang fasilitas pinjaman dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$16.000.000 untuk jangka waktu dua tahun.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - General Financing Credit Facility

On May 27, 2019, PT Medco Power Indonesia signed a credit facility agreement with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk amounting to US\$20,000,000 with 2 years tenor. The loan facility is unsecured. On May 29, 2019, MPI has fully drawdown this credit facility. The facility will be paid quarterly and will mature on May 29, 2021. On November 28, 2019, MPI has partially settled the loan from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk for US\$5,000,000. On April 9, 2020, MPI has drawn US\$5,000,000 from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

During 2020, MPI has paid scheduled loan installment to PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk for US\$2,000,000.

On March 1 and May 28, 2021, MPI paid scheduled installments to PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk totaling to US\$1,000,000.

On May 25, 2021, MPI extended for two years a US\$16,000,000 facility with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank BNI Syariah) - Fasilitas Term Loan

Pada tanggal 25 September 2020, MPI menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan PT Bank BNI Syariah dengan total fasilitas sebesar Rp400.000.000.000. Pada tanggal 30 September 2020 MPI telah melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar Rp250.000.000.000 dan akan jatuh tempo pada September 2023. Pada 27 November 2020, MPI melakukan penarikan sebesar Rp150.000.000.000 dan akan jatuh tempo pada November 2021. Pada tanggal 23 Desember 2020, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank BNI Syariah sejumlah Rp5.000.000.000.

Sejak 1 Februari 2021, PT Bank BNI Syariah bersama PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank BRI Syariah telah merger menjadi PT Bank Syariah Indonesia Tbk (BSI).

Selama tahun 2021, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal beserta pembayaran dipercepat kepada PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar Rp563.800.000.000 dan dalam periode yang sama telah melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar Rp205.900.000.000.

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bin Ujrah

Pada tanggal 28 Mei 2021, MPI menandatangani Akad Musyarakah sebesar AS\$30.000.000 dan Kafalah bil Ujrah sebesar AS\$10.000.000 dengan PT Bank Syariah Indonesia Tbk, dengan jangka waktu 3 tahun. Pada tanggal 31 Mei 2021, MPI melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar AS\$13.000.000. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah) - Term Loan Facility

On September 25, 2020, MPI signed credit facility agreement with PT Bank BNI Syariah with a total facility of Rp400,000,000,000. On September 30, 2020, MPI made a drawdown of this facility amounting to Rp250,000,000,000 and will mature on September 2023. On November 27, 2020, MPI made a drawdown amounting to Rp150,000,000,000 and will mature on November 2021. On December 23, 2020, MPI has made a scheduled installment to PT Bank BNI Syariah amounting to IDR 5,000,000,000.

Since February 1, 2021, PT Bank BNI Syariah with PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank BRI Syariah have merged into PT Bank Syariah Indonesia Tbk (BSI).

During 2021, MPI has paid scheduled installments and early repayment to PT Bank Syariah Indonesia Tbk totaling to Rp563,800,000,000 and in the same period made a drawdown amounting to Rp205,900,000,000.

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Musyarakah and Fasilitas Kafalah bin Ujrah

On May 28, 2021, MPI signed Akad Musyarakah amounting to US\$30,000,000 and Kafalah bil Ujrah amounting US\$10,000,000 with PT Bank Syariah Indonesia Tbk, with 3 years tenor. On May 31, 2021, MPI utilized the facility amounting to US\$13,000,000. This facility is unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bin Ujrah (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021, MPI menandatangani akad penarikan sebesar Rp200.000.000.000 dengan PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Term Loan

Pada tanggal 20 Desember 2019, MPI menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$20.000.000 dengan jangka waktu 1 tahun. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 20 Desember 2020, MPI memperpanjang fasilitas kredit dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$20.000.000 untuk jangka waktu satu tahun dan pada tanggal yang sama telah melakukan penarikan atas fasilitas kredit tersebut sebesar AS\$12.295.817 untuk jangka waktu 12 bulan.

Pada tanggal 3 Juni 2021, MPI melakukan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh fasilitas yang belum dibayar dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$12.295.817.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Musyarakah and Fasilitas Kafalah bin Ujrah (continued)

On June 30, 2021, MPI signed drawdown agreement amounting to Rp200,000,000,000 with PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Term Loan Facility

On December 20, 2019, MPI signed a credit facility agreement with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to US\$20,000,000 with 1 year tenor. The loan facility is unsecured.

On December 20, 2020, MPI extended for one year amounting to US\$20,000,000, credit facility with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and utilized the facility immediately amounting to US\$12,295,817 with 12 months tenor.

On June 3, 2021, MPI has made early full repayment of total outstanding credit facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to US\$12,295,817.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas *Term Loan* (lanjutan)

Pada tanggal 28 Juni 2021, MPI menandatangani tambahan Fasilitas Kredit Modal Kerja sebesar AS\$40.000.000 dan Term Loan sebesar Rp399.000.000.000 dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

MUFG Bank Ltd - Fasilitas *Term Loan*

Pada tanggal 29 Mei 2019, MPI telah melunasi seluruh pinjaman dari MUFG Bank Ltd.

PT Bank Muamalat Indonesia Tbk

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Bank Muamalat Indonesia Tbk.

Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia

Pada tanggal 14 September 2018, PT Dalle Energy Batam ("DEB") telah melunasi seluruh pinjaman dari Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia.

Pinjaman Sindikasi

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP") telah melunasi seluruh pinjaman sindikasi dari PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank Muamalat Indonesia Tbk.

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Sangsaka Hidro Barat telah melunasi seluruh pinjaman sindikasi dari PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank Muamalat Indonesia Tbk.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Term Loan Facility (continued)

On June 28, 2021, MPI signed additional credit facility amounting to US\$40,000,000 and Term loan amounting to Rp399,000,000,000 with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. This facility is unsecured.

MUFG Bank Ltd - Term Loan Facility

On May 29, 2019, MPI has fully settled the loan from MUFG Bank Ltd.

PT Bank Muamalat Indonesia Tbk

On August 31, 2018, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI") has fully settled the loan from PT Bank Muamalat Indonesia Tbk.

Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia

On September 14, 2018, PT Dalle Energy Batam ("DEB") has fully settled the loan from Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia.

Syndicated Loan

On August 31, 2018, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP") has fully settled the loan from Syndication of PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank Muamalat Indonesia Tbk.

On August 31, 2018, PT Sangsaka Hidro Barat fully settled the loan from Syndication of PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank Muamalat Indonesia Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri) - Fasilitas Qardh wal Murabahah dan Fasilitas kredit Kafalah

Pada tanggal 12 Juli 2018, PT Energi Prima Elektrika ("EPE") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Bank Syariah Mandiri.

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Bank Syariah Mandiri.

PT Maybank Indonesia Finance - Fasilitas Kredit Konsumen

Pada Juni 2014, MPI menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif dengan PT Maybank Indonesia Finance dengan jangka waktu perjanjian fasilitas hingga Mei 2019. Fasilitas Kredit Konsumen dengan PT Maybank Indonesia Finance digunakan untuk membiayai pembelian kendaraan berdasarkan Program Kepemilikan Mobil Perusahaan (COP) yang terdiri dari beberapa penarikan dengan jatuh tempo yang bervariasi dan jatuh tempo terakhir pada 23 September 2023. Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly known PT Bank Syariah Mandiri) - Qardh wal Murabahah Facility and Kafalah Loan Facility

On July 12, 2018, PT Energi Prima Elektrika ("EPE") has fully settled the loan from PT Bank Syariah Mandiri.

On August 31, 2018, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE") has fully settled the loan from PT Bank Syariah Mandiri.

PT Maybank Indonesia Finance - Consumer Credit Facility

In June 2014, MPI signed a Consumer Financing Credit Facility agreement with PT Maybank Indonesia Finance with a facility agreement period until May 2019. The Consumer Credit Facility with PT Maybank Indonesia Finance is used to finance vehicle purchases under the Company's Car Ownership Program (COP) consisting of several withdrawals with various maturity date and the last maturity date is on September 23, 2023. This facility is secured by the acquired vehicle.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah, Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bin Ujrah

Pada Desember 2016, PT Energi Listrik Batam ("ELB") menandatangani Perjanjian Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah, Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bin Ujrah dengan PT Bank Syariah Mandiri sebesar AS\$51.000.000 dengan tenor sepuluh tahun. Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam sewa guna usaha, hak atas piutang, saham ELB yang dimiliki oleh PT Universal Batam Energy dan PT Universal Gas Energy dan surat jaminan dari MPI.

Berdasarkan perjanjian pinjaman, ELB diharuskan untuk memelihara beberapa rekening bank yang dibatasi penggunaannya di PT Bank Syariah Indonesia Tbk dengan saldo minimum sebagaimana ditentukan dalam perjanjian pinjaman.

Pada tanggal 18 Desember 2020, ELB memperoleh pelepasan atas persyaratan atas rasio keuangan yang ditentukan.

Selama tahun 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Mandiri masing-masing sejumlah AS\$6.045.041.

Selama tahun 2021, PT Energi Listrik Batam ("ELB") telah melakukan pembayaran cicilan ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$2.547.634.

Pada tanggal 30 Juni 2021, ELB tidak diperlukan untuk menghitung rasio keuangan interim.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Musyarakah Mutanaqishah Facility, Musyarakah Facility and Fasilitas Kafalah bin Ujrah

On December, 2016, PT Energi Listrik Batam ("ELB") signed Musyarakah Mutanaqishah Facility, Musyarakah Facility and Fasilitas Kafalah bin Ujrah with PT Bank Syariah Mandiri amounting to US\$51,000,000 with ten years tenor. This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease, rights over receivables, shares of stock of ELB owned by PT Universal Batam Energy and PT Universal Gas Energy and guarantee letter from MPI.

Under the loan agreement, ELB is required to maintain several restricted bank accounts with PT Bank Syariah Indonesia Tbk with minimum balances as specified in the loan agreement.

On December 18, 2020, ELB has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

During 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") paid scheduled installments to PT Bank Syariah Mandiri amounting US\$6,045,041.

During 2021, PT Energi Listrik Batam ("ELB") paid installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting US\$2,547,634.

As of June 30, 2021, ELB is not required to calculate interim financial ratio.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank yang belum terpakai

Pada tanggal 30 Juni 2021, Grup memiliki fasilitas kredit bank dan fasilitas umum bank yang belum terpakai sebagai berikut:

28. BANK LOANS (continued)

b. *Unused Bank Facilities*

As of June 30, 2021, the Group has the following Unused Bank Credit Facilities and General Banking Facility:

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/ Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Dipakai pada Tanggal 30 Juni 2021/ Unused Portion of the Facility as of June 30, 2021
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$120.000.000/ US\$120,000,000	AS\$117.875.975/ US\$117,875,975
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas <i>Non-Cash Loan & revolving loan/ Non-Cash Loan Facility & revolving loan</i>	AS\$194.839.956/ US\$194,839,956	AS\$157.852.387/ US\$157,852,387
PT Bank DBS Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	Fasilitas Perbankan Korporasi (<i>Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan</i>)/ <i>Corporate Facility Agreement (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)</i>	AS\$71.000.000/ US\$71,000,000	AS\$41.440.320/ US\$41,440,320
PT Bank Permata Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$30.000.000/ US\$30,000,000	AS\$30.000.000/ US\$30,000,000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$20.000.000/ US\$20,000,000	AS\$12.295.817/ US\$12,295,817
Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan MEPTS/ MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender	Perjanjian Sindikasi/ Syndication Agreement	AS\$275.000.000/ US\$275,000,000	AS\$85.897.788/ US\$85,897,788
Konsorsium Pemberi Pinjaman MRPR/ MRPR Lenders Consortium	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$222.000.000/ US\$222,000,000	AS\$39.789.000/ US\$39,789,000

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

29. OTHER LONG-TERM DEBTS

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Wesel Jangka Menengah						
Wesel Jangka Menengah V	-	-	-	-	55.000.000	Medium Term Notes
Wesel Jangka Menengah VI	-	67.150.000	67.150.000	67.150.000	67.150.000	Medium Term Note V Medium Term Note VI
Jumlah	-	67.150.000	67.150.000	67.150.000	122.150.000	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	-	(392.136)	(265.399)	(515.058)	(1.193.256)	Less unamortized discount
Neto	-	66.757.864	66.884.601	66.634.942	120.956.744	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	-	-	66.884.601	-	54.499.975	Less current portion
Bagian jangka panjang	-	66.757.864	-	66.634.942	66.456.769	Long-term portion
Obligasi Rupiah						
Obligasi berkelanjutan						Rupiah Bonds
Rupiah II:						Rupiah Shelf Registered Bonds II:
Tahap I	-	64.536.428	-	66.398.077	86.320.006	Phase I
Tahap II	48.358.235	49.014.199	49.698.664	50.428.009	86.320.006	Phase II
Tahap III	1.931.500	1.957.700	1.985.043	2.014.243	18.921.345	Phase III
Tahap IV	551.877	559.362	567.175	27.911.637	26.793.730	Phase IV
Tahap V	51.979.857	52.684.939	53.420.773	73.591.801	70.644.293	Phase V
Tahap VI	10.451.159	39.609.845	10.740.872	40.752.449	39.120.227	Phase VI
Obligasi Berkelanjutan						Rupiah Shelf Registered Bonds III:
Rupiah III:						Phase I
Tahap I	15.004.139	34.960.145	35.448.423	35.968.622	34.528.002	Phase II
Tahap II	3.276.766	84.089.638	3.367.600	86.515.327	83.050.201	Phase III
Tahap III	103.476.821	104.880.437	106.345.267	-	-	
Obligasi Rupiah I	39.321.191	41.952.174	40.411.174	43.162.347	41.433.603	Rupiah Shelf Registered I
Sukuk Wakalah Rupiah I	39.114.239	41.952.176	40.198.511	43.162.347	41.433.603	Rupiah Sukuk Wakalah I
Sukuk Wakalah Rupiah II	58.636.866	59.431.467	60.262.297	61.146.659	-	Rupiah Sukuk Wakalah II
Jumlah	372.102.650	575.628.510	402.445.799	531.051.518	528.565.016	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(1.160.908)	(2.950.652)	(1.585.892)	(3.139.712)	(3.563.605)	Less unamortized discount
Neto	370.941.742	572.677.858	400.859.907	527.911.806	525.001.411	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	185.369.228	47.573.408	98.047.515	45.677.906	77.378.221	Less current portion
Bagian jangka panjang	185.572.514	525.104.450	302.812.392	482.233.900	447.623.190	Long-term portion
Obligasi Dolar AS						US Dollar Bonds
Tanggal terbit pada 17 Agustus 2017	-	62.293.000	-	400.000.000	400.000.000	Issue date on August 17, 2017
Tanggal terbit pada 20 Januari 2018	490.500.000	500.000.000	490.500.000	500.000.000	500.000.000	Issue date on January 20, 2018
Tanggal terbit pada 14 Mei 2019	648.500.000	650.000.000	648.500.000	650.000.000	-	Issue date on May 14, 2019
Tanggal terbit pada 30 Januari 2020	645.000.000	645.000.000	645.000.000	-	-	Issue date on January 30, 2020
Jumlah	1.784.000.000	1.857.293.000	1.784.000.000	1.550.000.000	900.000.000	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(46.304.128)	(58.095.260)	(50.273.996)	(44.086.840)	(32.198.932)	Less unamortized discount
Neto	1.737.695.872	1.799.197.740	1.733.726.004	1.505.913.160	867.801.068	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	-	-	-	-	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	1.737.695.872	1.799.197.740	1.733.726.004	1.505.913.160	867.801.068	Long-term portion
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
PT Mandiri Tunas Finance	848	15.426	6.003	18.651	46.243	PT Mandiri Tunas Finance
PT BNI Multifinance	-	-	-	13.802	39.481	PT BNI Multifinance
PT Indonesia Infrastructure Finance	-	-	-	-	10.876.320	PT Indonesia Infrastructure Finance
Jumlah	848	15.426	6.003	32.453	10.962.044	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	848	14.566	6.003	26.362	54.570	Less current portion
Bagian jangka panjang	-	860	-	6.091	10.907.474	Long-term portion

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Further information relating to other long-term debts are as follows:

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Perusahaan/The Company						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I dengan tanggal terbit 15 Juli 2016/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase I with issue date on July 15, 2016</i>	Seri A Rp327.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$24.866.920/ <i>Tranche A</i> Rp327,000,000,000 and swapped into US\$24,866,920	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2019/ July 2019 Telah dilunasi pada Juli 2019/ Has been fully repaid in July 2019	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B Rp923.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$70.190.114/ <i>Tranche B</i> Rp923,000,000,000 and swapped into US\$70,190,114			Juli 2021/ July 2021 Telah dilunasi pada November 2020/ Has been fully repaid in November 2020	11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap II dengan tanggal terbit 30 September 2016/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II with issue date on September 30, 2016</i>	Seri A Rp549.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$42.475.822/ <i>Tranche A</i> Rp549,000,000,000 and swapped into US\$42,475,822	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	September 2019/ September 2019 Telah dilunasi pada September 2019/ Has been fully repaid in September 2019	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B Rp701.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$54.235.977/ <i>Tranche B</i> Rp701,000,000,000 and swapped into US\$54,235,977			September 2021/ September 2021	11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap III dengan tanggal terbit 21 Desember 2016/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III with issue date on December 21, 2016</i>	Seri A Rp246.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$18.512.944/ <i>Tranche A</i> Rp246,000,000,000 and swapped into US\$18,512,944	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2019/ December 2019 Telah dilunasi pada Desember 2019/ Has been fully repaid in December 2019	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B Rp5.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp5,000,000,000			Desember 2021/ December 2021	11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly	
	Seri C Rp23.000.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp23,000,000,000			Desember 2023/ December 2023	11,80% Terutang setiap kuartal/ 11.80% Payable quarterly	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV dengan tanggal terbit 30 Maret 2017/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV with issue date on March 30, 2017	Seri A Rp380.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$28.539.241/ Tranche A Rp380,000,000,000 and swapped into US\$28,539,241 Seri B Rp1.000.000.000/ Tranche B Rp1,000,000,000 Seri C Rp7.000.000.000/ Tranche C Rp7,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2020/ March 2020 Telah dilunasi pada Maret 2020/ Has been fully repaid in March 2020 Maret 2022/ March 2022 Maret 2024/ March 2024	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly 11,80% Terutang setiap kuartal/ 11.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V dengan tanggal terbit 14 Juni 2017/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V with issue date on June 14, 2017	Seri B Rp269.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$20.278.405/ Tranche B Rp269,500,000,000 and swapped into US\$20,278,405 Seri C Rp753.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$56.696.764/ Tranche C Rp753,500,000,000 and swapped into US\$56,696,764	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2020/ June 2020 Telah dilunasi pada Juni 2020/ Has been fully repaid in June 2020 Juni 2022/ June 2022	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap VI dengan tanggal terbit 28 September 2017/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase VI with issue date on September 28, 2017	Seri A Rp415.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$31.109.445/ Tranche A Rp415,000,000,000 and swapped into US\$31,109,445 Seri B Rp151.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$11.356.822/ Tranche B Rp151,500,000,000 and swapped into US\$11,356,822	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ March 2021 Telah dilunasi pada November 2020/ Has been fully repaid in November 2020 September 2022/ September 2022	10,30% Terutang setiap kuartal/ 10.30% Payable quarterly 10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I dengan tanggal terbit 29 Maret 2018/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I with issue date on March 29, 2018</i>	Seri A Rp282.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$20.537.986/ Tranche A Rp282.500.000.000 and swapped into US\$20,537,986 Seri B Rp217.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$15.812.432/ Tranche B Rp217.500.000.000 and swapped into US\$15,812,432	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ March 2021 Telah dilunasi pada Maret 2021/ Has been fully repaid in March 2021 Maret 2023/ March 2023	8,75% Terutang setiap kuartal/ 8.75% Payable quarterly 9,15% Terutang setiap kuartal/ 9.15% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap II dengan tanggal terbit 28 September 2018/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase II with issue date on September 28, 2018</i>	Seri A Rp1.155.150.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$77.329.629/ Tranche A Rp1,155,150,000,000 and swapped into US\$77,329,629 Seri B Rp47.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$3.179.810/ Tranche B Rp47,500,000,000 and swapped into US\$3,179,810	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	September 2021/ September 2021 Telah dilunasi pada November 2020/ Has been fully repaid in November 2020 September 2023/ September 2023	10,0% Terutang setiap kuartal/ 10.0% Payable quarterly 10,75% Terutang setiap kuartal/ 10.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III dengan tanggal terbit 20 Februari 2020/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase III with issue date on February 20, 2020</i>	Seri A Rp1.023.700.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$74.695.367/ Tranche A Rp1,023,700,000,000 and swapped into US\$74,695,367 Seri B Rp476.300.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$34.753.740/ Tranche B Rp476,300,000,000 and swapped into US\$34,753,740	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Februari 2023/ February 2023 Februari 2025/ February 2025	8,90% Terutang setiap kuartal/ 8.90% Payable quarterly 9,30% Terutang setiap kuartal/ 9.30% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah V dengan tanggal terbit 15 November 2016/ <i>Medium Term Note V with issue date on November 15, 2016</i>	AS\$55.000.000/ US\$55,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2019)	-	November 2019/ November 2019 Telah dilunasi pada November 2019/ Has been fully repaid in November 2019	5,2% Terutang setiap kuartal/ 5.2% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah VI dengan tanggal terbit 5 Oktober 2018/ <i>Medium Term Note VI with issuance date on October 5, 2018</i>	AS\$67.150.000/ US\$67,150,000	Non-rated	-	Oktober 2021/ October 2021 Telah dilunasi pada Juni 2021/ Has been fully repaid in June 2021	5,75% Terutang setiap kuartal/ 5.75% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Medco Power Indonesia						
Obligasi Rupiah I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds I with issue date on July 4, 2018</i>	Seri A Rp279.000.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp279,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Juli 2021/ <i>July 2021</i>	9,75% Terutang setiap kuartal/ <i>9.75% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
	Seri B Rp63.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp63,000,000,000			Juli 2023/ <i>July 2023</i>	10,25% Terutang setiap kuartal/ <i>10.25% Payable quarterly</i>	
	Seri C Rp258.000.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp258,000,000,000			Juli 2025/ <i>July 2025</i>	10,75% Terutang setiap kuartal/ <i>10.75% Payable quarterly</i>	
Sukuk Wakalah Rupiah I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ <i>Rupiah Sukuk Wakalah I with issue date on July 4, 2018</i>	Seri A Rp153.000.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp153,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Juli 2021/ <i>July 2021</i>	9,75% Terutang setiap kuartal/ <i>9.75% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
	Seri B Rp404.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp404,000,000,000			Juli 2023/ <i>July 2023</i>	10,25% Terutang setiap kuartal/ <i>10.25% Payable quarterly</i>	
	Seri C Rp43.000.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp43,000,000,000			Juli 2025/ <i>July 2025</i>	10,75% Terutang setiap kuartal/ <i>10.75% Payable quarterly</i>	
Sukuk Wakalah Rupiah II dengan tanggal terbit 23 Mei 2019/ <i>Rupiah Sukuk Wakalah II with issue date on May 23, 2019</i>	Seri A Rp832.700.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp832,700,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Mei 2022/ <i>May 2022</i>	10,00% Terutang setiap kuartal/ <i>10.00% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
	Seri B Rp7.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp7,000,000,000			Mei 2024/ <i>May 2024</i>	10,55% Terutang setiap kuartal/ <i>10.55% Payable quarterly</i>	
	Seri C Rp10.300.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp10,300,000,000			Mei 2026/ <i>May 2026</i>	11,10% Terutang setiap kuartal/ <i>11.10% Payable quarterly</i>	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Medco Strait Services Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 17 Agustus 2017/ <i>US Dollar Bonds with issue date on August 17, 2017</i>	AS\$400.000.000/ <i>US\$400,000,000</i>	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Agustus 2022/ <i>August 2022</i> Telah dilunasi pada Agustus 2020/ <i>Has been fully repaid in August 2020</i>	8,50% Terutang setiap setengah tahun/ <i>8.50% Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>
Medco Platinum Road Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 30 Januari 2018/ <i>US Dollar Bonds with issue date on January 30, 2018</i>	AS\$500.000.000/ <i>US\$500,000,000</i>	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Januari 2025/ <i>January 2025</i>	6,75% Terutang setiap setengah tahun/ <i>6.75% Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>
Medco Oak Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 14 Mei 2019/ <i>US Dollar Bonds with issue date on May 14, 2019</i>	AS\$650.000.000/ <i>US\$650,000,000</i>	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Mei 2026/ <i>May 2026</i>	7,375% Terutang setiap setengah tahun/ <i>7.375% Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>
Medco Bell Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 30 Januari 2020/ <i>US Dollar Bonds with issue date on January 30, 2020</i>	AS\$650.000.000/ <i>US\$650,000,000</i>	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Januari 2027/ <i>January 2027</i>	6,375% Terutang setiap setengah tahun/ <i>6.375% Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/The Company			
PT Indonesia Infrastructure Finance ("IIF") Fasilitas Kredit / Credit Facility	April 2017/ April 2017	April 2020/ April 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Desember 2019/ This facility has been fully repaid in December 2019	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is unsecured.
PT Medco Power Indonesia			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Mei 2021/ May 2021	Mei 2025/ May 2025	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT TJB Power Services			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Maret 2017/ March 2017	Februari 2020/ February 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Februari 2020/ This facility has been fully repaid in February 2020	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT BNI Multifinance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Oktober 2017/ October 2017	September 2020/ September 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2020/ This facility has been fully repaid in September 2020	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Agustus 2018/ August 2018	Juli 2021/ July 2021	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi pembatasan tertentu, antara lain memperoleh persetujuan dari pemberi pinjaman/wali amanat yang ditunjuk sebelum melakukan tindakan-tindakan seperti: merger atau akuisisi, mengurangi modal dasar, diterbitkan dan disetor penuh dari modal saham Perusahaan, mengubah bisnis utama Perusahaan; pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, menerbitkan obligasi senior, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran pinjaman sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, manajemen berpendapat, bahwa Grup mematuhi pembatasan atas semua liabilitas jangka panjang.

Manajemen menyatakan bahwa selama periode pelaporan dan pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup tidak pernah mengalami kondisi gagal bayar atas obligasi yang telah jatuh tempo.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian.

b. Wali Amanat

Grup telah menunjuk Wali Amanat sebagai perantara antara Grup dengan Pemegang Obligasi. Adapun Wali Amanat untuk Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I, II, III, IV, V dan VI dan Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I adalah PT Bank Mega Tbk. Untuk Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap II dan III, Grup menunjuk PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk sebagai Wali Amanat. Grup juga telah menunjuk The Bank of New York Mellon Corporation sebagai Wali Amanat untuk Program *Multicurrency Medium Term Notes* (MTN) dan Obligasi Dolar AS. Adapun untuk Obligasi Rupiah I dan Sukuk Wakalah Rupiah I dan II PT Medco Power Indonesia, Grup telah menunjuk PT Bank Mega Tbk sebagai Wali Amanat.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Under the terms and conditions of these long-term obligations, the Group is subject to various covenants, among others, obtaining approval from the lenders/designated trustees prior to undertaking certain actions such as: mergers or acquisitions, reducing the authorized, issued and fully paid capital stock of the Company, changing the main business activities of the Company; restrictions on granting loans to third parties, pledging and transferring the Company's assets, issuing senior debt, filing for bankruptcy or delaying loan payments prior to the payment of bond interest and principal and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income and requirement to comply with certain financial ratios.

a. Debt Covenants

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all long-term obligations.

Management represented that during the reporting periods and as of the completion date of the consolidated financial statements, the Group has never defaulted on paying its maturing bonds.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the agreements.

b. Trustees

The Group engaged Trustees to act as the intermediaries between the Group and the Bondholders. The Trustee for Shelf Registered Rupiah Bonds II Phase I, II, III, IV, V and VI and Shelf Registered Rupiah Bonds III Phase I is PT Bank Mega Tbk. For Shelf Registered Rupiah Bonds III Phase II and III, The Group has appointed PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk as the Trustee. The Group has also appointed The Bank of New York Mellon Corporation to act as Trustee for its Multicurrency Medium Term Notes (MTN) Program and US Dollar Bonds. For Shelf Registered Rupiah Bonds I and Rupiah Sukuk Wakalah I and II of PT Medco Power Indonesia, the Group has appointed PT Bank Mega Tbk to act as Trustee.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain

Perusahaan

Pada tanggal 14 Maret 2018, Perusahaan melakukan pelunasan PUB Tahap II sebesar Rp1.500.000.000.000.

Pada tanggal 29 Maret 2018, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahun 2018 dengan jumlah maksimal sebesar Rp5.000.000.000.000 ("PUB III") dengan penerbitan tahap I sebesar Rp500.000.000.000 ("PUB III Tahap I") yang dibagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp282.500.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp217.500.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Dana hasil emisi PUB III Tahap I ini telah digunakan untuk pelunasan sebagian fasilitas kredit dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PTK VIII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

Pada tanggal 30 April 2018 dan 4 Juni 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Amandemen II dan III dengan PT Indonesia Infrastructure Finance (IIF). Perusahaan melakukan penarikan kedua sebesar Rp40.000.000.000 pada tanggal 4 Mei 2018 dan penarikan ketiga sebesar Rp47.500.000.000 pada tanggal 22 Juni 2018. Pada tanggal 30 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan seluruh fasilitas kredit yang belum dibayar dari PT Indonesia Infrastructure Finance sebesar Rp157.500.000.000.

Pada tanggal 24 Juni 2018, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V Seri A sebesar Rp248.500.000.000.

Pada tanggal 28 September 2018, Perusahaan menerbitkan PUB III dengan penerbitan Tahap II sebesar Rp1.202.650.000.000 ("PUB III Tahap II") yang dibagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp1.155.150.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp47.500.000.000 dengan tenor 5 tahun.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others

The Company

On March 14, 2018, the Company has paid PUB Phase II amounting to Rp1,500,000,000,000.

On March 29, 2018, the Company has issued Shelf Registered Rupiah Bond III Year 2018 with maximum amount of Rp5,000,000,000,000 ("PUB III") with issuance of the first phase amounting to Rp500,000,000,000 ("PUB III Phase I") which consists of two tranches:

- Tranche A amounting to Rp282,500,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounting to Rp217,500,000,000 with 5-year tenor.

The proceeds from the issuance of the PUB III Phase I were used for partial repayment credit facilities of PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PTK VIII from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On April 30, 2018 and June 4, 2018, the Company signed Amendment Agreement II and III with PT Indonesia Infrastructure Finance (IIF). The Company has made second drawdown amounting to Rp40,000,000,000 on May 4, 2018 and third drawdown of Rp47,500,000,000 on June 22, 2018. On December 30, 2019, the Company has fully settled outstanding credit facility from PT Indonesia Infrastructure Finance amounting to Rp157,500,000,000.

On June 24, 2018, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V Tranche A amounting to Rp248,500,000,000.

On September 28, 2018, the Company has issued PUB III with issuance Phase II amounting to Rp1,202,650,000,000 ("PUB III Phase II") which consists of two tranches:

- Tranche A amounts to Rp1,155,150,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounts to Rp47,500,000,000 with 5-year tenor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Dana hasil emisi PUB III Tahap II ini telah digunakan untuk pelunasan seluruh fasilitas kredit dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan pelunasan sebagian fasilitas kredit PTK VIII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

Pada tanggal 5 Oktober 2018, Perusahaan menerbitkan Wesel Jangka Menengah VI sebesar AS\$67.150.000 dengan tenor 3 tahun sejak tanggal penerbitan. Dana hasil emisi Wesel Jangka menengah VI ini telah digunakan untuk pelunasan seluruh utang Wesel Jangka Menengah IV.

Pada tanggal 8 Oktober 2018, Perusahaan telah melunasi MTN IV sebesar Rp1.000.000.000.000. Secara bersamaan, transaksi *swap* atas nilai tukar ("CCS") untuk MTN IV telah diakhiri.

Pada tanggal 15 Juli 2019, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I Seri A sebesar Rp327.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

Pada tanggal 30 September 2019, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap II Seri A sebesar Rp549.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

Pada tanggal 11 November 2019, Perusahaan melakukan pelunasan seluruh Wesel Jangka Menengah V sebesar AS\$55.000.000.

Pada tanggal 20 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap III Seri A sebesar Rp246.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

The Company (continued)

The proceeds from the issuance of the PUB III Phase II were used for full repayment of credit facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and partial repayment of PTK VIII credit facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On October 5, 2018, the Company issued Medium Term Notes VI amounting to US\$67,150,000 with tenor of 3 years since the issuance date. The proceeds from the issuance of Medium Term Notes VI were used for full repayment of Medium Term Notes IV.

On October 8, 2018, the Company has fully repaid MTN IV amounting to Rp1,000,000,000,000. Concurrently, the Cross Currency Swap Transaction ("CCS") for the MTN IV has been terminated.

On July 15, 2019, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase I Tranche A amounting to Rp327,000,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

On September 30, 2019, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II Tranche A amounting to Rp549,000,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

On November 11, 2019, the Company has fully settled Medium Term Note V amounting to US\$55,000,000.

On December 20, 2019, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III Tranche A amounting to Rp246,000,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 20 Februari 2020, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.500.000.000.000 ("PUB III Tahap III") yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp1.023.700.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp476.300.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("Cross Currency Swap") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS di mana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Pada tanggal 26 dan 27 Oktober 2020, Perusahaan telah melaksanakan Rapat Umum Pemegang Obligasi ("RUPO") dengan agenda utama yaitu tentang perubahan tanggal pelunasan obligasi yang akan jatuh tempo pada tahun 2021. Pemegang obligasi setuju atas pengajuan agenda utama tersebut dan berikut merupakan seri obligasi yang telah mendapatkan persetujuan :

- Obligasi Berkelanjutan II Tahap I Tahun 2016 Seri B
- Obligasi Berkelanjutan II Tahap VI Tahun 2017 Seri A
- Obligasi Berkelanjutan III Tahap II Tahun 2018 Seri A

Percepatan pelunasan ketiga seri obligasi tersebut telah dilakukan pada 12 November 2020 dan telah mengakhiri "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait dengan obligasi tersebut.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

The Company (continued)

On February 20, 2020, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp1,500,000,000,000 ("PUB III Phase III") consisting of two tranches:

- Tranche A Rp1,023,700,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B Rp476,300,000,000 with 5-year tenor.

The Company has entered into a Cross Currency Swap for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

On October 26 and 27, 2020, Company has conducted General Meeting of Bondholders ("RUPO") with main agenda to approve amendment of principal repayment date of bonds that matured in 2021. The bondholders approved the agenda that Company proposed for the following series of bonds :

- Shelf Registered IDR Bonds II Phase I 2016 Tranche B
- Shelf Registered IDR Bonds II Phase VI 2017 Tranche A
- Shelf Registered IDR Bonds III Phase II 2018 Tranche A

Early repayment of these three series of Bonds was completed on November 12, 2020 and has terminated the Cross Currency Swap ("CCS") linked to these bonds.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 26 Maret 2021, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I Seri A sebesar Rp282.500.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

Pada tanggal 4 Juni 2021, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh MTN VI yang dimiliki sebesar AS\$67.150.000.

Medco Strait Services Pte. Ltd.

Pada tanggal 27 Maret 2020, Medco Strait Services Pte Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan *Senior Notes* sebesar AS\$337.707.000. Pada tanggal 14 Agustus 2020, Medco Strait Services Pte. Ltd. telah melakukan pelunasan lebih awal atas sisa dari seluruh *Senior Notes* termasuk dengan bunga dan biaya premium sebesar AS\$67.587.905.

Medco Platinum Road Pte. Ltd.

Pada tanggal 30 Januari 2018, Medco Platinum Road Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh MSS, menerbitkan senior notes sebesar AS\$500 juta yang akan jatuh tempo pada tahun 2025, dengan kupon sebesar 6,75% per tahun, yang dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu.

Senior notes ini akan jatuh tempo pada tanggal 30 Januari 2025 dan bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 30 Januari 2018 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 30 Juli 2018. *Senior notes* ini terdaftar pada Singapore Exchange Securities Trading Limited dan dana hasil penerbitan senior notes ini telah digunakan untuk pelunasan seluruh pinjaman ke PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas kredit PTK IV dan V, sebagian pinjaman ke PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas kredit PTK VI dan PUB I Tahap II. Dana hasil penerbitan *senior notes* ini juga akan digunakan untuk melunasi utang obligasi PUB II tahap I Seri A, PUB II tahap II Seri A, dan PUB II tahap III Seri A dan MTN V.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

The Company (continued)

On March 26, 2021, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I Tranche A amounting to Rp282,500,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

On June 4, 2021, the Company has made early full repayment of outstanding MTN VI amounting to US\$67,150,000.

Medco Strait Services Pte. Ltd.

On March 27, 2020, Medco Strait Services Pte Ltd. completed and paid the tender offer for the early repayment of its Senior Notes for US\$337,707,000. On August 14, 2020, Medco Strait Services Pte. Ltd. has conducted early repayment (redemption) of the entire remaining outstanding Senior Notes including interest and premium for US\$67,587,905.

Medco Platinum Road Pte. Ltd.

On January 30, 2018, Medco Platinum Road Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary of MSS, issued a US\$500 million senior notes due in 2025, with coupon rate of 6.75% per annum, which are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

The senior notes will mature on January 30, 2025, and interest will accrue from January 30, 2018 payable semi-annually in arrears commencing on July 30, 2018. The senior notes are listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited, and its proceeds were used for fully repayment of loan to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk PTK IV and V, partial repayment of loan to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk PTK VI and PUB I Phase II. Its proceeds also will be used for repayment of bonds payable of PUB II phase I Tranche A, PUB II phase II Tranche A, and PUB II phase III Tranche A and MTN V.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Medco Platinum Road Pte. Ltd. (lanjutan)

Selama 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Platinum Road Pte Ltd dengan nilai nominal sebesar AS\$9.500.000 dari pasar.

Medco Oak Tree Pte. Ltd.

Pada tanggal 14 Mei 2019, Medco Oak Tree Pte Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya secara tidak langsung, menerbitkan *senior notes* sebesar AS\$650.000.000 yang akan jatuh tempo pada tahun 2026, dengan kupon sebesar 7,375% per tahun, yang tidak dapat dibatalkan dan dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu.

Senior notes ini akan jatuh tempo pada tanggal 14 Mei 2026 dan bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 14 Mei 2019 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 14 November 2019. *Senior notes* ini terdaftar pada Singapore Exchange Securities Trading Limited dan dana hasil penerbitan *senior notes* ini telah digunakan untuk pendanaan akuisisi saham Ophir Energy Ltd. dan pendanaan kembali utang Grup.

Pada tanggal 24 November 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Oak Tree Pte Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS\$1.500.000 dari pasar.

Medco Bell Pte. Ltd.

Pada tanggal 30 Januari 2020, Medco Bell Pte Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, menerbitkan *Senior Notes* sebesar AS\$650 juta yang terdaftar pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited*. *Senior Notes* ini akan jatuh tempo pada tahun 2027 dan dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu. Kupon adalah sebesar 6,375% per tahun, yang bunganya akan mulai terutang dari tanggal 30 Januari 2020 dan akan dibayar setiap tengah tahun mulai tanggal 30 Juli 2020.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Medco Platinum Road Pte. Ltd. (continued)

During year 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Platinum Road Pte Ltd Senior Notes for a nominal amount of US\$9,500,000 from the market.

Medco Oak Tree Pte. Ltd.

On May 14, 2019, Medco Oak Tree Pte Ltd., a wholly owned indirect Subsidiary, issued a US\$650,000,000 senior notes due in 2026, with coupon rate of 7.375% per annum, which are irrevocably and unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

The senior notes will mature on May 14, 2026 and its interest will be accrued from May 14, 2019 and payable semi-annually in arrears commencing on November 14, 2019. The senior notes are listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited, and its proceeds were used to fund the shares acquisition of Ophir Energy Ltd. and to refinance the Group indebtedness.

On November 24, 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Oak Tree Pte Ltd. Senior Notes for a nominal amount of US\$1,500,000 from the market.

Medco Bell Pte. Ltd.

On January 30, 2020, Medco Bell Pte Ltd., a wholly-owned Subsidiary, issued US\$650 million Senior Notes listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The Senior Notes will mature in 2027 and are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company and certain subsidiaries. The coupon is 6.375% per annum, which will start to be accrued from January 30, 2020 and payable semi-annually in arrears commencing on July 30, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Medco Bell Pte. Ltd. (lanjutan)

Pada tanggal 10 Juni 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Bell Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS\$5.000.000 dari pasar.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

Pada tanggal 4 Juli 2018, PT Medco Power Indonesia ("MPI") menerbitkan Obligasi Rupiah I dan Sukuk Wakalah I Tahun 2018 dengan penerbitan sebesar Rp1.200.000.000.000, yang masing-masing dibagi dalam tiga seri yaitu:

Obligasi Rupiah I:

- Seri A sebesar Rp279.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp63.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp258.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Sukuk Wakalah Rupiah I:

- Seri A sebesar Rp153.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp404.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp43.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Dana hasil emisi Obligasi Rupiah I dan Sukuk Wakalah Rupiah I ini digunakan untuk pelunasan seluruh fasilitas kredit dari PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Sindikasi PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia dan PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) serta akan digunakan untuk belanja modal.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Medco Bell Pte. Ltd. (continued)

On June 10, 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Bell Pte. Ltd. Senior Notes for a nominal amount of US\$5,000,000 from the market.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

On July 4, 2018, PT Medco Power Indonesia ("MPI") has issued Rupiah Bond I and Sukuk Wakalah I Year 2018 with issuance amounting to Rp1,200,000,000,000, each consists of three tranches as follows:

Rupiah Bond I:

- Tranche A amounting to Rp279,000,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounting to Rp63,000,000,000 with 5-year tenor;
- Tranche C amounting to Rp258,000,000,000 with 7-year tenor.

Sukuk Wakalah Rupiah I:

- Tranche A amounting to Rp153,000,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounting to Rp404,000,000,000 with 5-year tenor;
- Tranche C amounting to Rp43,000,000,000 with 7-year tenor.

The proceeds from the issuance of the Rupiah Bond I and Sukuk Wakalah I were used for repayment of all credit facilities from PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Syndication of PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia and PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) and also used for capital expenditures.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

**PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan
Entitas Anak (lanjutan)**

Pada tanggal 23 Mei 2019, MPI menerbitkan Sukuk Wakalah II Tahun 2019 dengan penerbitan sebesar Rp850.000.000.000, yang masing-masing dibagi dalam tiga seri yaitu:

Sukuk Wakalah Rupiah II:

- Seri A sebesar Rp832.700.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp7.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp10.300.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Dana hasil emisi Sukuk Wakalah Rupiah II ini digunakan untuk pelunasan sebagian fasilitas kredit dari ING Bank N.V. serta digunakan untuk belanja modal proyek Ijen.

Pada tanggal 3 Februari 2020, PT TJB Power Services ("TJBPS") telah melunasi seluruh fasilitas kredit pembiayaan konsumen tahun 2017 dari PT Mandiri Tunas Finance.

Pada tanggal 13 September 2020, PT TJB Power Services ("TJBPS") telah melunasi seluruh fasilitas kredit pembiayaan konsumen tahun 2017 dari PT BNI Multifinance.

Pada tanggal 13 Oktober 2020, MPI telah melakukan percepatan pelunasan sebagian atas Sukuk Wakalah I Seri B sebesar Rp30.000.000.000.

Pada tanggal 27 November 2020, MPI telah melakukan percepatan pelunasan sebagian atas Obligasi Rupiah I Seri A dan Sukuk Wakalah I Seri A masing-masing sebesar Rp30.000.000.000 dan Rp3.000.000.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

**PT Medco Power Indonesia ("MPI") and
Subsidiaries (continued)**

On May 23, 2019, MPI has issued Sukuk Wakalah II Year 2019 with issuance amounting to Rp850,000,000,000, each consists of three tranches as follows:

Sukuk Wakalah Rupiah II:

- Tranche A amounting to Rp832,700,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounting to Rp7,000,000,000 with 5-year tenor;
- Tranche C amounting to Rp10,300,000,000 with 7-year tenor.

The proceeds from the issuance of Sukuk Wakalah Rupiah II were used for partial repayment of credit facilities from ING Bank N.V. and also used for Ijen project capital expenditures.

On February 3, 2020, PT TJB Power Services ("TJBPS") has fully repaid the consumer credit facility year 2017 from PT Mandiri Tunas Finance.

On September 13, 2020, PT TJB Power Services ("TJBPS") has fully repaid the consumer credit facility year 2017 from PT BNI Multifinance.

On October 13, 2020, MPI made a partially early repayment of Sukuk Wakalah I Series B for Rp30,000,000,000.

On November 27, 2020, MPI made a partially early repayment of Rupiah Bonds I Series A and Sukuk Wakalah I Series A for Rp30,000,000,000 and Rp3,000,000,000 respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Akun ini terdiri dari:

30 Juni 2021/June 30, 2021

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Periode/ Non-controlling Interests at Beginning of Period	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Periode Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Period	Selisih Transaksi dengan entitas sapengendali/ Difference Value with entity under common control	Selisih Transaksi dengan Kepentingan Nonpengendali/ Difference Value Of Transaction with NCI	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Periode/ Non-controlling Interests at End of Period	
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	97.655.888	-	(97.655.888)	-	-	-	-	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)
PT Medco Ratch Power Riau	28.994.410	2.429.290	-	-	-	-	31.423.700	PT Medco Ratch Power Riau
PT Dalle Energy Batam	10.206.451	348.148	-	-	-	-	10.554.599	PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas	10.150.182	313.221	-	-	-	-	10.463.403	PT Medco Energi Menamas
PT Medco Cahaya Geothermal	27.587.446	(817.507)	-	-	(9.092)	-	26.760.847	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Medco General Power Services	4.988.015	217.066	-	-	-	-	5.205.081	PT Medco General Power Services
PT Universal Batam Energy	4.876.093	221.719	-	-	-	-	5.097.812	PT Universal Batam Energy
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.558.069	(108.455)	-	-	-	-	1.449.614	PT Multidaya Prima Elektrindo
Medco Oman LLC	911.987	1.458.130	-	-	(990.000)	-	1.380.117	Medco Oman LLC
PT Medco Kansai Power Indonesia	-	1.617.832	-	31.935.266	-	23.334.490	56.887.588	PT Medco Kansai Power Indonesia
Lain-lain	933.002	66.324	-	-	(314)	-	999.012	Others
Jumlah	187.861.543	5.745.768	(97.655.888)	31.935.266	(999.406)	23.334.490	150.221.773	Total

This account consists of:

30 Juni 2020/June 30, 2020

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Periode/ Non-controlling Interests at Beginning of Period	Dampak akuisisi entitas anak/ Effect from acquisition of Subsidiaries	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Periode Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Period	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Periode/ Non-controlling Interests at End of Period	
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	100.400.702	-	(7.373.395)	-	-	93.027.307	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)
PT Medco Ratch Power Riau	17.857.507	-	(5.473.777)	-	-	12.383.730	PT Medco Ratch Power Riau
PT Dalle Energy Batam	9.954.512	-	310.668	-	-	10.265.180	PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas	9.265.377	-	623.139	-	-	9.888.516	PT Medco Energi Menamas
PT Medco Cahaya Geothermal	8.924.600	-	6.060.444	-	-	14.985.044	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Medco General Power Services	5.394.409	-	491.562	-	-	5.885.971	PT Medco General Power Services
PT Universal Batam Energy	4.762.294	-	(77.816)	-	-	4.684.478	PT Universal Batam Energy
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.408.906	-	294.196	-	-	1.703.102	PT Multidaya Prima Elektrindo
Medco Oman LLC	950.165	-	1.814.389	-	-	2.764.554	Medco Oman LLC
Lain-lain	870.168	-	113.572	-	-	983.740	Others
Jumlah	159.788.640	-	(3.217.018)	-	-	156.571.622	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

31 Desember/December 31, 2020						
	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ <i>Non-controlling Interests at Beginning of Year</i>	Dampak akuisisi entitas anak/ <i>Effect from acquisition of Subsidiaries</i>	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ <i>Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year</i>	Pembagian Dividen/ <i>Dividend Distribution</i>	Setoran Modal/ <i>Capital Contribution</i>	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ <i>Non-controlling Interests at End of Year</i>
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	100.400.702	-	(2.744.814)	-	-	97.655.888
PT Medco Ratch Power Riau	17.857.507	-	2.365.988	-	8.770.915	28.994.410
PT Dalle Energy Batam	9.954.512	-	251.938	-	-	10.206.450
PT Medco Energi Menamas	9.265.377	-	884.805	-	-	10.150.182
PT Medco Cahaya Geothermal	8.924.600	-	(1.440.699)	-	20.103.545	27.587.446
PT Medco General Power Services	5.394.410	-	(406.394)	-	-	4.988.016
PT Universal Batam Energy	4.762.294	-	113.799	-	-	4.876.093
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.408.906	-	252.098	(102.935)	-	1.558.069
Medco Oman LLC	950.165	-	1.941.822	(1.980.000)	-	911.987
Lain-lain	870.167	-	104.298	(41.463)	-	933.002
Jumlah	159.788.640	-	1.322.841	(2.124.398)	28.874.460	187.861.543
31 Desember/December 31, 2019						
	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ <i>Non-controlling Interests at Beginning of Year</i>	Dampak akuisisi entitas anak/ <i>Effect from acquisition of Subsidiaries</i>	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ <i>Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year</i>	Pembagian Dividen/ <i>Dividend Distribution</i>	Setoran Modal/ <i>Capital Contribution</i>	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ <i>Non-controlling Interests at End of Year</i>
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	102.172.623	-	(1.771.921)	-	-	100.400.702
PT Medco Ratch Power Riau	1.700.868	-	(3.408.656)	-	19.565.295	17.857.507
PT Dalle Energy Batam	10.134.731	-	(180.219)	-	-	9.954.512
PT Medco Energi Menamas	9.873.170	-	27.217	(635.010)	-	9.265.377
PT Medco Cahaya Geothermal	-	-	(412.272)	-	9.336.872	8.924.600
PT Medco General Power Services	4.880.159	-	514.251	-	-	5.394.410
PT Universal Batam Energy	4.878.804	-	633.665	(750.175)	-	4.762.294
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.483.774	-	(74.868)	-	-	1.408.906
Medco Oman LLC	(71.235)	(113.872)	4.036.272	(2.901.000)	-	950.165
PT Medco Power Internasional	31.721.085	(32.031.588)	310.503	-	-	-
Lain-lain	1.287.712	-	(417.545)	-	-	870.167
Jumlah	168.061.691	(32.145.460)	(743.573)	(4.286.185)	28.902.167	159.788.640

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

31 Desember/December 31, 2018						
	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ <i>Non-controlling Interests at Beginning of Year</i>	Dampak akuisisi entitas anak/ <i>Effect from acquisition of Subsidiaries</i>	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ <i>Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year</i>	Pembagian Dividen/ <i>Dividend Distribution</i>	Setoran Modal/ <i>Capital Contribution</i>	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ <i>Non-controlling Interests at End of Year</i>
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	83.253.890	-	14.069.853	-	4.848.880	102.172.623
PT Medco Power Internasional	31.721.085	-	-	-	-	31.721.085
PT Dalle Energy Batam	9.907.689	-	269.878	(42.836)	-	10.134.731
PT Medco Energi Menamas	8.907.764	-	1.462.782	(497.376)	-	9.873.170
PT Medco General Power Services	4.178.460	-	701.699	-	-	4.880.159
PT Universal Batam Energy	3.462.161	-	1.416.643	-	-	4.878.804
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.384.148	-	99.626	-	-	1.483.774
PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)	940.777	(7.665.480)	(526.177)	-	7.250.880	-
Medco Oman LLC	315.242	-	5.925.523	(6.312.000)	-	(71.235)
Lain-lain	1.134.105	-	1.857.997	(3.522)	-	2.988.580
Jumlah	145.205.321	(7.665.480)	25.277.824	(6.855.734)	12.099.760	168.061.691

Ekuitas kepemilikan non pengendali atas ekuitas adalah sebagai berikut:

The equity interest held by non-controlling interests is as follows:

30 Juni/June 30,						
	2021	2020 (Tidak diaudit/ <i>Unaudited</i>)	31 Desember/December 31,			
			2020	2019	2018	
PT Medco Geopower Sarulla	-	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	PT Medco Geopower Sarulla
PT Medco Cahaya Geothermal	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	-	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Medco Ratch Power Riau	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	PT Medco Ratch Power Riau
PT Universal Batam Energy	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	PT Universal Batam Energy
Medco Oman LLC	-	22,00%	22,00%	22,00%	32,00%	Medco Oman LLC
PT Dalle Energy Batam	20,01%	20,01%	20,01%	20,01%	20,01%	PT Dalle Energy Batam
PT Multidaya Prima Elektrindo	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Medco General Power Services	0,40%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	PT Medco General Power Services
PT Medco Energi Menamas	0,02%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	PT Medco Energi Menamas
PT Medco Power Internasional	-	-	-	-	22,32%	PT Medco Power Internasional
PT Medco Kansai Power Indonesia	40,00%	-	-	-	-	PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Power Solar Sumbawa	0,04%	-	-	-	-	PT Medco Power Solar Sumbawa
PT MedcoSolar Bali Timur	49,00%	-	-	-	-	PT MedcoSolar Bali Timur
PT MedcoSolar Bali Barat	49,00%	-	-	-	-	PT MedcoSolar Bali Barat
PT Medcopower Servis Indonesia	38,00%	-	-	-	-	PT Medcopower Servis Indonesia
Lain-Lain:						Others:
PT Sangsaka Agro Lestari	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	PT Sangsaka Agro Lestari
PT Muara Enim Multi Power	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	PT Muara Enim Multi Power
PT Nawakara Energi Sumpur	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	PT Nawakara Energi Sumpur
PT Energi Prima Elektrika	7,50%	7,50%	7,50%	7,50%	7,50%	PT Energi Prima Elektrika
PT Dalle Panaran	0,99%	0,99%	0,99%	0,99%	0,99%	PT Dalle Panaran
PT Medco Power Sumatera	0,40%	0,40%	0,40%	0,40%	0,40%	PT Medco Power Sumatera
PT Indo Medco Power	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	PT Indo Medco Power
PT Medco Geothermal Sarulla	0,04%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	PT Medco Geothermal Sarulla
PT Medco Geothermal Indonesia	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	PT Medco Geothermal Indonesia

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Porsi kepentingan nonpengendali pada MGeoPS adalah sebesar 49%.

Berdasarkan Akta Notaris No. 27 tanggal 7 Juni 2018 oleh Mala Mukti, SH, M.Kn., di mana para pemegang saham menyetujui peningkatan modal saham sebesar Rp1.839.076.544.000 (setara dengan 1.839.076.544 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per lembar saham) menjadi Rp2.000.000.000.000 (setara dengan 2.000.000.000 lembar saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham) dan peningkatan modal ditempatkan dan disetor penuh dari Rp1.705.970.641.000 (setara dengan 1.705.970.641 lembar saham dengan nilai nominal Rp1.000 per lembar saham) menjadi Rp1.841.361.902.000 (setara dengan 1.841.361.902 saham pada Rp1.000 per saham) melalui penempatan saham sebesar 66.341.718 lembar saham oleh Inpex Geothermal Sarulla Ltd dan 69.049.543 lembar saham oleh PT Medco Power Indonesia. Perubahan ini telah disetujui oleh Kementerian Hukum dan HAM dalam Surat Keputusan No. AHU-0080828.AH.01.11 Tahun 2018 tanggal 11 Juni 2018.

Ringkasan informasi keuangan MGeoPS disajikan di bawah ini, sebelum eliminasi antar perusahaan.

Ringkasan laporan posisi keuangan

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2020 Tidak diaudit/ Unaudited)		2020	2019	
Aset Lancar	174.542.856		134.138.854	146.277.021	153.343.863
Aset Tidak Lancar	470.776.828		492.245.952	501.424.690	508.104.208
Liabilitas Jangka Pendek	46.304.857		374.860.535	39.585.248	41.189.140
Liabilitas Jangka Panjang	407.226.888		55.784.323	402.901.596	412.055.924

Current Assets
Non-current Assets
Current Liabilities
Non-current Liabilities

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

The portion of equity interest held by non-controlling interest in MGeoPS is 49%.

Based on Notarial Deed No. 27 dated June 7, 2018 of Mala Mukti, S.H., M.Kn., the shareholders approved the increase in the authorized capital stock from Rp1,839,076,544,000 (equivalent to 1,839,076,544 shares at Rp1,000 par value per shares) to Rp2,000,000,000,000 (equivalent to 2,000,000,000 shares at Rp1,000 par value per share) and increase in the subscribed and fully paid capital from Rp1,705,970,641,000 (equivalent to 1,705,970,641 shares at Rp1,000 par value per share) to Rp1,841,361,902,000 (equivalent to 1,841,361,902 shares at Rp1,000 par value per share) through shares subscription of 66,341,718 shares by Inpex Geothermal Sarulla Ltd and 69,049,543 shares by PT Medco Power Indonesia. These changes in the Articles of Association were received and recorded and approved by the Ministry of Law and Human Rights in its decision letter No. AHU-0080828.AH.01.11 Tahun 2018 dated June 11, 2018.

The summarized financial information of MGeoPS is provided below, before intercompany elimination.

Summarized statement of financial position

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2020 Tidak diaudit/ Unaudited)		2020	2019	2018
Pendapatan	31.198.603		58.797.731	62.375.485	85.230.528
Beban pokok pendapatan	(9.486.415)		(21.272.997)	(17.518.714)	(33.796.080)
Laba kotor	21.712.188		37.524.734	44.856.771	51.434.448
Beban penjualan, umum dan administrasi	(1.200.647)		(12.062.826)	(11.654.406)	(2.729.428)
Beban pendanaan	(11.500.370)		(21.558.982)	(23.936.359)	(25.175.722)
Pendapatan bunga	-		76.560	399.699	338.864
Kerugian atas aset yang diakui pada nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	(3.154.936)		-	-	-
Pendapatan (beban) lain-lain	-		192.968	1.275.375	(1.947.311)
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	5.856.235		4.172.454	10.941.080	21.920.851
Beban pajak penghasilan	(4.480.294)		(1.873.146)	(4.047.252)	1.102.683
LABA PERIODE/TAHUN BERJALAN	1.375.941		2.299.308	6.893.828	23.023.534
Penghasilan komprehensif lain	(15.498.056)		(11.504.763)	(9.881.968)	6.476.036
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE/ TAHUN BERJALAN	(14.122.115)		(9.205.455)	(2.988.140)	29.499.570
Laba periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada: Pemilik entitas induk	701.730		1.172.647	3.515.852	11.742.003
Kepentingan nonpengendali	674.211		1.126.661	3.377.976	11.281.531
JUMLAH	1.375.941		2.299.308	6.893.828	23.023.534
Laba komprehensif periode/ tahun berjalan yang diatribusikan kepada: Pemilik entitas induk	(7.202.278)		(4.694.781)	(1.523.951)	15.044.781
Kepentingan nonpengendali	(6.919.837)		(4.510.674)	(1.464.189)	14.454.789
JUMLAH	(14.122.115)		(9.205.455)	(2.988.140)	29.499.570

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")
(continued)

Summarized statement of profit or loss and other
comprehensive income:

Revenues	85.230.528
Cost of revenues	(33.796.080)
Gross profit	51.434.448
Selling, general and administrative expenses	(2.729.428)
Finance costs	(25.175.722)
Finance income	338.864
Loss on assets recognized at fair value less cost to sell	-
Other income (expense)	(1.947.311)
PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE	21.920.851
Income tax expense	1.102.683
PROFIT FOR THE PERIOD/YEAR	23.023.534
Other comprehensive income	6.476.036
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD/YEAR	29.499.570
Profit for the period/ year attributable to: Equity holders of the parent	11.742.003
Non-controlling interests	11.281.531
TOTAL	23.023.534
Total comprehensive income for the period/year attributable to: Equity holders of the parent	15.044.781
Non-controlling interests	14.454.789
TOTAL	29.499.570

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Ringkasan laporan arus kas

	30 Juni/June 30,	31 Desember/December 31,		
	2020 Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018
Arus kas diperoleh dari aktivitas operasi	11.299.077	14.889.385	22.796.793	12.462.252
Arus kas digunakan untuk aktivitas investasi	-	(21.141)	(18.173.605)	(21.080.514)
Arus kas digunakan untuk aktivitas pendanaan	(11.467.225)	(23.049.093)	(15.391.924)	39.625.403
Penurunan neto kas dan setara kas	(168.148)	(8.180.849)	(10.768.736)	31.007.141
Kas dan setara kas awal period/tahun	23.220.902	23.220.902	34.664.912	3.657.771
Kas dan setara kas akhir period/tahun	23.052.754	15.040.053	23.896.176	34.664.912

Cash flows provided by operating activities
Cash flows used in investing activities
Cash flows used in financing activities

Net decrease in cash and cash equivalents
Cash and cash equivalents at beginning of period/year

Cash and cash equivalents at end of period/year

Efektif Mei 2021, Perusahaan telah melakukan divestasi sebesar 2% saham kepemilikan pada MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari dan selanjutnya mencatat investasi tersebut sebagai investasi pada ventura bersama dengan menggunakan metode ekuitas (Catatan 14).

Effective May 2021, the Group divested 2% share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, and subsequently the investment is accounted for as investment in joint venture using equity method (Note 14).

PT Medco Power Internasional dan Entitas Anak ("MPIn")

Pada tanggal 31 Desember 2018, porsi kepentingan non-pengendali pada MPIn adalah sebesar 22,32%.

PT Medco Power Internasional and Subsidiaries ("MPIn")

As of December 31, 2018, the portion of equity interest held by non-controlling interest in MPIn is 22.32%.

Pada tanggal 3 Juli 2019, Grup membeli 225.528 saham yang mewakili 22,32% saham dalam PT Medco Power Internasional ("MPIn") dari International Finance Corporation dengan nilai pembelian sejumlah AS\$37.703.058. Dengan transaksi tersebut, MPIn saat ini dimiliki 100% oleh Grup, melalui Perusahaan sejumlah 225.527 saham dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") sejumlah 1 saham. Transaksi pembelian saham MPIn merupakan transaksi penjualan bisnis tanpa efek perubahan pengendalian, sehingga, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat sebesar AS\$5.671.303 sebagai dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak (Catatan 33).

On July 3, 2019, the Group purchased 225,528 shares which represent 22.32% of shares in PT Medco Power Internasional ("MPIn") from International Finance Corporation in the full purchase price of US\$37,703,058. Upon such transaction, MPIn is currently 100% owned by the Group, through the Company amounting of 225,527 shares and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") amounting of 1 share. The purchase of MPIn shares is considered as business transaction with no effect on control, therefore, the difference between consideration received with carrying value amounting to US\$5,671,303 is recognized as part of effect in changes in equity transaction of Subsidiaries (Note 33).

Ringkasan informasi keuangan MPIn disajikan di bawah ini, sebelum eliminasi antar perusahaan.

The summarized financial information of MPIn is provided below, before intercompany elimination.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Power Internasional dan Entitas Anak
("MPIn") (lanjutan)

Ringkasan laporan posisi keuangan

	30 Juni/ June 30, 2021	31 Desember/ December 31, 2018
Aset Lancar	267.135.393	261.713.259
Aset Tidak Lancar	687.809.877	808.457.654
Liabilitas Jangka Pendek	176.678.098	168.581.991
Liabilitas Jangka Panjang	342.379.405	557.339.882
Kepentingan non-pengendali	259.314.618	228.423.210

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain

	30 Juni/ June 30, 2021	31 Desember/ December 31, 2018
Pendapatan	66.845.275	244.410.770
Beban pokok pendapatan	(34.734.068)	(137.951.176)
Laba Kotor	32.111.207	106.459.594
Beban penjualan, umum dan administrasi	(13.439.261)	(29.530.911)
Pendapatan bunga	731.751	6.397.737
Beban pendanaan	(15.329.540)	(44.940.466)
Beban lain-lain	(114.730)	(5.382.184)
Pendapatan lain-lain	38.515.219	1.581.761
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	42.474.646	34.585.531
Beban pajak	(12.411.212)	(3.393.139)
LABA TAHUN BERJALAN	30.063.434	31.192.392
Laba tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	9.583.338	-
Penghasilan (kerugian) komprehensif lain	(1.372.814)	4.936.843
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	38.273.958	36.129.235

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Power Internasional and Subsidiaries
("MPIn") (continued)

Summarized statement of financial position

261.713.259	808.457.654	Current Assets
168.581.991	557.339.882	Non-current Assets
228.423.210	228.423.210	Current Liabilities
		Non-current Liabilities
		Non-controlling Interest

Summarized statement of profit or loss and other
comprehensive income

244.410.770	106.459.594	Revenues
(137.951.176)	106.459.594	Cost of Revenues
106.459.594	106.459.594	Gross Profit
(29.530.911)	(29.530.911)	Selling, general and administrative expense
6.397.737	6.397.737	Finance income
(44.940.466)	(44.940.466)	Finance costs
(5.382.184)	(5.382.184)	Other expense
1.581.761	1.581.761	Other income
34.585.531	34.585.531	PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE
(3.393.139)	(3.393.139)	Tax expense
31.192.392	31.192.392	PROFIT FOR THE YEAR
-	-	Profit from discontinued operations
4.936.843	4.936.843	Other comprehensive income (loss)
36.129.235	36.129.235	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Power Internasional dan Entitas Anak
("MPIIn") (lanjutan)

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain

	30 Juni/ June 30, 2021	31 Desember/ December 31, 2018
Laba Komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada:		
Pemilik entitas induk	12.853.693	6.253.835
Penghasilan komprehensif lain	25.420.265	29.875.400
JUMLAH	38.273.958	36.129.235

Ringkasan laporan arus kas

	30 Juni/ June 30, 2021	31 Desember/ December 31, 2018
Arus kas diperoleh dari aktivitas operasi	9.524.777	55.903.694
Arus kas diperoleh dari aktivitas investasi	(18.846.804)	(58.158.570)
Arus kas diperoleh dari aktivitas pendanaan	106.052.920	45.906.928
Kenaikan neto kas dan setara kas	96.730.893	43.652.052
Kas dan setara kas awal tahun	83.616.365	54.232.762
Efek dari perbedaan nilai tukar	(1.979.380)	(1.696.454)
Kas dan setara kas akhir tahun	178.367.878	96.188.360

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Power Internasional and Subsidiaries
("MPIIn") (continued)

Summarized statement of profit or loss and other
comprehensive income

*Total comprehensive income
Profit for the year attributable to:
Equity holders of the parent
Non-controlling interests*

TOTAL

Summarized statement of cash flows

*Cash flows provided by
operating activities
Cash flows provided by
investing activities
Cash flows provided by
financing activities*

*Net increase in
cash and cash equivalents
Cash and cash equivalents at
beginning of year
Effect of foreign exchange
rate changes*

*Cash and cash equivalents at
end of year*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Lain-lain

Pada tanggal 15 Juni 2021, Medco LLC membayar dividen interim untuk tahun 2021 sebesar AS\$2.730.000, di mana sebesar AS\$770.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 20 Januari 2021, Medco LLC membayar dividen interim untuk tahun 2020 sebesar AS\$780.000, di mana sebesar AS\$220.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 22 Desember 2020, Medco LLC membayar dividen untuk tahun 2018 dan 2019 dan dividen interim untuk tahun 2020 masing-masing sebesar AS\$6.303.627 dan AS\$716.373, di mana masing-masing sebesar AS\$1.777.946 dan AS\$202.054 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tahun 2020, PT Multidaya Prima Elektrindo, PT Energi Prima ElektriKA dan PT Medco Geothermal Sarulla membayar dividen hasil kinerja tahun 2019 masing-masing dengan Rp60.000.000.000, dimana dividen setara dengan AS\$144.398 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 14 Mei 2019 dan 31 Desember 2019, Medco LLC membayar dividen untuk tahun 2019 masing-masing sebesar AS\$5.440.000 dan AS\$1.209.000, dimana masing-masing sebesar AS\$2.560.000 dan AS\$341.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tahun 2019, beberapa entitas anak PT Medco Power Internasional membayar dividen untuk tahun 2018 masing-masing dengan Rp55.000.000.000 dan AS\$2.500.000, dimana dividen setara dengan AS\$1.385.185 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 1 Juli 2019, perjanjian jual beli saham PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") antara PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") dan PT Ormat Geothermal Power telah efektif. Berdasarkan perjanjian tersebut, MPI menjual dan mentransfer 49% dan 2% kepemilikan atas pada MCG masing-masing kepada PT Ormat Geothermal Power dan MGI. Setelah transaksi ini, MPI masih tetap memiliki pengendalian atas MCG melalui kepemilikannya atas MGI.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

Others

On June 15, 2021, Medco LLC paid dividends for interim dividend for the year 2021 amounting to US\$2,730,000, whereby dividends amounting to US\$770,000 was paid to non-controlling interest.

On January 20, 2021, Medco LLC paid dividends for interim dividend for the year 2020 amounting to US\$780,000, whereby dividends amounting to US\$220,000 was paid to non-controlling interest.

On December 22, 2020, Medco LLC paid dividends for the year 2018 and 2019 and interim dividend for the year 2020 amounting to US\$6,303,627 and US\$716,373 respectively, whereby dividends amounting to US\$1,777,946 and US\$202,054, respectively, were paid to non-controlling interest.

In 2020, PT Multidaya Prima Elektrindo, PT Energi Prima ElektriKA and PT Medco Geothermal Sarulla paid dividends for performance result 2019 amounting to Rp60,000,000,000, whereby dividends equivalent to US\$144,398 were paid to non-controlling interest.

On May 14, 2019 and December 31, 2019, Medco LLC paid dividends for the year 2019 amounting to US\$5,440,000 and US\$1,209,000, respectively, whereby dividends amounting to US\$2,560,000 and US\$341,000, respectively, were paid to non-controlling interest.

In 2019, certain subsidiaries of PT Medco Power Internasional paid dividends for the year 2018 amounting to Rp55,000,000,000 and US\$2,500,000, whereby dividends equivalent to US\$1,385,185 were paid to non-controlling interest.

On July 1, 2019, PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") Shares Sale and Purchase Agreement entered by PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") and PT Ormat Geothermal Power is effective. Under the agreement, MPI sold and transferred 49% and 2% of its ownership in MCG to PT Ormat Geothermal Power and MGI, respectively. After this transaction, MPI still has control over MCG through its ownership in MGI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 22 Maret 2019, Grup menggunakan *pre-emption right* dan menandatangani *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") dengan KEC Gulf Holdings Limited ("KEC") untuk pembelian 10% saham kepemilikan atas entitas anak, Medco LLC ("MLLC") dengan nilai pembelian sebesar AS\$4,8 juta. Pada tanggal 10 Juli 2019, transaksi telah selesai setelah mendapatkan persetujuan dari Kementerian Perdagangan dan Industri di Oman. Dengan persetujuan tersebut, Grup melalui anak usaha yang dimiliki sepenuhnya yaitu Medco International Enterprise Limited ("MIEL") memiliki 78% saham pada MLLC. Transaksi pembelian saham MLLC merupakan transaksi penjualan bisnis tanpa efek perubahan pengendalian, sehingga, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat sebesar AS\$4.977.621 sebagai dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak (Catatan 33).

Pada tanggal 1 Desember 2018, PT Medco General Power Services ("MGPS") membayar dividen interim untuk tahun 2018 sebesar Rp51.000.000.000, dimana sebesar Rp51.000.000 (setara dengan AS\$3.522) telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 28 November 2018, PT Meta Adhya Tirta Umbulan ("META") menandatangani Perjanjian Pembersihan Utang dalam Rangka Konversi Saham dengan PT Bangun Cipta Kontraktor ("BCP") yang telah disahkan dalam Akta Notaris No. 9 tanggal 19 Desember 2018 oleh Vidhya Shah, S.H. Dalam perjanjian tersebut, META dan BCP menyetujui untuk mengonversi utang META kepada BCP sebesar Rp105 miliar atau setara dengan AS\$7.250.880 menjadi 1.050 lembar saham META. Pada tanggal 28 Desember 2018, Perusahaan telah melepaskan kepemilikan atas PT Medco Infrastruktur Indonesia ("MII"), entitas induk langsung dari META (Catatan 39).

Pada tanggal 1 November 2018, Medco LLC membayar dividen untuk tahun 2018 sebesar AS\$6.000.000, dimana sebesar AS\$1.920.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

Others (continued)

On March 22, 2019, the Group exercised its *pre-emption right* and signed a *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") with KEC Gulf Holdings Limited ("KEC"), to acquire 10% share ownership of its subsidiary, Medco LLC ("MLLC") with purchase price of US\$4.8 million. On July 10, 2019, the transaction is completed upon the approval from the Ministry of Commerce and Industry in Oman. Upon such approval, the Group through its wholly owned subsidiary, Medco International Enterprise Limited ("MIEL") has 78% shares in MLLC. The purchase of MLLC shares is considered as business transaction with no effect on control, therefore, the difference between consideration received with carrying value amounting to US\$4,977,621 is recognized as part of effect in changes in equity transaction of Subsidiaries (Note 33).

On December 1, 2018, PT Medco General Power Services ("MGPS") paid interim dividends for the year 2018 amounting to Rp51,000,000,000, wherein dividends amounting to Rp51,000,000 (equivalent to US\$3,522) was paid to non-controlling interest.

On November 28, 2018, PT Meta Adhya Tirta Umbulan ("META") signed *Debt to Equity Conversion Agreement* with PT Bangun Cipta Kontraktor ("BCP") which has been ratified based on Notarial Deed No. 9 dated December 19, 2018 of Vidhya Shah, S.H. On the agreement, META and BCP agreed to convert META's debt to BCP amounting to Rp105 billion or equivalent to US\$7,250,880 into 1,050 shares in META. On December 28, 2018, the Company has divested its ownership in PT Medco Infrastruktur Indonesia ("MII"), the direct parent of META (Note 39).

On November 1, 2018, Medco LLC paid dividends for the year 2018 amounting to US\$6,000,000, whereby dividends amounting to US\$1,920,000 were paid to non-controlling interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 31 Juli 2018, PT Mitra Energi Batam (MEB) membayar dividen interim untuk tahun 2018 sebesar Rp20.000.000.000, dimana sebesar Rp7.200.000.000 (setara dengan AS\$497.376) telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 26 Juli 2018, PT Dalle Energy Batam ("DEB") membayar dividen interim untuk tahun 2018 sebesar Rp3.100.000.000, dimana sebesar Rp620.310.000 (setara dengan AS\$42.836) telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 25 April 2018 dan 29 November 2018, Medco LLC membayar dividen untuk tahun 2017 masing-masing sebesar AS\$9.000.000 dan AS\$4.725.000, dimana masing-masing sebesar AS\$2.880.000 dan AS\$1.512.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

31. MODAL SAHAM

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
PT Medco Daya Abadi Lestari	12.944.140.124	51,54%	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,48%	134.880.144	26.142.756
PT Medco Duta	46.542.300	0,19%	1.163.558	225.523
PT Multifabrindo Gemilang	11.200.000	0,04%	280.000	54.270
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Yani Yuhani Panigoro	4.889.866	0,02%	122.247	29.915
Yaser Raimi A Panigoro	210.833	0,00%	5.271	1.290
Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	18.852.560	0,08%	471.314	91.351
Ronald Gunawan	60.923.912	0,24%	1.523.098	295.210
Amri Siahaan	43.473.899	0,17%	1.086.847	210.655
Anthony Robert Mathias	7.030.072	0,03%	175.752	34.065
Hilmi Panigoro	15.483.633	0,06%	387.091	94.724
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	6.568.837.383	26,15%	164.220.935	31.803.403
Sub-jumlah/Sub-total	25.116.790.353	100,00%	627.919.760	121.704.681
Saham treasuri/Treasury stock	19.440.899		486.022	94.264
Jumlah/Total	25.136.231.252		628.405.782	121.798.945

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

Others (continued)

On July 31, 2018, PT Mitra Energi Batam (MEB) paid interim dividends for the year 2018 amounting to Rp20,000,000,000, whereby dividends amounting to Rp7,200,000,000 (equivalent to US\$497,376) were paid to non-controlling interest.

On July 26, 2018, PT Dalle Energy Batam ("DEB") paid interim dividends for the year 2018 amounting to Rp3,100,000,000, whereby dividends amounting to Rp620,310,000 (equivalent to US\$42,836) was paid to non-controlling interest.

On April 25, 2018 and November 29, 2018, Medco LLC paid dividends for the year 2017 amounting to US\$9,000,000 and US\$4,725,000, respectively, whereby dividends amounting to US\$2,880,000 and US\$1,512,000, respectively, were paid to non-controlling interest.

31. CAPITAL STOCK

30 Juni 2021/June 30, 2021

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

31. CAPITAL STOCK (continued)

**30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)**

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
PT Medco Daya Abadi Lestari	8.959.891.262	50,20%	223.997.282	54.804.662
Diamond Bridge Pte Ltd	3.830.690.801	21,46%	95.767.270	23.431.056
PT Medco Duta	33.244.500	0,19%	831.113	203.346
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,05%	200.000	48.933
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Muhammad Lufti	2.402.333	0,01%	60.058	14.694
Yani Yuhani Panigoro	4.889.866	0,03%	122.247	36.130
Yaser Raimi A Panigoro	210.833	0,00%	5.271	1.558
Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	94.500.400	0,53%	2.362.510	578.027
Ronald Gunawan	50.451.366	0,28%	1.261.284	308.594
Amri Siahaan	40.685.899	0,23%	1.017.147	248.862
Anthony Robert Mathias	36.955.766	0,21%	923.894	226.046
Hilmi Panigoro	15.483.633	0,09%	387.091	114.406
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	4.769.260.964	26,72%	119.231.524	29.145.791
Sub-jumlah/Sub-total	17.846.667.623	100,00%	446.166.691	109.162.105
Saham treasuri/Treasury stock	73.786.649		1.844.666	451.328
Jumlah/Total	17.920.454.272		448.011.357	109.613.433

31 Desember 2020/December 31, 2020

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
PT Medco Daya Abadi Lestari	12.944.140.124	51,63%	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,52%	134.880.144	26.142.756
PT Medco Duta	46.542.300	0,19%	1.163.558	225.523
PT Multifabrindo Gemilang	11.200.000	0,04%	280.000	54.270
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Yani Yuhani Panigoro	4.889.866	0,02%	122.247	29.915
Yaser Raimi A Panigoro	210.833	0,00%	5.271	1.290
Dewan Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	52.300.560	0,21%	1.307.514	253.425
Ronald Gunawan	55.631.912	0,22%	1.390.798	269.567
Amri Siahaan	38.685.899	0,15%	967.147	187.455
Anthony Robert Mathias	1.738.072	0,01%	43.452	8.422
Hilmi Panigoro	15.483.633	0,06%	387.091	94.724
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	6.504.674.313	25,95%	162.616.858	31.492.560
Sub-jumlah/Sub-total	25.070.703.283	100,00%	626.767.583	121.481.426
Saham treasuri/Treasury stock	65.527.969		1.638.199	317.520
Jumlah/Total	25.136.231.252		628.405.782	121.798.946

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

31. CAPITAL STOCK (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
PT Medco Daya Abadi Lestari	8.959.891.262	50,28%	223.997.282	55.075.256
Diamond Bridge Pte Ltd	3.830.690.801	21,49%	95.767.270	23.546.745
PT Medco Duta	33.244.500	0,19%	831.113	204.891
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,04%	200.000	49.290
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Muhammad Lutfi	5.502.333	0,03%	137.558	33.662
Yani Yuhani Panigoro	4.889.866	0,03%	122.247	29.915
Yaser Raimi A Panigoro	210.833	0,00%	5.271	1.290
Dewan Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	94.500.400	0,53%	2.362.510	578.125
Ronald Gunawan	50.451.366	0,28%	1.261.284	308.646
Amri Siahaan	40.685.899	0,23%	1.017.147	248.904
Anthony Robert Mathias	36.955.766	0,21%	923.894	226.084
Hilmi Panigoro	15.483.633	0,09%	387.091	94.724
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	4.740.902.875	26,60%	118.522.571	28.628.535
Sub-jumlah/Sub-total	17.821.409.534	100,00%	445.535.238	109.026.067
Saham treasuri/Treasury stock	94.672.380		2.366.810	579.178
Jumlah/Total	17.916.081.914		447.902.048	109.605.245

31 Desember 2018/December 31, 2018

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
PT Medco Daya Abadi Lestari	8.959.891.262	50,44%	223.997.282	55.075.256
Diamond Bridge Pte Ltd	3.830.690.801	21,57%	95.767.270	23.546.745
PT Medco Duta	33.244.500	0,19%	831.113	204.891
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,05%	200.000	49.290
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Muhammad Lutfi	8.450.333	0,05%	211.258	51.943
Yani Yuhani Panigoro	3.375.166	0,02%	84.379	20.747
Yaser Raimi A Panigoro	251.033	0,00%	6.276	1.541
Dewan Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	86.389.667	0,49%	2.159.742	514.634
Ronald Gunawan	46.216.366	0,26%	1.155.409	273.567
Anthony Robert Mathias	38.467.266	0,22%	961.682	227.663
Amri Siahaan	36.873.399	0,21%	921.835	217.463
Hilmi Panigoro	10.686.233	0,06%	267.156	65.687
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	4.699.980.535	26,44%	117.499.512	28.784.727
Sub-jumlah/Sub-total	17.762.516.561	100,00%	444.062.914	109.034.154
Saham treasuri/Treasury stock	66.831.040		1.670.776	410.238
Jumlah/Total	17.829.347.601		445.733.690	109.444.392

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Berdasarkan Penawaran Umum Terbatas II ("PUT II") tahun 2017, Perusahaan menerbitkan sebanyak-banyaknya 4.399.117.667 Waran Seri I yang merupakan 33,33% dari jumlah modal ditempatkan dan disetor penuh pada saat pernyataan pendaftaran dan berdasarkan asumsi dilaksanakannya Waran Seri I sebelum PUT II. Untuk setiap 1 saham hasil pelaksanaan HMETD tersebut melekat 1 Waran Seri I bagi pemegang HMETD yang melaksanakan haknya. Waran Seri I dapat dilaksanakan mulai tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020 dimana setiap pemegang 1 Waran Seri I berhak untuk membeli 1 saham Perusahaan dengan ketentuan sebagai berikut:

- Tahap I dimulai pada tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan 31 Desember 2018 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap I Rp625 per saham;
- Tahap II dimulai pada tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap II Rp650 per saham;
- Tahap III dimulai pada tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 11 Desember 2020 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap III Rp675 per saham.

Terkait dengan Penawaran Umum Terbatas II Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT II HMETD") di bulan Desember 2017, para pemegang saham yang melaksanakan haknya diberikan waran yang dapat diperjualbelikan secara terpisah (Waran) per saham yang dipesan. Encore Energy Pte Ltd, Clio Capital Ventures Pte Ltd, PT Multifabrindo Gemilang dan PT Medco Duta mengalihkan hak mereka dalam PUT II HMETD kepada PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Selain dari Waran yang diterima dari pengalihan ini, pada tanggal penerbitan Waran, MDAL juga menerima Waran dari saham yang dipesannya dalam PUT II HMETD. Waran tersebut dapat dipergunakan antara bulan Juli 2018 sampai dengan bulan Desember 2020.

31. CAPITAL STOCK (continued)

Based on Limited Public Offering II in 2017 ("PUT II"), the Company issue a total of 4,399,117,667 Series I Warrants, which represent 33.33% of the total issued and paid-up capital as of the submission of the registration statement based on the assumption that the Series I Warrants are exercised prior to the PUT II. Every 1 Right Share shall be accompanied by 1 Series I Warrant granted to the Preemptive Right holders exercising their rights. The Series I Warrants may be exercised from July 1, 2018 until December 11, 2020, where each holder of 1 Series I Warrant shall be entitled to purchase 1 share of the Company, subject to the following provisions:

- *Exercise Window I shall commence from July 1, 2018 until December 31, 2018, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window I of Rp625 per share;*
- *Exercise Window II shall commence from January 1, 2019 until December 31, 2019, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window II of Rp650 per share;*
- *Exercise Window III shall commence from January 1, 2020 until December 11, 2020, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window III of Rp675 per share.*

In connection with the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT II HMETD") in December 2017, shareholders that exercised their rights were issued one detachable warrant ("Warrants") per share subscribed for in the rights offering. Encore Energy Pte Ltd, Clio Capital Ventures Pte. Ltd., PT Multifabrindo Gemilang and PT Medco Duta transferred their entitlement to rights in the rights offering to PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). In addition to the Warrants received pursuant to this transfer, on the issue date of the Warrants, MDAL also received Warrants from the shares that it subscribed for in the rights offering. The Warrants are exercisable between July 2018 and December 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 15 Januari 2018, Diamond Bridge Pte Ltd mengakuisisi 2.055.701.884 saham Perusahaan dari MDAL, beserta 1.027.850.942 Waran terkait, sehingga dampak setelah transaksi, Diamond Bridge Pte, Ltd memiliki 21,6% saham beredar Perusahaan dan MDAL memiliki 8,1% saham beredar Perusahaan. Setelah memperhitungkan dampak transaksi ini, kepemilikan saham yang dimiliki oleh, dan/atau dimiliki atas nama, Tn. Hilmi Panigoro dan/atau anggota keluarganya, melalui Encore Energy Pte Ltd, Clio Capital Ventures Ltd, PT Medco Duta, PT Multifabrindo Gemilang, dan MDAL mewakili 50,78% dari jumlah saham yang beredar. Sejak tanggal 28 Maret 2018, MDAL telah mengkonsolidasikan kepemilikan Tn. Hilmi Panigoro dan/atau anggota keluarganya melalui pertukaran saham Perusahaan yang secara kolektif dimiliki oleh Encore Energy Pte Ltd and Clio Capital Ventures Ltd kepada MDAL, sehingga MDAL sekarang memiliki lebih dari 50% saham di Perusahaan.

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 51 tanggal 21 Februari 2018, yang telah dilaporkan dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp333.245.145.000 menjadi sebesar Rp443.223.086.675, dimana penambahan setoran sebesar Rp109.977.941.675 merupakan hasil pelaksanaan PUT II HMETD.

Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa ("RUPSLB") tanggal 15 November 2018 yang dinyatakan dalam Akta Notaris Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn No.61 tanggal 15 November 2018, para pemegang saham menyetujui untuk mengubah pasal 4 ayat 2 Anggaran Dasar Perusahaan untuk penambahan modal ditempatkan dan disetor sebagai realisasi dari pelaksanaan Penambahan Modal Tanpa Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PMHTMETD") untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 1.772.892.346 lembar saham Waran Seri I dengan nilai nominal Rp25.

31. CAPITAL STOCK (continued)

On January 15, 2018, Diamond Bridge Pte Ltd acquired 2,055,701,884 shares from MDAL, along with 1,027,850,942 warrants relating thereto, with the effect that, thereafter, Diamond Bridge Pte, Ltd owned 21.6% of the outstanding shares and MDAL owned 8.1% of the outstanding shares. After giving effect to this transaction, the interests beneficially owned by, and/or held for the benefit of, Mr. Hilmi Panigoro and/or members of his family, through Encore Energy Pte. Ltd, Clio Capital Ventures Ltd, PT Medco Duta, PT Multifabrindo Gemilang, and MDAL, represented 50.78% of the Company's total outstanding shares. Since March 28, 2018, MDAL has consolidated the holdings of Mr. Hilmi Panigoro and/or members of his family through a crossing of the Company's shares collectively owned by Encore Energy Pte. Ltd. and Clio Capital Ventures Ltd. to MDAL, so MDAL now holds more than 50% equity interest in the Company.

The Company's Articles of Association has been amended based on notarial deed No. 51 dated February 21, 2018, which has been reported and acknowledge by the Minister of Law and Human Rights in letter No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp333,245,145,000 to Rp443,223,086,675, in which the additional paid-up capital amounting to Rp109,977,941,675 was the result of the exercise of PUT II HMETD.

Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders ("EGMS") held on November 15, 2018 covered by Notarial Deed of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn No.61 dated November 15, 2018, the shareholders approved to amend article 4 paragraph 2 of the Company's Articles of Association to increase the issued and paid-up capital of the Company for the realisation of the Issuance without Pre-Emptive Rights ("PMHTMETD") to issue a total of 1,772,892,346 shares Series I Warrants with par value of Rp25.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2018, Perusahaan telah menerbitkan 65.621.760 lembar saham (setara dengan AS\$406.089) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen dan Program Bagi Hasil Karyawan (Catatan 32).

Sejak tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 31 Desember 2018, sebanyak 100.424.134 Waran Seri I Tahap I telah dikonversi menjadi 100.424.134 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp62.765.083.750 (setara dengan AS\$4.361.209).

Pada tanggal 14 Mei 2018, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali maksimum sebanyak 2% dari jumlah saham Perusahaan yang telah diterbitkan. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar Rp68 milyar. Program ini akan dilakukan dalam kurun waktu 18 bulan setelah pengumuman tersebut. Pada tanggal 31 Desember 2019, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sebanyak 78.544.500 lembar saham dengan nilai sebesar Rp66.547.193.000 (atau setara dengan AS\$4.749.108).

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2019, Perusahaan telah menerbitkan 50.703.160 lembar saham (setara dengan AS\$312.922) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen dan Program Bagi Hasil Karyawan (Catatan 32).

Dari tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan tanggal 31 Desember 2019, sebanyak 86.734.313 Waran Seri I Tahap II telah dikonversi menjadi 86.734.313 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp56.275.587.200 (setara dengan AS\$4.021.291).

Sampai dengan tanggal 30 Juni 2020, Perusahaan telah melakukan transfer 20.885.731 lembar saham (setara dengan AS\$127.849) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen dan Program Bagi Hasil Karyawan (Catatan 32).

Sejak tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan tanggal 30 Juni 2020, sebanyak 4.372.358 Waran Seri I Tahap III telah dikonversi menjadi 4.372.358 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp2.844.230.975 (setara dengan AS\$203.963).

31. CAPITAL STOCK (continued)

Until December 31, 2018, the Company has issued 65,621,760 shares (equivalent to US\$406,089) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

Starting July 1, 2018 to December 31, 2018, 100,424,134 Series I Warrants Exercise Window I has been converted to 100,424,134 shares with total proceeds which amounted to Rp62,765,083,750 (equivalent to US\$4,361,209).

On May 14, 2018, the Company announced its plan to buy back up to 2% of its paid-up capital. For this buy-back program, the Company set aside funds in the amount of Rp68 billion. The buy-back program will be conducted within a period of 18 months from the announcement. As of December 31, 2019, the Company had repurchased 78,544,500 shares for the total cost of Rp66,547,193,000 (equivalent to US\$4,749,108).

Until December 31, 2019, the Company has issued 50,703,160 shares (equivalent to US\$312,922) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

From January 1, 2019 to December 31, 2019, 86,734,313 Series I Warrants Exercise Window II has been converted to 86,734,313 shares with total proceeds which amounted to Rp56,275,587,200 (equivalent to US\$4,021,291).

Until June 30, 2020, the Company has transferred 20,885,731 shares (equivalent to US\$127,849) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

Between January 1, 2020 to June 30, 2020, 4,372,358 Series I Warrants Exercise Window III has been converted to 4,372,358 shares with total proceeds which amounted to Rp2,844,230,975 (equivalent to US\$203,963).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2020, Perusahaan telah melakukan transfer 29.144.411 lembar saham (setara dengan AS\$261.658) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen dan Program Bagi Hasil Karyawan (Catatan 32).

Dari tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan tanggal 31 Desember 2020, sebanyak 78.197.793 Waran Seri I Tahap III telah dikonversi menjadi 78.197.793 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp45.737.642.020 (setara dengan AS\$3.234.455).

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 12 tanggal 5 Juni 2020, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0238595. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp447.902.047.850 menjadi sebesar Rp448.011.354.300, di mana penambahan setoran sebesar Rp109.306.450 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 1 January 2020 sampai dengan tanggal 2 Juni 2020. Pemegang saham Perusahaan menyetujui penambahan modal ditempatkan dan disetor Perusahaan dengan memberikan (i) Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMTED), untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, yang akan dilakukan setelah efektifnya Pernyataan Pendaftaran dan (ii) Waran, untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, sehingga jumlah saham yang akan diterbitkan Perusahaan adalah sebanyak-banyaknya 8.900.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham.

Pada tanggal 31 Agustus 2020, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT III HMETD") atas maksimum 7.500.000.000 lembar saham biasa atau sebesar 41,85% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahaan dengan harga pelaksanaan Rp250 per lembar saham. Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp1.785.487.886.250 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT III HMETD atas realisasi penerbitan 7.141.951.545 saham baru. Perusahaan telah menerima seluruh dana dari PUT III HMETD pada bulan September 2020.

31. CAPITAL STOCK (continued)

Until December 31, 2020, the Company has transferred 29,144,411 shares (equivalent to US\$261,658) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

From January 1, 2020 to December 31, 2020, 78,197,793 Series I Warrants Exercise Window III has been converted to 78,197,793 shares with total proceeds which amounted to Rp45,737,642,020 (equivalent to US\$3,234,455).

The Company's Articles of Association has been amended based on notarial deed No. 12 dated June 5, 2020, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter no. AHU-AH.01.03-0238595. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp447,902,047,850 to Rp448,011,354,300, in which the additional paid-up capital amounting to Rp109,306,450 was the result of conversion of Series I Warrants from January 1, 2020 to June 2, 2020. The shareholders of the Company have approved to increase issued and paid-up capital of the Company by providing (i) Pre-Emptive Rights, issue a total of 4,450,000 shares with nominal value of Rp25 per share, which will be conducted after the Company obtain the letter of effectivity and (ii) Warrants, issue a total of 4,450,000 shares with nominal value of Rp25 per share thus, the total number of shares to be issued by Company is 8,900,000 shares with nominal value of Rp25 per shares.

On August 31, 2020, the Company obtained effective letter from Otoritas Jasa Keuangan related to the Limited Public Offering III to the shareholders of the Company through the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT III HMETD") with maximum 7,500,000,000 ordinary registered shares 41.85% of the Company's issued and paid-up capital with exercise price of Rp250 per share. The Company generated funds amounting to Rp1,785,487,886,250 (before deduction of transaction cost) through this PUT III HMETD on the realization of the issuance of 7,141,951,545 new shares. The Company has received all funds from PUT III HMETD in September 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 5 Oktober 2020, Perusahaan telah mengubah ketentuan Waran Seri I sebagaimana tercantum dalam Akta Perubahan I dan Pernyataan Kembali Atas Pernyataan Penerbitan Waran Seri I Dalam Rangka Penawaran Umum Terbatas II yang telah dilaksanakan tanggal 20 November 2017 sehubungan dengan Perusahaan telah menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan ("PUT III HMETD"). Dengan demikian, harga penyesuaian Waran Seri I adalah semula Rp675 per saham menjadi Rp581 per saham efektif per tanggal 5 Oktober 2020.

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 27 tanggal 9 Februari 2021, yang telah dilaporkan dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0089920 TH 2021. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp448.011.354.300 menjadi sebesar Rp626.560.142.925, di mana penambahan setoran sebesar Rp178.548.788.625 merupakan hasil pelaksanaan PUT III dengan HMETD.

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 39 tanggal 15 Februari 2021, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0098327. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp626.560.142.925 menjadi sebesar Rp628.405.781.300, di mana penambahan setoran sebesar Rp1.845.638.375 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 2 Juni 2020 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020.

Sampai dengan tanggal 30 Juni 2021, Perusahaan telah melakukan transfer 46.044.170 lembar saham (setara dengan AS\$233.255) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen dan Program Bagi Hasil Karyawan (Catatan 32).

31. CAPITAL STOCK (continued)

On October 5, 2020, The Company has changed the clause of Series I Warrants as stated in the Deed of Amendment I and Restatement of the Statement of Issuance of Series I Warrants in the event of a Limited Public Offering which was held on November 20, 2017 in connection with The Company has received letter of effectivity from Financial Services Authority regarding limited public offering III to the shareholders ("PUT III HMETD"). Therefore, the adjustment price for Series I Warrants is from Rp675 per share to Rp581 per share effective on October 5, 2020.

The Company's Articles of Association has been amended based on Notarial Deed No. 27 dated February 9, 2021, which has been reported and acknowledged by the Minister of Law and Human Rights in letter No. AHU-AH.01.03-0089920 TH 2021. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid up capital of the Company from Rp448,011,354,300 to Rp626,560,142,925, in which the additional paid-up capital amounting to Rp178,548,788,625 was the result of the exercise of PUT III with HMETD.

The Company's Articles of Association has been amended based on Notarial Deed No. 39 dated February 15, 2021, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter no. AHU-AH.01.03-0098327. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp626,560,142,925 to Rp628,405,781,300, in which the additional paid-up capital amounting to Rp1,845,638,375 was the result of conversion of Series I Warrants from June 2, 2020 to December 11, 2020.

Until June 30, 2021, the Company has transferred 46,044,170 shares (equivalent to US\$233,255) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM**

Tambahan Modal Disetor

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Penjualan 22.000.000 saham melalui penawaran umum perdana kepada masyarakat pada tahun 1994	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	Sale of 22,000,000 shares through initial public offering in 1994
Penjualan kembali saham	1.073.325	1.073.325	1.073.325	1.073.325	1.073.325	Resale of shares
Pembagian saham bonus pada tahun 1998	(32.254.579)	(32.254.579)	(32.254.579)	(32.254.579)	(32.254.579)	Distribution of bonus shares in 1998
Penerbitan 321.730.290 saham melalui penawaran umum terbatas I kepada pemegang saham pada tahun 1999	139.908.988	139.908.988	139.908.988	139.908.988	139.908.988	Issuance of 321,730,290 shares through rights offering I to stockholders in 1999
Penurunan modal disetor dari saham treasury	(40.650.471)	(40.650.471)	(40.650.471)	(40.650.471)	(36.383.224)	Deduction of additional paid-in capital on treasury stock
Penjualan kembali saham treasury	74.812.936	74.812.936	74.812.936	74.812.936	74.812.936	Resale of treasury stock
Pembayaran berbasis saham	15.654.917	13.537.525	15.246.293	12.372.136	7.675.975	Share-based payment
Pembagian saham treasury sebagai <i>Share Award Program</i>	(2.388.139)	(2.032.683)	(2.164.883)	(1.903.225)	(1.590.303)	Distribution of treasury shares under Share Award Program
Penerbitan saham melalui PUT II HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	183.530.378	183.530.378	183.530.378	183.530.378	183.530.378	Issuance of shares through PUT II HMETD, net of transaction cost
Agio dari pelaksanaan waran (Catatan 31)	11.139.284	8.239.920	11.139.284	8.043.384	4.182.945	Premium from exercise of warrants (Note 31)
Selisih transaksi dengan entitas sepengendali (Catatan 39 dan 47)	696.682	6.034.266	6.034.266	6.034.266	(2.312.465)	Difference in transaction with entity under common control (Notes 39 and 47)
Penerbitan 7.141.951.545 saham melalui PUT III HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	107.884.145	-	107.884.145	-	-	Issuance of 7,141,951,545 shares through PUT III HMETD, net of transaction cost
Jumlah	492.907.466	385.699.605	498.059.682	384.467.138	372.143.976	Total

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT

Additional Paid-In Capital

This account consists of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

Pembayaran Berbasis Saham

Program ini terdiri atas berbagai jenis kompensasi berbasis saham yang hanya dapat diselesaikan dengan ekuitas (yaitu: saham treasury yang dimiliki oleh Perusahaan). Jenis-jenis kompensasi berbasis saham adalah sebagai berikut:

a. Program Bagi Hasil Manajemen (MSAP)

Blocked Share Program adalah program yang berlaku untuk Direksi dan manajemen senior Perusahaan. Jumlah saham yang dihadiahkan akan disesuaikan dalam hal terdapat hak memesan efek terlebih dahulu (*right issue*), penerbitan saham bonus dan pemecahan saham.

Unblocked Share Program-executive level berlaku bagi Direksi, Dewan Komisaris dan Manajemen Senior Perusahaan.

Unblocked Share Program-senior management level berlaku untuk Manajemen Senior Perusahaan yang bekerja di Perusahaan atau diperbantukan pada entitas anak Grup.

b. Program Bagi Hasil Karyawan (ESAP)

ESAP berlaku untuk karyawan Perusahaan dan PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, yang memenuhi syarat, baik mereka yang bekerja di Perusahaan atau diperbantukan pada entitas anak atau entitas asosiasi Grup. Karyawan yang berhak menerima sejumlah saham dari setiap tahap, setiap karyawan yang berhak harus tetap bekerja sampai dengan tanggal *vesting* masing-masing atau karyawan akan kehilangan hak untuk menerimanya.

Penghargaan saham dapat dilaksanakan pada atau setelah tanggal *vesting* dengan menerbitkan saham treasury yang dimiliki Perusahaan ke rekening saham masing-masing karyawan. Percepatan penerimaan saham dapat dipertimbangkan apabila: (1) pensiun, (2) pemutusan hubungan kerja dikarenakan kondisi kesehatan, (3) kematian atau disabilitas permanen, (4) perubahan kontrol, dan (5) rasionalisasi karyawan.

**32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Share-Based Payment

The program involves different types of share-based compensation which can only be settled by equity (i.e.: the treasury shares held by the Company). The types of share-based compensation are as follows:

a. Management Shares Award Program (MSAP)

Blocked Share Program is applicable program for Board of Directors and Senior Management of the Company. The number of shares awarded will be adjusted in case there is rights issue, bonus shares issue and stock split.

Unblocked Share Program-executive level is applicable for Board of Directors, Board of Commissioners and Senior Management of the Company.

Unblocked Share Program-senior management level is applicable for the Company's senior management who are working at the Company or seconded to the Group's subsidiaries.

b. Employee Shares Award Program (ESAP)

ESAP is applicable for the eligible employees of the Company and PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), wholly owned subsidiary, who are working in either the Company or seconded to other subsidiaries or affiliates of the Group based on certain criteria. For the employee to be entitled to receive the number of shares available in each tranche, the respective employee must remain in service up to each vesting date, otherwise, the employee forfeits the rights to receive them.

The shares award will be executed on or after the vesting date by issuing the treasury shares held by the Company to the shares accounts of each respective person. Accelerating vesting period can be considered if any of following events occurred : (1) retirement, (2) termination due to medical condition, (3) death or permanent disabilities, (4) change of control, and (5) employee rationalization.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

Informasi lain mengenai pembayaran berbasis saham adalah sebagai berikut:

**32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Further information relating to share-based payment are as follows:

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal Vesting/ Vesting Date
Manajemen/Management Management Share Award Program	<i>Blocked Share</i>	25.000.000 saham/ 25,000,000 shares	29 Juni 2016/ June 29, 2016	31 Desember 2019/ December 31, 2019
	<i>Blocked Share</i>	33.500.000 saham/ 33,500,000 shares	12 Desember 2017/ December 12, 2017	31 Desember 2019/ December 31, 2019
	<i>Blocked Share</i>	1.650.000 saham/ 1,650,000 shares	21 May 2018/ May 21, 2018	15 Oktober 2020/ October 15, 2020
	<i>Blocked Share</i>	8.500.000 saham/ 8,500,000 shares	29 May 2019/ May 29, 2019	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Manajemen/Management Management Share Award Program	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	6.912.500 saham/ 6,912,500 shares	21 Juni 2017/ June 21, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	3.350.000 saham/ 3,350,000 shares	12 Desember 2017/ December 12, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	12.640.900 saham/ 12,640,900 shares	21 May 2018/ May 21, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	25.103.300 saham/ 25,103,300 shares	29 May 2019/ May 29, 2019	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	21.924.000 saham/ 21,924,000 shares	21 Desember 2020/ December 21, 2020	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	25.200.000 saham/ 25,200,000 shares	4 Januari 2021/ January 4, 2021	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	880.500 saham/ 880,500 shares	8 Agustus 2017/ August 8, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	750.000 saham/ 750,000 shares	9 Oktober 2017/ October 9, 2017	8 Oktober 2019/ October 8, 2019
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	7.906.000 saham/ 7,906,000 shares	21 May 2018/ May 21, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	333.800 saham/ 333,800 shares	13 Juli 2018/ July 13, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	3.581.300 saham/ 3,581,300 shares	29 May 2019/ May 29, 2019	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	7.978.300 saham/ 7,978,300 shares	26 Juni 2020/ June 26, 2020	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	3.276.000 saham/ 3,276,000 shares	21 Desember 2020/ December 21, 2020	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

Informasi lain mengenai pembayaran berbasis saham adalah sebagai berikut: (lanjutan)

**32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Further information relating to share-based payment are as follows: (continued)

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal Vesting/ Vesting Date
Karyawan/Employee Employee Share Award Program		20.247.080 saham setelah di kurangi oleh pembatalan sebanyak 863.250 saham/ 20,247,080 shares after deduction of cancellation amounting to 863,250 shares	28 Juli 2017/ July 28, 2017	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juni 2018/ Phase 1 : June 1, 2018 Tahap 2 : 1 Juni 2019/ Phase 2 : June 1, 2019 Tahap 3 : 1 Juni 2020/ Phase 3 : June 1, 2020
		21.825.300 saham/ setelah di kurangi oleh pembatalan sebanyak 234.990 saham/ 21,825,300 shares after deduction of cancellation amounting to 234,990 shares	19 Juli 2018/ July 19, 2018	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juni 2019/ Phase 1 : June 1, 2019 Tahap 2 : 1 Juni 2020/ Phase 2 : June 1, 2020 Tahap 3 : 1 Juni 2021/ Phase 3 : June 1, 2021
		21.502.000 saham setelah di kurangi oleh pembatalan sebanyak 83.500 saham/ 21,502,000 shares after deduction of cancellation amounting to 83,500 shares	10 September 2019/ September 10, 2019	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juni 2020/ Phase 1 : June 1, 2020 Tahap 2 : 1 Juni 2021/ Phase 2 : June 1, 2021 Tahap 3 : 1 Juni 2022/ Phase 3 : June 1, 2022
		250.000 saham/ 250,000 shares	21 Desember 2018/ December 21, 2018	2 Maret 2020/ March 2, 2020
		21.566.000 saham/ 21,566,000 saham	30 October 2020/ October 30, 2020	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juni 2021/ Phase 1 : June 1, 2021 Tahap 2 : 1 Juni 2022/ Phase 2 : June 1, 2022 Tahap 3 : 1 Juni 2023/ Phase 3 : June 1, 2023
		1.019.797 saham/ 1,019,797 shares	19 October 2020/ October 19, 2020	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juli 2021/ Phase 1 : July 1, 2021 Tahap 2 : 1 Juli 2022/ Phase 2 : July 1, 2022 Tahap 3 : 1 Juli 2023/ Phase 3 : July 1, 2023
	20.844.170 saham/ 20,844,170 shares	2 Juni 2021/ June 2, 2021	1 Juni 2021/ June 1, 2021	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)

Beban yang diakui pada tahun pelaporan adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018
Management Share Award Program					
- Blocked share	-	29.500	45.026	2.318.737	1.831.403
- Unblocked share - executive level	-	-	1.035.901	1.366.865	1.110.180
- Unblocked share - senior management level	-	213.451	368.241	234.134	716.542
- Employee Share Award Program	408.622	920.850	1.424.989	776.425	884.168
Jumlah	408.622	1.163.801	2.874.157	4.696.161	4.542.293

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT (continued)

The expenses recognized for each of the year are as follows:

Management Share Award Program	
- Blocked share	-
- Unblocked share - executive level	-
- Unblocked share - senior management level	-
- Employee Share Award Program	-
Total	

33. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020 dan 2019, akun ini terutama merupakan selisih dari penambahan kepemilikan kepentingan non-pengendali dan perubahan transaksi ekuitas entitas anak/asosiasi.

33. EFFECTS OF CHANGES IN EQUITY TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/ ASSOCIATES

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020 and 2019, this account mainly represents difference in additional ownership of non-controlling interest and changes in equity transactions of subsidiaries/associates.

34. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA

Di bawah ini adalah disagregasi pendapatan grup dari kontrak dengan pelanggan dan sewa dan pendapatan bunga untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan pada tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020:

34. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES

Set out below is the disaggregation of the Group's total revenue from contracts with customers and total lease and finance income for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020 and for the year ended December 31, 2020:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**34. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA (lanjutan)**

**34. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
(continued)**

a. Berdasarkan tipe barang atau jasa

a. By type of good or service

30 Juni 2021/June 30, 2021

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pendapatan dari kontrak Dengan pelanggan									Revenue from contracts with customers
Kontrak penjualan minyak dan gas	564.719.958	-	-	-	-	564.719.958	-	564.719.958	Oil and gas sales contract
Kontrak konstruksi	-	21.152.314	-	-	-	21.152.314	-	21.152.314	Construction contract
Kontrak dari penjualan listrik	-	-	13.187.076	-	-	13.187.076	-	13.187.076	Sales of electricity power contracts
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	-	-	-	12.202.707	-	12.202.707	-	12.202.707	Operation and maintenance contracts
Kontrak penjualan jasa lainnya	-	-	-	-	6.172.851	6.172.851	-	6.172.851	Other service contract
Jumlah pendapatan dari kontrak	564.719.958	21.152.314	13.187.076	12.202.707	6.172.851	617.434.906	-	617.434.906	Total revenue from contracts
Sewa pembangkit listrik	-	-	-	-	-	-	9.585.295	9.585.295	Lease of electricity power plant
Pendapatan bunga dari jasa konsensi	-	-	-	-	-	-	7.977.335	7.977.335	Finance income from service concession
Pendapatan bunga dari sewa	-	-	-	-	-	-	1.293.716	1.293.716	Other service contract
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	-	-	-	-	-	-	18.856.346	18.856.346	Total lease and finance income
Jumlah	564.719.958	21.152.314	13.187.076	12.202.707	6.172.851	617.434.906	18.856.346	636.291.252	Total

30 Juni 2020/June 30, 2020

Tidak diaudit/Unaudited

Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pendapatan dari kontrak Dengan pelanggan									Revenue from contracts with customers
Kontrak penjualan minyak dan gas	491.610.575	-	-	-	-	491.610.575	-	491.610.575	Oil and gas sales contract
Kontrak konstruksi	-	39.012.526	-	-	-	39.012.526	-	39.012.526	Construction contract
Kontrak dari penjualan listrik	-	-	7.325.237	-	-	7.325.237	-	7.325.237	Sales of electricity power contracts
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	-	-	-	12.486.556	-	12.486.556	-	12.486.556	Operation and maintenance contracts
Kontrak penjualan jasa lainnya	-	-	-	-	4.103.031	4.103.031	-	4.103.031	Other service contract
Jumlah pendapatan dari kontrak	491.610.575	39.012.526	7.325.237	12.486.556	4.103.031	554.537.925	-	554.537.925	Total revenue from contracts
Sewa pembangkit listrik	-	-	-	-	-	-	6.169.514	6.169.514	Lease of electricity power plant
Pendapatan bunga dari jasa konsensi	-	-	-	-	-	-	7.837.625	7.837.625	Finance income from service concession
Pendapatan bunga dari sewa	-	-	-	-	-	-	1.262.068	1.262.068	Other service contract
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	-	-	-	-	-	-	15.269.207	15.269.207	Total lease and finance income
Jumlah	491.610.575	39.012.526	7.325.237	12.486.556	4.103.031	554.537.925	15.269.207	569.807.132	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**34. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA (lanjutan)**

**34. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
(continued)**

31 Desember 2020/December 31, 2020
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pendapatan dari kontrak Dengan pelanggan									Revenue from contracts with customers
Kontrak penjualan minyak dan gas	950.779.538	-	-	-	-	950.779.538	-	950.779.538	Oil and gas sales contract
Kontrak konstruksi	-	60.442.053	-	-	-	60.442.053	-	60.442.053	Construction contract
Kontrak dari penjualan listrik	-	-	20.436.358	-	-	20.436.358	-	20.436.358	Sales of electricity power contracts
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	-	-	-	25.991.667	-	25.991.667	-	25.991.667	Operation and maintenance contracts
Kontrak penjualan jasa lainnya	-	-	-	-	10.187.789	10.187.789	-	10.187.789	Other service contract
Jumlah pendapatan dari kontrak	950.779.538	60.442.053	20.436.358	25.991.667	10.187.789	1.067.837.405	-	1.067.837.405	Total revenue from contracts
Sewa pembangkit listrik	-	-	-	-	-	-	11.672.034	11.672.034	Lease of electricity power plant
Pendapatan bunga dari jasa konsensi	-	-	-	-	-	-	17.696.864	17.696.864	Finance income from service concession
Pendapatan bunga dari sewa	-	-	-	-	-	-	2.696.618	2.696.618	Other service contract
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	-	-	-	-	-	-	32.065.516	32.065.516	Total lease and finance income
Jumlah	950.779.538	60.442.053	20.436.358	25.991.667	10.187.789	1.067.837.405	32.065.516	1.099.902.921	Total

b. Berdasarkan pasar geografis

b. By Geographic market

30 Juni 2021/June 30, 2021

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total Penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pasar Geografis									Geographic market
Indonesia	227.874.968	21.152.314	13.187.076	12.202.707	6.172.851	280.589.916	18.734.740	299.324.656	Indonesia
Luar negeri	336.844.990	-	-	-	-	336.844.990	121.606	336.966.596	Foreign
Jumlah	564.719.958	21.152.314	13.187.076	12.202.707	6.172.851	617.434.906	18.856.346	636.291.252	Total

30 Juni 2020/June 30, 2020
Tidak diaudit/Unaudited
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total Penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pasar Geografis									Geographic market
Indonesia	224.845.956	39.012.526	7.325.237	12.486.556	4.103.031	287.773.306	15.040.920	302.814.226	Indonesia
Luar negeri	266.764.619	-	-	-	-	266.764.619	228.287	266.992.906	Foreign
Jumlah	491.610.575	39.012.526	7.325.237	12.486.556	4.103.031	554.537.925	15.269.207	569.807.132	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**34. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA (lanjutan)**

b. Berdasarkan pasar geografis (lanjutan)

31 Desember 2020/December 31, 2020
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ Construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total Penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	Geographic market
Indonesia	394.785.994	60.442.053	20.436.358	25.991.667	5.478.167	507.134.239	31.540.425	538.674.664	Indonesia
Luar negeri	555.993.544	-	-	-	4.709.622	560.703.166	525.091	561.228.257	Foreign
Jumlah	950.779.538	60.442.053	20.436.358	25.991.667	10.187.789	1.067.837.405	32.065.516	1.099.902.921	Total

**34. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
(continued)**

b. By Geographic market (continued)

Waktu pengakuan pendapatan didasarkan pada pemenuhan kewajiban kinerja, baik pada titik waktu tertentu atau sepanjang waktu. Umumnya, pendapatan dari kontrak dengan pelanggan atas minyak dan gas, konstruksi dan penjualan tenaga listrik diakui pada suatu waktu, sedangkan operasi dan pemeliharaan serta jasa lainnya diakui dari sepanjang waktu.

Di bawah ini adalah rekonsiliasi pendapatan dari kontrak dengan pelanggan dengan jumlah yang diungkapkan dalam informasi segmen untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan pada tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020:

Timing of revenue recognition is based on the satisfaction of the performance obligation, either at a point in time or over time. Generally, the revenue from contracts with customers on oil and gas, construction and sales of electricity power are recognized at a point in time, while operation and maintenance and other services are recognized over time.

Set out below is reconciliation of the revenue from contracts with customers with the amounts disclosed in the segment information for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020 and for the year ended December 31, 2020:

30 Juni 2021/June 30, 2021

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ Construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total penjualan dari kontrak/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	Customers
Pelanggan Eksternal	564.719.958	21.152.314	13.187.076	12.202.707	6.172.851	617.434.906	18.856.346	636.291.252	External customers
Antar segmen	33.525.491	-	-	-	4.160.408	37.685.899	-	37.685.899	Inter-segment
Jumlah	598.245.449	21.152.314	13.187.076	12.202.707	10.333.259	655.120.805	18.856.346	673.977.151	Total
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(33.525.491)	-	-	-	(4.160.408)	(37.685.899)	-	(37.685.899)	Inter-segment adjustment and elimination
Jumlah	564.719.958	21.152.314	13.187.076	12.202.707	6.172.851	617.434.906	18.856.346	636.291.252	Total

30 Juni 2020/June 30, 2020

Tidak diaudit/Unaudited
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ Construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total penjualan dari kontrak/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	Customers
Pelanggan Eksternal	491.610.575	39.012.526	7.325.237	12.486.556	4.103.031	554.537.925	15.269.207	569.807.132	External customers
Antar segmen	26.014.046	-	-	-	3.587.332	29.601.378	-	29.601.378	Inter-segment
Jumlah	517.624.621	39.012.526	7.325.237	12.486.556	7.690.363	584.139.303	15.269.207	599.408.510	Total
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(26.014.046)	-	-	-	(3.587.332)	(29.601.378)	-	(29.601.378)	Inter-segment adjustment and elimination
Jumlah	491.610.575	39.012.526	7.325.237	12.486.556	4.103.031	554.537.925	15.269.207	569.807.132	Total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**34. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA (lanjutan)**

**34. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
(continued)**

31 Desember 2020/December 31, 2020
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ <i>Oil and gas contract</i>	Kontrak konstruksi/ <i>Construction contract</i>	Kontrak penjualan listrik/ <i>Sales of electricity power contract</i>	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ <i>Operation and maintenance service contract</i>	Kontrak penjualan jasa lainnya/ <i>Other service contract</i>	Total penjualan dari kontrak/ <i>Total revenue from contract with customers</i>	Sewa dan pendapatan bunga/ <i>Lease and finance income</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	
Pelanggan									Customers
Pelanggan eksternal	950.779.538	60.442.053	20.436.358	25.991.667	10.187.789	1.067.837.405	32.065.516	1.099.902.921	External customers
Antar segmen	59.875.041	-	5.116	-	6.826.546	66.706.703	-	66.706.703	Inter-segment
Jumlah	1.010.654.579	60.442.053	20.441.474	25.991.667	17.014.335	1.134.544.108	32.065.516	1.166.609.624	Total
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(59.875.041)	-	(5.116)	-	(6.826.546)	(66.706.703)	-	(66.706.703)	Inter-segment adjustment and elimination
Jumlah	950.779.538	60.442.053	20.436.358	25.991.667	10.187.789	1.067.837.405	32.065.516	1.099.902.921	Total

Pendapatan

Revenue

	2019 (Disajikan Kembali/ <i>As restated - Catatan/ Note 39</i>)	2018 (Disajikan Kembali/ <i>As restated - Catatan/ Note 39</i>)	
Penjualan minyak dan gas bumi neto	1.161.193.789	980.150.245	<i>Net of oil and gas sales</i>
Penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	212.223.560	152.262.027	<i>Electric power sales and revenue from related services</i>
Pendapatan dari jasa	7.688.005	5.841.612	<i>Revenue from services</i>
Jumlah	1.381.105.354	1.138.253.884	Total

c. Berdasarkan pelanggan

c. By customer

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ <i>Unaudited</i>) (Disajikan kembali/ <i>As Restated - Catatan/ Note 39</i>)	2020 (Disajikan kembali/ <i>As Restated - Catatan/ Note 39</i>)	2019 (Disajikan kembali/ <i>As Restated - Catatan/ Note 39</i>)	2018 (Disajikan kembali/ <i>As Restated - Catatan/ Note 39</i>)	
Pihak berelasi						Related parties
PT Medco Daya Makmur	592.633	668.785	1.210.034	433.526	-	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	417.527	505.393	960.303	-	-	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	430.220	426.963	878.649	396.042	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Energi Nusantara	7.520	5.010	10.092	-	-	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	-	-	55.378	-	-	PT Api Metra Graha
Sub-jumlah	1.447.900	1.606.151	3.114.456	829.568	-	Sub-total
Pihak ketiga						Third parties
Pelanggan dalam negeri	297.876.756	301.208.075	535.560.208	744.214.092	437.068.035	Local customers
Pelanggan luar negeri	336.966.596	266.992.906	561.228.257	636.061.694	701.185.849	Foreign customers
Sub-jumlah	634.843.352	568.200.981	1.096.788.465	1.380.275.786	1.138.253.884	Sub-total
Jumlah	636.291.252	569.807.132	1.099.902.921	1.381.105.354	1.138.253.884	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**34. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA (lanjutan)**

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Glencore Singapore Pte Ltd	90.481.587	67.042.308	135.203.237	38.234.336	-	Glencore Singapore Pte Ltd
Sembcorp Gas Pte Ltd	72.986.395	50.290.285	99.729.683	141.709.322	160.300.490	Sembcorp Gas Pte Ltd
PT Pertamina (Persero)	70.653.051	76.141.852	114.498.927	207.754.097	-	PT Pertamina (Persero)
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd	61.650.361	51.401.930	115.696.341	190.555.566	331.961.713	Lukoil Asia Pacific Pte Ltd
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	53.454.575	70.696.078	128.891.699	261.254.503	256.354.075	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Petroleum Development Oman LLC	44.998.720	43.997.622	81.790.198	96.463.036	92.790.134	Petroleum Development Oman LLC
PT Donggi Senoro LNG	36.760.059	49.349.979	71.523.309	117.208.216	153.351.235	PT Donggi Senoro LNG
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	-	-	-	-	69.956.107	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
Jumlah	430.984.748	408.920.054	747.333.394	1.053.179.076	1.064.713.754	Total

**34. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
(continued)**

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total revenues are as follows:

**35. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA
LANGSUNG LAINNYA**

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya:

a. Biaya Produksi dan *Lifting*

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Biaya <i>overhead</i> operasi lapangan	70.665.215	99.537.525	155.690.832	213.524.732	136.631.713	Field operations overhead
Operasi dan pemeliharaan	33.389.391	11.460.395	52.296.711	22.034.598	11.543.978	Operations and maintenance
Biaya kontrak minyak dan gas bumi	19.193.773	7.361.359	51.841.579	53.047.625	43.606.307	Cost of oil and gas contracts
Pendukung operasi	3.041.202	3.836.285	4.236.865	4.848.682	5.591.779	Operational support
Biaya pipa dan transportasi	402.622	644.576	4.074.998	4.284.629	5.961.206	Pipeline cost and transportation fees
Jumlah	126.692.203	122.840.140	268.140.985	297.740.266	203.334.983	Total

35. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS

The Group incurred the following costs to operate, process and sell its products and services:

a. *Production and Lifting Costs*

This account consists of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

35. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

b. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik dan Jasa Terkait Lainnya

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)		2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Biaya konstruksi	18.555.110	34.220.513	53.967.676	119.520.059	27.422.404	Construction costs
Biaya produksi listrik	6.793.312	2.208.283	6.528.175	13.494.771	46.295.113	Electricity production costs
Operasi dan pemeliharaan	4.732.396	2.320.411	8.412.673	16.493.607	22.420.299	Operations and maintenance
Gaji dan imbalan	2.612.044	2.536.165	5.050.830	5.251.537	5.043.378	Salaries and benefits
Jumlah	32.692.862	41.285.372	73.959.354	154.759.974	101.181.194	Total

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)		2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Operasi minyak dan gas bumi	161.760.460	158.636.133	323.494.795	290.028.061	103.547.047	Oil and gas operations
Tenaga listrik	2.067.930	2.773.740	5.253.983	5.238.857	4.104.555	Electric power
Kontrak lainnya dan jasa terkait	1.138.900	1.994.398	3.843.873	5.043.056	5.831.270	Other contracts and related services
Jumlah	164.967.290	163.404.271	332.592.651	300.309.974	113.482.872	Total

35. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

b. Cost of Electric Power Sales and Related Services

This account consists of:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)		2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Biaya konstruksi	18.555.110	34.220.513	53.967.676	119.520.059	27.422.404	Construction costs
Biaya produksi listrik	6.793.312	2.208.283	6.528.175	13.494.771	46.295.113	Electricity production costs
Operasi dan pemeliharaan	4.732.396	2.320.411	8.412.673	16.493.607	22.420.299	Operations and maintenance
Gaji dan imbalan	2.612.044	2.536.165	5.050.830	5.251.537	5.043.378	Salaries and benefits
Jumlah	32.692.862	41.285.372	73.959.354	154.759.974	101.181.194	Total

c. Depreciation, Depletion and Amortization

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)		2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Operasi minyak dan gas bumi	161.760.460	158.636.133	323.494.795	290.028.061	103.547.047	Oil and gas operations
Tenaga listrik	2.067.930	2.773.740	5.253.983	5.238.857	4.104.555	Electric power
Kontrak lainnya dan jasa terkait	1.138.900	1.994.398	3.843.873	5.043.056	5.831.270	Other contracts and related services
Jumlah	164.967.290	163.404.271	332.592.651	300.309.974	113.482.872	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

35. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

d. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Overhead eksplorasi	4.426.165	4.776.773	13.018.750	10.073.560	6.073.347
Sumur kering	-	9.590.035	10.152.034	13.851.952	2.505.213
Jumlah	4.426.165	14.366.808	23.170.784	23.925.512	8.578.560

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Pertamina E & P, PT Medco Daya Natuna dan PT Medco Daya Abadi Lestari. Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018.

35. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

d. Exploration expenses

This account consists of:

e. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Pertamina E & P, PT Medco Daya Natuna and PT Medco Daya Abadi Lestari. There are no purchases from a single vendor which exceeded 10% of revenues for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020 and for the years ended December 31, 2020, 2019 and 2018.

36. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Umum dan administrasi					
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	54.457.251	51.997.640	89.686.142	99.405.231	73.423.317
Sewa	5.359.073	2.078.438	13.258.120	17.215.738	12.803.542
Jasa	4.383.461	2.968.071	5.387.312	5.045.549	4.593.050
Honorarium profesional	4.126.402	7.091.963	18.164.652	19.381.316	14.511.775
Beban kontrak	3.084.504	2.465.959	5.083.515	6.132.876	6.735.041
Perawatan dan perbaikan	2.451.318	1.058.583	2.998.237	2.469.664	6.287.959
Penyusutan (Catatan 15 dan 16)	2.168.359	2.127.016	4.365.414	1.732.856	1.655.123
Penurunan nilai piutang	1.176.696	542.255	1.319.984	209.871	-
Asuransi	790.311	1.401.114	2.479.790	2.528.427	2.557.303
Pendidikan	441.232	415.770	1.443.923	2.058.016	2.550.376
Transportasi	198.457	664.684	1.436.526	682.562	691.033
Peralatan dan perlengkapan kantor	166.111	258.811	433.221	1.110.628	828.149
Biaya transaksi atas akuisisi	-	-	-	35.197.832	-
Lain-lain di bawah (AS\$1.000.000)	3.754.374	5.674.718	7.367.593	15.373.079	12.865.089
Sub-jumlah	82.557.549	78.745.022	153.424.429	208.543.645	139.501.757

36. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consists of:

General and administrative	
Salaries, wages and other employee benefits	
Rental	
Service	
Professional fees	
Contract charges	
Repairs and maintenance	
Depreciation (Note 15 and 16)	
Provision for impairment of receivables	
Insurance	
Education	
Transportation	
Office supplies and equipment	
Transaction cost from acquisition	
Others (each below US\$1,000,000)	
Sub-total	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

36. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI (lanjutan)

36. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES (continued)

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Penjualan						Selling
Iklan dan promosi	440.235	670.822	1.689.516	2.275.520	4.263.188	Advertising and promotions
Perjalanan dinas	396.932	939.928	1.418.969	4.366.183	4.993.990	Business travel
Beban ekspor	78.751	146.896	161.568	7.579.452	10.879.285	Export expenses
Beban jamuan	17.833	17.212	26.808	82.240	62.888	Entertainment
Sub-jumlah	933.751	1.774.858	3.296.861	14.303.395	20.199.351	Sub-total
Jumlah	83.491.300	80.519.880	156.721.290	222.847.040	159.701.108	Total

Biaya transaksi atas akuisisi pada tahun 2019 merupakan biaya yang dikeluarkan oleh Grup untuk akuisisi Ophir Energy Ltd.

Transaction cost from acquisition in 2019 represents cost incurred by The Group for the acquisition of Ophir Energy Ltd.

37. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

37. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

Pendapatan lain-lain untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 terutama merupakan imbalan manajemen terkait Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd.

Other income for the six-month period ended June 30, 2021 mainly represents management fees related to Joint Operating Agreement of Medco E & P Natuna Ltd.

Beban lain-lain untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 terutama merupakan kerugian dari penyelesaian transaksi derivatif.

Other expense for the six-month period ended June 30, 2021 represents loss on derivative transactions settlement.

Pendapatan lain-lain untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2020 terutama merupakan keuntungan dari selisih nilai tukar dan imbalan manajemen terkait Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd.

Other income for the six-month period ended June 30, 2020 mainly represents gain on foreign exchange and management fees related to Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd.

Beban lain-lain untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2020 terutama merupakan penghapusan piutang *cash call*.

Other expense for the six-month period ended June 30, 2020 represents write-off cashcall receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**37. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN
(lanjutan)**

Pendapatan lain-lain untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020 dan 2019 terutama keuntungan dari penyelesaian transaksi derivatif, keuntungan dari selisih nilai tukar dan imbalan manajemen terkait Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd. (Catatan 48).

Beban lain-lain untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020 terutama merupakan penghapusan piutang entitas anak, PT Medco E & P Malaka (Catatan 49) dan perawatan mesin untuk entitas anak yang terlibat dalam bisnis ketenagalistrikan.

Beban lain-lain untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019 terutama merupakan biaya pemasaran Far East Energy Trading ("FEET"), entitas anak yang dimiliki sepenuhnya.

Pendapatan lain-lain untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 terutama merupakan imbalan manajemen terkait Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd. (Catatan 48).

Beban lain-lain untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 terutama merupakan kerugian dari selisih nilai tukar.

**37. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES
(continued)**

Other income for the year ended December 31, 2020 and 2019 mainly represents gain on derivative transactions settlement, gain on foreign exchange and management fees related to Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd. (Note 48).

Other expense for the year ended December 31, 2020 represents write-off receivables of Subsidiary, PT Medco E & P Malaka (Note 49) and machinery maintenance for Subsidiaries involved in power business.

Other expense for the year ended December 31, 2019 mainly represents marketing fee of Far East Energy Trading ("FEET"), a wholly-owned subsidiary.

Other income for the year ended December 31, 2018 mainly represents management fees related to Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd. (Note 48).

Other expense for the year ended December 31, 2018 mainly represents loss on foreign exchange.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN

- a. Beban pajak Perusahaan dan entitas anak terdiri dari sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Operasi yang dilanjutkan						Continuing Operations
Beban pajak kini						Current income tax expense
Perusahaan	-	(10.819.339)	(12.513.996)	-	-	The Company
Entitas anak	(110.565.262)	(69.680.785)	(148.759.038)	(195.482.636)	(148.795.349)	Subsidiaries
Sub-jumlah	(110.565.262)	(80.500.124)	(161.273.034)	(195.482.636)	(148.795.349)	Sub-total
Manfaat (beban) pajak tangguhan						Deferred tax benefit (expense)
Perusahaan	91.828	14.078.945	14.050.473	(4.986.787)	(398.230)	The Company
Entitas anak	10.847.678	28.161.391	74.863.921	5.111.220	(48.752.166)	Subsidiaries
Sub-jumlah	10.939.506	42.240.336	88.914.394	124.433	(49.150.396)	Sub-total
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang dilanjutkan	(99.625.756)	(38.259.788)	(72.358.640)	(195.358.203)	(197.945.745)	Total Income Tax Expense Continuing Operations

- b. Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan laba kena pajak (rugi fiskal) Perusahaan adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) Kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Laba (rugi) konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	144.444.491	(81.479.007)	(111.701.531)	145.486.005	160.687.417	Consolidated profit (loss) before income tax expense from continuing operations
Penyesuaian konsolidasi	(13.928.235)	(59.251.091)	22.605.056	(77.117.534)	23.793.092	Consolidation adjustment
Laba sebelum beban pajak penghasilan entitas anak	(121.924.213)	36.016.014	(3.019.162)	(238.904.390)	(391.922.510)	Profit before income tax expense of subsidiaries
Rugi sebelum pajak - Perusahaan	8.592.043	(104.714.084)	(92.115.637)	(170.535.919)	(207.442.001)	Loss before income tax - the Company
Pendapatan dividen dari entitas anak	-	-	8.999.400	116.423.168	148.065.988	Dividend income from subsidiaries
Jumlah rugi sebelum pajak - Perusahaan	8.592.043	(104.714.084)	(83.116.237)	(54.112.751)	(59.376.013)	Total loss before income tax - the Company

38. TAXATION

- a. Income tax expense of the Company and subsidiaries consists of the following:

- b. Current Income Tax

A reconciliation between profit before income tax expense from continuing operations per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and the Company's taxable income (tax loss) is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan laba kena pajak (rugi fiskal) Perusahaan adalah sebagai berikut (lanjutan):

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Perbedaan temporer						Temporary differences
Divestasi entitas anak	-	85.058.495	87.216.470	26.038.675	-	Divestment of a Subsidiary
Kerugian dilusi atas investasi jangka panjang Kerugian (keuntungan) surat berharga yang belum direalisasikan	-	-	19.010.762	-	19.073.814	Loss on dilution of long-term investment
Pembayaran berbasis saham	(936.046)	2.416.897	2.947.542	(549.476)	961.896	Unrealized loss (gain) on marketable securities
Imbalan kerja	(408.287)	1.072.574	2.781.341	2.313.372	(2.750.280)	Share-based payment
Penyusutan	1.137.683	345.360	1.461.916	702.238	2.318.699	Employee benefits
Bagian rugi (laba) dari entitas asosiasi	654.934	645.855	1.260.697	(63.805)	(31.306)	Depreciation
	(34.957.940)	25.346.710	(32.104.937)	46.296.309	66.740.666	Share of net loss (income) of associates
Perbedaan tetap						Permanent differences
Kerugian penurunan nilai aset	-	47.690.319	45.261.667	-	-	Loss on impairment of assets
Pendapatan bunga	16.842.839	21.528.790	42.083.306	49.678.069	37.784.385	Interest income
Imbalan kerja lainnya	2.681.941	2.871.037	6.619.978	5.579.210	9.798.935	Other employee benefits
Beban yang tidak dapat dikurangkan	779.681	1.813.110	3.596.387	7.036.451	43.976.469	Non-deductible expenses
Pendapatan yang dikenakan pajak final	(279.426)	(1.093.441)	(2.160.844)	(1.273.972)	(854.618)	Income subjected to final income tax
Dividen	-	-	(8.999.400)	(116.423.168)	(148.065.988)	Dividends
Lain-lain	-	-	-	-	14.797.777	Others
Laba (rugi) fiskal tahun berjalan -Perusahaan	(5.892.578)	82.981.622	85.858.648	(34.778.848)	(15.625.564)	Tax profit (loss) for the year - the Company
Rugi fiskal tahun lalu	-	(50.404.412)	(50.404.412)	(15.625.564)	-	Prior year tax losses
Penyesuaian terkait Tahun Pajak 2018	-	15.625.564	15.625.564	-	-	Adjustment related to 2018 Fiscal Year
Penyesuaian terkait Tahun Pajak 2019	-	976.039	-	-	-	Adjustment related to 2019 Fiscal Year
Penghasilan kena pajak	-	49.178.813	51.079.800	-	-	Taxable income
Rugi fiskal kumulatif - Perusahaan	(5.892.578)	-	-	(50.404.412)	(15.625.564)	Accumulated tax loss - the Company
Beban pajak tahun berjalan	-	(10.819.339)	(11.237.556)	-	-	Income tax expense for the year
Dikurangi pembayaran Pajak Penghasilan di muka pasal 23 dan 25	443.231	470.829	1.369.912	1.679.125	2.018.072	Less prepayment of income tax article 23 and 25
Kelebihan Pajak Penghasilan Badan (Utang Pajak Penghasilan Badan pasal 29)	443.231	(10.348.510)	(9.867.644)	1.679.125	2.018.072	Overpayment of Corporate Income Tax (Corporate Income Tax Payable article 29)

38. TAXATION (continued)

b. Current Income Tax (continued)

A reconciliation between profit before income tax expense from continuing operations per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and the Company's taxable income (tax loss) is as follows (continued):

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, disajikan di atas merupakan estimasi dan akan dihitung kembali pada akhir tahun, akan dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh badan ke Kantor Pajak.

Jumlah laba fiskal Perusahaan untuk tahun 2020 dan jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk tahun 2019 dan 2018 sesuai dengan perhitungan di atas telah dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh Badan ke Kantor Pajak.

Berdasarkan Surat Ketetapan Pajak tahun 2018, pada tahun 2020, Perusahaan telah mencatat penyesuaian atas rugi fiskal sebesar AS\$15,6 juta dan tambahan pembayaran Pajak Penghasilan sebesar AS\$1.276.440 yang diakui sebagai beban pajak kini pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif konsolidasian tahun 2020.

38. TAXATION (continued)

b. Current Income Tax (continued)

The amount of the Company's tax loss for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020, as stated in the above, represents estimation and will be recalculated at year-end and reported by the Company in its income tax return ("SPT") to be submitted to the Tax Office.

The amount of the Company's tax income for the year 2020 and the amount of the Company's tax loss for the year 2019 and 2018, as stated in the above, are reported by the Company in its annual tax return ("SPT") to be submitted to the Tax Office.

Based on 2018 Tax Assessment Letter, in 2020, the Company has recorded adjustment to tax loss amounting to US\$15.6 million and additional payment of Income Tax amounting to US\$1,276,440 which recognized as current income tax expense in the 2020 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan

38. TAXATION (continued)

c. Deferred Tax

		30 Juni 2021/June 30, 2021				
	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Dampak dari PSAK 71/ Effect from PSAK 71	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	87.617.439	-	-	4.524.289	92.141.728	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	13.151.968	-	-	(2.292.619)	10.859.349	Asset abandonment and site restoration obligations
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	1.748.080	-	-	346.338	2.094.418	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Aset tetap	1.047.747	-	-	448.439	1.496.186	Property, plant and equipment
Liabilitas imbalan kerja	1.341.290	-	-	(16.453)	1.324.837	Employee benefit liabilities
Liabilitas kontrak	260.294	-	-	70.242	330.536	Contract liabilities
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	7.803.707	-	-	(7.725.244)	78.463	Tax loss carryforward
Kerugian kredit ekspektasian	127.398	-	-	(49.760)	77.638	Expected credit loss
Utang sewa pembiayaan	1.574.786	-	-	(1.501.154)	73.632	Finance lease liabilities
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset						Temporary difference from Investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale
tersedia untuk dijual	(501.179)	-	-	501.179	-	
Persediaan	(21.855)	-	-	(27.247)	(49.102)	Inventory
Aset minyak dan gas bumi	(53.106.101)	-	-	3.018.376	(50.087.725)	Oil and gas properties
Lainnya	(33.031)	-	-	(1.000)	(34.031)	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	61.010.543	-	-	(2.704.614)	58.305.929	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

		30 Juni 2021/June 30, 2021				
	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Selisih nilai dari transaksi dengan kepentingan non-pengendali/ Difference in value from transactions with non-controlling interest	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	50.574.121	-	-	(17.877.223)	32.696.898	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	19.732.735	-	-	(3.334.585)	16.398.150	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset tetap	16.931.449	-	-	(812.279)	16.119.170	Property, plant and equipment
Liabilitas imbalan kerja	6.634.971	-	-	4.215.562	10.850.533	Employee benefit liabilities
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	8.119.550	-	-	1.794.058	9.913.608	Tax loss carryforward
Liabilitas kontrak	2.035.786	-	-	1.229.734	3.265.520	Contract liabilities
Instrumen lindung nilai	3.166.830	-	-	(373.457)	2.793.373	Hedging instruments
Utang sewa pembiayaan	11.117.225	-	-	(8.852.106)	2.265.119	Finance lease liabilities
Persediaan	(1.777.713)	-	-	2.402.052	624.339	Inventories
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	491.282	-	-	(230.296)	260.986	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Kerugian kredit ekspektasian	53.360	-	-	9.399	62.759	Expected credit loss
Beban pendanaan	28.076	-	-	(28.076)	-	Finance cost
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	(3.930.565)	-	-	3.930.565	-	Subsidiary dividends that have not been distributed
Pembayaran berbasis saham	(272.147)	-	-	-	(272.147)	Share-based payment
Piutang sewa pembiayaan	(43.597.751)	-	-	(2.055.664)	(45.653.415)	Finance lease receivable
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(77.090.738)	1.753.987	-	(8.014.419)	(83.351.170)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset minyak dan gas bumi	(412.210.257)	-	-	37.721.184	(374.489.073)	Oil and gas properties
Lainnya	(159.678)	-	-	3.161.792	3.002.114	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(420.153.464)	1.753.987	-	12.886.241	(405.513.236)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				10.181.627		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				806.735		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				(48.856)		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				10.939.506		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	Dampak dari PSAK 71/ Effect from PSAK 71	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	30 Juni 2020/ June 30, 2020	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	97.430.622	-	-	986.254	98.416.876	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	15.091.116	-	-	3.356.838	18.447.954	Asset abandonment and site restoration obligations
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	6.081.408	-	-	(285.564)	5.795.844	Tax loss carryforward
Liabilitas imbalan kerja	3.822.445	-	-	472.290	4.294.735	Employee benefit liabilities
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	667.150	-	-	1.455.922	2.123.072	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Aset tetap	9.125.827	-	-	(7.268.522)	1.857.305	Property, plant and equipment
Liabilitas kontrak	1.160.977	-	-	(938.438)	222.539	Contract liabilities
Kerugian kredit ekspektasian	-	-	-	101.192	101.192	Expected credit loss
Utang sewa pembiayaan	-	-	-	53.536	53.536	Finance lease liabilities
Persediaan	220.837	-	-	(241.388)	(20.551)	Inventory
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	(904.682)	-	-	751.051	(153.631)	Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(8.310.687)	-	-	8.310.687	-	Finance lease receivables
Aset minyak dan gas bumi	(43.187.919)	-	-	(13.071.737)	(56.259.656)	Oil and gas properties
Lainnya	34.662	-	-	1.942	36.604	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	81.231.756	-	-	(6.315.937)	74.915.819	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/unaudited)
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	Dampak dari PSAK 71/ Effect from PSAK 71	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	30 Juni 2020/ June 30, 2020	
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	53.277.736	-	-	(19.878.219)	33.399.517	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	16.169.460	-	-	2.636.058	18.805.518	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset tetap	(388.674)	-	147.685	13.841.781	13.600.792	Property, plant and equipment
Rugi fiskal yang						
Liabilitas kontrak	652.339	-	-	5.989.852	6.642.191	Contract liabilities
dibawa ke masa depan	22.442.349	-	(21.435.581)	4.610.544	5.617.312	Tax loss carryforward
Beban pendanaan	14.149.607	-	(15.431.454)	5.251.154	3.969.307	Finance cost
Utang sewa Pembiayaan	-	-	-	1.196.426	1.196.426	Finance lease liabilities
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	(494.601)	-	-	1.201.914	707.313	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Persediaan	691.392	-	-	(54.587)	636.805	Inventories
Instrumen lindung nilai	9.810.438	-	(17.538.796)	8.186.530	458.172	Hedging instruments
Kerugian kredit ekspektasian	-	-	-	49.053	49.053	Expected credit loss
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	238.460	-	-	(238.460)	-	Unrealized income on marketable securities
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset						Temporary difference from Investment in subsidiaries and associates which were classified as assets
tersedia untuk dijual	(15.932.940)	-	-	15.932.940	-	held for sale
Pembayaran berbasis saham	(239.323)	-	-	8.754	(230.569)	Share-based payment
Liabilitas imbalan kerja	2.770.916	-	(65.659)	(3.809.966)	(1.104.709)	Employee benefit liabilities
Aset keuangan konsesi	(75.627.376)	-	72.800.778	(5.732.064)	(8.558.662)	Concession financial assets
Piutang sewa pembiayaan	(17.613.015)	-	-	(12.442.584)	(30.055.599)	Finance lease receivable
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(66.718.083)	(900.375)	-	(47.719.696)	(115.338.154)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset minyak dan gas bumi	(499.613.616)	-	-	94.866.300	(404.747.316)	Oil and gas properties
Lainnya	(684.820)	-	-	(5.062.069)	(5.746.889)	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(557.109.751)	(900.375)	18.476.973	58.833.661	(480.699.492)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				52.517.724		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				(10.535.903)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Reklasifikasi ke operasi yang tidak dilanjutkan				-		Reclassified to discontinued operation
Dampak selisih kurs				258.515		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				42.240.336		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39)

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	Dampak dari PSAK 71/ Effect from PSAK 71	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	97.430.622	-	-	(9.813.183)	87.617.439	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	15.091.116	-	-	(1.939.148)	13.151.968	Asset abandonment and site restoration obligations
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	6.081.408	-	-	1.722.299	7.803.707	Tax loss carryforward
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	667.150	-	-	1.080.930	1.748.080	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Utang sewa pembiayaan	-	-	-	1.574.786	1.574.786	Finance lease liabilities
Liabilitas imbalan kerja	3.822.445	-	-	(2.481.155)	1.341.290	Employee benefit liabilities
Aset tetap	9.125.827	-	-	(8.078.080)	1.047.747	Property, plant and equipment
Liabilitas kontrak	1.160.977	-	-	(900.683)	260.294	Contract liabilities
Kerugian kredit ekspektasian	-	-	-	127.398	127.398	Expected credit loss
Piutang sewa pembiayaan	(8.310.687)	-	-	8.310.687	-	Finance lease receivables
Persediaan	220.837	-	-	(242.692)	(21.855)	Inventory
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	(904.682)	-	-	403.503	(501.179)	Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale
Aset minyak dan gas bumi	(43.187.919)	-	-	(9.918.182)	(53.106.101)	Oil and gas properties
Lainnya	34.662	-	-	(67.693)	(33.031)	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	81.231.756	-	-	(20.221.213)	61.010.543	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39)

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	Dampak dari PSAK 71/ Effects from PSAK 71	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	53.277.736	-	-	(2.703.615)	50.574.121	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	16.169.460	-	-	3.563.275	19.732.735	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset tetap	(388.674)	-	153.157	17.166.966	16.931.449	Property, plant and equipment
Utang sewa Pembiayaan	-	-	-	11.117.225	11.117.225	Finance lease liabilities
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	22.442.349	-	(25.227.010)	10.904.211	8.119.550	Tax loss carryforward
Liabilitas imbalan kerja	2.770.916	-	(71.270)	3.935.325	6.634.971	Employee benefit liabilities
Instrumen lindung nilai	9.810.438	-	(15.477.768)	8.834.160	3.166.830	Hedging instruments
Liabilitas kontrak	652.339	-	-	1.383.447	2.035.786	Contract liabilities
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	(494.601)	-	-	985.883	491.282	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Kerugian kredit ekspektasi	-	-	-	53.360	53.360	Expected credit loss
Beban pendanaan	14.149.607	-	(16.187.475)	2.065.944	28.076	Finance cost
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	238.460	-	-	(238.460)	-	Unrealized income on marketable securities
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	(15.932.940)	-	-	15.932.940	-	Temporary difference from Investment in subsidiaries and associates which were classified as assets held for sale
Aset keuangan konsesi	(75.627.376)	-	75.158.916	468.460	-	Concession financial assets
Pembayaran berbasis saham	(239.323)	-	-	(32.824)	(272.147)	Share-based payment
Persediaan	691.392	-	-	(2.469.105)	(1.777.713)	Inventories
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	-	-	-	(3.930.565)	(3.930.565)	Subsidiary dividends that have not been distributed
Piutang sewa pembiayaan	(17.613.015)	-	-	(25.984.736)	(43.597.751)	Finance lease receivable
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(66.718.083)	(900.375)	-	(9.472.280)	(77.090.738)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset minyak dan gas bumi	(499.613.616)	-	-	87.403.359	(412.210.257)	Oil and gas properties
Lainnya	(684.820)	-	-	525.142	(159.678)	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(557.109.751)	(900.375)	18.348.550	119.508.112	(420.153.464)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				99.286.899		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				(11.752.967)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				1.380.462		Effect of foreign exchange
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				88.914.394		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. *Deferred Tax (continued)*

31 Desember 2019/December 31, 2019 (Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39)					
31 Desember 2018/ December 31, 2018	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Dampak dari divestasi entitas anak/ Effect from divestment of a Subsidiary	(Dibebankan) dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Aset Pajak Tangguhan					<u>Deferred Tax Assets</u>
Biaya yang belum terpulihkan	126.117.819	-	(28.687.197)	97.430.622	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	15.759.025	-	(667.909)	15.091.116	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset tetap	9.078.232	-	47.595	9.125.827	Property, plant and equipment
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	3.616.515	-	2.464.893	6.081.408	Tax loss carryforward
Liabilitas imbalan kerja	3.136.343	-	686.102	3.822.445	Employee benefit liabilities
Uang muka dari pelanggan	(92.971)	-	1.253.948	1.160.977	Advances from customers
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	2.519.820	-	(1.852.670)	667.150	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Persediaan	(44.884)	-	265.721	220.837	Inventory
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	(1.062.645)	-	157.963	(904.682)	Temporary difference from Investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(8.019.278)	-	(291.409)	(8.310.687)	Finance lease receivables
Aset minyak dan gas bumi	(60.494.262)	-	17.306.343	(43.187.919)	Oil and gas properties
Lainnya	12.114	-	22.548	34.662	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	90.525.828	-	(9.294.072)	81.231.756	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019 (Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39)						
	31 Desember 2018/ December 31, 2018	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Dampak dari divestasi entitas anak/ Effect from divestment of a Subsidiary	(Dibebankan) dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	-	50.877.330	-	2.400.406	53.277.736	Unrecovered costs
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	15.417.828	-	-	7.024.521	22.442.349	Tax loss carryforward
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	16.986.614	-	(5.502.184)	4.685.030	16.169.460	Asset abandonment and site restoration obligations
Beban pendanaan	13.737.819	-	-	411.788	14.149.607	Finance cost
Instrumen lindung nilai	4.488.361	-	-	5.322.077	9.810.438	Hedging instruments
Liabilitas imbalan kerja	2.254.822	-	(597.475)	1.113.569	2.770.916	Employee benefit liabilities
Persediaan	323.722	28.000	(41.432)	381.102	691.392	Inventories
Uang muka dari pelanggan	1.428.327	-	(365.269)	(410.719)	652.339	Advances from customers
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(48.822)	-	-	287.282	238.460	Unrealized income on marketable securities
Pembayaran berbasis saham	(329.790)	-	-	90.467	(239.323)	Share-based payment
Aset tetap	845.123	-	-	(1.233.797)	(388.674)	Property, plant and equipment
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	163.851	-	157.803	(816.255)	(494.601)	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	(4.079.434)	-	2.080.512	(13.934.018)	(15.932.940)	Temporary difference from Investment in subsidiaries and associates which were were classified as assets held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(17.858.004)	-	-	244.989	(17.613.015)	Finance lease receivable
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(33.568.386)	(57.709.876)	12.561.922	11.998.257	(66.718.083)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset keuangan konsesi	(58.273.493)	-	-	(17.353.883)	(75.627.376)	Concession financial assets
Aset minyak dan gas bumi	(127.285.129)	(390.832.738)	14.500.517	4.003.734	(499.613.616)	Oil and gas properties
Lainnya	(7.872.856)	-	-	7.188.036	(684.820)	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(193.669.447)	(397.637.284)	22.794.394	11.402.586	(557.109.751)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				2.108.514		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				(6.742.698)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Reklasifikasi ke operasi yang tidak dilanjutkan				4.015.047		Reclassified to discontinued operation
Dampak selisih kurs				743.570		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				124.433		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018
(Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39)

	31 Desember 2017/ December 31, 2017	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2018/ December 31, 2018	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	122.025.345	-	-	4.092.474	126.117.819	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	2.262.308	-	-	13.496.717	15.759.025	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset Tetap	6.456.264	-	-	2.621.968	9.078.232	Property, plant and equipment
Rugi Fiskal yang dibawa ke masa depan	911.799	-	-	2.704.716	3.616.515	Tax loss carryforward
Liabilitas imbalan kerja	4.815.910	-	-	(1.679.567)	3.136.343	Employee benefit liabilities
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	278.644	-	-	2.241.176	2.519.820	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Persediaan	(44.884)	-	-	-	(44.884)	Inventories
Uang muka dari pelanggan	(193.344)	-	-	100.373	(92.971)	Advances from customers
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset						Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets
tersedia untuk dijual	(1.010.245)	-	-	(52.400)	(1.062.645)	held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(4.223.051)	-	-	(3.796.227)	(8.019.278)	Finance lease receivables
Aset minyak dan gas bumi	(41.579.353)	-	-	(18.914.909)	(60.494.262)	Oil and gas properties
Lainnya	52.240	-	-	(40.126)	12.114	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	89.751.633	-	-	774.195	90.525.828	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	15.417.851	-	-	1.568.763	16.986.614	Asset abandonment and site restoration obligations
Rugi Fiskal yang Dapat dibawa di masa depan	1.839.063	-	-	13.578.765	15.417.828	Tax loss carryforward
Beban pendanaan	12.612.840	-	-	1.124.979	13.737.819	Finance cost
Instrumen lindung nilai	7.835.189	-	-	(3.346.828)	4.488.361	Hedging instruments
Liabilitas imbalan kerja	2.220.095	-	-	34.727	2.254.822	Employee benefit liabilities
Uang muka dari pelanggan	471.420	-	-	956.907	1.428.327	Advances from customers
Aset tetap	601.320	-	-	243.803	845.123	Property, plant and equipment
Persediaan	413.171	-	-	(89.449)	323.722	Inventories
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	(790.639)	-	-	954.490	163.851	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Cadangan penurunan nilai piutang	713.836	-	-	(713.836)	-	Allowance for impairment of receivables
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(289.296)	-	-	240.474	(48.822)	Unrealized income on marketable securities
Pembayaran berbasis saham	357.780	-	-	(687.570)	(329.790)	Share-based payment
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset						Temporary difference from Investment in subsidiaries which were classified as assets
tersedia untuk dijual	(2.330.331)	-	-	(1.749.103)	(4.079.434)	held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(18.160.391)	-	-	302.387	(17.858.004)	Finance lease receivable
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(35.670.565)	-	-	2.102.179	(33.568.386)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset keuangan konsesi	(42.194.019)	-	-	(16.079.474)	(58.273.493)	Concession financial assets
Aset minyak dan gas bumi	(77.852.825)	-	1.643.000	(51.075.304)	(127.285.129)	Oil and gas properties
Lainnya	(7.078.886)	-	-	(793.970)	(7.872.856)	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(141.884.387)	-	1.643.000	(53.428.060)	(193.669.447)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. *Deferred Tax (continued)*

31 Desember 2018/December 31, 2018
(Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39)

	31 Desember 2017/ December 31, 2017	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ <i>Deferred tax assets/liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations</i>	(Dibebankan) dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2018/ December 31, 2018	
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				(52.653.865)		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				5.721.487		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				(2.218.018)		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				(49.150.396)		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2020, Grup mengakui kewajiban pajak tangguhan dengan nilai AS\$3.930.565 atas beda temporer dari investasi Grup terkait pelepasan 40% kepemilikan anak perusahaan MPI yang bergerak di bisnis Gas IPP dan O&M selain MRPR (Catatan 47).

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2019 dan 2018, tidak ada konsekuensi pajak atas beda temporer dari investasi pada entitas anak dan asosiasi Indonesia dan Grup tidak bermaksud menjual entitas anak dan entitas asosiasi tersebut di masa depan.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, aset pajak tangguhan yang tidak diakui adalah masing-masing sebesar AS\$57.740.778 dan AS\$53.958.370, dan AS\$59.538.465, AS\$62.705.275 dan AS\$31.072.761 dari rugi fiskal yang dapat dikompensasi dan biaya yang belum terpulihkan. Rugi fiskal tersebut terkait kepada entitas anak yang masih mengalami kerugian, belum kadaluwarsa dan tidak dapat digunakan untuk disalinghapuskan dengan penghasilan kena pajak entitas lain dalam Grup dan biaya yang belum terpulihkan terkait atas entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi yang dapat terpulihkan melalui penjualan minyak dan gas bumi ketika sudah berproduksi.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, Grup memiliki estimasi rugi pajak sebagai berikut:

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Tahun pajak 2021	2026	13.732.759	2021 fiscal year
Tahun pajak 2020	2025	27.039.022	2020 fiscal year
Tahun pajak 2019	2024	12.776.124	2019 fiscal year
Tahun pajak 2018	2023	14.929.196	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	4.804.395	2017 fiscal year
Jumlah		73.281.496	Total

38. TAXATION (continued)

c. *Deferred Tax (continued)*

As of December 31, 2020, Group recognized a deferred tax liability amounting to US\$3,930,565 for the temporary difference associated with its investment related to the 40% disposal of ownership in MPI subsidiaries engaged in Gas IPP dan O&M businesses except for MRPR (Note 47).

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2019 and 2018, there is no tax consequence for temporary difference from investment in Indonesian subsidiaries and associates and the Group does not have intention to sell such subsidiaries and associates in the foreseeable future.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the unrecognized deferred tax assets amounted to US\$57,740,778 and US\$53,958,370, and US\$59,538,465, US\$62,705,275 and US\$31,072,761, respectively resulted from the tax losses carried forward and unrecovered costs. These tax losses relate to subsidiaries which have incurred losses, have not yet expired and may not be used to offset taxable profits elsewhere in the Group and unrecovered costs that relates to subsidiaries involved in oil and gas exploration and production which will be recovered through sales of oil and gas when the production started.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the Group has an estimated tax losses carry forward as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	30 Juni 2020 (Tidak diaudit/ June 30, 2020 (Unaudited)	
Tahun pajak 2020	2025	17.245.376	2020 fiscal year
Tahun pajak 2019	2024	23.856.230	2019 fiscal year
Tahun pajak 2018	2023	24.196.910	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	6.067.018	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	6.640.055	2016 fiscal year
Jumlah		78.005.589	Total

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Tahun pajak 2020	2025	47.434.068	2020 fiscal year
Tahun pajak 2019	2024	25.258.348	2019 fiscal year
Tahun pajak 2018	2023	26.872.958	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	6.016.611	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	7.065.640	2016 fiscal year
Jumlah		112.647.625	Total

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Tahun pajak 2019	2024	72.457.760	2019 fiscal year
Tahun pajak 2018	2023	51.847.274	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	30.867.101	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	13.169.650	2016 fiscal year
Tahun pajak 2015	2020	9.539.009	2015 fiscal year
Jumlah		177.880.794	Total

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2018/ December 31, 2018	
Tahun pajak 2018	2023	51.336.391	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	30.831.752	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	13.135.486	2016 fiscal year
Tahun pajak 2015	2020	12.388.955	2015 fiscal year
Tahun pajak 2014	2019	6.773.581	2014 fiscal year
Jumlah		114.466.165	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

- d. Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perhitungan menggunakan tarif pajak *statutory* yang berlaku atas rugi sebelum beban pajak Perusahaan adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As Restated/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As Restated/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As Restated/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As Restated/ Note 39)	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	144.444.491	(81.479.007)	(111.701.531)	145.486.006	160.687.417	Consolidated profit before income tax expense from continuing operations
Beban pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(61.223.467)	(6.107.771)	(17.469.034)	(85.288.131)	(127.769.510)	Tax expense using statutory tax rate
Dampak pajak dari perbedaan tetap	(28.557.915)	(10.011.068)	(59.992.346)	(55.130.508)	(43.219.536)	Tax effects of permanent differences
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	8.872.833	10.911.142	5.792.018	(27.905.950)	(8.012.808)	Unrecognized deferred tax assets
Penyesuaian pajak tahun lalu	-	7.436.618	(1.276.440)	-	-	Prior year tax adjustment
Beda temporer atas entitas asosiasi yang tidak diakui	7.690.747	(24.289.145)	(16.306.905)	(8.610.077)	(16.685.167)	Temporary difference on investment is not recognized
Efek perubahan tarif pajak	-	-	4.339.299	-	-	Effect of changes in tax rate
Lain-lain	(26.407.954)	(16.199.564)	12.554.768	(18.423.537)	(2.258.724)	Others
Beban Pajak - Neto	(99.625.756)	(38.259.788)	(72.358.640)	(195.358.203)	(197.945.745)	Tax Expense - Net

39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN

Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
PT Medco Downstream Indonesia	595.959	851.538	861.145	846.555	238.752.135	PT Medco Downstream Indonesia
Medco Energi US LLC	544.175	553.470	441.750	322.508	2.089.121	Medco Energi US LLC
PT Medco Geopower Sarulla	-	649.019.640	633.565.571	-	-	PT Medco Geopower Sarulla
Medco Arabia Ltd	-	16.721.193	16.721.193	16.166.048	-	Medco Arabia Ltd
PT Energi Sengkang	-	4.655.000	3.888.483	-	-	PT Energi Sengkang
PT Amman Mineral Internasional	-	-	-	201.978.265	-	PT Amman Mineral Internasional
PT Api Metra Graha	-	-	-	-	388.768.298	PT Api Metra Graha
Medco Tunisia Petroleum Limited	-	-	-	-	50.974.125	Medco Tunisia Petroleum Limited
Jumlah	1.140.134	671.800.841	655.478.142	219.313.376	680.583.679	Total

39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS

Non-current assets classified as held for sale and discontinued operations

The details of this account are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2021	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
PT Medco Downstream Indonesia	6.037.947	6.479.482	6.122.920	6.257.762	6.327.046
Medco Energi US LLC	395.509	462.810	208.762	89.572	4.946.595
PT Medco Geopower Sarulla	453.533.490	-	433.274.326	-	-
PT Api Metra Graha	-	-	-	-	142.410.305
Medco Tunisia Petroleum Limited	-	-	-	-	25.689.153
Jumlah	459.966.946	6.942.292	439.606.008	6.347.334	179.373.099

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Pada tanggal 26 Juni 2020, rapat direksi PT Medco Power Indonesia ("MPI") menyetujui konsep pengendalian bersama pada PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") dengan memegang saham non pengendali yang ada dengan menurunkan kepemilikan saham MPI. Di lain pihak, sebagai calon pembeli, PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") telah mengajukan intensi untuk membeli kepentingan yang akan dilepaskan tersebut.

Pada tanggal 2 September 2020, MPI mengumumkan rencananya untuk menjual 2% kepemilikan saham di MGeoPS kepada MDAL sesuai dengan perjanjian jual beli bersyarat yang telah ditandatangani pada tanggal tersebut. Selanjutnya, Perusahaan mengklasifikasikan MGeoPS sebagai aset dimiliki untuk dijual pada laporan posisi keuangan konsolidasi pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020 dan sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada laporan laba rugi dan pendapatan komprehensif lainnya konsolidasi untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2020 dan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale and discontinued operations

The details of this account are as follows:

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

On June 26, 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI") board meeting approved joint control concept on PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") with existing partner through reducing MPI's share ownership. In the other hand, as a potential buyer, PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), had submitted intention to acquire the disposed shares.

On September 2, 2020, MPI announced its plan to sell a 2% stake in MGeoPS to MDAL in accordance with the conditional sale and purchase agreement signed on that date. Furthermore, the Company classified MGeoPS as an asset held for sale in the consolidated statements of financial position as of June 30, 2020 and December 31, 2020 and as part of discontinued operations in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income for the six-month period ended June 30, 2020 and the year ended December 31, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Pada tanggal 18 Mei 2021, dengan telah selesainya seluruh persyaratan transaksi, MPI dan MDAL menandatangani akta jual beli saham atas 2% kepemilikan saham MPI di MGeoPS kepada MDAL, sehingga transaksi ini dinyatakan telah efektif. Atas penjualan saham 2% ini, MPI, Inpex Geothermal Sarulla Ltd. dan MDAL juga telah mengubah Perjanjian Pemegang Saham sehingga MGeoPS dikendalikan dalam suatu pengaturan bersama yang berbentuk ventura bersama dan dicatat dengan menggunakan metode ekuitas. Perusahaan menyajikan investasi pada MGeoPS sebagai bagian dari investasi jangka panjang pada laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 30 Juni 2021.

Nilai wajar kepemilikan Perusahaan atas 49% saham yang dimiliki pada MGeoPS pada saat pelepasan 2% saham adalah sebesar Rp2.159.063.676.415 (AS\$152.320.720). Atas selisih dengan nilai tercatat, Perusahaan mencatat keuntungan kenaikan nilai wajar sebesar Rp675.931.133.575 (AS\$47.234.880) dan pajak tangguhan terkait sebesar Rp135.186.226.715 (AS\$9.446.976) pada laporan laba rugi konsolidasian periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021. Atas transaksi penjualan 2% saham pada MGeoPS, Perusahaan menerima imbalan sebesar Rp68.213.400.000 (AS\$4.766.834), yang mana selisihnya dengan nilai tercatat dicatat sebagai bagian dari akun tambahan modal disetor sesuai dengan PSAK No. 38, sebesar Rp5.966.650.391 (AS\$416.957), setelah pengaruh pajak terkait sebesar Rp1.682.901.392 (AS\$117.603).

Transaksi ini dilengkapi dengan Perjanjian Counter Guarantee & Indemnity tanggal 18 Februari 2021 antara Perusahaan dan MDAL di mana perjanjian Counter Guarantee & Indemnity efektif pada tanggal 30 Juni 2021 bersamaan dengan diterbitkannya pendapat atas kewajaran transaksi ("fairness opinion") tanggal 30 Juni 2021 oleh penilai independent.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")
(continued)

On May 18, 2021, as completion of precedents for the transaction, MPI and MDAL signed a share sale and purchase agreement on 2% shares ownership of MPI in MGeoPS to MDAL and considered the transaction is already effective. Upon the sale of this 2% stake, MPI, Inpex Geothermal Sarulla Ltd. and MDAL have also amended the Shareholder Agreement so that MGeoPS is controlled in a joint arrangement in the form of a joint venture and accounted for using the equity method. The Company presented its investment in MGeoPS as part of its long-term investment in its consolidated financial statements as of June 30, 2021.

The fair value of the Company's ownership of 49% shares owned in MGeoPS at the time of disposal of the 2% shares amounted to Rp2,159,063,676,415 (US\$152,320,720). For the difference with the carrying amount, the Company recorded a gain in fair value increase of Rp675,931,133,575 (US\$47,234,880) and related deferred tax of Rp135,186,226,715 (US\$9,446,976) in the consolidated statement of profit loss for the six-month period ended June 30, 2021. On the sale transaction of 2% shares in MGeoPS, the Company received a fee of Rp68,213,400,000 (US\$4,766,834), of which the difference with the carrying amount was recorded as part of the additional paid-in capital account in accordance with PSAK No. 38, amounting to Rp5,966,650,391 (US\$416,957), after the effect of related taxes of Rp1,682,901,392 (US\$117,603).

This transaction also includes Counter Guarantee and Indemnity dated 18 February 2021 executed between the Company and MDAL in which Counter Guarantee and Indemnity agreement was effective on 30 June 2021 together upon with the issuance of a fairness opinion on such transaction by an independent valuer dated 30 June 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Pada tanggal 2 Oktober 2020, Agen Fasilitas Global (*Global Facility Agent*, GFA) menyampaikan secara tertulis kepada Sarulla Operations Ltd (SOL) dalam kapasitasnya mewakili pemberi pinjaman (kreditur) SOL bahwa telah terjadi Peristiwa Cidera Janji (*Event of Default*) karena rasio *Debt Service Coverage Ratio* historis pada Tanggal Perhitungan (*Calculation Date*) 24 September 2020 di bawah nilai rasio yang dipersyaratkan. GFA meminta SOL untuk memenuhi semua tindakan, komitmen dan kewajiban yang diperlukan hingga tanggal 24 Maret 2021.

Pada tanggal 16 April 2021, GFA menyetujui SOL untuk memenuhi semua tindakan, komitmen dan kewajiban yang diperlukan pada periode tambahan hingga tanggal 24 September 2021.

SOL saat ini sedang melakukan usaha perbaikan pada sumur dan fasilitas produksi, termasuk mempersiapkan usaha perbaikan jangka panjang. Namun demikian, pada tanggal 21 September 2021, SOL tidak dapat memenuhi, rasio minimum *Debt Service Coverage Ratio* yang dipersyaratkan. SOL telah menginformasikan situasi tersebut dan secara berkesinambungan menginformasikan perkembangan situasi kepada pemberi pinjaman. Dengan mempertimbangkan tindakan yang sedang berlangsung untuk memperbaiki sumur dan fasilitas produksi terkait, manajemen SOL berkeyakinan bahwa pemberi pinjaman tidak akan menggunakan hak mereka untuk mengambil alih proyek SOL atau meminta SOL untuk melunasi pinjaman yang belum dibayar, setidaknya selama 12 bulan ke depan.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")
(continued)

On October 2, 2020, the Global Facility Agent (GFA) submitted in writing to Sarulla Operations Ltd (SOL) in its capacity to represent SOL's lenders (creditors) that an Event of Default had occurred due to the Debt Service Coverage Ratio. The historical coverage ratio on the Calculation Date 24 September 2020 is below the required ratio value. GFA asks SOL to fulfill all required actions, commitments and obligations to date March 24, 2021.

On April 16, 2021 GFA approved SOL to fulfill all necessary action, undertakings and obligation for an additional period up to September 24, 2021.

SOL is currently undertaking repairs to its wells and production facilities, including preparing for a long-term repair effort. However, on September 21, 2021, SOL was unable to meet the minimum required Debt Service Coverage Ratio. SOL has informed of the situation and continuously inform the lender of the situation developments. Taking into account the ongoing actions to repair the well and associated production facilities, SOL's management believes that the lenders will not exercise their rights to take over the SOL project or require SOL to repay outstanding loans, for at least the next 12 months.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, SOL masih mempertimbangkan opsi untuk mengajukan perpanjangan waktu kepada pemberi pinjaman atau mengajukan suntikan dana dari anggota SOL JOA. Namun, dalam hal pemberi pinjaman melaksanakan haknya, MPI, sebagai pemegang 49% saham di MGeoPS, memiliki saldo kas yang cukup dan fasilitas pembiayaan yang tersedia untuk memenuhi bagian kewajiban MPI atas pinjaman SOL yaitu sebesar AS\$176.364.614. Pemulihan kepentingan di SOL bergantung kepada risiko dan ketidakpastian atas keberhasilan menjalankan usaha perbaikan jangka panjang. Nilai tercatat atas kepentingan di SOL tidak mencakup penyesuaian yang mungkin timbul dari ketidakpastian tersebut.

PT Energi Sengkang ("ES")

Pada tanggal 8 Mei 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI") menandatangani perjanjian dengan Energy World Corporation, Ltd ("EWC") untuk menyelesaikan proses penjualan 1.900 lembar saham di ES dalam 5 kali pembayaran, dengan pembayaran pertama di 2020 dan sisanya di 2021. Atas dasar hal ini, MPI mengklasifikasikan kepemilikan saham pada ES sebagai bagian dari aset tersedia untuk dijual di dalam laporan keuangan konsolidasian periode 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2021.

Pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, kondisi tertentu yang diatur dalam perjanjian yang terkait dengan pemindahan penjualan saham tersebut belum terpenuhi. Dengan demikian, penjualan investasi saham belum dapat diselesaikan.

Pada tanggal 30 Juni 2021, EWC telah menyelesaikan seluruh pembayaran sesuai perjanjian dengan total pembayaran sebesar US\$4.655.000. Transaksi ini telah selesai pada tanggal 30 Juni 2021 dan investasi di saham ES telah sepenuhnya di divestasi. Tidak terdapat selisih keuntungan dan kerugian yang diakui pada periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")
(continued)

Up to the completion date of the consolidated financial statements, SOL is still considering the option to apply for an extension of time to the lender or to apply for an injection of funds from the SOL JOA members. However, in the event that the lender exercises its rights, MPI, as the holder of 49% shares in MGeoPS, has sufficient cash balance and available financing facilities to fulfill MPI's portion on the loan of SOL amounted to US\$176,364,614. Restoration of interest in SOL is dependent on risk and uncertainty over the success of running a long-term improvement effort. The carrying amount of the interest in SOL does not include any adjustments that may arise from these uncertainties.

PT Energi Sengkang ("ES")

On May 8, 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI") signed a settlement agreement with Energy World Corporation, Ltd ("EWC") to settle transactions for sale of 1,900 shares of ES in 5 settlement payments, with first collection payment in 2020 and the remaining in 2021. MPI has therefore classified the ownership on ES's shares as held for sale assets in the consolidated financial statements as of June 30, 2020 and December 31, 2020.

As of June 30, 2020 and December 31, 2020, certain conditions provided in the agreement related to the sale transfer of shares have not been fulfilled yet.

As of June 30, 2021, EWC has settled all payments under the agreement with a total payment of US\$4,655,000. This transaction was completed on June 30, 2021 and therefore, the investment in ES shares has been fully divested. No gains and losses was recognized for the six-month period ended June 30, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Amman Mineral Internasional ("AMI")

Pada Desember 2019, Perusahaan memutuskan untuk menjual 10% kepemilikannya atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI"). Pada bulan Februari 2020, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") dengan jumlah imbalan sebesar AS\$202 juta. SMCN telah membayar AS\$10 juta pada tanggal 7 April 2020. Pada akhir kuartal I 2021, SMCN melakukan tambahan pembayaran sebesar AS\$40,9 juta (Catatan 7 dan 14).

Pada tanggal 1 Mei 2021, Perusahaan mengadakan Perjanjian Jual Beli bersyarat, untuk membeli 2% kepemilikan saham AMI dari SMCN seharga AS\$51.269.036 yang pembayarannya dilakukan secara saling hapus dengan piutang dari SMCN.

Selanjutnya, perubahan perjanjian ditandatangani pada tanggal 7 Oktober 2021 di mana pada tanggal 30 Juni 2021, saldo hutang SMCN kepada Perusahaan, adalah sebesar AS\$151.138.000, akan dibayarkan pada waktu yang sama dengan penyelesaian transaksi 2% kepemilikan saham AMI, yaitu yang mana terjadi terlebih dahulu antara (a) dalam jangka waktu 3 bulan setelah setelah periode penutupan penawaran saham perdana AMI; atau (b) pada tanggal 31 Desember 2021.

Medco Arabia Ltd

Pada Desember 2019, manajemen melalui Medco Arabia Ltd ("MAL"), entitas anak yang tidak dimiliki secara langsung, berniat untuk melepas hak partisipasi (sampai dengan 45%) dan hak pengelolaan sebagai Operator di Oman Blok 56 (blok eksplorasi) kepada calon *Farmee* dari pihak ketiga. Terkait hal tersebut, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasi hak partisipasinya sampai dengan 45% di Oman Blok 56 sebagai aset yang dimiliki untuk dijual pada laporan keuangan konsolidasian 31 Desember 2019.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Amman Mineral Internasional ("AMI")

In December 2019, the Company determined to sell 10% of its shares in PT Amman Mineral Internasional ("AMI"). In February 2020, the Company entered into a Sales and Purchase Agreement with PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") for a total consideration of US\$202 million. SMCN has paid US\$10 million on April 7, 2020. At the end of the first quarter of 2021, SMCN has paid additional partial payment amounting to US\$40.9 million (Notes 7 and 14).

On May 1, 2021, Company entered into a conditional Sale and Purchase Agreement to buy 2% of AMI shares from SMCN for a total consideration of US\$51,269,036 which payment was made through offsetting of SMCN's outstanding receivables.

Subsequently, an amendment was signed on October 7, 2021 whereby as of June 30, 2021, the outstanding amount owed by SMCN to the Company is US\$151,138,000, which will be settled at the same time as the settlement of the purchase of the 2% of AMI shares, on the earlier of (a) 3 months after the expiry of lock-up period post IPO of AMI; or (b) December 31, 2021.

Medco Arabia Ltd

In December 2019, the management through Medco Arabia Ltd ("MAL"), an indirect subsidiary, has an intention to farm-out its Participating Interest (up to 45%) and Operatorship in Oman Block 56 (exploration block) to prospective third party Farmee. In this regard, management decided to classify up to 45% Participating Interest in Oman Block 56 as held for sale asset in the consolidated financial statement as of December 31, 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Medco Arabia Ltd (lanjutan)

Pada tanggal 28 Oktober 2020, MAL menandatangani Farmout Agreement ("FOA") dengan Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") untuk penjualan 45% hak partisipasi dan operatorship dalam Blok 56, Oman. Bergantung pada persetujuan Pemerintah, Tethys Oil akan membayar sebesar AS\$5.000.000 kepada MAL dan akan menanggung pengeluaran MAL di masa mendatang hingga AS\$2.000.000 (Catatan 47).

Pada saat selesainya transaksi, Tethys Oil akan menjadi operator dan memegang 65% interest pada Blok 56 dengan Biyaq Oilfield Services memegang 25% dan Intaj LLC dan MAL memegang masing-masing 5%.

Pada Februari 2021, telah diterima *Royal Decree* yang telah disetujui Pemerintah Oman dan Tethys Oil membayar MAL sebesar AS\$5.000.000. Transaksi telah selesai pada tanggal 25 Februari 2021 di mana sejak tanggal tersebut Tethys Oil menjadi operator dan memegang 65% hak partisipasi pada Blok 56 dengan Biyaq Oilfield Services memegang 25% hak partisipasi dan Intaj LLC dan MAL memegang masing-masing 5% hak partisipasi.

Medco International Ventures Limited

Pada tahun 2019, manajemen mempertimbangkan untuk melepaskan asetnya di Libya (Blok 47). Selama kuartal kedua tahun 2019, manajemen telah menyampaikan surat permintaan kepada Pemerintah Libya melalui National Oil Corporation ("NOC") untuk mendapatkan persetujuan atas pembukaan informasi teknis kepada beberapa pembeli potensial atas kepemilikan interest grup di Blok 47 Libya. NOC Libya telah memberikan persetujuan untuk mengungkapkan pembukaan informasi teknis kepada calon pembeli atas kepemilikan interest di Blok 47.

Penyelesaian divestasi ini akan menghapus kehadiran Grup di Libya dan manajemen tidak memiliki niat untuk melanjutkan atau mencari peluang lain di Libya. Oleh karena itu, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan aset di Libya sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Medco Arabia Ltd (continued)

On October 28, 2020, Medco Arabia Limited ("MAL") wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed a Farmout Agreement ("FOA") with Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") for the sale of 45% participating interest and operatorship in Block 56, Oman. Subject to Government approval, Tethys Oil will pay US\$5,000,000 to MAL and will also carry MAL up to US\$2,000,000 of future expenditure (Note 47).

Upon completion of the transaction, Tethys Oil will be the operator and hold a 65% interest in Block 56 with Biyaq Oilfield Services holding 25% and Intaj LLC and MAL holding 5% respectively.

In February 2021, the Oman Government approval through the Royal Decree was obtained and Tethys Oil paid MAL the amount of US\$5,000,000. The transaction was completed on February 25, 2021 which from such date Tethys Oil is being the operator and hold a 65% participating interest in Block 56 with Biyaq Oilfield Services holding 25% and Intaj LLC and MAL holding 5% respectively.

Medco International Ventures Limited

In 2019, management has an intention to divest its assets in Libya (Block 47). During the second quarter of 2019, management has submitted a request letter to Government of Libya, through National Oil Corporation ("NOC"), to obtain their consent to disclose certain technical information to some prospective buyers interested to buy the Group's interest in Block 47. The Libyan NOC has granted consent to disclose technical data to potential buyers of the Company's interest in Block 47.

The completion of divestment will remove the Group's presence in Libya and management has no intention to continue to seek another opportunity in Libya. Therefore, management has decided to classify its Libya assets as held for sale asset and present its financial statement performance as part of discontinued operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Medco International Ventures Limited (lanjutan)

Manajemen masih dalam posisi untuk melepas operasinya di Libya. Namun dikarenakan kondisi atau kejadian yang di luar kendali Perusahaan dan proses yang panjang terkait proses pelepasan di Libya, Manajemen memutuskan untuk menyajikan aset Libya kembali ke operasi yang dilanjutkan sampai dengan Perusahaan menerima penawaran yang ekonomis dari calon pembeli dan NOC telah menyetujui penawaran tersebut.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, manajemen tetap menjalin hubungan secara aktif dengan calon-calon pembeli dan NOC Libya dengan tujuan untuk mendapatkan penawaran lebih lanjut dari calon-calon pembeli dan tetap berusaha untuk melanjutkan proses pelepasan dengan mempertimbangkan kondisi pasar saat ini dan faktor risiko pada negara tersebut.

Pada tanggal 30 Juni 2021, manajemen menghentikan pengklasifikasian aset di Libya, sebagai aset yang dimiliki untuk dijual karena kriteria dalam PSAK No. 58 tidak lagi terpenuhi.

Pada tanggal 30 Juni 2021, aset dan liabilitas Libya direklasifikasikan kembali ke operasi yang dilanjutkan untuk semua periode yang disajikan seperti tidak pernah diklasifikasi sebagai aset yang dimiliki untuk dijual atau operasi yang dihentikan. Efek dari penyajian kembali disajikan dalam tabel di dalam Catatan ini.

Ophir Mexico Block 5 Salina, S.A. De C.V.

Pada 16 Mei 2019, Ophir mengumumkan bahwa telah menyetujui untuk menjual 23,33% kepentingan di Block 5 (Cuenca Salina), di lepas pantai Meksiko kepada mitra yang telah ada di blok tersebut. Terkait dengan penutupan tersebut, kepentingan atas lisensi akan dilaksanakan oleh Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. (40%-operator), Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V. (30%) dan PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. (30%). Penjualan telah selesai pada 13 Desember 2019 dengan kas yang diterima sebesar AS\$39.094.344.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Medco International Ventures Limited (continued)

Management is still in a position to divest the Libya operations. However, due to events or circumstances beyond the control of the Company and given that the long process of the divestment in Libya, Management has decided to present the Libya assets back to continuing operations until the Company received economical offer from the prospective buyer and NOC has approved such offer.

As of the completion date of the consolidated financial statements, management continues to actively engage with prospective buyers and the NOC of Libya with the objective to solicit further proposals from prospective buyers and endeavors to continue the divestment process taking into consideration current market condition and risk factors in the country.

As of June 30, 2021, management discontinued the classification of Libya assets as asset held for sale since the criteria in PSAK No. 58 is no longer met.

Thus, as of June 30, 2021, the assets and liabilities of Libya are reclassified back to continuing operations for all prior periods presented as if it had not been classified as held for sale or discontinued operations. The effects of the restatements are presented in the table within this Note.

Ophir Mexico Block 5 Salina, S.A. De C.V.

On May 16, 2019, Ophir announced it had agreed to sell its 23.33% interest in Block 5 (Cuenca Salina), offshore Mexico to the existing partners in the block. Upon closing, interest in the license will be held by Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. (40%-operator), Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V. (30%) and PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. (30%). The sale was completed on December 13, 2019 for a cash consideration of US\$39,094,344.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Medco Tunisia Petroleum Ltd. dan entitas anaknya

Pada Oktober 2018, manajemen memutuskan untuk menghentikan operasi Perusahaan di Tunisia. Pada awal Desember 2018, manajemen telah berkomunikasi secara intens dengan pembeli potensial untuk menegosiasikan perjanjian penjualan dan secara bersamaan melakukan *due diligence* atas aset tersebut. Hal yang didiskusikan dengan calon pembeli merujuk pada penjualan atas entitas anak Grup yang memiliki semua operasi di Tunisia. Penyelesaian transaksi ini akan menghapus kehadiran Grup di Tunisia. Dengan mempertimbangkan bahwa pada saat ini, manajemen tidak memiliki niat untuk melanjutkan atau mencari peluang lain di Tunisia, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan semua aset di Tunisia sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Desember 2018.

Pada tanggal 23 April 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") dengan Anglo Tunisian Oil and Gas Limited ("ATOG") untuk menjual 100% sahamnya di Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). SSPA ini telah beberapa kali mengalami perubahan. Berdasarkan SSPA per tanggal 20 Desember 2019 dengan harga beli yang telah disepakati atas penjualan saham di MTPL sejumlah AS\$24.500.000 dengan kewajiban setelah penyelesaian sejumlah AS\$1.600.000. Pada tanggal 31 Desember 2019, sisa dari harga beli yang telah disepakati sejumlah AS\$17.100.000 dan dicatat sebagai "Piutang lain-lain" (Catatan 7). Pada tanggal 23 April 2021, ATOG sepakat untuk melunasi sebagian hutangnya sebesar AS\$5.000.000 paling lambat tanggal 31 Mei 2021 dan sisanya sejumlah AS\$6.950.000 sebelum 1 Januari tahun 2024 (Catatan 7).

Pada tanggal 24 Juni 2021, MEG dan ATOG mengubah perjanjian tanggal 23 April 2021 (Catatan 7) untuk mengubah tanggal pembayaran sebesar AS\$5.000.000 menjadi 15 Juli 2021. Pada tanggal 6 Juli 2021, MEG telah menerima pembayaran sebesar AS\$5.000.000 dari ATOG.

Sisa pembayaran setelah tanggal penyelesaian dijamin dengan jaminan-jaminan tertentu dari Grup ATOG.

Transaksi ini telah selesai pada tanggal 19 November 2019 dan menghapus kehadiran Grup di Tunisia.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Medco Tunisia Petroleum Ltd. and its subsidiaries

In October 2018, management decided to discontinue the Company's operation in Tunisia. By early December 2018, management has been communicating intensely with a potential buyer to negotiate the sale agreement while simultaneously performing due diligence on the asset. The terms discussed with the potential buyer refer to the sale of the Group's subsidiary that owned all of the operations in Tunisia. The completion of the transaction will remove Group's presence in Tunisia. Considering that at the present time, management has no intention to continue or seek another opportunity in Tunisia, management decided to classify all the Tunisia asset as held for sale asset and present its financial performance as part of discontinued operations as of December 31, 2018.

On April 23, 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") signed Share Purchase and Sale Agreement ("SSPA") with Anglo Tunisian Oil and Gas Limited ("ATOG") to sell 100% of its shares in Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). The SSPA was amended several times. Based on SSPA amendment dated on December 20, 2019, the agreed purchase price of MTPL shares amounted to US\$24,500,000 with post-closing obligation in the amount of US\$1,600,000. As of December 31, 2019, the outstanding amount of agreed purchase price amounting to US\$17,100,000 is recorded as part of "Other receivables" (Note 7). On April 23, 2021, ATOG agreed to settle part of its obligation amounting to US\$5,000,000 before May 31, 2021 the remaining amount US\$6,950,000 before 1 January 2024 (Note 7).

On June 24, 2021, MEG and ATOG amended the agreement dated April 23, 2021 (Note 7) to amend the payment date of US\$5,000,000 to July 15, 2021. On July 6, 2021, MEG received the US\$5,000,000 payment from ATOG.

The remaining post-closing payment is secured by certain securities provided by ATOG Group.

This transaction was completed on November 19, 2019 and has removed the Group's presence in Tunisia.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Medco Tunisia Petroleum Ltd. dan entitas anaknya
(lanjutan)

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup mengakui kerugian atas divestasi sebesar AS\$0,46 juta; sedangkan untuk tahun yang berakhir tanggal 31 Desember 2018, Grup mengakui kerugian atas pengukuran nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual sebesar AS\$3,72 juta.

Medco Energi USA Inc. dan entitas anaknya

Pada Oktober 2018, manajemen memutuskan untuk melepaskan asetnya di wilayah Amerika Utara. Pada tanggal 9 November 2018, melalui Medco Energi US LLC, manajemen menerima tawaran dari Northstar Offshore Ventures LLC ("Northstar") untuk mengakuisisi hak partisipasi di *Main Pass* Blok 64 dan 65. Jika transaksi divestasi berhasil, Grup akan dapat mendivestasikan satu-satunya aset yang masih beroperasi di wilayah Amerika Utara karena proses *plug and abandon* di aset Kamerun Timur hampir selesai. Mengacu pada fakta-fakta yang disebutkan di atas, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan aset di Amerika Utara sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Desember 2018.

Pada tanggal 7 Februari 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Asset Purchase and Sale Agreement* ("Perjanjian") dengan Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") (sebelumnya bernama Northstar Offshore Ventures LLC) untuk penjualan Blok *Main Pass* di teluk Meksiko dengan harga penjualan sebesar AS\$150.000. Harga penjualan ini akan disesuaikan sampai dengan periode penutupan yang didefinisikan di Perjanjian.

Berdasarkan atas perjanjian tersebut, MEUS dan Sanare sepakat bahwa MEUS akan membayar kepada Sanare atas porsi MEUS terkait biaya pemeriksaan ONRR yang termasuk di dalam *settlement statement* atas kedua belah pihak tersebut. Pada bulan Februari 2019, MEUS telah membayar kepada Sanare atas porsinya terkait dengan biaya pemeriksaan ONRR. Selanjutnya, Sanare sebagai pembeli akan memiliki kewajiban atas biaya ONRR dan bertanggungjawab untuk melunaskan biaya tersebut.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Medco Tunisia Petroleum Ltd. and its subsidiaries
(continued)

For the year ended December 31, 2019, the Group recognized loss on divestment amounting to US\$0.46 million; while for the year ended December 31, 2018, the Group recognized loss on fair value less costs to sell amounting to US\$3.72 million.

Medco Energi USA Inc, and its subsidiaries

In October 2018, management decided to divest its assets on North America region. On November 9, 2018, through Medco Energi US LLC, the management received an offer from Northstar Offshore Ventures LLC ("Northstar") for the acquisition of working interest in *Main Pass* Blocks 64 and 65. Should the transaction work through, the Group will be able to divest the only asset in operation within North America region as East Cameroon asset is in near completion for its *plug and abandonment* process. Referred to the above mentioned facts, management decided to classify its North America asset as held for sale asset and present its financial performance as part of discontinued operations as of December 31, 2018.

On February 7, 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed *Asset Purchase and Sale Agreement* ("the Agreement") with Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") (previously known as Northstar Offshore Ventures LLC) for the sale of *Main Pass* Block located in Gulf of Mexico with purchase price of US\$150,000. The purchase price is subject to adjustments until the closing period as defined in the Agreement.

Pursuant to the Agreement, MEUS and Sanare agreed that MEUS will pay to Sanare the MEUS's share on the ONRR proceedings and ONRR fees to be included in the settlement statement of both parties. In February 2019, MEUS paid Sanare its share of the ONRR fees. Further, Sanare as the buyer will assume the responsibility for the ONRR proceedings, will bear all post-closing costs of ONRR proceedings and will be responsible for the ultimate payment of the contested ONRR fees.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Penyelesaian atas transaksi ini telah dilakukan pada tanggal 7 Februari 2019.

Setelah penyelesaian penjualan pada tahun 2019, tidak ada tambahan keuntungan atau kerugian yang diakui oleh Grup untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019. Nilai tercatat dari aset yang dimiliki untuk dijual telah diukur pada jumlah yang dapat dipulihkan untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2018. MEUS tidak memiliki operasi dan terus diklasifikasikan dan disajikan sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

PT Api Metra Graha ("AMG")

Pada tanggal 15 Maret 2017, manajemen lebih lanjut menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya di PT Api Metra Graha ("AMG"). Pada tanggal 31 Desember 2017, rencana transaksi dalam proses negosiasi dengan pembeli yang diusulkan dan kemungkinan besar akan selesai paling lambat akhir kuartal pertama tahun 2018.

Pada tanggal 15 Februari 2018, Perusahaan memperoleh *Letter of Interest* dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") untuk mengakuisisi 100% kepemilikan di AMG dalam dua tahap.

Manajemen memutuskan untuk melakukan perpanjangan periode untuk menyelesaikan penjualan atas aset yang tersedia untuk dijual karena selama periode satu tahun awal timbul keadaan yang sebelumnya tidak dipertimbangkan yang menyebabkan aset dimiliki untuk dijual belum terjual sampai dengan akhir 2018. Grup telah mengambil tindakan yang diperlukan untuk merespon keadaan tersebut dengan cara menawarkan aset tersebut secara aktif kepada beberapa pembeli potensial pada tingkat harga yang wajar.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

The closing date of this transaction occurred on February 7, 2019.

Upon completion of the sale in 2019, no additional gain or loss was recognized by the Group for the year ended December 31, 2019. The carrying amount of the assets held for sale have been measured at their recoverable amounts for the year ended December 31, 2018. MEUS has no operations and continues to be classified and presented as part of discontinued operations.

PT Api Metra Graha ("AMG")

On March 15, 2017, the management approved the plan to dispose its ownership in PT Api Metra Graha ("AMG"). As of December 31, 2017, such proposed transaction is in negotiation with proposed buyers and are likely to be concluded at the latest end of 2018 first quarter.

On February 15, 2018, the Company obtained Letter of Interest from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") for the acquisition of 100% ownership in AMG in two phases.

Management decided to extend the period to complete the sale of assets available for sale since during the initial one year period, there are unpredictable situations which resulted the assets held for sale to have not yet been sold until the end of 2018. The Group has taken the necessary actions to respond to the situation by actively offering such assets to several potential buyers at fair market price.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (lanjutan)

Pada tanggal 28 Desember 2018, Perusahaan dan MDAL menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat ("PJBSB") dimana Perusahaan setuju untuk menjual 116.280 lembar saham yang mewakili 51% kepemilikan saham di AMG kepada MDAL seharga AS\$163 juta. Penjualan tersebut diselesaikan pada tanggal 29 Maret 2019. Harga pembelian saham akan dibayarkan dalam beberapa tahapan. Tahap pertama sebesar AS\$83,1 juta, termasuk novasi atas utang Perusahaan ke AMG, diterima sebelum tanggal 29 Maret 2019. Pembayaran terakhir sebesar AS\$79,9 juta akan dikenakan bunga pada tingkat suku bunga 5,85% per tahun sampai pembayaran diterima paling lambat enam bulan setelah tanggal penyelesaian transaksi. Berdasarkan PJBSB, baik MDAL maupun Perusahaan memiliki opsi pertama untuk membeli kepemilikan saham AMG dari pihak lainnya sebelum tanggal 31 Desember 2022.

Perusahaan telah menerima pembayaran uang muka sebesar AS\$10 juta dari MDAL terkait dengan transaksi ini pada tanggal 28 Desember 2018. Pada tanggal 31 Desember 2018, pembayaran ini dicatat pada akun "Utang Lain-lain" (Catatan 23). Jumlah sisa dari total harga jual telah diterima oleh perusahaan pada tanggal 30 Juni 2019.

Transaksi penjualan saham AMG dianggap sebagai transaksi penjualan bisnis kepada entitas induk yang memenuhi syarat sebagai kombinasi bisnis yang melibatkan entitas atau bisnis sepengendali karena mencakup transaksi seperti pemindahan anak perusahaan atau bisnis antar entitas dalam grup. Oleh karena itu, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat AMG sebesar AS\$7,7 juta dicatat sebagai bagian dari tambahan modal disetor (Catatan 32). Nilai tercatat AMG dan jumlah imbalan yang diterima dari transaksi ini masing-masing adalah sebesar AS\$155,4 juta dan AS\$163 juta.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (continued)

On December 28, 2018, the Company and MDAL signed a Conditional Sale and Purchase Agreement ("CSPA") whereby the Company agreed to sell 116,280 shares representing 51% shares ownership in AMG to MDAL for US\$163 million. The sales was closed on March 29, 2019. The purchase price will be paid in stages. The first consideration of US\$83.1 million including the novation of the Company's debt to AMG was received prior to March 29, 2019. The final payment of US\$79.9 million will bear interest at a rate of 5.85% per annum until paid no later than six months after the closing date. Under the CSPA, both MDAL and the the Company have the first option to purchase the other party's remaining shares in AMG prior to December 31, 2022.

The Company has received a down payment of US\$10 million from MDAL related to this transaction on December 28, 2018. As of December 31, 2018, the payment from MDAL related to this transaction has been recorded as part of "Other Payables" account (Note 23). The remaining amount of the total selling price was received by the Company on June 30, 2019.

The sale of shares of AMG was considered as a sale of business to its parent entity which qualifies as a business combination involving entities or businesses under common control since it includes transactions such as transfer of subsidiaries or business between entities within a group. Therefore, the difference between the total consideration received with the carrying value of AMG which amounted to US\$7.7 million was recognized as part of additional paid in capital (Note 32). The carrying value of AMG and total consideration received is amounting to US\$155.4 million and US\$163 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (lanjutan)

Setelah pemenuhan syarat-syarat sebelum PJBSB, transaksi penjualan dianggap efektif pada tanggal 29 Maret 2019. Pada tanggal efektif divestasi 51% kepemilikan saham di AMG, sejak tanggal 29 Maret 2019, Grup mencatat sisa kepemilikan sebesar 49% pada AMG sebagai investasi pada entitas asosiasi menggunakan metode ekuitas dan pengukuran kembali sisa 49% kepemilikan di AMG pada nilai wajar sebesar AS\$156,6 juta (Catatan 14). Sehubungan dengan pengukuran kembali nilai wajar kepemilikan 49% di AMG, Grup mengakui keuntungan atas pengukuran kembali sebesar AS\$5,8 juta yang dicatat sebagai "Keuntungan penyesuaian nilai wajar aset keuangan" pada laporan laba rugi tanggal 31 Desember 2019.

PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI")

Pada tanggal 22 Desember 2016, manajemen menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya pada entitas anak, PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI").

Pada tanggal 31 Desember 2017, manajemen memutuskan untuk memindahkan klasifikasi PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") menjadi operasi yang dihentikan. Berdasarkan Resolusi BOD/BOC No. RESO-003/MGT/MEDC/II/2018 tanggal 19 Februari 2018, manajemen memutuskan untuk membatasi operasi EPI hanya pada dua rig yang dikontrak saat ini (*Workover Rig 8* dan *Drilling Rig 9*) dan menutup operasi lainnya yang tersisa. EPI saat ini beroperasi dengan pendanaan sendiri, dan menjaga belanja modal dan biaya operasi secara minimal. Hal ini untuk memastikan operasi dapat tetap berlanjut sampai ada pembeli/investor potensial.

Pada tanggal 30 Juni 2021, manajemen menghentikan pengklasifikasian EPI, sebagai aset yang dimiliki untuk dijual karena kriteria dalam PSAK No. 58, "Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan" tidak lagi terpenuhi. Manajemen memutuskan untuk tetap menggunakan *rig-rig* yang ada untuk keperluan internal Grup hingga akhir masa manfaatnya.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (continued)

Upon fulfillment of the conditions precedent of the CSPA, the sale transaction is considered effective on March 29, 2019. At the effective date of the divestment of 51% shares ownership in AMG, starting March 29, 2019, the Group accounted for the remaining interest of 49% in AMG as investment in associate using equity method and re-measured the remaining 49% ownership in AMG at fair value amounting to US\$156.6 million (Note 14). Due to the fair value remeasurement of the 49% ownership in AMG, the Group recognized gain on the fair value remeasurement amounting to US\$5.8 million which is recorded as "Gain on fair value adjustment of financial assets" in the December 31, 2019 profit or loss.

PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI")

On December 22, 2016, the management approved the plan to dispose of its ownership in subsidiary, PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI").

As of December 31, 2017, the management decided to move the classification of PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") to discontinued operation. Based on BOD/BOC Resolution of the Company No. RESO-003/MGT/MEDC/II/2018 dated February 19, 2018, management has decided to limit EPI's operation only to the two currently contracted rigs (*Workover Rig 8* and *Drilling Rig 9*) and shut down other remaining operations. EPI is now running with self-funded operation, and maintaining the minimum level of capex and operational cost. This is to ensure that the operation can sustain until new potential buyer/investor coming in.

As of June 30, 2021, management discontinued the classification of EPI, as asset held for sale since the criteria in PSAK No. 58, "Non-current Assets Classified as Held for Sale and Discontinued Operation" is no longer met. The management has decided to use the rigs for its internal Group purposes until end of the useful life of the rigs.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021, aset dan liabilitas EPI direklasifikasikan kembali ke operasi yang dilanjutkan untuk semua periode yang disajikan seperti tidak pernah diklasifikasi sebagai aset yang dimiliki untuk dijual atau operasi yang dihentikan. Efek dari penyajian kembali disajikan dalam tabel di dalam Catatan ini.

PT Medco Energi Mining Internasional dan entitas anak ("MEMI Grup")

Pada tanggal 22 Desember 2016, manajemen menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya pada entitas anak yaitu PT Medco Energi Mining Internasional dan entitas anak ("MEMI Grup").

Pada tanggal 28 Juni 2018, Perusahaan telah menandatangani *Head of Agreements* dengan MDAL yang menyatakan bahwa penjualan atas MEMI dan MII Grup merupakan suatu transaksi yang integral dan tidak terpisahkan.

Pada tanggal 29 Juni 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat ("PJBS") dengan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Perusahaan akan menjual 99,96% saham PT Medco Energi Mining Internasional ("MEMI") kepada MDAL. Pada tanggal 29 Juni 2018, PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani PJBS dengan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). MEN akan menjual 0,04% saham MEMI kepada BDM. Penyelesaian transaksi ini bergantung kepada pemenuhan kondisi-kondisi tertentu sebagaimana dicantumkan dalam PJBS.

Pada tanggal 30 September 2018, Perusahaan, MDAL, MEN, dan BDM menandatangani Amandemen atas PJBS tanggal 29 Juni 2018 untuk mengubah tanggal terakhir untuk *closing date* dari tanggal 30 September 2018 menjadi tanggal 30 November 2018. Selanjutnya, tanggal *closing* diperpanjang sampai dengan tanggal 31 Desember 2018.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") (continued)

Thus, as of June 30, 2021, the assets and liabilities of EPI are reclassified back to continuing operations for all prior periods presented as if it had not been classified as held for sale or discontinued operations. The effects of the restatements are presented in the table within this Note.

PT Medco Energi Mining Internasional and its subsidiaries ("MEMI Group")

On December 22, 2016, the management approved the plan to dispose its ownership in subsidiary, namely PT Medco Energi Mining Internasional and its subsidiaries ("MEMI Group").

On June 28, 2018, the Company signed the *Head of Agreements* with MDAL which stipulates that the sale of MEMI and MII Groups are considered as an integral and inseparable transaction.

On June 29, 2018, the Company signed a *Conditional Share Sale and Purchase Agreement ("CSPA")* with PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). The Company will sell 99.96% shares of PT Medco Energi Mining Internasional ("MEMI") to MDAL. On June 29, 2018, PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed CSPA with PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). MEN will sell 0.04% shares of MEMI to BDM. The settlement of this transaction is based on the fulfillment of terms and condition on the CSPA.

On September 30, 2018, the Company, MDAL, MEN, and BDM signed *Amendment to CSPA* dated June 29, 2018 to change the latest closing date from September 30, 2018 to November 30, 2018. Subsequently, the closing date was extended until December 31, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Energi Mining Internasional dan entitas
anak ("MEMI Grup") (lanjutan)

Penjualan saham MEMI ini telah mendapat persetujuan berdasarkan Keputusan Sirkuler Para Pemegang saham dengan Akta Notaris No. 25 oleh Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. pada tanggal 28 Desember 2018 yang menyetujui penjualan saham yang dimiliki oleh Perusahaan sebanyak 106.925.000 lembar saham kepada MDAL. Penjualan saham ini dilanjutkan dengan Akta Notaris No. 27 oleh Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. pada tanggal 31 Desember 2018 yang menyetujui penjualan saham yang dimiliki oleh Perusahaan sebanyak 111.280.063 lembar saham kepada MDAL dan saham yang dimiliki oleh MEN sebanyak 10.000 lembar saham kepada BDM. Sehingga untuk selanjutnya MEMI tidak lagi menjadi entitas anak Perusahaan.

PT Medco Infrastruktur Indonesia dan entitas anak
("MII Grup")

Pada tanggal 22 Desember 2016, manajemen menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya pada entitas anak, yaitu MII Grup.

Pada pertengahan tahun 2017, Perusahaan mengubah rencana penjualan MII dengan rencana pembelian kepemilikan pada PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS"), entitas anak MII, mengingat sifat usaha MEGS terkait dengan operasi usaha utama Grup. Sehubungan perubahan rencana tersebut, aset dan liabilitas MEGS diklasifikasikan kembali pada klasifikasi semula dan hasil usaha diklasifikasikan kembali dari operasi yang dihentikan menjadi operasi yang dilanjutkan. Pada tanggal 14 September 2017, Perusahaan melakukan pembelian 100% saham MEGS dari MGI.

Pada tanggal 28 Juni 2018, Perusahaan telah menandatangani *Head of Agreements* dengan MDAL yang menyatakan bahwa penjualan atas MII dan MEMI Grup merupakan suatu transaksi yang integral dan tidak terpisahkan.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Energi Mining Internasional and its
subsidiaries ("MEMI Group") (continued)

The sale of shares of MEMI has been approved based on Resolution of the Shareholders under Notarial Deed No. 25 by Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. on December 28, 2018 that approved the sale of 106,925,000 shares owned by the Company to MDAL. This share sale based on with Notarial Deed No. 27 by Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. on December 31, 2018 approved the sale of 111,280,063 shares owned by the Company to MDAL and 10,000 shares owned by MEN to BDM. Therefore, MEMI is no longer a subsidiary after the sale of shares transaction.

PT Medco Infrastruktur Indonesia and its
subsidiaries ("MII Group")

On December 22, 2016, the management approved the plan to dispose of its ownership in subsidiary, namely MII Group.

In the middle of 2017, the Company changed its divestment plan of MII with the plan to purchase direct ownership in PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS"), a subsidiary of MII, considering that the nature of business of MEGS is related to the Group main business. In relation to such change of plan, assets and liabilities of MEGS are reclassified to its previous classification and its results of operations are re-presented from discontinued operation to continuing operation. On September 14, 2017, the Company purchased 100% of MEGS shares in MGI.

On June 28, 2018, the Company signed the *Head of Agreements* with MDAL which stipulates that the sale of MII and MEMI Groups considered as an integral and inseparable transaction.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Infrastruktur Indonesia dan entitas anak
("MII Grup") (lanjutan)

Pada tanggal 29 Juni 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat ("PJBS") dengan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Perusahaan akan menjual 99,9% saham dalam MII kepada MDAL. Pada tanggal 29 Juni 2018, PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani PJBS dengan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). MEN menjual 0,1% saham dalam MII kepada BDM. Penyelesaian transaksi ini bergantung kepada pemenuhan kondisi-kondisi tertentu sebagaimana dicantumkan dalam PJBS.

Pada tanggal 30 September 2018, Perusahaan, MDAL, MEN, dan BDM menandatangani Amandemen atas PJBS tanggal 29 Juni 2018 untuk mengubah tanggal terakhir untuk *closing date* dari tanggal 30 September 2018 menjadi tanggal 30 November 2018. Selanjutnya, tanggal *closing* diperpanjang sampai dengan tanggal 31 Desember 2018.

Penjualan saham MII ini telah mendapat persetujuan berdasarkan Keputusan Sirkuler Para Pemegang saham dengan Akta Notaris No. 26 oleh Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. pada tanggal 28 Desember 2018 yang menyetujui penjualan saham yang dimiliki oleh Perusahaan sebanyak 490.000 lembar saham kepada MDAL. Penjualan saham ini dilanjutkan dengan Akta Notaris No. 28 oleh Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. pada tanggal 31 Desember 2018 yang menyetujui penjualan saham yang dimiliki oleh Perusahaan sebanyak 509.000 lembar saham kepada MDAL dan saham yang dimiliki oleh MEN sebanyak 1.000 lembar saham kepada BDM. Sehingga, untuk selanjutnya MII tidak lagi menjadi entitas anak Perusahaan.

Transaksi penjualan saham MEMI dan MII Grup merupakan transaksi penjualan bisnis dengan entitas induk, sehingga, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat sebesar AS\$2,3 juta dicatat sebagai bagian dari tambahan modal disetor (Catatan 32). Nilai tercatat MEMI dan MII Grup dan imbalan yang diterima dari transaksi ini masing-masing adalah sebesar AS\$19,2 juta dan AS\$16,9 juta.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Infrastruktur Indonesia and its
subsidiaries ("MII Group") (continued)

On June 29, 2018, the Company signed a Conditional Share Sale and Purchase Agreement ("CSPA") with PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). The Company will sell 99.9% shares of MII to MDAL. On June 29, 2018, PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed CSPA with PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). MEN sold 0.1% shares of MII to BDM. The settlement of this transaction is based on the fulfillment of terms and condition on the CSPA.

On September 30, 2018, the Company, MDAL, MEN, and BDM signed Amendment to CSPA dated June 29, 2018 to change the latest closing date from September 30, 2018 to November 30, 2018. Subsequently, the closing date was extended until December 31, 2018.

The sale of shares of MII has been approved based on Resolution of the Shareholders under Notarial Deed No. 26 by Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. on December 28, 2018 that approved the sale of 490,000 shares owned by the Company to MDAL. This share sale was continued with Notarial Deed No. 28 by Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn. on December 31, 2018 that approved the sale of 509,000 shares owned by the Company to MDAL and 1,000 shares owned by MEN to BDM. Therefore, MII is no longer the Company's subsidiary.

The sale of shares of MEMI and MII Group is sale of business transaction with direct parent, therefore, the difference between consideration received with carrying value amounting to US\$2.3 million is recognized as part of additional paid in capital (Note 32). The carrying value of MEMI and MII Group and consideration received is amounting to US\$19.2 million and US\$16.9 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")

Pada tanggal 16 Oktober 2013, Grup mencatat investasinya pada PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol ("MEL") dan PT Medco Services Indonesia ("MSI") sebagai bagian dari operasi yang dihentikan, sejalan dengan tujuan dari Grup agar lebih fokus mengembangkan unit usaha dengan lini bisnis minyak dan gas bumi.

Pada tanggal 1 Januari 2018, piutang dari PT Amman Mineral Investama ("AMIV") sebesar AS\$137.923.011 telah dikonversi menjadi wesel tagih kepada PT AP Investment ("API"). Pada tanggal 21 Desember 2018, wesel tagih ini telah dinovasikan oleh Perusahaan kepada PT Medco Services Indonesia ("MSI"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya. Pada tanggal 26 Desember 2018, wesel tagih ini telah dikonversi menjadi 5,10% kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") (Catatan 39). Pada tanggal 2 Januari 2018, sisa piutang dari AMIV telah dikonversi menjadi saham atas AMIV (Catatan 14).

Pada tanggal 26 Desember 2018, MSI menandatangani Akta Jual Beli dengan PT AP Investment ("API") untuk membeli 1.319.399.540 saham di dalam PT Amman Mineral Internasional ("AMI"), yang mewakili 5,10% dari seluruh modal yang disetor dan ditempatkan penuh atas AMI, dengan harga total Rp1,99 triliun atau setara dengan AS\$137,9 juta. Pembelian saham ini dibayarkan dengan mengompensasikan harga pembelian dengan wesel tagih sebesar AS\$137,9 juta yang diterbitkan oleh API pada tanggal 1 Januari 2018 dan yang kemudian dinovasikan oleh Perusahaan kepada MSI pada tanggal 21 Desember 2018. Transaksi ini telah efektif dan disetujui berdasarkan Akta Notaris No. 47 oleh Martina, S.H., pada tanggal 28 Desember 2018.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")

On October 16, 2013, the Group recorded its investment in PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol ("MEL") and PT Medco Services Indonesia ("MSI") as part of discontinued operations, in line with the objective of the Group to focus on the oil and gas business.

On January 1, 2018, receivable from PT Amman Mineral Investama ("AMIV") amounting to US\$137,923,011 has been converted to notes receivables to PT AP Investment ("API"). On December 21, 2018, this notes receivable has been novated by the Company to PT Medco Services Indonesia ("MSI"), a wholly-owned indirect subsidiary. On December 26, 2018, this notes receivable has been converted to 5.10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") (Notes 39). On January 2, 2018, the remaining outstanding receivable balance from AMIV has been converted into shares in AMIV (Note 14).

On December 26, 2018, MSI signed a Sale and Purchase Deed with PT AP Investment ("API") to purchase 1,319,399,540 shares in PT Amman Mineral Internasional ("AMI"), which represents 5.10% from total shares issued and fully paid in AMI, with a total price of Rp1.99 trillion or equivalent to US\$137.9 million. This shares purchase has been paid by way of offsetting the purchase price against the Notes Receivable amounting to US\$137.9 million which was issued by API on January 1, 2018 and then novated by the Company to MSI on December 21, 2018. This transaction has been effective and approved based on Notarial Deed No. 47 of Martina, S.H., dated December 28, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")
(lanjutan)

Pada tanggal 26 Desember 2018, MSI menandatangani Akta Jual Beli dengan API untuk membeli 956.620.313 saham AMI, yang mewakili 3,70% dari seluruh modal yang disetor dan ditempatkan penuh dalam AMI, dengan jumlah harga Rp1,45 triliun atau setara dengan AS\$100 juta. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian opsi pembelian saham dengan API dimana API memiliki opsi untuk membeli kembali saham yang dijual paling lambat tanggal 30 Juni 2019. Di bulan Desember 2018, manajemen memutuskan untuk melepaskan investasinya di MSI.

Pada tanggal 29 Maret 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") dengan PT Graha Permata Sukses ("GPS") untuk menjual investasinya di MSI. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian novasi utang dimana seluruh utang MSI kepada Perusahaan dinovasikan kepada GPS. Jumlah imbalan dari kedua perjanjian tersebut adalah sekitar AS\$251 juta. Atas pelepasan tersebut, Grup mengakui keuntungan pelepasan sebesar AS\$13,1 juta yang termasuk dalam "Laba (Rugi) Setelah Pajak Penghasilan dari Operasi yang Dihentikan".

Sampai dengan tanggal 30 Juni 2021, Grup telah menerima pembayaran dari GPS sebesar AS\$236,2 juta. Sisa saldo yang belum dibayar termasuk di akun "Piutang Lain-lain" pada tanggal 30 Juni 2021 (Catatan 7).

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")
(continued)

Furthermore, other Sale and Purchase Deed with API dated December 26, 2018 was signed to purchase 956,620,313 shares in AMI, which represents 3.70% from total shares issued and fully paid in AMI, with a total price of Rp1.45 trillion or equivalent to US\$100 million. At the same time, MSI signed a shares purchase option with API whereby API has the option to buy back those shares previously sold on or before June 30, 2019. In December 2018, management decided to sell its investment in MSI.

On March 29, 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Graha Permata Sukses ("GPS") to sell their investment in MSI. At the same time, MSI signed a loan novation agreement whereby all of MSI's payable to the Company was novated to GPS. The total proceeds from such agreements are approximately US\$251 million. Upon divestment, the Group recognized gain on divestment amounting to US\$13.1 million which is included in the 2019 "Profit (Loss) After Income Tax Expense from Discontinued Operations".

Until June 30, 2021, the Group has received payments from GPS which amounted to US\$236.2 million. The remaining outstanding balance is included in the "Other Receivables" account as of June 30, 2021 (Note 7).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")
(lanjutan)

Sehubungan dengan rencana-rencana Grup tersebut di atas, untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, Grup menyajikan laba (rugi) setelah pajak dari operasi yang dihentikan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Pada tanggal posisi keuangan pada periode diklasifikasinya entitas-entitas dan investasi tersebut sebagai dimiliki untuk dijual, aset dan liabilitas disajikan secara terpisah dalam jumlah tunggal sebagai aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual dari aset lain-lain dan liabilitas lain-lain dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dan tidak saling hapus satu sama lain. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, tidak ada penurunan nilai tercatat dari aset yang dimiliki untuk dijual karena nilai tercatatnya tidak di bawah jumlah terpulihkannya atau nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual. Pengukuran nilai wajar untuk aset yang dimiliki untuk dijual menggunakan hirarki tingkat 3.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")
(continued)

As a result of the above plans, for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020 and for the years ended December 31, 2020, 2019 and 2018, the Group presented the profit (loss) after tax from discontinued operations as a single line item in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income. As of the financial position date in the particular period when those entities and investments were classified as held for sale, the assets and liabilities were presented separately as single line item as assets and liabilities held for sale from other assets and other liabilities in the consolidated statements of financial position and are not netted off against each other. As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, there are no write-down of carrying amounts of assets held for sale as the carrying amounts did not fall below its recoverable amounts or fair value less costs to sell. Fair value measurement for assets held for sale is using Level 3 hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Akun-akun laba rugi utama dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Penjualan dan pendapatan usaha lainnya	13.082.580	31.618.603	59.099.577	78.621.047	164.436.386	Sales and other operating revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	(4.117.077)	(9.486.415)	(25.218.753)	(24.715.949)	(78.093.175)	Cost of sales and other direct costs
Laba kotor	8.965.503	22.132.188	33.880.824	53.905.098	86.343.211	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(831.499)	(1.370.070)	(9.878.648)	(14.889.605)	(12.593.272)	Selling general and administrative expenses
Beban pendanaan	(3.948.942)	(11.499.557)	(20.465.527)	(26.465.796)	(33.598.109)	Finance costs
Pendapatan bunga	409.805	49	74.650	960.972	771.581	Finance income
Laba (rugi) bersih entitas asosiasi-neto asosiasi-neto		2.157.975	2.157.975	-	-	Share of net gain (loss) of associated entities - net
Laba atas pelepasan entitas anak - neto	-	-	-	-	-	Gain on disposal of subsidiaries - net
Pajak final	-	-	-	(505.133)	(2.450.185)	Final tax
Laba (rugi) bersih divestasi	-	-	-	12.618.480	-	Net gain (loss) on divestment
Kerugian penurunan nilai aset	-	-	-	-	(23.989.161)	Loss on impairment of assets
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual		(3.154.936)	-	-	(3.721.646)	Loss on assets recognized at fair value less cost to sell
Pendapatan (beban) lain-lain	(791.368)	80.851	(362.317)	2.442.467	(4.796.070)	Other income (expenses)
Lainnya - bersih	-	-	(147.387)	(51.509)	-	Others - net
Laba (rugi) sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	3.803.499	8.346.500	5.259.570	28.014.974	5.966.349	Profit (loss) before income tax expense from discontinued operations
Beban pajak penghasilan	(1.644.985)	(4.949.886)	(2.352.594)	(7.593.809)	(1.774.006)	Income tax expense
Penyesuaian translasi yang di reklasifikasi ke laba (rugi) operasi	1.838.803	-	-	-	-	Translation adjustment reclassified to profit or loss
Pendapatan komprehensif lain	5.323.786	-	-	-	-	Other comprehensive income
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	9.321.103	3.396.614	2.906.976	20.421.165	4.192.343	Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

The main profit or loss accounts of discontinued operations are presented below:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

Kelas-kelas utama dari aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

The major classes of assets and liabilities classified as held for sale as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are presented below:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Kas dan setara kas	349.163	23.431.180	15.540.000	314.709	11.942.796	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	-	22.487.358	22.218.191	-	5.008.238	Restricted cash in banks
Investasi jangka pendek	-	-	-	-	207.168	Short-term investment
Piutang usaha						Trade receivables
- Pihak berelasi	-	-	-	-	1.199.194	Related party -
- Pihak ketiga	221.297	9.147.852	10.981.484	335	9.045.584	Third parties -
Piutang lain-lain						Other receivables
- Pihak berelasi	-	53.756	-	-	-	Related party -
- Pihak ketiga	-	72.011	39.648	30.653	3.103.023	Third parties -
Aset keuangan konsesi	-	552.491.863	539.286.090	-	-	Concession financial assets
Persediaan	-	6.984.257	6.670.078	-	5.877.239	Inventories
Pajak dibayar di muka	-	268.241	268.241	261.173	986.303	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	350	1.985.162	589.552	350	759.014	Prepaid expenses
Uang muka atas investasi	-	-	-	-	100.000.000	Advance on investment
Estimasi pengembalian pajak	-	31.312.003	32.465.545	-	-	Estimated claim for tax refund
Aset pajak tangguhan	-	318.357	322.803	-	-	Deferred tax asset
Investasi jangka panjang	-	-	-	-	-	Long-term investment
Aset tetap - neto	532.905	762.476	747.858	532.905	611.108	Property, plant and equipment - net
Properti investasi	-	-	-	-	350.335.023	Investment properties
Aset hak guna - neto	-	159.328	113.979	-	-	Right of use assets - net
Aset eksplorasi dan evaluasi	-	16.721.193	16.721.193	16.166.049	9.406.373	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	-	-	-	-	29.319.326	Oil and gas properties
Goodwill	-	-	-	-	15.220.000	Goodwill
Investasi asosiasi	-	-	-	201.978.265	137.923.011	Investment in associates
Aset lain-lain	36.419	5.605.804	9.513.480	28.937	3.361.925	Other assets
Pembayaran uang muka	-	-	-	-	-	Advance Payment
Jumlah	1.140.134	671.800.841	655.478.142	219.313.376	684.305.325	Total
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	-	-	-	-	(3.721.646)	Loss on assets recognized at fair value less cost to sell
Aset yang dimiliki untuk dijual	1.140.134	671.800.841	655.478.142	219.313.376	680.583.679	Assets held for sale

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

Kelas-kelas utama dari aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut (lanjutan):

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
LIABILITAS					
Utang usaha					
- Pihak berelasi	-	944	-	-	-
- Pihak ketiga	760	4.323.579	2.386.740	88.842	8.898.205
Utang lain-lain	465.317	312.001	174.737	39.185	9.744.684
Utang pajak	76.513	461.421	376.831	198.232	2.277.520
Biaya akrual	6.399.702	14.222.409	13.854.891	6.021.075	7.620.750
Pinjaman bank	-	369.586.465	358.381.433	-	130.237.432
Liabilitas derivatif	-	51.815.974	45.757.344	-	-
Liabilitas pajak tangguhan	-	18.892.476	18.348.550	-	2.627.731
Liabilitas imbalan kerja (Catatan 41)	-	188.375	205.690	-	504.611
Liabilitas sewa	-	163.302	119.792	-	-
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	-	-	-	-	14.482.198
Uang muka dari pelanggan - Pihak berelasi	-	-	-	-	383.626
- Pihak ketiga	-	-	-	-	2.596.342
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset yang dimiliki untuk dijual	6.942.292	459.966.946	439.606.008	6.347.334	179.373.099
Aset neto yang secara langsung berhubungan dengan yang dimiliki untuk dijual atau pelepasan grup	(5.802.158)	211.833.895	215.872.134	212.966.042	501.210.580

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

The major classes of assets and liabilities classified as held for sale as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are presented below (continued):

	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
LIABILITIES					
Trade payables					
Related parties -					
Third parties -					
Other payables					
Taxes payable					
Accrued expenses					
Bank loan					
Derivative liabilities					
Deferred tax liabilities					
Employee benefit liabilities (Note 41)					
Lease liabilities					
Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions					
Advances from customers					
Related parties -					
Third parties -					
Liabilities directly associated with assets held for sale					
Net assets directly associated with held for sale or disposal group					

Kas neto dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

The net cash flows of discontinued operations are presented below:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
ARUS KAS					
Aktivitas operasi	16.421.859	11.286.490	14.993.653	16.764.106	35.534.927
Aktivitas investasi	(31.600)	-	(21.141)	18.295.716	(143.195.494)
Aktivitas pendanaan	(21.314.817)	(11.475.971)	(23.048.742)	(34.121.296)	37.025.367
Kenaikan (penurunan) neto pada arus kas	(4.924.558)	(189.481)	(8.076.230)	938.526	(70.635.200)

	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)
CASH FLOWS					
Operating activities					
Investing activities					
Financing activities					
Net increase (decrease) in cashflows					

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

Sehubungan dengan penerapan PSAK No. 58, "Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan", Grup menyajikan kembali laporan posisi keuangan konsolidasian, laporan konsolidasian laba rugi dan penghasilan komprehensif lain dan laporan konsolidasian arus kas pada dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2020 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, untuk dampak entitas anak MIVL dan EPI yang sebelumnya disajikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan dan telah direklasifikasi ke operasi yang dilanjutkan.

Berikut merupakan dampak dari penyajian kembali laporan keuangan konsolidasian yang disebut di atas:

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Due to implementation of PSAK No. 58, "Non-Current Assets Classified as Held for Sale and Discontinued Operation", the Group restated the consolidated statement of financial position, consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and consolidated statement of cash flows as of and for the six-month period ended June 30, 2020 and for the years ended December 31, 2020, 2019 and 2018, for the effects of the subsidiaries MIVL and EPI which were previously presented as held for sale and discontinued operations and have been reclassified to continuing operations.

Following are the effects of restatements of consolidated financial statements disclosed above:

	30 Juni 2020 / June 30, 2020			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan konsolidasian posisi keuangan				Consolidated statement of financial position
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	361.865.656	(23.067.832)	338.797.824	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	376.266.447	(22.487.358)	353.779.089	Restricted cash in banks
Piutang usaha				Trade receivables
- Pihak berelasi	7.465.218	553.129	8.018.347	Related parties -
- Pihak ketiga	229.664.012	(7.955.966)	221.708.046	Third parties -
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak berelasi	31.103.729	(53.756)	31.049.973	Related parties -
- Pihak ketiga	342.402.031	2.851.520	345.253.551	Third parties -
Aset keuangan konsesi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	78.722.335	(78.722.335)	-	Concession financial assets - current maturities
Persediaan	103.278.527	(9.325.266)	93.953.261	Inventories
Pajak dibayar di muka	36.644.275	(31.312.003)	5.332.272	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	10.773.741	(1.598.460)	9.175.281	Prepaid expense
Aset dimiliki untuk dijual	812.580.299	(140.779.458)	671.800.841	Asset held for sales
Aset lancar dan lain-lain	36.847.680	652.474	37.500.154	Other current asset
Jumlah Aset Lancar	2.485.984.532	(311.245.311)	2.174.739.221	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak ketiga	63.474.953	10.012	63.484.965	Third parties -
Aset keuangan konsesi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	705.182.406	(470.069.571)	235.112.835	Concession financial assets - current maturities
Aset pajak tangguhan	75.234.176	(318.357)	74.915.819	Deferred tax assets
Aset tetap	36.287.138	3.054.509	39.341.647	Property, plants and equipment
Aset hak guna	196.461.551	(159.328)	196.302.223	Right of use assets
Aset minyak dan gas bumi	1.847.616.958	117.047.449	1.964.664.407	Oil and gas properties
Aset lain-lain	62.424.117	143.913	62.568.030	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	4.416.653.356	(350.291.373)	4.066.361.983	Total Non-current Asset
JUMLAH ASET	6.902.637.888	(661.536.684)	6.241.101.204	TOTAL ASSET

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	30 Juni 2020 / June 30, 2020			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan konsolidasian posisi keuangan (lanjutan)</u>				<u>Consolidated statement of financial position (continued)</u>
<u>LIABILITAS LIABILITAS LANCAR</u>				<u>LIABILITY CURRENT LIABILITY</u>
Utang usaha				Trade payables
- Pihak berelasi	31.441.103	2.907	31.444.010	Related Parties -
- Pihak ketiga	179.460.584	(3.952.483)	175.508.101	Other payables
Utang lain-lain				Third parties -
- Pihak ketiga	37.416.933	(10.003)	37.406.930	Taxes payable
Utang pajak	44.633.315	753.807	45.387.122	Accrued expenses and other provisions
Biaya akrual dan provisi lain-lain	160.517.225	(5.810.732)	154.706.493	Derivative liabilities
Liabilitas derivatif	11.852.675	(7.193.404)	4.659.271	
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan asset dimiliki untuk dijual	469.766.082	(9.799.136)	459.966.946	Liabilities directly associated with assets held for sale
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun - Pinjaman bank	113.229.560	(26.224.654)	87.004.906	Current maturities of long-term debts Bank loans -
Jumlah Liabilitas Lancar	1.234.687.274	(52.233.698)	1.182.453.576	Total Current Liability
<u>LIABILITAS JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITY</u>
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun				Long-term liabilities - net of current maturities
- Pinjaman bank	862.124.236	(343.361.812)	518.762.424	Bank loans -
- Liabilitas sewa	162.285.812	(163.302)	162.122.510	Lease liabilities -
Utang lain-lain	22.515.122	362.768	22.877.890	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	494.410.291	(13.710.799)	480.699.492	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	24.348.106	195.920	24.544.026	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	99.775.359	(44.622.570)	55.152.789	Derivative liabilities
Jumlah Liabilitas Tidak Lancar	4.290.249.942	(401.299.795)	3.888.950.147	Total Non-Current Liability
Jumlah Liabilitas	5.524.937.216	(453.533.493)	5.071.403.723	Total Liability
<u>EKUITAS</u>				<u>EQUITY</u>
Modal saham	252.637.058	(143.023.625)	109.613.433	Capital Stocks
Tambahan modal disetor	422.446.123	(36.746.518)	385.699.605	Additional paid-in capital
Penyesuaian nilai wajar atas instrument lindung nilai arus kas	(48.474.813)	34.045.897	(14.428.916)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Saldo laba - Tidak ditentukan penggunaannya	590.018.050	(62.278.945)	527.739.105	Retained earnings Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	1.221.129.050	(208.003.191)	1.013.125.859	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Jumlah Ekuitas	1.377.700.672	(208.003.191)	1.169.697.481	Total Equity
Jumlah Liabilitas dan Ekuitas	6.902.637.888	(661.536.684)	6.241.101.204	Total Liabilities and Equity

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

30 Juni 2020 / June 30, 2020

	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian</u>				<u>Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</u>
Pendapatan	598.757.356	(28.950.224)	569.807.132	Revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	382.288.258	(3.851.774)	378.436.484	Cost of revenue and other direct cost
Laba kotor	216.469.098	(25.098.450)	191.370.648	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(79.493.263)	(1.026.617)	(80.519.880)	Selling, general and administrative expenses
Keuntungan dari penyesuaian nilai wajar asset keuangan	(1.599.382)	3.154.936	1.555.554	Gain on fair value adjustment of financial asset
Beban pendanaan	(147.068.719)	11.490.679	(135.578.040)	Finance costs
Pendapatan bunga	9.626.018	1.756	9.627.774	Finance income
Pendapatan lain-lain	21.337.323	(4.067.906)	17.269.417	Other income
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	(65.933.405)	(15.545.602)	(81.479.007)	Profit before income tax expense from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(42.740.082)	4.480.294	(38.259.788)	Income tax expense
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(108.673.487)	(11.065.308)	(119.738.795)	Loss for the year from continuing operations
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(4.306.044)	7.702.658	3.396.614	Profit after income tax expense from discontinued operations
Rugi tahun berjalan	(112.979.531)	(3.362.650)	(116.342.181)	Loss for the year
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan	(160.952.578)	(3.362.650)	(164.315.228)	Total comprehensive income for the year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2020/December 31, 2020			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan konsolidasian posisi keuangan</u>				<u>Consolidated statement of financial position</u>
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	296.476.749	1.017.326	297.494.075	Cash and cash equivalents
Piutang usaha				Trade receivables
- Pihak ketiga	161.360.355	342.774	161.703.129	Third parties -
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak ketiga	346.638.699	(1.225.235)	345.413.464	Third parties -
Persediaan	98.617.960	601.123	99.219.083	Inventories
Pajak dibayar di muka	2.067.933	1.285.684	3.353.617	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	6.718.952	1.990.150	8.709.102	Prepaid expense
Aset dimiliki untuk dijual	806.324.900	(150.846.758)	655.478.142	Asset held for sales
Aset lancar dan lain-lain	53.551.444	2.132.916	55.684.360	Other current asset
Jumlah Aset Lancar	2.021.925.790	(144.702.020)	1.877.223.770	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak ketiga	60.055.803	1.833.629	61.889.432	Third parties -
Aset tetap	36.344.315	1.454.882	37.799.197	Property, plants and equipment
Aset minyak dan gas bumi	1.738.848.707	119.277.625	1.858.126.332	Oil and gas properties
Aset lain-lain	48.128.923	4.055.917	52.184.840	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	3.878.897.165	126.622.053	4.005.519.218	Total Non-current Asset
JUMLAH ASET	5.900.822.955	(18.079.967)	5.882.742.988	TOTAL ASSET

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2020/December 31, 2020			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan konsolidasian posisi keuangan (lanjutan)				Consolidated statement of financial position (continued)
LIABILITAS LIABILITAS LANCAR				LIABILITY CURRENT LIABILITY
Utang usaha				Trade payables
- Pihak ketiga	145.851.522	1.439.575	147.291.097	Third parties -
Utang lain-lain				Other payables
- Pihak ketiga	26.559.942	951.138	27.511.080	Third parties -
Utang pajak	60.634.086	1.733.262	62.367.348	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	134.012.717	3.306.073	137.318.790	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan asset dimiliki untuk dijual	452.035.614	(12.429.606)	439.606.008	Liabilities directly associated with assets held for sale
Jumlah Liabilitas Lancar	1.372.820.769	(4.999.558)	1.367.821.211	Total Current Liability
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITY
Utang lain-lain	22.480.899	49.395	22.530.294	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	415.441.109	4.712.355	420.153.464	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	28.073.012	237.808	28.310.820	Long-term employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Tidak Lancar	3.314.617.222	4.999.558	3.319.616.780	Total Non-Current Liability
Jumlah Liabilitas	4.687.437.991	-	4.687.437.991	Total Liability
EKUITAS				EQUITY
Saldo laba				Retained earnings
- Tidak ditentukan penggunaannya	474.867.965	(18.079.967)	456.787.998	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	1.025.523.421	(18.079.967)	1.007.443.454	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Jumlah Ekuitas	1.213.384.964	(18.079.967)	1.195.304.997	Total Equity
Jumlah Liabilitas dan Ekuitas	5.900.822.955	(18.079.967)	5.882.742.988	Total Liabilities and Equity

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2020/December 31, 2020			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian</u>				<u>Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</u>
Pendapatan	1.093.274.485	6.628.436	1.099.902.921	Revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	771.563.941	14.129.820	785.693.761	Cost of revenue and other direct cost
Laba kotor	321.710.544	(7.501.384)	314.209.160	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(152.601.362)	(4.119.928)	(156.721.290)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(282.220.004)	(12.235)	(282.232.239)	Finance costs
Pendapatan bunga	18.498.105	3.457	18.501.562	Finance income
Pendapatan lain-lain	46.893.644	(1.708.275)	45.185.369	Other income
Beban lain-lain	(25.363.958)	(79.545)	(25.443.503)	Other Expense
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	(98.283.621)	(13.417.910)	(111.701.531)	Profit before income tax expense from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(72.353.410)	(5.230)	(72.358.640)	Income tax expense
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(170.637.031)	(13.423.140)	(184.060.171)	Loss for the year from continuing operations
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(6.666.489)	9.573.465	2.906.976	Profit after income tax expense from discontinued operations
Rugi tahun berjalan	(177.303.520)	(3.849.675)	(181.153.195)	Loss for the year
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan	(223.784.917)	(3.849.675)	(277.634.592)	Total comprehensive income for the year
Laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Profit for (loss) the year attributable to equity holders of the parent company
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(182.309.145)	(13.423.140)	(195.732.285)	Loss for the year from continuing operations
Laba tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	(6.666.489)	9.573.465	2.906.976	Profit for the year from discontinued operations
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Total comprehensive profit(loss) attributable to for the year equity holders of the parent company
Rugi komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(218.441.269)	(13.423.140)	(231.864.409)	Comprehensive loss for the year from continuing operations
Labai komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	(6.666.489)	9.573.465	2.906.976	Comprehensive income for the year from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2020/December 31, 2020			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan arus kas konsolidasian</u>				<u>Consolidated statement of cash flows</u>
<u>Arus Kas dari Aktivitas Operasi</u>				<u>Cash Flows from Operating Activities</u>
Penerimaan kas dari pelanggan	1.154.974.597	8.285.939	1.163.260.536	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(552.084.334)	(6.119.156)	(558.203.490)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	602.890.263	2.166.783	605.057.046	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(144.696.827)	(884.876)	(145.581.703)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	458.193.436	1.281.907	459.475.343	Net cash provided by operating activities
<u>Arus Kas dari Aktivitas Investasi</u>				<u>Cash Flows from Investing Activities</u>
Penambahan minyak dan gas properti	(105.586.247)	(293.012)	(105.879.259)	Addition to oil and gas property
Perolehan aset tetap	(3.939.608)	(69.713)	(4.009.321)	Acquisitions of property, plant and equipment
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi	(292.309.761)	(362.725)	(292.672.486)	Net cash used in investing activities
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	(151.819.441)	919.182	(150.900.259)	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	(7.431.051)	(645.179)	(8.076.230)	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	456.216.294	743.323	456.959.617	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	296.476.749	1.017.326	297.494.075	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2019/December 31, 2019			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan konsolidasian posisi keuangan				Consolidated statement of financial position
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	456.216.294	743.323	456.959.617	Cash and cash equivalents
Piutang usaha				Trade receivables
- Pihak ketiga	225.055.613	666.231	225.721.844	Third parties -
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak ketiga	189.871.732	19.236	189.890.968	Third parties -
Persediaan	96.205.717	597.608	96.803.325	Inventories
Pajak dibayar di muka	8.759.793	968.089	9.727.882	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	11.394.063	109.942	11.504.005	Prepaid expense
Aset dimiliki untuk dijual	368.667.348	(149.353.972)	219.313.376	Asset held for sales
Aset lancar dan lain-lain	67.623.305	2.983.509	70.606.814	Other current asset
Jumlah Aset Lancar	1.694.682.717	(143.266.034)	1.551.416.683	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak ketiga	106.496.269	2.733.713	109.229.982	Third parties -
Aset tetap	40.647.869	7.215.727	47.863.596	Property, plants and equipment
Aset minyak dan gas bumi	1.849.785.183	119.119.822	1.968.905.005	Oil and gas properties
Aset lain-lain	59.261.178	(33.519)	59.227.659	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	4.302.840.703	129.035.743	4.431.876.446	Total Non-current Asset
JUMLAH ASET	5.997.523.420	(14.230.291)	5.983.293.129	TOTAL ASSET
LIABILITAS				LIABILITY
LIABILITAS LANCAR				CURRENT LIABILITY
Utang usaha				Trade receivables
- Pihak berelasi	23.538.969	7.826	23.546.795	Related parties -
- Pihak ketiga	127.568.357	349.103	127.917.460	Third parties -
Utang pajak	49.374.084	114.338	49.488.422	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	188.198.465	4.633.124	192.831.589	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual	17.121.777	(10.774.443)	6.347.334	Liabilities directly associated with assets held for sale
Jumlah Liabilitas Lancar	705.581.041	(5.670.052)	699.910.989	Total Current Liability
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITY
Utang lain-lain	25.809.949	287.516	26.097.465	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	551.927.804	5.181.947	557.109.751	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	21.393.534	200.589	21.594.123	Long-term employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Tidak Lancar	3.947.113.969	5.670.052	3.952.784.021	Total Non-Current Liability
Jumlah Liabilitas	4.652.695.010	-	4.652.695.010	Total Liability

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2019/December 31, 2019			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan konsolidasian posisi keuangan (lanjutan)				Consolidated statement of financial position (continued)
EKUITAS				EQUITY
Saldo laba				Retained earnings
- Tidak ditentukan penggunaannya	661.797.513	(14.230.291)	647.567.222	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	1.185.039.770	(14.230.291)	1.170.809.479	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Jumlah Ekuitas	1.344.828.410	(14.230.291)	1.330.598.119	Total Equity
Jumlah Liabilitas dan Ekuitas	5.997.523.420	(14.230.291)	5.983.293.129	Total Liabilities and Equity

	31 Desember 2019/December 31, 2019			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian				Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan	1.375.721.763	5.383.591	1.381.105.354	Revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	828.949.010	10.935.487	839.884.497	Cost of revenue and other direct cost
Laba kotor	546.772.753	(5.551.896)	541.220.857	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(217.567.022)	(5.280.018)	(222.847.040)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(227.274.338)	(16.677)	(227.291.015)	Finance costs
Pengukuran kembali nilai wajar investasi	-	5.821.104	5.821.104	Gain on fair value remeasurement of investments
Pendapatan bunga	12.565.015	6.608	12.571.623	Finance income
Pendapatan lain-lain	32.132.179	(6.355.500)	25.776.679	Other income
Beban lain-lain	(15.828.751)	871	(15.827.880)	Other Expense
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	156.861.514	(11.375.508)	145.486.006	Profit before income tax expense from continuing operations
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(38.496.689)	(11.375.508)	(49.872.197)	Loss for the year from continuing operations
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	13.545.753	6.875.412	20.421.165	Profit after income tax expense from discontinued operations
Rugi tahun berjalan	(24.950.936)	(4.500.096)	(29.451.032)	Loss for the year
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan	(37.098.475)	(4.500.096)	(41.598.571)	Total comprehensive income for the year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2019/December 31, 2019			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian (lanjutan)</u>				<u>Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income (continued)</u>
Laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				<i>Profit for (loss) the year attributable to equity holders of the parent company</i>
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(52.311.241)	(11.375.508)	(63.686.749)	<i>Loss for the year from continuing operations</i>
Laba tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	13.545.753	6.875.412	20.421.165	<i>Profit for the year from discontinued operations</i>
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Total comprehensive profit(loss) attributable to the year equity holders of the parent company
Rugi komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(49.900.655)	(11.375.508)	(61.276.163)	<i>Comprehensive loss for the year from continuing operations</i>
Labai komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	13.545.753	6.875.412	20.421.165	<i>Comprehensive income for the year from discontinued operations</i>

	31 Desember 2019/December 31, 2019			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan arus kas konsolidasian</u>				<u>Consolidated statement of cash flows</u>
<u>Arus Kas dari Aktivitas Operasi</u>				<u>Cash Flows from Operating Activities</u>
Penerimaan kas dari pelanggan	1.418.961.516	6.612.644	1.425.574.160	<i>Cash receipts from customers</i>
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(820.128.089)	(8.977.990)	(829.106.079)	<i>Cash paid to suppliers and employees</i>
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	598.833.427	(2.365.346)	596.468.081	<i>Cash generated from operations</i>
Pembayaran pajak penghasilan	(210.606.360)	1.095.316	(209.511.044)	<i>Income tax paid</i>
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	388.227.067	(1.270.030)	386.957.037	Net cash provided by operating activities
<u>Arus Kas dari Aktivitas Investasi</u>				<u>Cash Flows from Investing Activities</u>
Akuisisi aset tetap	(7.490.910)	(3.090.161)	(10.581.071)	<i>Acquisition of property, plant and equipment</i>
Hasil dari pelepasan aset tetap	1.213.231	308.526	1.521.757	<i>Proceed from disposal of property, plant and equipment</i>
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi	(269.275.690)	(2.781.635)	(272.057.325)	Net cash used in investing activities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2019/December 31, 2019			<u>Consolidated statement of cash flows (continued)</u>
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan arus kas konsolidasian (lanjutan)</u>				
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	34.055.272	(4.051.665)	30.003.607	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	1.900.030	4.635.921	6.535.951	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	418.052.511	159.067	418.211.578	EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	456.216.294	743.323	456.959.617	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

	31 Desember 2018/December 31, 2018			<u>Consolidated statement of financial position</u>
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
<u>Laporan konsolidasian posisi keuangan</u>				
<u>ASET</u>				<u>ASSETS</u>
<u>ASET LANCAR</u>				<u>CURRENT ASSETS</u>
Kas dan setara kas	418.052.511	159.067	418.211.578	Cash and cash equivalents
Piutang usaha				Trade receivables
- Pihak ketiga	166.517.457	907.843	167.425.300	Third parties -
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak berelasi	1.451.445	101.180	1.552.625	Related parties -
- Pihak ketiga	81.514.460	1.351.191	82.865.651	Third parties -
Persediaan	62.317.376	535.067	62.852.443	Inventories
Pajak dibayar di muka	8.561.315	1.980.684	10.541.999	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	9.023.130	12.035	9.035.165	Prepaid expenses
Aset dimiliki untuk dijual	709.750.275	(29.166.596)	680.583.679	Assets held for sale
Aset lancar lain-lain	44.241.208	1.141.901	45.383.109	Other current assets
Jumlah Aset Lancar	1.827.115.361	(22.977.628)	1.804.137.733	Total Current Assets

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2018/December 31, 2018			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan konsolidasian posisi keuangan (lanjutan)				Consolidated statement of financial position (continued)
<u>ASET TIDAK LANCAR</u>				<u>NON-CURRENT ASSETS</u>
Piutang lain-lain				Other receivables
- Pihak ketiga	131.884.806	876.033	132.760.839	Third parties -
Aset tetap	43.212.281	12.339.948	55.552.229	Property, plant and equipment
Aset lancar lain-lain	35.105.759	31.452	35.137.211	Other current assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	3.425.278.385	13.247.433	3.438.525.818	Total Non-Current Assets
Jumlah Aset	5.252.393.746	(9.730.195)	5.242.663.551	Total Assets
<u>LIABILITAS</u>				<u>LIABILITY</u>
<u>LIABILITAS LANCAR</u>				<u>CURRENT LIABILITY</u>
Utang usaha				Trade receivables
- Pihak berelasi	20.779.088	11.157	20.790.245	Related parties -
- Pihak ketiga	98.291.695	861.704	99.153.399	Third parties -
Utang pajak	28.697.067	89.419	28.786.486	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	149.053.133	2.133.574	151.186.707	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan asset dimiliki untuk dijual	187.891.020	(8.517.921)	179.373.099	Liabilities directly associated with assets held for sale
Jumlah Liabilitas Lancar	1.101.979.278	(5.422.067)	1.096.557.211	Total Current Liability
<u>LIABILITAS JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITY</u>
Utang lain-lain	17.716.644	(6.268)	17.710.376	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	188.511.302	5.158.145	193.669.447	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	19.774.531	270.190	20.044.721	Long-term employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Tidak Lancar	2.763.153.161	5.422.067	2.768.575.228	Total Non-Current Liability
Jumlah Liabilitas	3.865.132.439	-	3.865.132.439	Total Liability
<u>EKUITAS</u>				<u>EQUITY</u>
Saldo laba				Retained earnings
- Tidak ditentukan penggunaannya	700.563.001	(9.730.195)	690.832.806	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	1.219.199.616	(9.730.195)	1.209.469.421	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Jumlah Ekuitas	1.387.261.307	(9.730.195)	1.377.531.112	Total Equity
Jumlah Liabilitas dan Ekuitas	5.252.393.746	(9.730.195)	5.242.663.551	Total Liabilities and Equity

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2018/December 31, 2018			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian				Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan	1.218.251.548	(79.997.664)	1.138.253.884	Revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	586.073.304	(15.215.025)	570.858.279	Cost of revenue and other direct cost
Laba kotor	632.178.244	(64.782.639)	567.395.605	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(157.294.087)	(2.407.021)	(159.701.108)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(188.990.540)	24.682.100	(164.308.440)	Finance costs
Pendapatan bunga	12.704.231	(320.316)	12.383.915	Finance income
Pendapatan lain-lain	10.123.455	1.975.711	12.099.166	Other income
Beban lain-lain	(18.555.561)	(650.207)	(19.205.768)	Other Expense
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	202.189.789	(41.502.372)	160.687.417	Profit before income tax expense from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(196.480.990)	(1.464.755)	(197.945.745)	Income tax expense
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	5.708.799	(42.967.127)	(37.258.328)	Loss for the year from continuing operations
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(34.081.735)	38.274.078	4.192.343	Profit after income tax expense from discontinued operations
Rugi tahun berjalan	(28.372.936)	(4.693.049)	(33.065.985)	Loss for the year
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan	(19.580.324)	(4.693.049)	(24.273.373)	Total comprehensive income for the year
Laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Profit for (loss) the year attributable to equity holders of the parent company
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(17.220.501)	(42.967.127)	(60.187.628)	Loss for the year from continuing operations
Laba tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	(34.081.735)	38.274.078	4.192.343	Profit for the year from discontinued operations
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Total comprehensive profit(loss) attributable to for the year equity holders of the parent company
Rugi komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(10.776.413)	(42.967.127)	(53.743.540)	Comprehensive loss for the year from continuing operations
Labai komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	(34.081.735)	38.274.078	4.192.343	Comprehensive income for the year from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

	31 Desember 2018/December 31, 2018			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan arus kas konsolidasian				Consolidated statement of cash flows
Arus Kas dari Aktivitas Operasi				Cash Flows from Operating Activities
Penerimaan kas dari pelanggan	1.220.119.766	11.581.498	1.231.701.264	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(689.637.031)	(11.731.406)	(701.368.437)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	530.482.735	(149.908)	530.332.827	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(168.762.401)	(253.863)	(169.016.264)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	361.720.334	(403.771)	361.316.563	Net cash provided by operating activities
Arus Kas dari Aktivitas Investasi				Cash Flows from Investing Activities
Perolehan aset tetap	(4.000.833)	(221.146)	(4.221.979)	Acquisition of property, plant and equipment
Hasil dari pelepasan aset tetap	769.000	1.166.973	1.935.973	Proceed from disposal of property, plant and equipment
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi	(266.720.885)	945.827	(265.775.058)	Net cash used in investing activities
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	53.366.202	542.056	53.908.258	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	(121.614.065)	(542.057)	(122.156.122)	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	418.040.578	159.067	489.199.645	EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	456.012.511	159.067	418.211.578	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM

a. Laba (rugi) per saham

30 Juni 2021/June 30, 2021				
	Laba Periode Berjalan yang Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	46.485.120	25.099.346.207	0,001852	<i>Basic earnings per share</i>
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	-	-		<i>Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Right</i>
Laba per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	46.485.120	25.099.346.207	0,001852	<i>Basic Earnings Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights</i>
Laba per saham dilusian	46.485.120	25.099.346.207	0,001852	<i>Diluted earnings per share</i>

**30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)**

	Rugi Periode Berjalan yang Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Period Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(121.874.202)	17.829.670.691	(0,006835)	<i>Basic loss per share</i>
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	-	2.317.857.190		<i>Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Right</i>
Rugi per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	(121.874.202)	20.147.527.881	(0,006049)	<i>Basic Loss Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights</i>
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran	-	26.482.114		<i>Add: Assumed exercise of warrants</i>
Rugi per saham dilusian	(121.874.202)	20.174.009.995	(0,006041)	<i>Diluted loss per share</i>

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE

a. Earnings (loss) per share

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

a. Laba (rugi) per saham (lanjutan)

	31 Desember 2020/December 31, 2020 (Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)		
	Rugi Tahun Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Year Attributable to Equity Holders of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per saham dasar	(192.825.309)	20.229.281.655	(0,009532)
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	-	2.629.806.615	
Rugi per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	(192.825.309)	22.859.088.270	(0,008435)
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran	-	16.623.182	
Rugi per saham dilusian	(192.825.309)	22.875.711.452	(0,008429)

Basic loss per share
Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Right
Basic Loss Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights
Add: Assumed exercise of warrants
Diluted loss per share

	31 Desember 2019/December 31, 2019 (Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)		
	Rugi Tahun Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Year Attributable to Equity Holders of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per saham dasar	(43.265.584)	17.772.038.707	(0,002434)
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	-	2.310.365.032	
Rugi per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	(43.265.584)	20.082.403.739	(0,002154)
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran	-	720.503.102	
Rugi per saham dilusian	(43.265.584)	20.802.906.841	(0,002080)

Basic loss per share
Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Right
Basic Loss Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights
Add: Assumed exercise of warrants
Diluted loss per share

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

a. Laba (rugi) per saham (lanjutan)

	31 Desember 2018/December 31, 2018 (Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)		
	Rugi Tahun Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>
Rugi per saham dasar	(55.995.285)	17.684.469.867	(0,003166)
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	-	2.298.981.083	
Rugi per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu	(55.995.285)	19.983.450.950	(0,002802)
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran	-	1.598.783.323	
Rugi per saham dilusian	(55.995.285)	21.582.234.273	(0,002595)

b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan

	30 Juni 2021/June 30, 2021		
	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>
Laba per saham dasar	37.164.017	25.099.346.207	0,001481
Laba per saham dilusian	37.164.017	25.099.346.207	0,001481

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

a. Earnings (loss) per share (continued)

	<i>Basic loss per share</i>
	<i>Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Right</i>
	<i>Basic Loss Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights</i>
	<i>Add: Assumed exercise of warrants</i>
	<i>Diluted loss per share</i>

b. Earnings (loss) per share from continuing operation

	<i>Basic earnings per share</i>
	<i>Diluted earnings per share</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

- b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan (lanjutan)

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

- b. Earnings (loss) per share from continuing operation (continued)

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Rugi Periode Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Period from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(125.270.816)	20.147.527.881	(0,006218)	<i>Basic loss per share</i>
Rugi per saham dilusian	(125.270.816)	20.174.009.995	(0,006210)	<i>Diluted loss per share</i>

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Rugi Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(195.732.285)	22.859.088.270	(0,008563)	<i>Basic loss per share</i>
Rugi per saham dilusian	(195.732.285)	22.875.711.452	(0,008556)	<i>Diluted loss per share</i>

31 Desember 2019/December 31, 2019
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Rugi Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(63.686.749)	20.082.403.739	(0,003171)	<i>Basic loss per share</i>
Rugi per saham dilusian	(63.686.749)	20.802.906.841	(0,003061)	<i>Diluted loss per share</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

- b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan (lanjutan)

31 Desember 2018/December 31, 2018
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Rugi Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(60.187.628)	19.983.450.950	(0,003012)	<i>Basic loss per share</i>
Rugi per saham dilusian	(60.187.628)	21.582.234.273	(0,002789)	<i>Diluted loss per share</i>

- c. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dihentikan

30 Juni 2021/June 30, 2021

	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	9.321.103	25.099.346.207	0,000371	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	9.321.103	25.099.346.207	0,000371	<i>Diluted earnings per share</i>

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

- b. Earnings (loss) per share from continuing operation (continued)

- c. Earnings (loss) per share from discontinued operation

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

- c. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dihentikan

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

- c. Earnings (loss) per share from discontinued operation

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	3.396.614	20.147.527.881	0,000169	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	3.396.614	20.174.009.995	0,000168	<i>Diluted earnings per share</i>

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	2.906.976	22.859.088.270	0,000127	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	2.906.976	22.875.711.452	0,000127	<i>Diluted earnings per share</i>

31 Desember 2019/December 31, 2019
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	20.421.165	20.082.403.739	0,001017	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	20.421.165	20.802.906.841	0,000982	<i>Diluted earnings per share</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

- c. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dihentikan

31 Desember 2018/December 31, 2018
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Earnings for the Year from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	4.192.343	19.983.450.950	0,000210	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	4.192.343	21.582.234.273	0,000194	<i>Diluted earnings per share</i>

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, laba (rugi) per saham dilusian dihitung dengan membagi laba (rugi) yang diatribusikan kepada entitas induk pemegang ekuitas biasa pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa selama tahun berjalan setelah memperhitungkan dampak elemen bonus dari penawaran umum terbatas dengan hak memesan efek terlebih dahulu ditambah dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang akan diterbitkan pada saat konversi waran (merupakan potensial dilusi saham biasa) ke saham biasa (Catatan 31).

Jumlah rata-rata tertimbang saham memperhitungkan efek rata-rata tertimbang dari perubahan saham treasury selama tahun berjalan.

Tidak ada transaksi lain yang melibatkan saham biasa maupun saham biasa potensial antara tanggal pelaporan dan pengesahan laporan keuangan konsolidasian ini.

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

- c. Earnings (loss) per share from discontinued operation

For the years ended December 31, 2020, 2019 and 2018, the diluted earnings (loss) per share is calculated by dividing the profit (loss) attributable to ordinary equity holders of the parent company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year after giving effect to the bonus element from right issue plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of warrants (which are dilutive potential ordinary shares) into ordinary shares (Note 31).

The weighted average number of shares takes into account the weighted average effect of changes in treasury shares during the year.

There have been no other transactions involving ordinary shares or potential ordinary shares between the reporting date and the date of authorization of these consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA

a. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak gas bumi telah menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk semua karyawan tetap lokalnya. Program ini akan memberikan manfaat pensiun yang dihitung berdasarkan gaji dan masa kerja karyawan.

Program pensiun dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk yang akta pendiriannya disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 1100/KM.17/1998 tanggal 23 November 1998 dan No. Kep.171-KMK/7/1993 tanggal 16 Agustus 1993, DPLK Manulife Indonesia yang telah mendapatkan pengesahan dari Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. KEP-231/KM.17/1994 tanggal 5 Agustus 1994, dan DPLK Allianz Indonesia, PT Asuransi Allianz Life Indonesia yang telah mendapatkan pengesahan Menteri Keuangan Republik Indonesia No. 513/KMK.017/1996 tanggal 16 Agustus 1996.

Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Perusahaan dan entitas anak masing-masing sebesar 6% dan 6% dari gaji kotor maupun dari karyawan masing-masing sebesar 2% atau 4% dan 2% sampai dengan 14% dari gaji kotor.

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES

a. Defined Contribution Pension Plan

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production activities have established defined contribution pension plans covering all their local permanent employees. These plans provide pension benefits based on salaries and years of service of the employees.

The pension plans are managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk whose deeds of establishment were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. Kep. 1100/KM.17/1998 dated November 23, 1998 and No. Kep.171-KMK/7/1993 dated August 16, 1993, DPLK Manulife Indonesia were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. KEP-231/KM.17/1994 dated August 5, 1994, and DPLK Allianz Indonesia, PT Asuransi Allianz Life Indonesia were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. 513/KMK.017/1996 dated August 16, 1996.

The pension plans are funded by contributions from both the Company and subsidiaries at 6% and of 6% gross salaries and their employees at 2% or 4% and 2% to 14% of gross salaries, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

a. Program Pensiun Iuran Pasti (lanjutan)

Biaya atas pensiun iuran pasti dari Perusahaan dan entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi masing-masing sejumlah AS\$1.591.774 dan AS\$1.585.514 untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan AS\$3.159.616, AS\$3.098.329 dan AS\$2.222.296 untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018.

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Liabilitas imbalan kerja yang diakui oleh Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Liabilitas pensiun imbalan pasti	7.429.018	4.977.086	7.218.747	8.103.059	8.111.862	Present value of defined benefit obligation
Liabilitas pensiun imbalan pasti (Undang-Undang)	19.972.611	17.803.089	19.026.997	15.055.367	11.902.075	Present value of defined benefit obligation (Labor Law)
Liabilitas penghargaan <i>jubilee</i>	1.762.003	1.763.851	2.065.076	2.253.513	1.196.607	Jubilee awards obligation
Saldo akhir periode/tahun	29.163.632	24.544.026	28.310.820	25.411.939	21.210.544	Balance at end of period/year
Liabilitas imbalan kerja - jangka pendek	-	-	-	(3.817.816)	(1.165.823)	Employee benefits liabilities-current portion
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	29.163.632	24.544.026	28.310.820	21.594.123	20.044.721	Employee benefits liabilities-long-term portion

Grup mengakui liabilitas pensiun imbalan pasti untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi sesuai dengan peraturan yang berlaku. Program pensiun imbalan pasti didanai dengan penempatan dana pada PT AXA Mandiri Financial Service.

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

a. Defined Contribution Pension Plan (continued)

The defined contribution pension cost of Company and subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounted to US\$1,591,774 and US\$1,585,514 for the six-month period ended June 30, 2021 and 2020 and US\$3,159,616, US\$3,098,329 and US\$2,222,296 for the years ended December 31, 2020, 2019 and 2018.

b. Defined Benefit Pension Plan

Employee benefits liabilities which was recognized by the Company as of the date June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows:

The Group also recognizes defined benefit obligation for employees involved in oil and gas operations in accordance with applicable regulations. The defined benefit pension plan is being funded by placing funds in PT AXA Mandiri Financial Service.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan dan kebijakan Grup yang berlaku.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing 1.909 orang (tidak diaudit), 1.939 orang (tidak diaudit), 2.012 orang (tidak diaudit), 1.963 orang (tidak diaudit) dan 1.735 orang (tidak diaudit).

i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	81.587.538	69.758.812	81.823.780	116.306.988	102.637.885	Present value of defined benefit obligations
Nilai wajar aset program	(92.540.804)	(88.303.529)	(97.078.603)	(128.508.184)	(126.724.211)	Fair value of plan assets
Liabilitas pensiun imbalan kerja (kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja)	(10.953.266)	(18.544.717)	(15.254.823)	(12.201.196)	(24.086.326)	Defined benefit obligations (overfunded defined benefit obligations)
Batasan pengakuan aset	18.382.284	23.521.803	22.473.570	20.304.255	32.198.188	Limitation on asset recognition
Saldo akhir periode/tahun	7.429.018	4.977.086	7.218.747	8.103.059	8.111.862	Balance at end of period/year
Liabilitas Imbalan kerja-jangka pendek	-	-	-	3.817.816	1.165.823	Employee benefits liabilities - current portion
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	7.429.018	4.977.086	7.218.747	4.285.243	6.946.039	Employee benefits liabilities - long-term portion
Saldo akhir periode/tahun	7.429.018	4.977.086	7.218.747	8.103.059	8.111.862	Balance at end of period/year

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

The Group also recognizes post-employment benefits expense for non-members of the defined benefit pension plan in accordance with Labor Law and the prevailing Group policy.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, respectively, the numbers of people eligible for the benefits were 1,909 personnel (unaudited), 1,939 personnel (unaudited), 2,012 personnel (unaudited), 1,963 personnel (unaudited) and 1,735 personnel (unaudited).

i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Biaya jasa kini	3.190.255	3.847.726	6.922.123	9.375.777	7.666.189	Current service cost
Biaya jasa lalu	5.041.299	(1.679.357)	(1.500.894)	(38.134)	(76.079)	Past service cost
Beban bunga	36.286	89.010	200.983	615.649	2.357.178	Interest cost
Pembayaran manfaat	(14.808)	-	-	(9.766)	(12.945)	Benefit paid
Penilaian Kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(90.717)	(127.318)	(100.084)	(11.900)	(170.639)	Remeasurement of other long-term employee benefits
Jumlah	8.162.315	2.130.061	5.522.128	9.931.626	9.763.704	Total

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Saldo awal periode/tahun	7.218.747	8.103.059	8.103.059	8.111.862	36.063.067	Balance at beginning of period/year
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	1.918.446	-	Effect of acquisition of subsidiaries (Note 47)
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	8.162.315	2.130.061	5.522.128	9.931.626	9.763.704	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	(7.328.040)	(629.271)	(2.316.415)	(2.436.932)	(7.746.534)	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	-	(479.194)	-	(7.079.271)	(27.845.859)	Contributions for the period/year
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	-	(31.180)	-	(212.039)	Benefits paid
Reklasifikasi dari piutang operasi bersama	-	(3.643.348)	(3.643.348)	-	-	Reclassification from receivable joint operations
Dampak selisih kurs	(624.004)	(504.221)	(415.497)	(2.342.672)	(1.910.477)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	7.429.018	4.977.086	7.218.747	8.103.059	8.111.862	Balance at end of period/year

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- iv. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Saldo awal periode/tahun	81.823.780	116.306.988	116.306.988	102.637.885	116.153.116	Balance at beginning of period/year
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	12.183.022	-	Effect of acquisition of subsidiaries (Note 47)
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	(21.454.273)	-	Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 47)
Biaya jasa kini	3.190.255	3.847.726	6.922.123	9.375.777	7.666.189	Current service cost
Biaya jasa lalu	5.041.299	(1.679.357)	(1.500.894)	(38.134)	(76.079)	Past service cost
Beban bunga	2.419.269	2.515.846	5.150.887	8.308.360	6.323.547	Interest cost
Imbalan kerja yang dibayarkan:						Benefits paid:
Perusahaan	(14.808)	-	(31.180)	(9.766)	(224.985)	Company
Dana pensiun	(2.072.169)	(2.031.805)	(4.920.592)	(6.221.120)	(8.683.210)	Pension fund
Kerugian (laba) aktuarial atas:						Actuarial loss (gain) due to:
Perubahan asumsi demografi	(92.820)	(190.458)	(679.320)	-	-	Changes in demographic assumption
Perubahan asumsi finansial	(3.113.538)	(703.256)	5.568.213	5.203.101	(11.471.067)	Changes in financial assumptions
Penyesuaian historis	(3.310.580)	(2.307.895)	(2.012.522)	3.305.881	(988.645)	Experience adjustments
Reklasifikasi dari piutang operasi bersama	-	(41.551.264)	(41.551.264)	-	-	Reclassification from receivable joint operations
Dampak selisih kurs	(2.283.150)	(4.447.713)	(1.428.659)	3.016.255	(6.060.981)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	81.587.538	69.758.812	81.823.780	116.306.988	102.637.885	Balance at end of period/year

- v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Saldo awal periode/tahun	97.078.603	128.508.184	128.508.184	126.724.211	115.064.491	Balance at beginning of period/year
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	10.264.576	-	Effect of acquisition of subsidiaries (Note 47)
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	(33.380.539)	-	Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 47)
Pendapatan bunga atas aset program	3.113.365	3.171.527	6.483.061	10.246.819	7.617.519	Interest income on plan asset
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	-	479.194	-	7.079.271	27.848.382	Contributions for the period/year
Pembayaran manfaat dari aset program	(2.072.169)	(2.031.805)	(4.920.592)	(6.221.120)	(8.683.210)	Benefits paid by plan asset
Imbal hasil atas aset program	(2.987.047)	(182.425)	6.110.143	6.576.188	(7.395.412)	Return on plan assets
Reklasifikasi dari piutang operasi bersama	-	(37.907.916)	(37.907.916)	-	-	Reclassification from receivable joint operations
Dampak selisih kurs	(2.591.948)	(3.733.230)	(1.194.277)	7.218.778	(7.727.559)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	92.540.804	88.303.529	97.078.603	128.508.184	126.724.211	Balance at end of period/year

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

- v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- vi. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Deposito berjangka	57%	57%	56%	57%	35%	Time deposits
Obligasi pemerintah	34%	35%	35%	33%	47%	Government bonds
Obligasi perusahaan	9%	8%	9%	10%	18%	Corporate bonds
Jumlah	100%	100%	100%	100%	100%	Total

- vii. Liabilitas pensiun imbalan pasti dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Tingkat diskonto	3,70% - 7,87%	4,87% - 8,26%	3,64% - 13,0%	5,42% - 8,19%	8,10 - 8,37%	Discount rates
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset: - Portofolio Rupiah	0% - 7,87%	0% - 8,26%	0% - 7,83%	0% - 8,04%	0% - 8,37%	Expected rate of return on assets: Rupiah Portfolio -
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 7,0%	5,0% - 7,0%	5,0% - 7,0%	5,0% - 9,5%	4,0% - 9,5%	Salary increment rate
Tingkat mortalitas TMI 2019	TMI 2019	TMI 2019	TMI 2019	TMI 2011	TMI 2011	Mortality rate
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	0,75% - 10% tingkat mortalitas/mortality rate	0,75% - 10% tingkat mortalitas/mortality rate	0,75% - 10% tingkat mortalitas/mortality rate	0,75% - 10% tingkat mortalitas/mortality rate	0,75% - 10% tingkat mortalitas/mortality rate	Morbidity rate (disability rate)
Tingkat pengunduran diri	1% - 3% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	1% - 3% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	1% - 3% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	1% - 3% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	1% - 3% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	Resignation rate
Usia pensiun normal (dalam tahun)	58 - 60	58 - 60	58 - 60	58 - 60	58 - 60	Normal retirement age (in year)
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	100%	100%	100%	Proportion of normal retirements
Tingkat pensiun dini	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ of survival rate	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ of survival rate	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ of survival rate	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ of survival rate	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ of survival rate	Early retirement rate

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- vi. The major categories of plan assets as a percentage of the fair value of the total plan assets were as follows:

- vii. The defined benefit obligations were calculated using the following assumptions:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

	Tingkat diskonto/ Discount rates		Kenaikan gaji dimasa depan/ Future salary increase rate		
	Persentase/ Percentage	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation	Persentase/ Percentage	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation	
30 Juni 2021					June 30, 2021
Kenaikan	1%	(5.102.395)	1%	6.642.197	Increase
Penurunan	(1%)	6.700.445	(1%)	(5.144.292)	Decrease
30 Juni 2020 (tidak diaudit)					June 30, 2020 (Unaudited)
Kenaikan	1%	(5.377.875)	1%	6.073.422	Increase
Penurunan	(1%)	6.100.818	(1%)	(5.434.243)	Decrease
31 Desember 2020					December 31, 2020
Kenaikan	1%	(6.455.352)	1%	7.238.530	Increase
Penurunan	(1%)	7.347.240	(1%)	(6.462.694)	Decrease
31 Desember 2019					December 31, 2019
Kenaikan	1%	(9.795.504)	1%	11.113.400	Increase
Penurunan	(1%)	11.145.150	(1%)	(9.915.583)	Decrease
31 Desember 2018					December 31, 2018
Kenaikan	1%	(6.874.074)	1%	10.273.909	Increase
Penurunan	(1%)	10.237.502	(1%)	(6.950.442)	Decrease

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Kurang dari 1 tahun	6.843.444	5.661.629	4.619.728	7.795.681	4.051.880	Within one year
1 tahun	6.517.773	5.006.055	4.962.597	9.150.065	4.953.025	1 year
2 - 5 tahun	21.962.410	19.585.520	19.873.154	35.660.463	22.794.712	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	287.901.747	300.079.877	304.731.948	533.328.062	558.827.563	More than 5 years
Jumlah	323.225.374	330.333.081	334.187.427	585.934.271	590.627.180	Total

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 were as follows:

Undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti dan personil manajemen kunci sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan dan kebijakan Grup yang berlaku.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah sebanyak 752 orang (tidak diaudit), 774 orang (tidak diaudit), 756 orang (tidak diaudit), 763 orang (tidak diaudit) dan 694 orang (tidak diaudit).

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen Yusi dan Rekan dan Steven dan Mourits yang laporannya tertanggal 1 Oktober 2021.

Pada tanggal 31 Desember 2020, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen PT Dayamandiri Dharmakonsilindo yang laporannya tertanggal 28 Januari dan 1 April 2021 dan PT Sentra Jasa Aktuaria yang laporannya tertanggal 1 April dan 17 Mei 2021.

Pada tanggal 31 Desember 2019, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan manajemen dan aktuaris independen PT Dayamandiri Dharmakonsilindo yang laporannya tertanggal 23 Januari and 9 Maret 2020 dan PT Sentra Jasa Aktuaria yang laporannya tertanggal 9 Maret 2020.

Pada tanggal 31 Desember 2018 liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen PT Dayamandiri Dharmakonsilindo yang laporannya tertanggal 14 Januari 2019 dan 1 dan 8 Maret 2019, PT Dian Artha Tama yang laporannya tertanggal 8 Februari 2019 dan PT Sentra Jasa Aktuaria yang laporannya tertanggal 1 dan 8 Maret 2019.

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits

The Group also recognizes post-employment benefits for employees who are non-members of the defined benefit plan and key management in accordance with Labor Law and current Group's policy.

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, respectively, the numbers of employees eligible for the benefits were 752 personnel (unaudited), 774 personnel (unaudited), 756 personnel (unaudited), 763 personnel (unaudited) and 694 personnel (unaudited).

As of of Juni 30, 2021 and 2020, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, Yusi and Partner and Steven and Mourits as set forth in their reports dated October 1, 2021.

As of of December 31, 2020, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo as set forth in their reports dated January 28, and April 1, 2021 and PT Sentra Jasa Aktuaria as set forth in their reports dated April 1 and May 17, 2021.

As of of December 31, 2019, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of management and independent actuaries, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo as set forth in their reports dated January 23, and March 9, 2020 and PT Sentra Jasa Aktuaria as set forth in their reports dated March 9, 2020.

As of December 31, 2018, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo as set forth in their reports dated January 14, 2019 and March 1 and 8, 2019, PT Dian Artha Tama as set forth in their reports dated February 8, 2019 and PT Sentra Jasa Aktuaria as set forth in their reports dated March 1 and 8, 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya

- i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	23.160.439	20.729.779	22.328.614	18.347.578	14.413.310	Present value of defined benefit obligations
Nilai wajar aset program	(3.187.828)	(2.926.690)	(3.301.617)	(3.292.211)	(2.511.235)	Fair value of plan assets
Saldo akhir periode/tahun	19.972.611	17.803.089	19.026.997	15.055.367	11.902.075	Balance at end of period/year

- ii. Analisa biaya Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Biaya jasa kini	2.031.696	1.832.883	3.045.471	2.635.058	2.761.852	Current service cost
Biaya jasa lalu	277.308	(10.786)	63.172	(70.954)	173.877	Past service cost
Beban bunga	253.589	318.771	629.368	605.563	501.381	Interest cost
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(11.454)	19.178	21.444	(5.838)	(10.393)	Remeasurement of other long-term employee benefits
Lain-lain	65.524	70.379	150.261	149.881	256.800	Others
Jumlah	2.616.663	2.230.425	3.909.716	3.313.710	3.683.517	Total

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits

- i. An analysis of the Labor Law and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

- ii. An analysis of the Labor Law and other post-employment benefits costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Saldo awal periode/tahun	19.026.997	15.055.367	15.055.367	11.902.075	11.536.062	Balance at beginning of period/year
Reklasifikasi aset dimiliki untuk dijual	-	(188.104)	(205.690)	-	-	Reclassification to asset held for sale
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	(148.300)	-	Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 47)
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	2.616.663	2.230.425	3.909.716	3.313.710	3.683.517	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	(255.715)	2.025.017	365.672	412.754	(2.621.054)	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	-	-	-	(988.101)	-	Contributions for the period/year
Imbalan kerja yang dibayarkan	(329.124)	(904.050)	(1.067.416)	(111.839)	(1.025.159)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(1.086.210)	(415.566)	969.348	675.068	328.709	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	19.972.611	17.803.089	19.026.997	15.055.367	11.902.075	Balance at end of period/year

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

iv. Nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Saldo awal periode/tahun	22.328.614	18.347.578	18.347.578	14.413.310	14.595.786	Balance at beginning of period/year
Reklasifikasi aset tidak lancar untuk dijual	-	(188.104)	(205.690)	-	-	Reclassification assets classified as held for sale
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	(148.300)	-	Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 47)
Biaya jasa kini	2.031.696	1.832.883	3.045.471	2.635.058	2.761.852	Current service cost
Biaya jasa lalu	277.308	(10.786)	63.172	(70.954)	173.877	Past service cost
Beban bunga	358.967	435.547	863.357	819.482	692.752	Interest cost
Imbalan kerja yang dibayarkan:						Benefits paid:
Perusahaan	(329.124)	(904.050)	(1.067.416)	(111.839)	(1.025.159)	Company
Dana pensiun	-	(285.041)	(287.329)	(603.914)	(332.716)	Pension fund
Kerugian (keuntungan) aktuarial atas:						Actuarial loss (gain) due from:
Perubahan asumsi demografi	-	46.815	48.794	(20.925)	(1.054.280)	Changes in demographic assumption
Perubahan asumsi finansial	(4.409)	(398.565)	(213.019)	763.043	(897.426)	Changes in financial assumption
Penyesuaian historis Lain-lain	(479.863)	2.296.564	1.836.766	239.361	(122.716)	Experience adjustment
		(74.378)	127.098	149.882	375.015	Others
Dampak selisih kurs	(1.022.750)	(368.684)	(230.168)	283.374	(753.675)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	23.160.439	20.729.779	22.328.614	18.347.578	14.413.310	Balance at end of period/year

v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Saldo awal periode/tahun	3.301.617	3.292.211	3.292.211	2.511.235	3.059.724	Balance at beginning of period/year
Pendapatan bunga atas aset program	105.379	116.776	233.989	213.920	193.635	Interest income on plan asset
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	-	-	-	988.101	-	Contributions for period/year
Pembayaran manfaat dari aset program	-	(285.041)	(287.329)	(603.914)	(332.716)	Benefits paid by plan asset
Imbal hasil atas aset program	(130.457)	(99.380)	108.533	65.860	(118.212)	Return on plan assets
Dampak selisih kurs	(88.711)	(97.876)	(45.787)	117.009	(291.196)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	3.187.828	2.926.690	3.301.617	3.292.211	2.511.235	Balance at end of period/year

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

vi. Penghargaan *Jubilee*:

Pegawai permanen dari Grup berhak atas penghargaan *Jubilee*. Penghargaan *Jubilee* akan dibayarkan kepada pegawai setelah menyelesaikan sejumlah tahun masa kerjanya. Estimasi penghargaan *Jubilee* adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	1.762.003	1.763.851	2.065.076	2.253.513	1.196.607	Present value of defined benefit obligations

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Biaya jasa kini	85.137	87.853	192.175	244.655	135.972	Current service cost
Biaya jasa lalu	(21.176)	25.350	25.389	-	-	Past service cost
Beban bunga	56.662	51.498	105.045	164.077	100.679	Interest cost
Penilaian kembali atas imbalan jangka Panjang lainnya	(268.223)	152.882	389.460	475.919	(319.893)	Remeasurement of other long term employee benefits
Lain-lain	-	-	-	-	14.373	Others
Jumlah	(147.600)	317.583	712.069	884.651	(68.869)	Total

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

vi. *Jubilee Awards*:

Permanent employees of the Group are entitled to *Jubilee Awards*. *Jubilee Awards* are paid to employees upon completion of a certain number of years of services. Estimated *jubilee awards* were as follows:

The following table summarizes the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

vi. Penghargaan *Jubilee* (lanjutan):

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Saldo awal periode/tahun	2.065.076	2.253.513	2.253.513	1.196.607	1.521.734	Balance at beginning of period/year
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 47)	-	-	-	(358.253)	-	Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 47)
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	(147.600)	317.583	712.069	884.651	(68.869)	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	(1.162)	1.128	2.547	(1.338)	(1.348)	Total amount recognized in other comprehensive income
Imbalan kerja yang dibayarkan	(21.091)	(102.337)	(198.021)	(264.805)	(145.799)	Benefits paid
Lain-lain	(28.044)	(554.248)	(554.248)	-	-	Others
Dampak selisih kurs	(105.176)	(151.788)	(150.784)	796.651	(109.111)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	1.762.003	1.763.851	2.065.076	2.253.513	1.196.607	Balance at end of period/year

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

vi. *Jubilee Awards* (continued):

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

- vii. Liabilitas atas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Tingkat diskonto	0,39% - 8,10%	1,11% - 8,26%	0,21%-8,02%	0,49% - 8,20%	1,73% - 9,00%	Discount rates
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0%-6,0%	5,0%-10,0%	5,0% - 6,0%	5,0% - 10,0%	5,0% - 10,0%	Salary increment rate
Tingkat mortalitas (tingkat disabilitas)	TMI 2019	TMI 2019	TMI 2019	TMI 2011	TMI 2011	Mortality rate
Tingkat pengunduran diri	10%	10%	10%	10%	10%	Morbidity rate (disability rate)
	tingkat mortalitas/ mortality rate	tingkat mortalitas/ mortality rate	tingkat mortalitas/ mortality rate	tingkat mortalitas/ mortality rate	tingkat mortalitas/ mortality rate	
Tingkat pengunduran diri	0%-10%	0%-10%	0% - 10%	0% - 10%	0% - 10%	Resignation rate
	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	100%	100%	100%	Proportion of normal retirements

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

- vii. The Labor Law and other post-employment benefits obligations were calculated using the following assumptions:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, were as follows:

	Tingkat diskonto/ Discount rates		Kenaikan gaji dimasa depan/ Future salary increase rate		
	Persentase/ Percentage	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation	Persentase/ Percentage	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation	
30 Juni 2021					June 30, 2021
Kenaikan	1%	(1.144.777)	1%	1.251.940	Increase
Penurunan	(1%)	999.051	(1%)	(1.405.066)	Decrease
30 Juni 2020 (tidak diaudit)					June 30, 2020 (Unaudited)
Kenaikan	1%	(1.364.814)	1%	1.445.772	Increase
Penurunan	(1%)	1.475.483	(1%)	(1.360.282)	Decrease
31 Desember 2020					December 31, 2020
Kenaikan	0,10%- 1%	(1.040.966)	1%	1.851.248	Increase
Penurunan	(0,10%- 1%)	1.178.319	(1%)	(1.143.188)	Decrease
31 Desember 2019					December 31, 2019
Kenaikan	0,25%- 1%	(1.014.568)	1%	1.182.930	Increase
Penurunan	(0,25%- 1%)	1.160.776	(1%)	(1.060.835)	Decrease
31 Desember 2018					December 31, 2018
Kenaikan	1%	(840.129)	1%	954.021	Increase
Penurunan	(1%)	954.659	(1%)	(852.679)	Decrease

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Kurang dari 1 tahun	461.987	306.273	447.535	7.354.646	757.434	Within one year
1 tahun	1.552.227	603.747	525.524	524.699	7.372.725	1 year
2 - 5 tahun	19.795.155	20.237.781	20.179.290	2.910.960	2.702.182	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	66.919.907	88.870.524	70.342.246	87.469.624	75.264.248	More than 5 years
Jumlah	88.729.276	110.018.325	91.494.595	98.259.929	86.096.589	Total

Durasi rata-rata liabilitas imbalan pasti diakhir tahun pelaporan untuk Grup berkisar antara 2 sampai 13 tahun pada tanggal 30 Juni 2021, 2 sampai 14 tahun pada tanggal 30 Juni 2020, 3 sampai 14 tahun pada tanggal 31 Desember 2020 dan 2019 dan antara 4 sampai 17 tahun pada tanggal 31 Desember 2018.

Manajemen berkeyakinan bahwa saldo liabilitas imbalan kerja tersebut cukup untuk memenuhi imbalan minimum sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja.

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

The undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, were as follows:

The average duration of the defined benefits obligation at the end of reporting year for the Group were approximately 2 to 13 years for June 30, 2021, approximately 2 to 14 years for June 30, 2020, approximately 3 to 14 years for December 31, 2020 and 2019 and approximately 4 to 17 years as of December 31, 2018.

Management believes that the balance of employee benefits liabilities is sufficient to cover the minimum benefits required under the Labor Law.

42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

a. Sifat Hubungan Berelasi

Pihak berelasi/ Related parties	Sifat dari hubungan/ Nature of relationship
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ Has the same majority shareholder with the Company
PT Medco Intidnamika ("INTI")	Mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan/ Has the same controlling shareholder as the Company
PT Medco Duta ("DUTA")	Salah satu pemegang saham Perusahaan dan mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ A stockholder of the Company and has the same majority shareholder with the Company
PT Amman Mineral Internasional ("AMI")	Dimiliki oleh Grup sebesar 39,35% sejak 2 Januari 2018 dan pada tanggal 31 Desember 2020 kepemilikan Grup atas AMI adalah sebesar 23,13%. PT Amman Mineral Industri adalah entitas anak dari AMI/ 39.35%-owned by the Group since January 2, 2018 and on December 31, 2020, the Group's ownership of AMI is 23.13%. PT Amman Mineral Industri is a subsidiary of AMI

42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

a. Nature of Relationships

Sifat dari transaksi/ Nature of transaction
Kas di bank, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya digunakan untuk jaminan utang karyawan dan pinjaman bank/ Cash in bank, restricted time deposit used as collateral for employees' loan and bank loan
-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)

Pihak berelasi/ Related parties	Sifat dari hubungan/ Nature of relationship
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	Entitas induk langsung Perusahaan/ <i>Direct parent entity of the Company</i>
PT Medco Daya Natuna ("MDN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Medco Daya Sentosa ("MDS")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Medco Daya Makmur ("MDM")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

a. Nature of Relationships (continued)

Sifat dari transaksi/ Nature of transaction
Penalti dari uang muka yang dikenakan bunga terkait transaksi minyak mentah/ <i>Penalty from advance with interest pertaining to crude oil transaction</i>
Uang muka yang dikenakan bunga terkait dengan transaksi minyak mentah dan akan di bayarkan saat berakhirnya perjanjian tanggal 30 Desember 2022/ <i>Advance with interest pertaining to crude oil transaction and will be paid on December 30, 2022 at the termination of agreement.</i>
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>
Piutang operasi bersama di Laut Natuna Selatan Blok B/ <i>Receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B</i>
Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i>
Utang ini merupakan porsi utang hasil alokasi dari biaya Grup yang dibebankan kepada anak-anak Perusahaan/ <i>This payable represents the portion of payables resulting from the allocation of the Group fees charge to the subsidiaries</i>
Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
Piutang operasi bersama di Blok A (Aceh)/ <i>Receivables from joint operations in Block A (Aceh)</i>
Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i>
Utang ini merupakan porsi utang hasil alokasi dari biaya Grup yang dibebankan kepada anak-anak Perusahaan/ <i>This payable represents the portion of payables resulting from the allocation of the Group fees charge to the subsidiaries</i>
Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
Biaya tagihan terkait penggantian biaya proyek/ <i>Billing fee related to project cost reimbursement</i>
Piutang operasi bersama di Blok Sumatera Selatan/ <i>Receivables from joint operations in South Sumatera Block</i>
Piutang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade receivables from oil and gas operations</i>
Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i>
Utang kepada operasi bersama di Blok Sumatera Selatan/ <i>Payables to joint operations in South Sumatera Block</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)

Pihak berelasi/ Related parties	Sifat dari hubungan/ Nature of relationship
PT Medco Daya Makmur ("MDM") (lanjutan/continued)	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Bahtera Daya Makmur ("BDM")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
Kuala Langsa (Block A) Limited ("KLL")	Dimiliki oleh Grup sebesar 50%/ <i>50%-owned by the Group</i>
PT Api Metra Graha ("AMG")	Dimiliki oleh Grup sebesar 49% sejak Maret 2019/ <i>49%-owned by the Group since March 2019</i>

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

a. Nature of Relationships (continued)

Sifat dari transaksi/ Nature of transaction
Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
Piutang operasi bersama di Blok Rimau/ <i>Receivables from joint operations in Rimau Block</i>
Piutang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade receivables from oil and gas operations</i>
Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i>
Utang kepada operasi bersama di Blok Rimau/ <i>Payables to joint operations in Rimau Block</i>
Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
Utang lain-lain dari transfer kas dari Kuala Langsa ke anak Perusahaan yaitu PT Medco E & P Malaka (MEPM) saat penjualan hak partisipasi Blok A ke MEPM/ <i>Other payables from cash transfer from Kuala Langsa to one of the Company's subsidiaries, namely PT Medco E & P Malaka (MEPM), upon the sale of Blok A's working interest to MEPM</i>
Piutang atas jasa keamanan/ <i>Receivable from security services</i>
Piutang atas setoran jaminan terkait dengan perpanjangan sewa gedung The Energy setelah masa kontraknya habis pada tahun 2019. Pada tanggal 26 Maret 2020, piutang ini dikonversi menjadi uang muka sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy untuk periode April 2020 hingga September 2023/ <i>Booking deposit for office space lease extension in The Energy Building which will be expired after the contract expired in 2019. On March 26, 2020, this receivable was converted as advance for the Company's office space lease in The Energy building for the period from April 2020 until September 2023.</i>
Asset hak guna atas sewa/ <i>Right of use asset related to lease</i>
Utang atas sewa ruang kantor/ <i>Payable for office space rent</i>
Utang sewa atas sewa/ <i>Lease liabilities related to leases</i>
Pendapatan dari sewa ruangan kantor/ <i>Revenue from office space lease</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transactions with Related Parties

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties.

	30 Juni 2021/ June 30, 2021		30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Aset					Assets
Kas dan setara kas					Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	43.994.492	0,823437	15.695.121	0,251480	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Deposito dan rekening bank Yang dibatasi penggunaannya					Restricted time deposits and cash in bank
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	350.142	0,006554	549.567	0,008806	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha					Trade receivables
PT Medco Daya Makmur	316.136	(0,060381)	320.911	0,005142	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	252.916	0,004734	133.744	0,002143	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL)	-	-	7.563.692	0,121192	PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL)
Piutang lain-lain					Other receivables
PT Medco Daya Abadi Lestari	9.073.764	0,169832	5.414.420	0,086919	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Makmur	4.548.575	0,085135	16.707.609	0,267703	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	4.032.031	0,075467	2.752.116	0,044097	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	2.267.120	0,042433	3.491.834	0,055949	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Natuna	1.336.203	0,025009	2.498.083	0,040026	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Sentosa	161.887	0,003030	162.005	0,002596	PT Medco Daya Sentosa
PT Medco Daya Energi Nusantara	170.126	0,003184	185.910	0,002979	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Amman Mineral Industri	-	-	1.282.070	0,020542	PT Amman Mineral Industri
Uang muka kepada pihak berelasi					Advances to a related party
PT Medco Daya Abadi Lestari	77.061.580	1,442348	41.500.000	0,664947	PT Medco Daya Abadi Lestari
Aset hak guna					Right-of-use assets
PT Api Metra Graha	26.302.512	0,492299	32.384.632	0,518893	PT Api Metra Graha
Setoran jaminan					Security deposits
PT Api Metra Graha	1.629.258	0,030495	1.490.015	0,023874	PT Api Metra Graha

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

b. Transactions with Related Parties (continued)

	30 Juni 2021/ June 30, 2021		30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Liabilitas					Liability
Pinjaman bank					Bank Loan
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	16.000.000	0,387891	18.000.000	0,354931	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Utang usaha					Trade payables
PT Medco Daya Natuna	28.002.835	0,678878	19.479.432	0,384103	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur	4.150.511	0,100622	-	-	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	3.950.828	0,095781	3.778.193	0,074500	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Energi Nusantara	262.451	0,006363	8.159.913	0,160900	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	22.167	0,000537	22.621	0,000446	PT Api Metra Graha
PT Medco Intidnamika	111	0,000003	3.851	0,000076	PT Medco Intidnamika
Utang lain-lain					Other payables
PT Bahtera Daya Makmur	9.504.896	0,230429	5.584.343	0,110114	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	5.157.680	0,125039	185.638	0,003660	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur Kuala Langsa (Block A) Limited	1.187.576	0,028791	603.242	0,011895	PT Medco Daya Makmur Kuala Langsa (Block A) Limited
PT Api Metra Graha	79.591	0,001930	79.591	0,001569	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Energi Nusantara	232.498	0,005636	76.234	0,001503	PT Medco Daya Energi Nusantara
Liabilitas sewa jangka panjang					Long-term lease liabilities
PT Api Metra Graha	26.309.715	0,637831	32.286.129	0,636631	PT Api Metra Graha
Transaksi					Transactions
Pendapatan dari jasa					Revenue from services
PT Medco Daya Makmur	592.633	0,093139	668.785	0,117370	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	430.220	0,067614	426.963	0,074931	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	417.527	0,065619	505.393	0,088695	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Energi Nusantara	7.520	0,001182	5.010	0,000879	PT Medco Daya Energi Nusantara
Biaya pembelian minyak mentah					Cost of crude oil purchase
PT Medco Daya Abadi Lestari	28.641.154	7,119382	23.847.259	6,301522	PT Medco Daya Abadi Lestari
Sewa ruang kantor					Office space lease
PT Api Metra Graha	3.248.978	0,807604	4.000.935	1,057228	PT Api Metra Graha
Pendapatan bunga					Finance income
PT Medco Daya Abadi Lestari	1.864.231	46,100177	218.097	5,176340	PT Medco Daya Abadi Lestari

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

b. Transactions with Related Parties (continued)

	31 Desember 2020/ December 31, 2020		31 Desember 2019/ December 31, 2019		31 Desember 2018/ December 31, 2018		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Aset							Assets
Kas dan setara kas							Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	19.082.940	0,324388	27.314.023	0,456505	16.911.769	0,322580	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya							Restricted time deposits and cash in bank
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	437.999	0,007445	612.532	0,010237	836.895	0,015963	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha							Trade receivables
PT Medco Daya Makmur	215.253	0,003659	246.151	0,004114	-	-	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	130.725	0,002222	144.164	0,002409	-	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	-	-	9.018	0,000151	-	-	PT Api Metra Graha
Piutang lain-lain							Other receivables
PT Medco Daya Natuna	10.514.392	0,178733	982.829	0,016426	334.636	0,006383	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Abadi Lestari	5.576.310	0,094791	-	-	-	-	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Makmur	4.218.171	0,071704	2.611.420	0,043645	-	-	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	3.913.611	0,066527	1.543.601	0,025799	-	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	2.415.829	0,041066	3.135.784	0,052409	-	-	PT Api Metra Graha
PT Amman Mineral Industri	1.622.721	0,027584	2.295.687	0,038368	1.087.041	0,020735	PT Amman Mineral Industri
PT Medco Daya Sentosa	162.128	0,002756	147.268	0,002461	-	-	PT Medco Daya Sentosa
PT Medco Daya Energi Nusantara	89.684	0,001525	95.595	0,001598	130.948	0,002498	PT Medco Daya Energi Nusantara
Uang muka kepada pihak berelasi							Advances to a related party
PT Medco Daya Abadi Lestari	42.670.292	0,725347	69.500.000	1,161568	37.500.000	0,715285	PT Medco Daya Abadi Lestari
Aset hak guna							Right of use assets
PT Api Metra Graha	30.036.800	0,510592	-	-	-	-	PT Api Metra Graha
Setoran jaminan							Security deposits
PT Api Metra Graha	1.587.178	0,026980	1.444.473	0,024142	-	-	PT Api Metra Graha

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

b. Transactions with Related Parties (continued)

	31 Desember 2020/ December 31, 2020		31 Desember 2019/ December 31, 2019		31 Desember 2018/ December 31, 2018		
	Jumlah/ Amount	Presentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Presentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Presentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Liabilitas							Liability
Pinjaman bank							Bank Loan
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	17.000.000	0,362671	14.000.000	0,300901	-	-	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Utang usaha							Trade payables
PT Medco Daya Natuna	18.881.973	0,402821	17.155.491	0,368722	19.723.777	0,510300	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	4.127.334	0,088051	-	-	-	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Makmur	3.489.523	0,074444	-	-	-	-	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Energi Nusantara	942.222	0,020101	5.911.409	0,127053	1.055.311	0,027303	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	-	-	472.069	0,010146	-	-	PT Api Metra Graha
Utang lain-lain							Other payables
PT Bahtera Daya Makmur	5.383.855	0,114857	5.041.870	0,108365	-	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Makmur	1.424.119	0,030382	12.094.780	0,259952	-	-	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Abadi Lestari	241.870	0,005160	-	-	10.000.000	0,258723	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Natuna	106.426	0,002270	8.231	0,000177	2.206.361	0,057084	PT Medco Daya Natuna
Kuala Langsa (Block A) Limited	79.591	0,001698	79.591	0,001711	79.591	0,002059	Kuala Langsa (Block A) Limited
PT Medco Daya Energi Nusantara	35.864	0,000765	9.522	0,000205	108.631	0,002811	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	-	-	37.071	0,000797	-	-	PT Api Metra Graha
Liabilitas sewa jangka panjang							Long-term lease liabilities
PT Api Metra Graha	30.100.440	0,642151	-	-	-	-	PT Api Metra Graha
Transaksi							Transactions
Pendapatan dari jasa							Revenue from services
PT Medco Daya Makmur	1.210.034	0,110013	433.526	0,031390	-	-	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	960.303	0,087308	-	-	-	-	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	878.649	0,079884	396.042	0,028676	-	-	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	55.378	0,005035	-	-	-	-	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Energi Nusantara	10.092	0,000918	-	-	-	-	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Medco Daya Abadi Lestari	-	-	-	-	52.180.807	9,140764	PT Medco Daya Abadi Lestari
Sewa ruang kantor							Office space lease
PT Api Metra Graha	6.834.077	0,869814	6.818.186	0,811800	-	-	PT Api Metra Graha
Pendapatan bunga							Finance income
PT Medco Daya Abadi Lestari	6.802.819	36,768892	1.585.223	12,609534	-	-	PT Medco Daya Abadi Lestari

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

c. Kompensasi manajemen kunci

Jumlah kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018
Dewan Komisaris					
Imbalan jangka pendek	654.328	1.827.896	2.733.516	2.485.852	2.377.329
Pembayaran pesangon	-	-	744.507	-	-
Sub-Jumlah	654.328	1.827.896	3.478.023	2.485.852	2.377.329
Dewan Direksi					
Imbalan jangka pendek	4.833.796	3.705.258	10.668.521	10.547.957	6.711.182
Imbalan pasca-kerja (pencadangan)	730.063	759.631	1.557.956	1.220.533	721.868
Sub-Jumlah	5.563.859	4.464.889	12.226.477	11.768.490	7.433.050
Pembayaran berbasis saham untuk Komisaris dan Direksi	-	-	1.035.901	1.516.783	2.903.803
Jumlah	6.218.187	6.292.785	16.740.401	15.771.125	12.714.182

*Board of Commissioners
Short-term compensations
Severance payment*

Sub-total

*Board of Directors
Short-term compensations
Post-retirement
benefits (provision)*

Sub-total

*Share-based payments for
Commissioners and Directors*

Total

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

c. Compensation to key management

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020 and for the years ended December 31, 2020, 2019 and 2018 consist of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi pelaporan segmen usaha yang dikelompokkan menjadi tujuh (7) kelompok bisnis strategis:

a. Segmen Usaha

Grup bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

- i. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi
- ii. Jasa
- iii. Listrik
- iv. Kimia
- v. Sewa properti
- vi. Perdagangan
- vii. *Holding dan operasional terkait*

Segmen usaha dari operasi yang dihentikan dan/atau dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ <i>Subsidiaries</i>	Segmen/ <i>Segment</i>	Periode/ <i>Period</i>
PT Medco Downstream Indonesia	Kimia/ <i>Chemicals</i>	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>
PT Medco Methanol Bunyu	Kimia/ <i>Chemicals</i>	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>
PT Medco LPG Kaji	Kimia/ <i>Chemicals</i>	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>
PT Medco Ethanol Lampung	Kimia/ <i>Chemicals</i>	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>
PT Medco Geopower Sarulla	Listrik/ <i>Power</i>	30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>
PT Api Metra Graha	Sewa properti/ <i>Rental properties</i>	31 Desember 2018/ <i>December 31, 2018</i>

Informasi geografis dari operasi yang dihentikan dan dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ <i>Subsidiaries</i>	Informasi Geografis/ <i>Geographical Information</i>	Periode/ <i>Period</i>
Medco Arabia Limited	Afrika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>	30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020 dan 2019/ <i>June 30, 2020 and December 31, 2020 and 2019</i>
Medco Tunisia Petroleum Limited	Afrika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>	31 Desember 2018/ <i>December 31, 2018</i>
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Afrika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>	31 Desember 2018/ <i>December 31, 2018</i>
Medco Sahara Limited	Afrika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>	31 Desember 2018/ <i>December 31, 2018</i>
Medco Energi USA Inc	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>
Medco Energi US LLC	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>
Medco Petroleum Management LLC	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>	30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018/ <i>June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018</i>

43. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into seven (7) strategic business groups:

a. Operating Segments

The Group is engaged in the following business activities:

- i. Exploration and production of oil and gas
- ii. Services
- iii. Power
- iv. Chemicals
- v. Rental of properties
- vi. Trading
- vii. Holding and related operations

The operating segments of discontinued operations and/or held for sale are as follows (Note 39):

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

30 Juni 2021/June 30, 2021

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	504.363.313	6.172.851	64.104.727	61.650.361	-	-	-	636.291.252
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	33.525.491	4.160.408	-	-	-	-	(37.685.899)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	537.888.804	10.333.259	64.104.727	61.650.361	-	-	(37.685.899)	636.291.252
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	207.210.412	(1.794.424)	29.343.934	423.905	-	-	(1.190.887)	233.992.940
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(52.252.255)	(1.097.881)	(13.560.855)	(2.373.622)	(14.618.437)	-	411.750	(83.491.300)
Keuntungan penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ <i>Gain on fair value adjustment of financial assets</i>	22.865.839	-	-	-	-	-	-	22.865.839
Keuntungan atas pengukuran nilai wajar investasi/ <i>Gain on fair value Measurement of investment</i>	-	-	47.226.843	-	-	-	-	47.226.843
Bagian laba dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income of associate and joint venture</i>	1.653.656	-	(7.581.118)	-	34.957.940	-	-	29.030.478
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	8.494.167	62.351	731.733	1.864.296	5.139.825	-	(12.248.502)	4.043.870
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(82.814.298)	-	(15.361.948)	(12.507.458)	(10.580.862)	-	12.248.502	(109.016.064)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	11.163.636	2.121.410	-	-	1.627.736	-	(422.300)	14.490.482
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(3.531.257)	(1.001.126)	(1.027.418)	(1.027.984)	(8.533.102)	-	422.290	(14.698.597)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	112.789.900	(1.709.670)	39.771.171	(13.620.863)	7.993.100	-	(779.147)	144.444.491

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

30 Juni 2021/June 30, 2021

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Beban pajak penghasilan/ Income tax expense	(87.581.640)	(297.973)	(11.833.229)	(4.742)	91.828	-	-	(99.625.756)
Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	(1.458.129)	-	(6.196.589)	-	-	-	-	(7.654.718)
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ Profit after income tax expense from discontinued operations	-	-	-	-	-	9.321.103	-	9.321.103
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	23.750.131	(2.007.643)	21.741.353	(13.625.605)	8.084.928	9.321.103	(779.147)	46.485.120
Aset segmen/ Segment assets	5.846.532.544	12.514.401	870.352.654	1.771.909.630	3.308.343.628	31.430.862	(7.538.751.356)	4.302.332.363
Investasi jangka panjang/ Long-term investments	210.095.515	-	141.647.178	-	688.711.857	-	-	1.040.454.550
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	6.056.628.059	12.514.401	1.011.999.832	1.771.909.630	3.997.055.485	31.430.862	(7.538.751.356)	5.342.786.913
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES Segment liabilities	5.702.961.989	34.185.250	506.662.226	2.166.439.552	3.213.254.162	40.120.670	(7.538.751.356)	4.124.872.492
Pembelian barang modal/ Capital expenditures	11.731.479	2.597.846	26.026.541	-	-	-	-	40.355.866
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ Depreciation, depletion and amortization	161.810.013	1.351.609	3.034.954	34.178	904.895	-	-	167.135.649
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization	5.945.355	371.152	611.154	-	934.139	-	-	7.861.800

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

30 Juni 2020/June 30, 2020

(Tidak diaudit/Unaudited)

Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	441.470.713	4.103.031	72.831.458	51.401.930	-	-	-	569.807.132
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	26.014.046	3.587.332	-	-	-	-	(29.601.378)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	467.484.759	7.690.363	72.831.458	51.401.930	-	-	(29.601.378)	569.807.132
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	162.462.932	(1.800.716)	28.772.346	2.681.738	-	-	(745.652)	191.370.648
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(49.692.241)	(1.036.396)	(13.034.669)	(161.568)	(16.923.634)	-	328.628	(80.519.880)
Bagian laba dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income of associate and joint venture</i>	1.254.572	-	-	-	(14.244.793)	-	-	(12.990.221)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	11.055.006	78.198	972.310	5.632.592	5.654.176	-	(13.764.508)	9.627.774
Kerugian penjualan investasi/ <i>Loss on disposal investment</i>	-	-	-	-	(2.157.975)	-	-	(2.157.975)
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	(5.441.535)	-	(5.921.484)	-	(47.690.319)	-	-	(59.053.338)
Keuntungan atas penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ <i>Gain on fair value adjustment of financial assets</i>	1.555.554	-	-	-	-	-	-	1.555.554
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(106.305.032)	(21.403)	(13.245.926)	(6.605.745)	(23.164.442)	-	13.764.508	(135.578.040)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	11.788.751	-	3.200.899	-	2.951.832	-	(672.065)	17.269.417
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(6.977.045)	(2.590.039)	-	(429.347)	(1.006.515)	-	-	(11.002.946)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	19.700.962	(5.370.356)	743.476	1.117.670	(96.581.670)	-	(1.089.089)	(81.479.007)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(44.984.005)	(147.543)	2.444.276	-	4.427.484	-	-	(38.259.788)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(1.814.388)	-	(3.717.633)	-	-	-	-	(5.532.021)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Loss after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	3.396.614	-	3.396.614
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ <i>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY</i>	(27.097.431)	(5.517.899)	(529.881)	1.117.670	(92.154.186)	3.396.614	(1.089.089)	(121.874.202)
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	8.013.122.033	10.070.564	760.728.071	479.061.772	4.107.130.964	687.681.654	(8.656.795.204)	5.400.999.854
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	158.596.039	-	-	-	681.505.311	-	-	840.101.350
JUMLAH ASET/ <i>TOTAL ASSETS</i>	8.171.718.072	10.070.564	760.728.071	479.061.772	4.788.636.275	687.681.654	(8.656.795.204)	6.241.101.204
LIABILITAS								
Liabilitas segmen/ <i>Segment liabilities</i>	8.121.607.635	41.476.897	486.135.999	466.317.026	4.117.452.722	495.208.648	(8.656.795.204)	5.071.403.723
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	91.409.900	86.860	66.745.775	-	256.755	-	-	158.499.290
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	158.702.619	2.183.355	3.714.688	16.220	914.405	-	-	165.531.287
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization</i>	15.292.489	422.484	515.069	-	860.621	-	-	17.090.663

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020
Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holdings dan operasional terkait/ <i>Holdings and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	902.074.226	10.187.789	136.238.976	51.401.930	-	-	-	1.099.902.921
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	59.875.041	6.826.546	5.116	-	-	-	(66.706.703)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	961.949.267	17.014.335	136.244.092	51.401.930	-	-	(66.706.703)	1.099.902.921
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	259.267.330	(4.654.716)	57.030.755	2.681.738	-	-	(115.947)	314.209.160
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(97.908.680)	(2.328.389)	(25.155.880)	(88.742)	(32.382.727)	-	1.143.128	(156.721.290)
Keuntungan atas penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ <i>Gain on fair value adjustment of financial assets</i>	31.144.000	-	-	-	-	-	-	31.144.000
Bagian laba dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income of associate and joint venture</i>	1.834.833	-	-	-	28.060.837	-	-	29.895.670
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	26.106.346	140.773	1.640.917	5.815.831	11.223.449	-	(26.425.754)	18.501.562
Kerugian penjualan investasi/ <i>Loss on disposal investment</i>	-	-	-	-	(2.157.975)	-	-	(2.157.975)
Kerugian atas dilusi investasi/ <i>Loss on dilution of investment</i>	-	-	-	-	(19.010.762)	-	-	(19.010.762)
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	(14.004.964)	-	(5.804.892)	-	(45.261.667)	-	-	(65.071.523)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(211.016.952)	(139.364)	(27.270.785)	(14.050.903)	(56.179.989)	-	26.425.754	(282.232.239)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	19.109.049	630.717	5.105.642	288.471	20.863.645	-	(812.155)	45.185.369
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(19.237.253)	(2.127.847)	(3.852.495)	-	(225.908)	-	-	(25.443.503)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	(4.706.291)	(8.478.826)	1.693.262	(5.353.605)	(95.071.097)	-	215.026	(111.701.531)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020
Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Beban pajak penghasilan/ Income tax expense	(74.449.410)	(306.003)	860.296	-	1.536.477	-	-	(72.358.640)
Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	(1.872.133)	-	(9.799.981)	-	-	-	-	(11.672.114)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ Loss after income tax expense from discontinued operations	-	-	-	-	-	7.773.416	(4.866.440)	2.906.976
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	(81.027.834)	(8.784.829)	(7.246.423)	(5.353.605)	(93.534.620)	7.773.416	(4.651.414)	(192.825.309)
Aset segmen/ Segment assets	7.302.615.259	40.489.908	802.868.450	340.977.010	3.300.043.531	673.689.498	(7.409.653.475)	5.051.030.181
Investasi jangka panjang/ Long-term investments	187.342.623	-	-	-	644.370.184	-	-	831.712.807
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	7.489.957.882	40.489.908	802.868.450	340.977.010	3.944.413.715	673.689.498	(7.409.653.475)	5.882.742.988
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES Segment liabilities	7.536.126.345	22.300.998	496.230.682	334.753.616	3.228.150.254	479.529.571	(7.409.653.475)	4.687.437.991
Pembelian barang modal/ Capital expenditures	140.903.050	586.420	123.427.895	-	2.396.300	-	-	267.313.665
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ Depreciation, depletion and amortization	323.724.828	4.223.877	7.150.019	32.440	1.826.901	-	-	336.958.065
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization	23.169.521	24.084	1.040.903	-	1.828.814	-	-	26.063.322

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019
Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	970.638.223	7.688.005	212.223.560	190.555.566	-	-	-	1.381.105.354
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	136.184.416	7.863.632	227.158	-	-	-	(144.275.206)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	1.106.822.639	15.551.637	212.450.718	190.555.566	-	-	(144.275.206)	1.381.105.354
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	482.684.137	(3.072.368)	52.451.887	7.597.887	-	-	1.559.314	541.220.857
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(155.763.550)	(2.883.474)	(26.107.202)	(5.750.611)	(33.588.850)	-	1.246.647	(222.847.040)
Keuntungan pembelian diskon/ <i>Bargain purchase</i>	68.080.409	-	-	-	-	-	-	68.080.409
Keuntungan pengukuran Nilai wajar/ <i>Gain on fair value measurement</i>	-	-	-	-	5.821.104	-	-	5.821.104
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	21.200.334	107.066	4.596.437	6.298.203	12.219.068	-	(31.849.485)	12.571.623
Bagian rugi dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net loss of associate and joint venture</i>	4.277.578	-	-	-	(46.296.309)	-	-	(42.018.731)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(156.806.957)	(22.611)	(21.902.376)	(10.327.583)	(70.878.049)	-	32.646.561	(227.291.015)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	13.828.235	418.320	7.990.103	1.418.064	3.268.539	-	(1.146.582)	25.776.679
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(4.058.687)	(761.096)	(5.057.102)	(5.945.292)	(5.703)	-	-	(15.827.880)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	273.441.499	(6.214.163)	11.971.747	(6.709.332)	(129.460.200)	-	2.456.455	145.486.006

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019
Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(182.587.364)	(246.959)	(5.566.908)	39.879	(6.996.851)	-	-	(195.358.203)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(4.036.272)	-	(9.778.280)	-	-	-	-	(13.814.552)
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Profit after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	23.041.246	(2.620.081)	20.421.165
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	86.817.863	(6.461.122)	(3.373.441)	(6.669.453)	(136.457.051)	23.041.246	(163.626)	(43.265.584)
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	6.741.592.943	37.563.099	1.383.358.267	507.776.041	3.552.030.734	236.539.242	(7.384.495.802)	5.074.364.524
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	157.082.782	-	-	-	751.845.823	-	-	908.928.605
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	6.898.675.725	37.563.099	1.383.358.267	507.776.041	4.303.876.557	236.539.242	(7.384.495.802)	5.983.293.129
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES <i>Segment liabilities</i>	6.793.202.586	11.440.617	878.693.858	560.446.358	3.736.384.694	57.022.699	(7.384.495.802)	4.652.695.010
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	188.310.352	2.003.517	125.133.632	-	854.127	-	-	316.301.628
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	290.122.561	5.172.040	6.402.780	13.303	332.146	-	-	302.042.830
Transaksi non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ <i>Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization</i>	20.178.861	-	656.053	-	1.071.731	-	-	21.906.645

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018
Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	578.232.425	5.841.612	152.262.027	401.917.820	-	-	-	1.138.253.884
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	267.601.971	6.317.615	896.861	-	-	-	(274.816.447)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	845.834.396	12.159.227	153.158.888	401.917.820	-	-	(274.816.447)	1.138.253.884
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	515.695.510	(12.208.192)	47.963.138	12.280.483	-	-	3.664.666	567.395.605
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(107.445.815)	(3.794.051)	(24.042.770)	(7.004.634)	(21.451.572)	-	4.037.734	(159.701.108)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(96.766.552)	(33.969)	(20.306.041)	(7.196.175)	(75.788.896)	-	35.783.193	(164.308.440)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	14.534.043	58.872	6.065.409	11.386.849	12.291.266	-	(31.952.524)	12.383.915
Kerugian penurunan nilai asset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	-	-	(2.160.936)	-	-	-	-	(2.160.936)
Rugi pada dilusi pada investasi jangka panjang/ <i>Loss on dilution of long-term investment</i>	-	-	-	-	(19.073.814)	-	-	(19.073.814)
Bagian rugi dari entitas entitas asosiasi/ <i>Share of net loss of associate</i>	(536)	-	-	-	(66.740.667)	-	-	(66.741.203)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	10.826.112	708.793	1.400.076	-	-	-	(835.815)	12.099.166
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(6.848.378)	(1.128.181)	(3.218.399)	(5.132.439)	(2.878.371)	-	-	(19.205.768)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	329.994.384	(16.396.728)	5.700.477	4.334.084	(173.642.054)	-	10.697.254	160.687.417

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018
Disajikan kembali - Catatan 39/As restated - Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Beban pajak penghasilan/ Income tax expense	(189.050.883)	(1.318.534)	(2.462.397)	(2.703.438)	(2.410.493)	-	-	(197.945.745)
Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	(5.925.523)	-	(17.529.954)	-	526.177	-	-	(22.929.300)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ Loss after income tax expense from discontinued operations	-	-	-	-	-	23.178.969	(18.986.626)	4.192.343
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	135.017.978	(17.715.262)	(14.291.874)	1.630.646	(175.526.370)	23.178.969	(8.289.372)	(55.995.285)
Aset segmen/ Segment assets	4.241.360.544	61.138.787	1.198.128.269	465.196.595	3.226.223.172	688.604.623	(5.591.664.554)	4.288.987.436
Investasi jangka panjang/ Long-term investments	105.423.200	-	-	-	848.252.915	-	-	953.676.115
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	4.346.783.744	61.138.787	1.198.128.269	465.196.595	4.074.476.087	688.604.623	(5.591.664.554)	5.242.663.551
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES Segment liabilities	4.227.164.032	45.010.487	723.909.608	511.198.052	3.537.909.964	411.604.850	(5.591.664.554)	3.865.132.439
Pembelian barang modal/ Capital expenditures	241.472.739	221.146	60.870.776	-	-	-	-	302.564.661
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ Depreciation, depletion and amortization	103.646.941	5.870.580	5.252.988	-	267.486	-	-	115.137.995
Transaksi non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization	16.422.756	72.356	812.382	-	1.353.600	-	-	18.661.094

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Segmen Geografis

Pendapatan

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Indonesia	299.324.656	302.814.226	538.674.664	745.043.660	437.068.035	Indonesia
Luar negeri						Overseas Asia
Asia	281.549.031	222.778.442	468.651.597	539.598.658	608.395.715	
Afrika dan Timur Tengah	55.417.565	44.214.464	92.576.660	96.463.036	92.790.134	Africa and Middle East
Jumlah	636.291.252	569.807.132	1.099.902.921	1.381.105.354	1.138.253.884	Total

Jumlah Aset

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Indonesia	6.219.461.811	7.581.390.890	6.693.641.383	6.589.662.829	6.887.253.290	Indonesia
Luar negeri						Overseas Asia
Asia	6.237.245.151	6.749.680.487	6.159.821.559	6.248.068.445	3.648.693.932	
Afrika dan Timur Tengah	390.615.045	452.711.558	386.079.931	433.726.426	295.431.434	Africa and Middle East
Amerika Serikat dan Eropa	34.216.262	114.113.473	52.853.590	96.331.231	2.949.449	United States of America and Europe
Jumlah	12.881.528.269	14.897.896.408	13.292.396.463	13.367.788.931	10.834.328.105	Total
Eliminasi	(7.538.751.356)	(8.656.795.204)	(7.409.653.475)	(7.384.495.802)	(5.591.664.554)	Elimination
Setelah eliminasi	5.342.786.913	6.241.101.204	5.882.742.988	5.983.293.129	5.242.663.551	After elimination

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

b. Geographic Segments (continued)

Revenues

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Indonesia	299.324.656	302.814.226	538.674.664	745.043.660	437.068.035	Indonesia
Luar negeri						Overseas Asia
Asia	281.549.031	222.778.442	468.651.597	539.598.658	608.395.715	
Afrika dan Timur Tengah	55.417.565	44.214.464	92.576.660	96.463.036	92.790.134	Africa and Middle East
Jumlah	636.291.252	569.807.132	1.099.902.921	1.381.105.354	1.138.253.884	Total

Total Assets

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited) (Disajikan kembali/ As restated Catatan/ Note 39)	2020 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2019 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	2018 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 39)	
Indonesia	6.219.461.811	7.581.390.890	6.693.641.383	6.589.662.829	6.887.253.290	Indonesia
Luar negeri						Overseas Asia
Asia	6.237.245.151	6.749.680.487	6.159.821.559	6.248.068.445	3.648.693.932	
Afrika dan Timur Tengah	390.615.045	452.711.558	386.079.931	433.726.426	295.431.434	Africa and Middle East
Amerika Serikat dan Eropa	34.216.262	114.113.473	52.853.590	96.331.231	2.949.449	United States of America and Europe
Jumlah	12.881.528.269	14.897.896.408	13.292.396.463	13.367.788.931	10.834.328.105	Total
Eliminasi	(7.538.751.356)	(8.656.795.204)	(7.409.653.475)	(7.384.495.802)	(5.591.664.554)	Elimination
Setelah eliminasi	5.342.786.913	6.241.101.204	5.882.742.988	5.983.293.129	5.242.663.551	After elimination

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

44. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

30 Juni 2021/June 30, 2021					
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan/ In original currency (in millions))			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others	US\$ Equivalent (full amount)	
Aset					Assets
Kas dan setara kas	1.298.344	-	9.412	93.670.773	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	15.099	-	-	1.041.578	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	43.705	-	-	3.014.938	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	223.530	-	-	15.420.081	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.656.631	-	46	115.720.068	Other receivables
Estimasi pengembalian pajak	89.545	-	-	6.177.207	Estimated claim for tax refund
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(379.403)	-	(77)	(28.571.432)	Trade payables
Utang pajak	(104.997)	-	(40)	(37.251.360)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(485.212)	-	(11)	(33.871.081)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(5.394.012)	-	-	(372.103.497)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(1.137.666)	-	-	(78.481.403)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(4.174.436)	-	9.330	(315.234.128)	Net Assets (Liabilities)
30 Juni 2020/June 30, 2020 (Tidak diaudit/Unaudited) (Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)					
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan/ In original currency (in millions))			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others	US\$ Equivalent (full amount)	
Aset					Assets
Kas dan setara kas	938.363	-	9.006	102.881.480	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	23.843	-	-	1.667.082	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	63.940	-	-	4.470.686	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	237.926	-	-	16.635.845	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.650.517	-	71	117.701.000	Other receivables
Estimasi pengembalian pajak	76.372	-	-	5.339.945	Estimated claim for tax refund
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(740.906)	-	(53)	(53.524.060)	Trade payables
Utang pajak	(94.307)	-	(131)	(10.836.479)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(339.231)	-	(20)	(24.359.419)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(8.232.860)	-	-	(575.643.939)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(1.097)	-	-	(76.705)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(6.417.440)	-	8.873	(415.744.564)	Net Assets (Liabilities)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING (lanjutan)

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut: (lanjutan)

44. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES (continued)

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows: (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
Aset					Assets
Kas dan setara kas	696.477	-	15.279	52.111.240	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	16.115	-	-	1.142.526	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	28.359	-	-	2.010.561	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	133.401	-	-	9.457.675	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.708.576	-	175	129.479.892	Other receivables
Estimasi pengembalian pajak	82.582	-	-	5.854.817	Estimated claim for tax refund
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(378.201)	-	(140)	(31.507.631)	Trade payables
Utang pajak	(101.423)	-	(303)	(17.287.669)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(363.427)	-	(28)	(27.610.040)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(5.676.585)	-	-	(402.451.802)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(395.896)	-	-	(28.067.736)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(4.250.022)	-	14.983	(306.868.167)	Net Assets (Liabilities)

31 Desember 2019/December 31, 2019
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
Aset					Assets
Kas dan setara kas	466.337	-	23.207	45.125.814	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	56.767	-	-	4.083.651	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	34.290	-	-	2.466.752	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	160.637	-	-	11.555.782	Trade receivables
Piutang lain-lain	2.150.000	0,57	176	162.620.841	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(656.653)	-	(153)	(53.088.954)	Trade payables
Utang pajak	(123.751)	-	(182)	(23.585.321)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(534.035)	(0,04)	(24)	(44.966.776)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(7.382.601)	-	-	(531.083.971)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(1.465)	-	-	(105.367)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(5.830.474)	0,53	23.024	(426.977.549)	Net Assets (Liabilities)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING (lanjutan)

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut: (lanjutan)

44. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES (continued)

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows: (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
Aset					Assets
Kas dan setara kas	879.538	-	3,66	65.125.219	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	51.046	-	-	3.525.010	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	41.624	-	-	2.874.405	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	368.299	-	-	25.433.267	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.564.381	0,71	-	108.845.527	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(680.662)	(0,02)	(0,05)	(47.056.535)	Trade payables
Utang pajak	(100.870)	-	-	(6.965.666)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(647.733)	-	-	(44.729.822)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(7.812.891)	-	-	(539.527.060)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(2.053)	-	-	(141.794)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(6.339.321)	0,69	3,61	(432.617.449)	Net Assets (Liabilities)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan

Tabel berikut menyajikan klasifikasi instrumen keuangan dan membandingkan nilai tercatat dan estimasi nilai wajar dari instrumen keuangan Grup yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021		30 Juni 2020/ June 30, 2020 (Tidak diaudit/unaudited)	
	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value
Aset Keuangan				
Aset lancar				
Investasi jangka pendek	34.602.654	34.602.654	23.477.516	23.477.516
Aset keuangan konsesi	21.770.682	21.770.682	-	-
Aset derivatif	437.107	437.107	10.333.553	10.333.553
Aset tidak lancar				
Aset keuangan konsesi	276.366.619	276.366.619	235.112.835	235.112.835
Investasi jangka panjang	170.047.788	170.047.788	-	-
Aset derivatif	146.112	146.112	3.883.947	3.883.947
Jumlah Aset Keuangan	503.370.962	503.370.962	272.807.851	272.807.851
Liabilitas Keuangan				
Liabilitas jangka pendek				
Pinjaman jangka Panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:				
Pinjaman bank	41.053.400	41.053.400	87.004.906	87.004.906
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	848	848	14.566	14.566
Obligasi Rupiah	185.369.228	185.369.228	47.573.408	47.573.408
Liabilitas sewa	93.451.172	93.451.172	75.659.580	75.659.580
Liabilitas derivatif	14.607.976	14.607.976	4.659.271	4.659.271
Liabilitas jangka panjang				
Pinjaman jangka panjang:				
Pinjaman bank	475.657.705	443.420.468	518.762.424	487.791.816
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	-	-	860	880
Obligasi Rupiah	185.572.514	197.246.578	525.104.450	542.552.068
Obligasi Dolar AS	1.737.695.872	1.891.161.220	1.799.197.740	1.679.765.334
Wesel jangka menengah	-	-	66.757.864	66.643.018
Liabilitas sewa	146.655.925	158.445.617	162.122.510	168.781.017
Liabilitas derivatif	24.472.694	24.472.694	55.152.789	55.152.789
Jumlah Liabilitas Keuangan	2.904.537.334	3.049.229.201	3.342.010.368	3.215.598.653

45. FINANCIAL INSTRUMENTS

a. Fair Values of Financial Instruments

The following table presents the classification of financial instruments and sets forth the carrying amounts and estimated fair values of the financial instruments of the Group that are carried in the consolidated statements of financial position as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018:

Financial Assets	
Current assets	
Short-term investments	
Concession financial assets	
Derivative assets	
Non-current assets	
Concession financial assets	
Long-term investment	
Derivative assets	
Total Financial Assets	
Financial Liabilities	
Current liabilities	
Current maturities of long-term debts:	
Bank loans	
Loan from a non-bank financial institution	
Rupiah bonds	
Lease liabilities	
Derivative liabilities	
Non-current liabilities	
Long-term debts:	
Bank loans	
Loan from a non-bank financial institution	
Rupiah bonds	
US Dollar bonds	
Medium term notes	
Lease liabilities	
Derivative liabilities	
Total Financial Liabilities	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

	31 Desember 2020/ December 31, 2020		31 Desember 2019/ December 31, 2019		31 Desember 2018/ December 31, 2018		
	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	
Aset Keuangan							
Aset lancar							
Investasi jangka pendek	33.762.224	33.762.224	25.999.298	25.999.298	25.185.432	25.185.432	Short-term investments
Investasi tersedia untuk dijual	-	-	5.661.258	5.661.258	6.211.302	6.211.302	Available for sale-investment
Aset keuangan konsesi	-	-	78.482.062	78.482.062	75.741.819	75.741.819	Concession financial assets
Aset derivatif	1.012.715	1.012.715	522.486	522.486	1.922.078	1.922.078	Derivative assets
Aset tidak lancar							
Aset keuangan konsesi	266.380.171	266.380.171	665.199.551	665.199.551	532.315.640	532.315.640	Concession financial assets
Investasi jangka panjang	139.807.000	139.807.000	-	-	-	-	Long-term investment
Aset derivatif	272.293	272.293	7.272.252	7.272.252	4.605.098	4.605.098	Derivative assets
Jumlah Aset Keuangan	441.234.403	441.234.403	783.136.907	783.136.907	645.981.369	645.981.369	Total Financial Assets
Liabilitas Keuangan							
Liabilitas jangka pendek							
Liabilitas derivatif	13.163.568	13.163.568	6.490.917	6.490.917	11.225.780	11.225.780	Derivative liabilities
Liabilitas jangka panjang							
Pinjaman jangka panjang:							
Pinjaman bank	366.516.789	337.005.574	1.004.157.088	951.429.239	1.012.275.238	980.200.747	Long-term debts: Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	-	-	6.091	6.395	10.907.474	10.944.136	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	302.812.392	315.288.137	482.233.900	502.142.148	447.623.190	453.859.831	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.733.726.004	1.889.670.500	1.505.913.160	1.608.750.000	867.801.068	819.000.000	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	-	-	66.634.942	66.494.841	66.466.769	65.974.892	Medium term notes
Liabilitas sewa	182.961.855	181.970.287	-	-	-	-	Lease liabilities
Liabilitas derivatif	25.035.324	25.035.324	35.786.829	35.786.829	36.021.136	36.021.136	Derivative liabilities
Jumlah Liabilitas Keuangan	2.624.215.932	2.762.133.390	3.101.222.927	3.171.100.369	2.452.310.655	2.377.226.522	Total Financial Liabilities

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut:

i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar

Investasi jangka pendek diukur pada harga kuotasi yang dipublikasikan pada pasar aktif.

Investasi tersedia untuk dijual dan instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan teknik penilaian yang wajar dengan nilai input pasar yang dapat diobservasi.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The following methods and assumptions were used to estimate the fair value of each class of financial instruments for which it is practicable to estimate such value:

i. Financial instruments carried at fair value

Short-term investments are measured at published quoted market prices in an active market.

Fair values of available for sale-investments and derivative instruments are estimated using appropriate valuation techniques with market observable inputs.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

- i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar (lanjutan)

Aset keuangan konsesi dan investasi jangka panjang atas diestimasi menggunakan model diskonto arus kas. Nilai wajar dari investasi ekuitas yang tidak tercatat di pasar (investasi pada DSLNG) telah diestimasi dengan menggunakan model arus kas yang didiskontokan. Penilaian tersebut mengharuskan manajemen untuk membuat asumsi tertentu tentang input model, termasuk perkiraan arus kas, tingkat diskonto, risiko kredit dan volatilitas. Probabilitas dari berbagai estimasi dalam kisaran tersebut dapat dinilai secara wajar dan digunakan dalam estimasi manajemen atas nilai wajar untuk investasi ekuitas yang tidak terdaftar ini.

Pada tanggal 30 Juni 2021, nilai wajar investasi jangka panjang di SMCN ditentukan menggunakan pendekatan pasar dengan menggunakan metode *Guideline Publicly Traded Companies* (GPTC) berdasarkan laporan penilai independen. Berdasarkan metode pendekatan pasar GPTC, nilai wajar diperoleh dari harga perdagangan sejumlah perusahaan publik yang sebanding (yaitu: perusahaan pemandu) dengan objek penilaian pada tanggal penilaian.

- ii. Pinjaman dan utang

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (pinjaman bank, pinjaman dari instansi keuangan non-bank, dan wesel jangka menengah) dihitung berdasarkan arus kas yang didiskontokan.

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (obligasi Rupiah dan obligasi Dolar AS) dihitung berdasarkan harga kuotasi yang dipublikasikan pada pasar aktif.

Liabilitas sewa diestimasi menggunakan model diskonto arus kas.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

- i. Financial instruments carried at fair value (continued)

Concession financial assets and long-term investment are estimated using a discounted cash flow model. The fair values of the non-listed equity investments (investment in DSLNG) have been estimated using a discounted cash flow model. The valuation requires management to make certain assumptions about the model inputs, including forecast cash flows, the discount rate, credit risk and volatility. The probabilities of the various estimates within the range can be reasonably assessed and are used in management's estimate of fair value for these non-listed equity investments.

As of June 30, 2021, the fair value of long-term investment in SMCN is determined using market approach using *Guideline Publicly Traded Companies* (GPTC) method based on independent appraisal report. Under the market approach GPTC method, the fair value is derived from trading price multiples of selected set of comparable public companies (i.e.: guideline companies) to the valuation object at the valuation date.

- ii. Loans and borrowings

The fair values of long-term debts (bank loans, loan from a non-bank institution, and medium-term notes), are determined based on discounted cash flows method.

The fair values of long-term debts (Rupiah bonds and US Dollar bonds), are determined based on published quoted market prices in an active market.

Lease liabilities are estimated using a discounted cash flow model.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, nilai tercatat instrumen keuangan berikut ini mendekati nilai wajarnya:

- i. Instrumen keuangan yang jatuh tempo dalam jangka pendek

Nilai wajar kas dan setara kas, deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha dan lain-lain (kecuali PPN yang dapat ditagihkan), pinjaman bank jangka pendek, utang usaha dan utang lain-lain, dan biaya akrual mendekati nilai tercatatnya karena jatuh temponya dalam jangka pendek dan sifat instrumen keuangan tersebut.

- ii. Instrumen keuangan dicatat pada biaya perolehan (sebelum 1 Januari 2020)

Investasi pada saham biasa yang tidak memiliki kuotasi pasar dengan kepemilikan saham di bawah 20%, dicatat pada biaya perolehan karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal.

- iii. Instrumen keuangan lainnya

Nilai wajar dari bagian tidak lancar setoran jaminan (termasuk pada Aset Lain-lain) adalah sama dengan nilai tercatat karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal, tanpa menimbulkan biaya yang berlebihan. Tidak praktis untuk memperkirakan nilai wajar dari instrumen ini dikarenakan instrumen ini tidak memiliki jangka waktu pembayaran yang tetap, meskipun tidak diharapkan dapat diselesaikan dalam waktu dua belas (12) bulan setelah tanggal pelaporan.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, the carrying amount of the following financial instruments is a reasonable approximation of its fair value:

- i. Financial instruments with short-term maturities

Fair values of cash and cash equivalents, restricted time deposits and cash in banks, trade and other receivables (excluding reimbursable VAT), short-term bank loans, trade and other payables, and accrued expenses approximate their carrying amounts due to the short-term maturities and nature of the financial instruments.

- ii. Financial instruments recorded at acquisition cost (before January 1, 2020)

Investments in common shares with no quoted market price representing ownership below 20%, are recorded at cost because fair value cannot be measured reliably.

- iii. Other financial instruments

The fair values of non-current security deposits (included in Other Assets), are the same as their carrying amounts because their fair values cannot be measured reliably, without incurring excessive costs. It is not practical to estimate the fair value of these instruments because there are no fixed repayment terms, although these are not expected to be settled within twelve (12) months after financial reporting date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

30 Juni 2021/
June 30, 2021

	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)	
Aset diukur pada nilai wajar					Assets measured at fair value
Aset Keuangan					Financial Assets
Investasi jangka pendek	34.602.654	34.602.654	-	-	Short-term investments
Investasi jangka panjang	170.047.788	-	-	170.047.788	Long-term investment
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	583.219	-	583.219	-	Derivative assets
Liabilitas diukur pada nilai wajar					Liabilities measured at fair value
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Liabilitas derivatif	39.080.670	-	39.080.670	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	298.137.301	-	298.137.301	-	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debts:
Pinjaman bank	41.053.400	-	41.053.400	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	848	-	848	-	Loan from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	185.369.228	185.369.228	-	-	Rupiah bonds
Liabilitas sewa	93.451.172	-	-	93.451.172	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	443.420.468	-	443.420.468	-	Bank loans
Obligasi Rupiah	197.246.578	197.246.578	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.891.161.220	1.891.161.220	-	-	US Dollar bonds
Liabilitas sewa	158.445.617	-	-	158.445.617	Lease liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut (lanjutan):

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows (continued):

	30 Juni 2020/ June 30, 2020 (tidak diaudit/unaudited)				
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)	
Aset diukur pada nilai wajar					Assets measured at fair value
Aset Keuangan					Financial Assets
Investasi jangka pendek	23.477.516	23.477.516	-	-	Short-term investments
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	14.217.500	-	14.217.500	-	Derivative assets
Liabilitas diukur pada nilai wajar					Liabilities measured at fair value
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Liabilitas derivatif	59.812.060	-	59.812.060	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	235.112.835	-	235.112.835	-	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debts:
Pinjaman bank	87.004.906	-	87.004.906	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	14.566	-	14.566	-	Loan from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	47.573.408	47.573.408	-	-	Rupiah bonds
Liabilitas sewa	75.659.580	-	-	75.659.580	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	487.791.816	-	487.791.816	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	880	-	880	-	Loan from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	542.552.068	542.552.068	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.679.765.334	1.679.765.334	-	-	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	66.643.018	-	66.643.018	-	Medium terms notes
Liabilitas sewa	168.781.017	-	-	168.781.017	Lease liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut (lanjutan):

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows (continued):

31 Desember 2020/December 31, 2020				
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)
Aset diukur pada nilai wajar				
Aset Keuangan				
Investasi jangka pendek	33.762.224	33.762.224	-	-
Investasi jangka panjang	139.807.000	-	-	139.807.000
Derivatif pada lindung nilai efektif				
Aset derivatif	1.285.008	-	1.285.008	-
Liabilitas diukur pada nilai wajar				
Liabilitas Keuangan				
Derivatif pada lindung nilai efektif				
Liabilitas derivatif	38.198.892	-	38.198.892	-
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan				
Aset Keuangan				
Aset keuangan konsesi	266.380.171	-	266.380.171	-
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan				
Liabilitas Keuangan				
Pinjaman jangka panjang:				
Pinjaman bank	337.005.574	-	337.005.574	-
Obligasi Rupiah	315.288.137	315.288.137	-	-
Obligasi Dolar AS	1.889.670.500	1.889.670.500	-	-
Liabilitas sewa	181.970.287	-	-	181.970.287

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut (lanjutan):

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows (continued):

	31 Desember 2019/December 31, 2019				
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)	
Aset diukur pada nilai wajar					Assets measured at fair value
Aset Keuangan					Financial Assets
Investasi jangka pendek	25.999.298	25.999.298	-	-	Short-term investments
Investasi tersedia untuk dijual	5.661.258	-	5.661.258	-	Available for sale-investments
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	7.794.738	-	7.794.738	-	Derivative assets
Liabilitas diukur pada nilai wajar					Liabilities measured at fair value
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Liabilitas derivatif	42.277.746	-	42.277.746	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	743.681.613	-	743.681.613	-	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	951.429.239	-	951.429.239	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	6.395	-	6.395	-	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	502.142.148	502.142.148	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.608.750.000	1.608.750.000	-	-	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	66.494.841	-	66.494.841	-	Medium-term notes

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut (lanjutan):

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 are as follows (continued):

31 Desember 2018/December 31, 2018					
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)	
Aset diukur pada nilai wajar					Assets measured at fair value
Aset Keuangan					Financial Assets
Investasi jangka pendek	25.185.432	25.185.432	-	-	Short-term investments
Investasi tersedia untuk dijual	6.211.302	-	6.211.302	-	Available for sale-investments
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	6.527.176	-	6.527.176	-	Derivative assets
Liabilitas diukur pada nilai wajar					Liabilities measured at fair value
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Liabilitas derivatif	47.246.916	-	47.246.916	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	608.057.459	-	608.057.459	-	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	980.200.747	-	980.200.747	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	10.944.316	-	10.944.136	-	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	453.859.831	453.859.831	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	819.000.000	819.000.000	-	-	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	65.974.892	-	65.974.892	-	Medium-term notes

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi pinjaman jangka pendek dan jangka panjang, utang usaha dan lain-lain dan biaya akrual. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup mempunyai berbagai aset keuangan seperti piutang usaha dan kas dan setara kas, yang dihasilkan langsung dari kegiatan usahanya.

Risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan Grup adalah risiko suku bunga, risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing, risiko kredit, risiko likuiditas dan risiko volatilitas harga. Pentingnya untuk mengelola risiko ini telah meningkat secara signifikan dengan mempertimbangkan perubahan dan volatilitas pasar keuangan baik di Indonesia maupun internasional. Direksi Perusahaan menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini:

i. Risiko suku bunga

Kebijakan Grup terkait dengan risiko suku bunga adalah dengan mengelola biaya bunga melalui kombinasi pinjaman dengan suku bunga tetap dan variabel. Grup mengevaluasi perbandingan suku bunga tetap terhadap suku bunga mengambang dari pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang sejalan dengan perubahan suku bunga yang relevan di pasar keuangan. Berdasarkan evaluasi manajemen, pembiayaan baru akan ditentukan harganya pada suku bunga tetap atau mengambang.

Grup memiliki risiko tingkat suku bunga yang terutama berasal dari pergerakan suku bunga piutang dan liabilitas jangka panjang dengan tingkat suku bunga mengambang. Untuk mengelola risiko suku bunga, Grup melakukan transaksi Swap Suku Bunga.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies

The principal financial liabilities of the Group consist of short-term and long-term debts, trade and other payables and accrued expenses. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group has various financial assets such as trade receivables and cash and cash equivalents, which arise directly from its operations.

The main risks arising from the Group's financial instruments are interest rate risk, foreign exchange rate risk, credit risk, liquidity risk and price volatility risk. The importance of managing these risks has significantly increased in light of the considerable change and volatility in both Indonesian and international financial markets. The Company's Directors review and approve the policies for managing these risks which are summarized below:

i. Interest rate risk

The Group's policy relating to interest rate risk is to manage interest cost through a mix of fixed and variable rate debts. The Group evaluates the comparability of the fixed rate to floating rate of its short-term bank loans and long-term debts in line with movements of relevant interest rates in the financial markets. Based on management's assessment, the new financing will be priced either on a fixed rate or floating rate basis.

The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term receivable and long-term obligations with floating interest rates. In order to manage interest rate risk, the Group entered into Interest Rate Swaps.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan nilai tercatat, berdasarkan periode jatuh tempo dari instrumen keuangan Grup yang terkena dampak risiko suku bunga:

30 Juni 2021/June 30, 2021

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang lain-lain - pihak ketiga	14.292.543	-	-	-	14.292.543	Other receivables - third party
Aset derivatif	437.107	-	146.112	-	583.219	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	31.264.622	124.967.542	151.595.797	148.620.645	456.448.606	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	14.607.976	5.552.829	5.857.946	13.061.919	39.080.670	Derivative liabilities

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang lain-lain - pihak ketiga	61.262.933	-	-	-	61.262.933	Other receivables - third party
Aset derivatif	10.333.553	3.860.152	23.795	-	14.217.500	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	81.802.603	155.116.186	192.180.314	140.381.537	569.480.640	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	4.659.271	14.879.939	20.036.123	20.236.727	59.812.060	Derivative liabilities

31 Desember 2020/December 31, 2020

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang lain-lain - pihak ketiga	63.303.141	-	-	-	63.303.141	Other receivables - third party
Aset derivatif	1.012.715	272.293	-	-	1.285.008	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	119.372.694	124.083.628	61.846.764	147.272.835	452.575.921	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	13.163.568	5.455.694	6.174.852	13.404.778	38.198.892	Derivative liabilities

31 Desember 2019/December 31, 2019

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang lain-lain - pihak ketiga	63.714.333	-	-	-	63.714.333	Other receivables - third party
Aset derivatif	522.486	6.991.541	280.711	-	7.794.738	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	84.952.013	270.551.017	325.509.739	374.410.570	1.055.423.339	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	6.490.917	9.679.188	19.212.327	6.895.314	42.277.746	Derivative liabilities

31 Desember 2018/December 31, 2018

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Aset derivatif	1.922.078	-	2.222.186	2.382.912	6.527.176	Derivative assets
Pinjaman bank jangka pendek	40.000.000	-	-	-	40.000.000	Short-term bank loan
Pinjaman bank jangka panjang	225.437.515	72.743.511	317.905.210	582.533.804	1.198.620.040	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	11.225.780	26.261.744	9.547.491	211.901	47.246.916	Derivative liabilities

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

The following table sets out the carrying amounts, by maturity, of the Group's financial instruments that are exposed to interest rate risk:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Bunga atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai tingkat suku bunga mengambang direvisi dalam jangka waktu kurang dari satu tahun. Sedangkan untuk yang termasuk dalam klasifikasi sebagai tingkat suku bunga tetap adalah tetap sampai dengan jatuh tempo instrumen keuangan tersebut. Instrumen keuangan Grup lainnya yang tidak termasuk dalam tabel di atas adalah instrumen keuangan yang tidak dikenakan bunga atau dengan suku bunga tetap dan oleh karena itu tidak terkena dampak risiko perubahan suku bunga. Pada tanggal 30 Juni 2021, pinjaman bank dengan bunga tetap mencakup 11,17% dari jumlah keseluruhan pinjaman bank.

Grup melakukan transaksi *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat bunga.

Pada tanggal 30 Juni 2021, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih rendah atau tinggi sebesar AS\$2,5 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, rugi konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi atau rendah masing-masing sebesar AS\$2,7 juta, AS\$2,4 juta, AS\$5,2 juta dan AS\$6,0 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Grup terekspos pada LIBOR USD ('IBOR') yang terdampak pada reformasi acuan suku bunga. Eksposur timbul atas aset dan liabilitas keuangan derivatif dan non-derivatif (misalnya utang).

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Interest on financial instruments classified as floating rate is re-priced at intervals of less than one year. Interest on financial instruments classified as fixed rate is fixed until the maturity of the instrument. The other financial instruments of the Group that are not included in the above table are either non-interest bearing or have fixed interest rates and are therefore not subject to interest rate risk. As of June 30, 2021, bank loan classified as fixed rate constitute 11.17% of the total bank loans.

The Group entered into interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate risk.

As of June 30, 2021 if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the consolidated profit before income tax expense from continuing operations will be lower or higher by US\$2.5 million, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

As of June 30, 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the consolidated loss before income tax expense from continuing operations will be higher or lower by US\$2.7 million, US\$2.4 million, US\$5.2 million and US\$6.0 million, respectively, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

The Group is exposed to the USD LIBOR ('IBOR') which are subject to interest rate benchmark reform. The exposures arise on derivatives and non-derivative financial assets and liabilities (e.g. debt).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Seperti tercantum dalam Catatan 27, Grup memiliki hubungan lindung nilai arus kas yang dipengaruhi oleh reformasi acuan suku bunga. Item lindung nilai dalam lindung nilai ini termasuk utang suku bunga mengambang LIBOR USD yang diterbitkan. Instrumen lindung nilai termasuk interest rate swap berbasis IBOR dan cross currency swap terkait LIBOR. Grup juga memiliki pinjaman bank yang tidak ditetapkan dalam hubungan lindung nilai.

Sejak Oktober 2020, Grup telah memantau pasar dan berbagai macam perusahaan mengenai perkembangan penghentian LIBOR dan dampaknya terhadap industri terkait. Hal ini termasuk pengumuman yang dibuat oleh regulator LIBOR (termasuk UK Financial Conduct Authority (FCA), New York Fed dan US Commodity Futures Trading Commission) serta International Benchmark Administration (IBA) sebagai administrator LIBOR.

Menanggapi pengumuman tersebut, Grup telah membentuk Program Transisi LIBOR untuk mengidentifikasi kontrak di seluruh perusahaan yang mengacu pada LIBOR dan mengembangkan rencana kerja dan jadwal yang sesuai untuk mempersiapkan transisi. Program ini terdiri dari sebagian besar fungsi yang ada di dalam Grup: corporate finance dan treasury, keuangan dan pelaporan, finance functional excellence, akuntansi, pajak, hukum, perencanaan, komersial, supply chain, dan manajemen risiko dengan satu koordinator proyek. Komite Pengarah memimpin Program Transisi LIBOR dan terdiri dari dua orang Direktur dan seorang Vice President.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

As listed in Note 27, the Group has cash flow hedge relationships affected by the interest rate benchmark reform. Hedged items in these hedges include issued USD LIBOR floating rate debt. Hedging instruments include IBOR based interest rate swaps and a LIBOR-linked cross currency swap. The Group also has bank borrowings which are not designated in hedging relationships.

Since October 2020, the Group has closely monitored the market and various working companies regarding development of LIBOR cessation and its impact to the industry. This includes announcements made by LIBOR regulators (including the UK Financial Conduct Authority (FCA), New York Fed, and the US Commodity Futures Trading Commission) as well as International Benchmark Administration (IBA) as LIBOR administrator.

In response to the announcements, the Group has conducted LIBOR Transition Program to identify contracts across the companies referring to LIBOR and develop work plans and corresponding timelines to prepare for the transition. The Program comprised of most of the functions within the Group: corporate finance and treasury, finance and reporting, finance functional excellence, accounting, tax, legal, planning, commercial, supply chain, and risk management with one project coordinator. The Steering Committee leads the LIBOR Transition Program and consists of two Directors and a Vice President.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Risiko yang timbul dari reformasi acuan suku bunga

Risiko utama Grup yang timbul dari transisi adalah:

- Risiko basis suku bunga:

Terdapat dua elemen terkait risiko ini seperti yang diuraikan di bawah ini:

- Jika negosiasi bilateral dengan pihak lain Grup tidak berhasil diselesaikan sebelum penghentian USD LIBOR, terdapat ketidakpastian moderat terkait dengan tingkat suku bunga yang akan berlaku. Hal ini menimbulkan risiko suku bunga tambahan yang tidak diantisipasi saat kontrak ditandatangani. Grup sedang bekerja sama dengan semua pihak lain untuk menghindari terjadinya hal tersebut.
- Risiko basis suku bunga dapat timbul jika instrumen non-derivatif dan instrumen derivatif yang dimiliki untuk mengelola risiko suku bunga pada instrumen non-derivatif, beralih ke suku bunga acuan alternatif pada waktu yang berbeda.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Risks arising from the interest rate benchmark reform

The key risks for the Group arising from the transition are:

- Interest rate basis risk:

There are two elements to this risk as outlined below:

- If bilateral negotiations within the Group's counterparties are not successfully concluded before the cessation of USD LIBOR, there are moderate uncertainties with regard to the interest rate that would apply. This gives rise to additional interest rate risk that was not anticipated when the contracts were entered into. The Group is working closely with all counterparties to avoid this from occurring.
- Interest rate basis risk may arise if a non-derivative instrument and the derivative instrument held to manage the interest risk on the non-derivative instrument transition to alternative benchmark rates at different times.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Risiko yang timbul dari reformasi acuan suku bunga (lanjutan)

• **Akuntansi:**

Pada Juni 2020, Dewan Standar Akuntansi Keuangan Institut Akuntan Indonesia menerbitkan Amandemen PSAK 71 Instrumen Keuangan, Amandemen PSAK 55 Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran dan Amandemen PSAK 60 Instrumen Keuangan: Pengungkapan Reformasi IBOR. Perubahan tersebut akan mempengaruhi arus kas masa depan di kedua instrumen keuangan suku bunga mengambang kontraktual yang saat ini mengacu pada IBOR, dan perkiraan transaksi yang sangat mungkin terjadi di mana IBOR ditetapkan sebagai risiko lindung nilai. Jika transisi ke suku bunga acuan alternatif untuk kontrak tertentu difinalisasi dengan cara yang tidak termasuk dalam keringanan pada amandemen Fase 2, hal ini dapat mengakibatkan pengakhiran hubungan akuntansi lindung nilai, peningkatan volatilitas pada laba rugi jika lindung nilai yang ditetapkan ulang tidak efektif, dan volatilitas pada laba rugi jika instrumen keuangan non-derivatif dimodifikasi atau dihentikan pengakuannya. Grup menargetkan untuk menyetujui perubahan kontrak yang memenuhi kriteria keringanan PSAK 71.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Risks arising from the interest rate benchmark reform (continued)

• **Accounting:**

In June 2020, Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants issued Amendment of PSAK 71 Financial Instruments, Amendment of PSAK 55 Financial Instruments: Recognition and measurements, and Amendment of PSAK 60 Financial Instruments: Disclosures on IBOR Reform. Such change will affect future cash flows in both contractual floating rate financial instruments currently referenced to IBOR, and highly probable forecast transactions for which IBOR is designated as the hedged risk. If transition to alternative benchmark rates for certain contracts is finalised in a manner that does not permit the application of the reliefs introduced in the Phase 2 amendments, this could lead to discontinuation of hedge accounting relationships, increased volatility in profit or loss if re-designated hedges are not fully effective and volatility in the profit or loss if non-derivative financial instruments are modified or derecognised. The Group is aiming to agree changes to contracts that would allow PSAK 71 reliefs to apply.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Risiko yang timbul dari reformasi acuan suku bunga (lanjutan)

• Risiko komersial:

Fallback language yang tidak ada dalam perjanjian *Gas Sales Agreements* ("GSA") dan *Crude Oil Sales and Purchase Agreement* ("COSPA") di mana USD LIBOR digunakan sebagai acuan untuk bunga keterlambatan pembayaran dapat menarik pembeli untuk tidak membayar tepat waktu karena LIBOR akan dihilangkan. Selain itu, amandemen GSA dan COSPA memerlukan persetujuan regulator (yaitu SKK Migas) dan mungkin memerlukan waktu lebih. Grup saat ini sedang menunggu arahan dari SKK Migas mengenai tarif penggantian tersebut.

Kemajuan menuju penerapan suku bunga acuan alternatif

Grup telah mengidentifikasi kontrak dan/atau perjanjian mengenai USD LIBOR.

- kontrak yang perlu diubah sebelum tanggal penghentian pada tanggal 30 Juni 2023.
- kontrak yang tidak dapat diubah karena sudah memiliki *fallback language* yang memadai, atau tanggal kedaluwarsa sebelum 30 Juni 2023.
- kontrak yang memerlukan persetujuan regulator, yaitu SKK Migas untuk mengubah kontrak dan mengganti suku bunga acuan.
- kontrak yang merupakan perjanjian bilateral, yang masih menunggu posisi bank dan kantor pajak atas penghentian LIBOR.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Risks arising from the interest rate benchmark reform (continued)

• Commercial risk:

Missing fallback language in Gas Sales Agreements ("GSA") and *Crude Oil Sales and Purchase Agreement* ("COSPA") where USD LIBOR is used as a reference for late payment interest might lure the buyer to not pay on-time as LIBOR ceased to exist. Additionally, amendments to GSA and COSPA require regulator's approval (i.e. SKK Migas) and may take some time. The Group is currently waiting for direction from SKK Migas on the replacement rate.

Progress towards implementation of alternative benchmark interest rates

The Group has identified contracts and/or agreements referring to USD LIBOR:

- contracts that need to be amended before cessation date on June 30, 2023.
- contracts not subject to amendment as they already have sufficient fallback language, or the expiry date is before June 30, 2023.
- contracts that need regulator's approval, i.e. SKK Migas to amend contracts and replace benchmark rate.
- contract that are bilateral agreements, which still await the banks and tax office's positions on LIBOR cessation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Kemajuan menuju penerapan suku bunga acuan alternatif (lanjutan)

Grup saat ini sedang mengevaluasi transisi dari kontrak-kontrak tersebut. Dalam membuat penilaian, Grup mempertimbangkan tingkat arus kas kontraktual, dengan mempertimbangkan faktor kuantitatif dan kualitatif seperti yang dibahas lebih lanjut di bawah ini.

Adapun timeline progres reformasi acuan suku bunga dirincikan sebagai berikut:

- Oktober 2020: Menerbitkan Program Transisi LIBOR
- Oktober 2020 - Januari 2021: Mengidentifikasi kontrak yang sudah berjalan terkait LIBOR dan rencana kerja yang sudah disusun. Membentuk rapat mingguan dengan seluruh alur kerja terkait untuk melaporkan progres.
- Januari 2021 - sedang berjalan sampai Maret 2023: Menghubungi masing-masing pihak representatif terkait amandemen kontrak dan bernegosiasi mengenai *fallback language* dan tarif penggantian.
- Akan dimulai pada 31 Desember 2021: Tidak ada pembiayaan dan kontrak derivatif terkait LIBOR.
- Sedang berjalan - sebelum Maret 2023: Bernegosiasi dengan masing-masing pihak mengenai tarif penggantian, menyelesaikan dan menandatangani amandemen kontrak, memperbarui sistem internal Grup dengan suku bunga acuan baru.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Progress towards implementation of alternative benchmark interest rates (continued)

The Group is currently evaluating the transition of these contracts. In making the assessment the Group considers the extent of contractual cashflows, with consideration of both quantitative and qualitative factors as further discussed below.

As for the progress timeline regarding the interest rate benchmark reform detailed below:

- October 2020: Launched LIBOR Transition Program.
- October 2020 - January 2021: Identified existing contracts referring to LIBOR and composed work plans. Conducted weekly meetings with the whole work streams to report on the progress.
- January 2021 - Ongoing up until March 2023: Reach out to respective parties regarding contracts amendments and negotiate on the *fallback language* and replacement rates.
- Starting December 31, 2021: No new financing and derivative contracts referring to LIBOR.
- Ongoing - before March 2023: Negotiate with respective parties on the replacement rate, finalize and sign contract amendments, update Group's internal system with new benchmark.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Kemajuan menuju penerapan suku bunga acuan alternatif (lanjutan)

- Setelah 30 Juni 2023: Melakukan analisis acuan untuk menetapkan suku bunga baru untuk pinjaman antar perusahaan.

Transisi suku bunga acuan untuk kewajiban keuangan non-derivatif

Grup telah mengidentifikasi informasi kuantitatif mengenai instrumen keuangan yang belum bertransisi ke suku bunga acuan baru pada periode pelaporan 30 Juni 2021.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Progress towards implementation of alternative benchmark interest rates (continued)

- Post June 30, 2023: Perform benchmark analysis to establish new interest rate for intercompany loans.

Interest rate benchmark transition for non-derivative financial liabilities

The Group has identified the quantitative information of financial instruments that have yet to transition to the new benchmark rate as at reporting period of June 30, 2021.

Entitas Grup/Group's Entity	Instrumen Keuangan Non-Derivatif/Non-derivative financial instrument	Tanggal Jatuh Tempo/Maturity Date	Nominal (jutaan USD)/Nominal (US\$ million)	Tipe Lindung Nilai/Hedges Type	Instrumen Derivatif Terkait/Related Derivative Instrument	Progres Transisi Instrumen Keuangan Non-Derivatif/Transition Progress for Non-Derivative Financial Instruments
MEI	Pinjaman DBS/Loan from DBS	28 Desember 2021/ December 28, 2021	7	Lindung nilai arus kas/Cash flow hedges	Swap Suku Bunga/ Interest Rate Swaps	Akan jatuh tempo sebelum 30 Juni 2023 sehingga amandemen dan tarif pengganti tidak diperlukan/ Will be expired before June 30, 2023 hence amendments and replacement rates are not needed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Transisi suku bunga acuan untuk kewajiban keuangan non-derivatif (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Interest rate benchmark transition for non-derivative financial liabilities (continued)

Entitas Grup/Group's Entity	Instrumen Keuangan Non-Derivatif/Non-derivative financial instrument	Tanggal Jatuh Tempo/ Maturity Date	Nominal (jutaan USD)/Nominal (US\$ million)	Tipe Lindung Nilai/Hedges Type	Instrumen Derivatif Terkait/ Related Derivative Instrument	Progres Transisi Instrumen Keuangan Non-Derivatif/Transition Progress for Non-Derivative Financial Instruments
MPI	Pinjaman Bank ING/Bank loan from ING	27 Oktober 2021/ 27 October 2021	11	Lindung nilai arus kas/Cash flow hedges	Swap Mata Uang Silang/Cross Currency Swap	Akan jatuh tempo sebelum 30 Juni 2023 sehingga amandemen dan tarif pengganti tidak diperlukan/ Will be expired before 30 June 2023 hence amendments and replacement rates are not needed.
MPI	Pinjaman Bank BWS/Bank loan from BWS	28 Mei 2023/ 28 May 2023	16	N/A	N/A	
MEPM & MEPTS	Fasilitas Reserved Based Lending untuk Blok A dan Senoro Toili/ Reserved Based Lending Facility for Block A and Senoro Toili	30 September 2024/30 September 2024	189	Lindung nilai arus kas/Cash flow hedges	Swap Suku Bunga/ Interest Rate Swaps	Klausul fallback yang memadai telah melekat pada kontrak pembiayaan. Sedang menunggu diskusi dengan pemberi pinjaman untuk tarif pengganti/ Appropriate fallback clause embedded in the financing contract. Waiting to discuss with lenders on replacement rate
MRPR	Perjanjian pinjaman sindikasi (pembiayaan proyek di level entitas anak)/Syndicated loan agreement (project finance subsidiaries level)	21 Maret 2039/ 21 March 2039	194	Lindung nilai arus kas/Cash flow hedges	Swap Suku Bunga/ Interest Rate Swaps	Sedang menunggu arahan pemberi pinjaman terkait penghentian LIBOR/Currently waiting for lender's guidance/direction on LIBOR cessation.
Total kewajiban non-derivatif dengan suku bunga mengambang/Total floating rate non-derivative liabilities			417			

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Transisi suku bunga acuan untuk derivatif dan hubungan lindung nilai

Untuk semua derivatif Grup yang merujuk pada IBOR, *fallback clause International Swaps and Derivatives Association (ISDA)* tersedia pada akhir tahun 2020. Grup telah menandatangani protokol tersebut, bersama dengan masing-masing rekanan Grup. Ini memastikan seluruh transaksi *legacy*, pada penghentian IBOR, mengikuti *fallback clause* yang disediakan dalam protokol.

Di bawah ini adalah rincian instrumen lindung nilai dan item lindung nilai terkait yang telah atau akan mengacu pada transisi ke suku bunga acuan alternatif, menurut jenis lindung nilai. Ketentuan pada item lindung nilai berikut telah sesuai dengan instrumen lindung nilainya pada periode pelaporan 30 Juni 2021 .

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Interest rate benchmark transition for derivatives and hedge relationships

For all of the Group's derivatives that refer to IBOR, the International Swaps and Derivatives Association's (ISDA) fallback clauses were made available at the end of 2020. The Group has signed up to this protocol, along with each of the Group's counterparties. This ensures all legacy trades will, on cessation of IBOR, follow the fallback clause provided in the protocol.

Below are details of the hedging instruments and the related hedged items that have been or will be subject to transition to alternative benchmark interest rates, by hedge type. The terms of the hedged items listed match those of the corresponding hedging instruments at reporting period of June 30, 2021.

Entitas Grup/ Group's Entity	Tipe Lindung Nilai/ Hedges Type	Tipe Instrumen Sebelum Transisi/ Instrument Type Prior to Transition	Tanggal Jatuh Tempo/ Maturity Date	Nominal (jutaan USD)/ Nominal (USD million)	Item Lindung Nilai/ Hedged item	Progres Transisi Instrumen Keuangan Derivatif/ Transition Progress for Derivative Financial Instruments
MEI	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Swap suku bunga; Terima USD LIBOR per tahun, bayar tingkat suku bunga tetap per tahun/ Interest rate swap; Receive USD LIBOR per annum, pay fixed interest rate per annum	28 Desember 2021/ 28 December 2021	7	Pinjaman USD LIBOR dengan nominal dan jatuh tempo yang sama dengan swap/ USD LIBOR loan of the same maturity and nominal of the swap	Grup telah menandatangani ISDA Protocol dan sedang menunggu diskusi dengan pihak lawan untuk tarif penggantian/ Group have signed to adhere ISDA protocol and still waiting for discussion with counterparty for the replacement rate.
MPI	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Swap mata uang silang; Bayar tingkat bunga Rupiah tetap, terima tingkat suku bunga mengambang USD LIBOR 6 bulan ditambah margin/ Cross currency swap; Pay fixed interest rate on Rupiah, receive 6-months USD LIBOR plus margin	24 September 2021/ 24 September 2021	13	Pinjaman USD LIBOR dengan nominal dan jatuh tempo yang sama dengan swap/ USD LIBOR loan of the same maturity and nominal of the swap	Grup telah menandatangani ISDA Protocol dan sedang menunggu diskusi dengan pihak lawan untuk tarif penggantian/ Group have signed to adhere ISDA protocol and still waiting for discussion with counterparty for the replacement rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Transisi suku bunga acuan untuk derivatif dan hubungan lindung nilai (lanjutan)

Entitas Group/ Group's Entity	Tipe Lindung Nilai/ Hedges Type	Tipe Instrumen Sebelum Transisi/Instrument Type Prior to Transition	Tanggal Jatuh Tempo/ Maturity Date	Nominal (jutaan USD)/ Nominal (USD million)	Item Lindung Nilai/Hedged item	Progres Transisi Instrumen Keuangan Derivatif/ Transition Progress for Derivative Financial Instruments
MEPM	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Swap suku bunga; Terima USD LIBOR per tahun, bayar tingkat suku bunga tetap per tahun/ Interest rate swap; Receive USD LIBOR per annum, pay fixed interest rate per annum	30 September 2024/ 30 September 2024	115	Pinjaman USD LIBOR dengan nominal dan jatuh tempo yang sama dengan swap/USD LIBOR loan of the same maturity and nominal of the swap	Grup telah menandatangani ISDA Protocol dan sedang menunggu diskusi dengan pihak lawan untuk tarif penggantian/Group have signed to adhere ISDA protocol and still waiting for discussion with counterparty for the replacement rate.
MRPR	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Swap suku bunga; Terima USD LIBOR 6 bulan ditambah margin, bayar tingkat suku bunga tetap per 6 bulan/ Interest rate swap; Receive 6-months USD LIBOR plus margin, pay fixed interest rate per 6 months	18 Maret 2039/ 18 March 2039	166	Pinjaman USD LIBOR dengan nominal dan jatuh tempo yang sama dengan swap/USD LIBOR loan of the same maturity and nominal of the swap	Grup telah menandatangani ISDA Protocol dan sedang menunggu diskusi dengan pihak lawan untuk tarif penggantian/Group have signed to adhere ISDA protocol and still waiting for discussion with counterparty for the replacement rate.
Jumlah nominal derivatif/Total nominal derivative				301		
Total nominal derivatif mengacu pada reformasi acuan suku bunga/Total derivative nominal subject to the interest rate benchmark reform				301		

Sebagaimana dinyatakan dalam Catatan 2, Grup akan terus menerapkan amandemen Fase 1 PSAK 71 sampai berakhirnya ketidakpastian yang timbul dari reformasi acuan suku bunga terkait waktu dan jumlah arus kas yang mendasari, dimana Grup terekspos. Grup memperkirakan ketidakpastian ini akan terus berlanjut sampai kontrak Grup yang mengacu pada IBOR diubah untuk menentukan tanggal di mana suku bunga acuan akan diganti, dasar untuk arus kas dari suku bunga acuan alternatif ditentukan dengan memasukkan spread tetap.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Interest rate benchmark transition for derivatives and hedge relationships (continued)

As stated in Note 2, the Group will continue to apply the Phase 1 amendments to PSAK 71 until the uncertainty arising from the interest rate benchmark reform with respect to the timing and the amount of the underlying cash flows that the Group is exposed to ends. The Group expects this uncertainty will continue until the Group's contracts that reference IBORs are amended to specify the date on which the interest rate benchmark will be replaced, the basis for the cash flows of the alternative benchmark rate are determined including any fixed spread.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Pembukuan Grup dilakukan dalam mata uang Dolar AS, oleh karena itu, pendapatan, beban, aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS memiliki eksposur terhadap nilai tukar mata uang tersebut terhadap Dolar AS. Aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas Grup di berbagai negara tidak terlepas dari eksposur mata uang setempat.

Untuk mengelola risiko mata uang, Grup menandatangani beberapa kontrak *swap* atas mata uang silang dan kontrak *forward*. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, kontrak ini dicatat sebagai transaksi yang tidak ditetapkan sebagai lindung nilai kecuali kontrak lindung nilai atas arus kas, dimana keuntungan atau kerugian yang timbul dari bagian efektif lindung nilai atas arus kas dikreditkan atau dibebankan di pendapatan komprehensif lain (Catatan 27).

Entitas anak tertentu Grup memiliki mata uang fungsional dalam Rupiah. Entitas anak ini terkena dampak atas selisih nilai kurs atas pembelian dan beban utama dalam mata uang yang berbeda dengan mata uang fungsionalnya. Namun, entitas anak ini memiliki lindung nilai alami karena pendapatan tertentu dan beban utama dan pendanaan dalam Dolar AS.

Pada tanggal 30 Juni 2021, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum manfaat pajak dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi/rendah sebesar AS\$32 juta, terutama sebagai akibat dari keuntungan/kerugian selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

ii. Foreign exchange rate risk

The Group maintains its bookkeeping in US Dollar, therefore, a portion of its revenues, expenses, assets and liabilities which are denominated in currencies other than US Dollar are exposed to currency exchange rates against US Dollar. The oil and gas exploration and production activities of the Group in various countries are also exposed to the currency exchange fluctuations of the local currencies.

In order to manage currency risk, the Group entered into several cross-currency swap and forward contracts. As of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, these contracts are accounted for as transactions that are not designated as hedging contracts except for cash flow hedging contracts, in which the gain or loss arising from the effective portion of cash flow hedge is credited or charged to other comprehensive income (Note 27).

Certain subsidiaries of the Group have functional currencies in Rupiah. These Subsidiaries are exposed to foreign exchange risk as the costs of their major purchases and expenses are denominated in other currencies different from their functional currency. However, these subsidiaries have natural hedge due to certain revenues, major expenses and financing are in US Dollar.

As of June 30, 2021, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all other variables held constant, the consolidated profit before income tax expense from continuing operations will be higher/lower by US\$32 million, primarily as a result of foreign exchange gains/losses on translations of net monetary assets and liabilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, rugi konsolidasian sebelum manfaat pajak dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi/rendah masing-masing sebesar AS\$42 juta, AS\$31 juta, AS\$46 juta dan AS\$43 juta terutama sebagai akibat dari keuntungan/kerugian selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

iii. Risiko kredit

Risiko kredit adalah risiko dimana salah satu pihak atas instrumen keuangan akan gagal memenuhi kewajibannya dan menyebabkan pihak lain mengalami kerugian keuangan.

Eksposur paling besar adalah sebesar nilai tercatat aset keuangan sebagaimana diungkapkan pada Catatan 6, 7, 8 dan 9 atas laporan keuangan konsolidasian.

Kas dan setara kas

Sehubungan dengan kas di bank dan deposito berjangka yang ditempatkan pada institusi keuangan, Grup hanya bertransaksi dengan institusi keuangan dan bank yang sehat. Risiko kredit atas penempatan rekening koran dan deposito dikelola oleh manajemen sesuai dengan kebijakan Grup. Investasi atas kelebihan dana dibatasi untuk tiap-tiap bank dan kebijakan ini dievaluasi setiap tahun oleh direksi. Batas tersebut ditetapkan untuk meminimalkan risiko konsentrasi kredit sehingga mengurangi kemungkinan kerugian akibat kebangkrutan bank-bank tersebut.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

ii. Foreign exchange rate risk (continued)

As of June 30, 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all other variables held constant, the consolidated loss before income tax expense from continuing operations will be higher/lower by US\$42 million, US\$31 million, US\$46 million and US\$43 million, respectively, primarily as a result of foreign exchange gains/losses on translations of net monetary assets and liabilities.

iii. Credit risk

Credit risk is the risk that one party to financial instruments will fail to discharge its obligation and will incur a financial loss to the other party.

The most significant exposure to the credit risk is represented by the carrying amounts of financial assets as shown in Notes 6, 7, 8 and 9 of the consolidated financial statements.

Cash and cash equivalents

With respect to cash in banks and time deposits with financial institutions, the Group transacts only with financially sound financial institutions and banks with high credit ratings. Credit risk arising from placement of current accounts and deposits is managed in accordance with the Group's policy. Investments of surplus funds are limited for each bank and reviewed annually by the directors. Such limits are set to minimize any significant concentration of credit risk and therefore mitigate financial loss through potential failure of the banks.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Kas dan setara kas (lanjutan)

Grup menyimpan kas dan setara kasnya di dua bank yang secara individu masing-masing mewakili 19%-26%, 14%-21%, 24%-26%, 10% - 34% dan 16% - 24% dari jumlah kas dan setara kas pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018.

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya milik Grup ditempatkan pada satu bank yang masing-masing mewakili 62%, 84%, 63%, 63% dan 76% dari jumlah deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018. Identifikasi konsentrasi kredit, bila ada, telah dikendalikan dan dikelola sedemikian rupa.

Piutang usaha

Risiko kredit yang dihadapi Grup berasal dari kredit yang diberikan kepada pelanggan. Grup melakukan hubungan usaha hanya dengan pihak ketiga yang diakui dan kredibel. Grup memiliki kebijakan untuk semua pelanggan yang akan melakukan perdagangan secara kredit harus melalui prosedur verifikasi kredit. Sebagai tambahan, jumlah piutang dipantau secara terus menerus untuk mengurangi risiko piutang yang tidak tertagih.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Cash and cash equivalents (continued)

The Group has placements of its cash and cash equivalents in two banks that individually represented 19%-26%, 14%-21%, 24%-26%, 10% - 34% and 16% - 24% of the total cash and cash equivalents as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, respectively.

The Group's restricted time deposits and cash in banks are placed in one bank that represented 62%, 84%, 63%, 63% and 76% of the total restricted time deposits and cash in banks as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018, respectively. Identified concentrations of credit risk, if any, are controlled and managed accordingly.

Trade receivables

The Group is exposed to credit risk arising from the credit granted to its customers. The Group trades only with recognized and creditworthy third parties. It is the Group's policy that all customers who wish to trade on credit terms are subject to credit verification procedures. In addition, receivable balances are monitored on an ongoing basis to reduce the exposure to bad debts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018, pelanggan Grup dengan piutang usaha lebih dari 10% dari jumlah piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Petroleum Development Oman LLC	17%	-	15%	10%	7%	Petroleum Development Oman LLC
Sembcorp Gas Pte Ltd	13%	8%	24%	7%	28%	Sembcorp Gas Pte Ltd
PT Pertamina (Persero)	11%	32%	9%	27%	9%	PT Pertamina (Persero)
Petroleum Nasional Berhad	8%	7%	8%	14%	-	Petroleum Nasional Berhad
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	7%	6%	6%	16%	14%	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)

a. Berdasarkan area geografis

	30 Juni 2021/June 30, 2021		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	95.475.720	243.597.793	Indonesia
Luar negeri:			Overseas:
Asia	72.085.512	21.701.003	Asia
Timur Tengah dan Afrika Utara	36.118.539	1.219.745	Middle East and North Africa
Inggris	-	254.361	United Kingdom
Jumlah	203.679.771	266.772.902	Total

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

As of June 30, 2021 and 2020 December 31, 2020, 2019 and 2018, the Group's customers with trade receivables over than 10% of the Group's trade receivables are as follows:

a. By geographical area

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

a. Berdasarkan area geografis (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

a. By geographical area (continued)

	30 Juni 2020/June 30, 2020 (Tidak diaudit/Unaudited) (Disajikan kembali - Catatan 39/ As restated - Note 39)		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	163.931.886	333.831.214	<i>Indonesia</i>
Luar negeri:			<i>Overseas:</i>
Asia	58.725.756	11.125.614	<i>Asia</i>
Timur Tengah dan Afrika Utara	13.142.539	13.887.727	<i>Middle East and North Africa</i>
Inggris	-	1.708.755	<i>United Kingdom</i>
Amerika Serikat	-	151.221	<i>United States of America</i>
Jumlah	235.800.181	360.704.531	Total

	31 Desember 2020/December 31, 2020 (Disajikan kembali - Catatan 39/ As restated - Note 39)		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	71.254.844	316.184.925	<i>Indonesia</i>
Luar negeri:			<i>Overseas:</i>
Asia	72.115.732	24.472.571	<i>Asia</i>
Timur Tengah dan Afrika Utara	24.816.417	7.960.973	<i>Middle East and North Africa</i>
Inggris	-	200.774	<i>United Kingdom</i>
Amerika Serikat	-	769.637	<i>United States of America</i>
Jumlah	168.186.993	349.588.880	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

a. Berdasarkan area geografis (lanjutan)

	31 Desember 2019/December 31, 2019 (Disajikan kembali - Catatan 39/ As restated - Note 39)		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	136.953.380	146.672.458	Indonesia
Luar negeri:			Overseas:
Asia	72.625.269	23.224.732	Asia
Timur Tengah dan Afrika Utara	22.514.160	19.999.122	Middle East and North Africa
Inggris	-	3.644.737	United Kingdom
Jumlah	232.092.809	193.541.049	Total

	31 Desember 2018/December 31, 2018		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	93.976.607	115.907.114	Indonesia
Luar negeri:			Overseas:
Asia	65.557.208	14.446.914	Asia
Timur Tengah dan Afrika Utara	12.497.166	3.420.795	Middle East and North Africa
Inggris	-	450.000	United Kingdom
Jumlah	172.030.981	134.224.823	Total

b. Berdasarkan jenis debitur

	30 Juni 2021/June 30, 2021		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	569.052	21.589.706	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Badan Usaha Milik Negara	66.808.096	1.775.380	State-owned enterprises
Perusahaan			
Multinasional	66.597.581	50.502.636	Multinational companies
Pemerintah Indonesia	4.329.141	838.695	Government of Indonesia
Individual	11.872.493	4.316.964	Individuals
Perusahaan lainnya	53.503.408	187.749.521	Other companies
Jumlah	203.679.771	266.772.902	Total

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

a. By geographical area (continued)

	31 Desember 2019/December 31, 2019 (Disajikan kembali - Catatan 39/ As restated - Note 39)		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	136.953.380	146.672.458	Indonesia
Luar negeri:			Overseas:
Asia	72.625.269	23.224.732	Asia
Timur Tengah dan Afrika Utara	22.514.160	19.999.122	Middle East and North Africa
Inggris	-	3.644.737	United Kingdom
Jumlah	232.092.809	193.541.049	Total

	31 Desember 2018/December 31, 2018		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	93.976.607	115.907.114	Indonesia
Luar negeri:			Overseas:
Asia	65.557.208	14.446.914	Asia
Timur Tengah dan Afrika Utara	12.497.166	3.420.795	Middle East and North Africa
Inggris	-	450.000	United Kingdom
Jumlah	172.030.981	134.224.823	Total

b. By debtor

	30 Juni 2021/June 30, 2021		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	569.052	21.589.706	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Badan Usaha Milik Negara	66.808.096	1.775.380	State-owned enterprises
Perusahaan			
Multinasional	66.597.581	50.502.636	Multinational companies
Pemerintah Indonesia	4.329.141	838.695	Government of Indonesia
Individual	11.872.493	4.316.964	Individuals
Perusahaan lainnya	53.503.408	187.749.521	Other companies
Jumlah	203.679.771	266.772.902	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

b. Berdasarkan jenis debitur (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

b. By debtor (continued)

	30 Juni 2020/June 30, 2020 (Tidak diaudit/Unaudited) (Disajikan kembali - Catatan 39/ As restated - Note 39)		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	8.018.347	32.494.047	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	114.841.476	1.308.122	<i>State-owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	55.557.994	57.295.621	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	10.455.545	50.738.204	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	9.444.500	3.305.814	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	37.482.319	215.562.723	<i>Other companies</i>
Jumlah	235.800.181	360.704.531	Total
	31 Desember 2020/December 31, 2020 (Disajikan kembali - Catatan 39/ As restated - Note 39)		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	345.978	28.512.846	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	45.365.194	2.313.948	<i>State-owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	80.681.264	52.121.563	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	2.748.200	1.151.490	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	7.161.142	4.390.542	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	31.885.215	261.098.491	<i>Other companies</i>
Jumlah	168.186.993	349.588.880	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

b. Berdasarkan jenis debitur (lanjutan)

	31 Desember 2019/December 31, 2019 (Disajikan kembali - Catatan 39/ As restated - Note 39)		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	399.333	10.812.184	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	111.239.710	2.023.012	<i>State-owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	72.625.538	72.903.264	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	3.853.170	3.448.482	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	13.639.918	20.805.143	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	30.335.140	83.548.964	<i>Other companies</i>
Jumlah	232.092.809	193.541.049	Total
	31 Desember 2018/December 31, 2018		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	-	1.552.625	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	61.929.639	1.742.925	<i>State-owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	59.593.279	95.933.403	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	3.873.569	1.464.725	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	-	5.936.564	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	46.634.494	27.594.581	<i>Other companies</i>
Jumlah	172.030.981	134.224.823	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas didefinisikan sebagai risiko saat posisi arus kas Grup menunjukkan bahwa pendapatan jangka pendek tidak cukup untuk menutupi pengeluaran jangka pendek. Kebutuhan likuiditas Grup secara historis timbul dari kebutuhan untuk membiayai investasi dan pengeluaran barang modal dan untuk mendanai operasional.

Dalam mengelola risiko likuiditas, Grup memantau dan menjaga tingkat kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Grup juga secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo pinjaman jangka panjang, dan terus menelaah kondisi pasar keuangan untuk memelihara fleksibilitas pendanaan dengan cara menjaga ketersediaan komitmen fasilitas kredit. Kegiatan ini bisa meliputi pinjaman bank dan penerbitan ekuitas pasar modal.

Tabel di bawah ini menyajikan periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk

The liquidity risk is defined as a risk where the cash flow position of the Group indicates that the short-term revenue is not sufficient to cover the short-term expenditures. The Group liquidity requirements have historically arisen from the need to finance investments and operational and capital expenditures.

In the management of liquidity risk, the Group monitors and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuations in cash flows. The Group also regularly evaluates the projected and actual cash flows, including long-term loan maturity profiles, and continuously assesses the conditions in the financial market to maintain flexibility in funding by keeping committed credit facilities available. These activities may include bank loans and issuance of equity in the capital market.

The table below presents the maturity period of the Group's financial liabilities based on undiscounted contractual payments:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iv. Liquidity risk (continued)

30 Juni 2021/June 30, 2021

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	36.388.903	-	-	-	36.388.903	Related party -
- Pihak ketiga	172.591.197	-	-	-	172.591.197	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	13.801.087	-	-	-	13.801.087	Related party -
- Pihak ketiga	30.720.314	-	-	33.532.805	64.253.119	Third parties -
Biaya akrual	129.039.212	-	-	-	129.039.212	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	43.389.816	140.153.040	194.385.192	161.387.539	539.315.587	Principal -
- Beban bunga masa depan						Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	17.373.310	26.182.172	27.202.533	4.238.584	74.996.599	interest charges
- Pokok pinjaman	848	-	-	-	848	Loans from non-bank financial institutions
- Beban bunga masa depan						Principal -
Obligasi Dolar AS	-	-	-	-	-	Future imputed -
- Pokok pinjaman	-	-	1.139.000.000	645.000.000	1.784.000.000	interest charges
- Beban bunga masa depan						US Dollar bonds
Obligasi Rupiah	123.749.575	123.749.575	317.887.825	24.442.810	589.829.785	Principal -
- Pokok pinjaman	128.276.766	183.664.459	26.593.543	33.567.882	372.102.650	Future imputed -
- Beban bunga masa depan						interest charges
Liabilitas sewa	30.084.616	14.750.676	9.755.022	-	54.590.314	Rupiah bonds
Liabilitas derivatif	105.130.234	85.794.606	72.307.142	-	263.231.982	Principal -
	14.607.976	5.552.829	5.857.946	13.061.919	39.080.670	Future imputed -
						interest charges
						Lease liabilities
						Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (continued)

30 Juni 2020/June 30, 2020
(Tidak diaudit/Unaudited)
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	31.444.010	-	-	-	31.444.010	Related party -
- Pihak ketiga	175.508.101	-	-	-	175.508.101	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	6.530.083	-	-	-	6.530.083	Related party -
- Pihak ketiga	37.406.930	-	-	22.877.890	60.284.820	Third parties -
Biaya akrual	154.706.493	-	-	-	154.706.493	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	90.572.215	168.335.264	214.673.542	157.785.121	631.366.142	Principal -
- Beban bunga masa depan	32.699.750	26.023.335	35.284.712	51.789.309	145.797.106	Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	14.566	860	-	-	15.426	Principal -
- Beban bunga masa depan	1.027	-	-	-	1.027	Future imputed -
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	67.150.000	-	-	67.150.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	3.861.125	1.026.107	-	-	4.887.232	Future imputed -
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	62.293.000	500.000.000	1.295.000.000	1.857.293.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	128.174.695	128.101.155	355.489.193	106.991.455	718.756.498	Future imputed -
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	48.769.403	335.851.629	169.242.064	21.765.414	575.628.510	Principal -
- Beban bunga masa depan	57.531.761	33.001.417	24.959.056	96.411	115.588.645	Future imputed -
Liabilitas sewa	88.323.415	78.783.328	95.588.287	360.580	263.055.610	Lease liabilities
Liabilitas derivatif	4.659.271	14.879.939	20.036.123	20.236.728	59.812.061	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	27.441.052	-	-	-	27.441.052	Related party -
- Pihak ketiga	147.291.097	-	-	-	147.291.097	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	7.271.725	-	-	-	7.271.725	Related party -
- Pihak ketiga	27.511.080	-	-	22.530.295	50.041.375	Third parties -
Biaya akrual	137.318.790	-	-	-	137.318.790	Accrued expenses
Pinjaman bank jangka pendek						Short-term bank loans
- Pokok pinjaman	22.930.343	-	-	-	22.930.343	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	1.387.163	-	-	-	1.387.163	interest charges
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	139.051.876	126.837.064	87.621.850	171.631.469	525.142.259	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	23.222.853	17.135.152	8.426.407	93.713.060	142.497.472	interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	6.003	-	-	-	6.003	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	200	-	-	-	200	interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	67.150.000	-	-	-	67.150.000	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	2.981.647	-	-	-	2.981.647	interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	490.500.000	1.293.500.000	1.784.000.000	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	124.835.069	124.835.069	93.428.819	63.309.549	406.408.506	interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	98.369.270	123.268.324	180.077.968	730.237	402.445.799	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	36.395.895	14.839.655	1.717.688	31.756	52.984.994	interest charges
Liabilitas sewa	107.063.324	130.102.166	65.543.627	-	302.709.117	Lease liabilities
Liabilitas derivatif	13.163.568	5.455.694	6.174.852	13.404.778	38.198.892	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	23.546.795	-	-	-	23.546.795	Related party -
- Pihak ketiga	127.917.460	-	-	-	127.917.460	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	17.271.065	-	-	-	17.271.065	Related party -
- Pihak ketiga	52.549.240	-	-	26.097.465	78.646.705	Third parties -
Biaya akrual	192.831.589	-	-	-	192.831.589	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	97.144.918	281.164.626	346.919.417	409.995.548	1.135.224.509	Principal -
- Beban bunga masa depan	55.970.576	48.716.811	93.997.452	129.998.666	328.683.505	Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	26.362	6.091	-	-	32.453	Principal -
- Beban bunga masa depan	2.239	203	-	-	2.442	Future imputed -
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	67.150.000	-	-	67.150.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	3.925.477	2.981.647	-	-	6.907.124	Future imputed -
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	400.000.000	1.150.000.000	1.550.000.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	117.615.625	117.294.271	270.320.833	69.259.201	574.489.930	Future imputed -
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	46.723.227	281.537.198	180.397.029	22.394.064	531.051.518	Principal -
- Beban bunga masa depan	52.514.763	38.458.441	21.479.568	1.294.266	113.747.038	Future imputed -
Liabilitas derivatif	6.490.917	9.679.188	19.212.327	6.895.314	42.277.746	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018
(Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39)

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	20.790.245	-	-	-	20.790.245	Related party -
- Pihak ketiga	99.153.399	-	-	-	99.153.399	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	12.394.583	-	-	-	12.394.583	Related party -
- Pihak ketiga	102.043.710	-	-	17.710.376	119.754.086	Third parties -
Biaya akrual dan provisi lain-lain	151.186.707	-	-	-	151.186.707	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	279.233.950	73.350.000	326.161.867	650.658.585	1.329.404.402	Principal -
- Beban bunga masa depan	67.306.682	57.353.811	116.857.301	155.965.034	397.482.828	Future imputed - interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	54.570	10.907.474	-	-	10.962.044	Principal -
- Beban bunga masa depan	1.098.990	300.534	-	-	1.399.524	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	55.000.000	-	67.150.000	-	122.150.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	6.449.030	6.907.124	2.981.647	-	16.337.801	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	400.000.000	500.000.000	900.000.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	68.690.972	68.879.167	158.756.250	37.125.000	333.451.389	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	77.480.837	44.851.875	384.963.055	21.269.249	528.565.016	Principal -
- Beban bunga masa depan	53.754.620	46.637.322	41.877.684	2.898.501	145.168.127	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	11.225.780	26.261.744	9.547.491	211.901	47.246.916	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

v. Risiko volatilitas harga

Harga jual minyak Grup berdasarkan pada harga *Indonesian Crude Price (ICP)* yang ditetapkan oleh Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral setiap bulannya. Sebagai akibatnya, harga yang diterima oleh Grup untuk produksi minyak, akan tergantung dari banyak faktor di luar kendali Grup.

Sebagian besar gas dijual di Indonesia dihitung berdasarkan sistem kontrak dengan harga tetap dan dengan menggunakan mekanisme tingkat eskalasi tertentu yang diterapkan setiap tahunnya. Dalam hal ini terdapat risiko potensi hilangnya peluang pada saat kenaikan harga pasar minyak dan gas bumi jauh melebihi tingkat eskalasi dalam kontrak.

Minyak bumi yang diproduksi di Thailand dan Vietnam, dijual berdasarkan harga pasar Brent. Sehingga, risiko yang dihadapi Grup serupa dengan dampak fluktuasi harga minyak dan gas bumi.

Grup memiliki eksposur terhadap risiko fluktuasi harga komoditas di pasar terhadap produk minyak dan gas yang dihasilkan. Kebijakan Grup untuk mengelola risiko ini melalui penggunaan harga berbasis kontrak dengan pelanggan dan kontrak komoditas derivatif ditetapkan sebagai lindung nilai.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

v. Price volatility risk

The selling price of the Group's oil is based on the price of Indonesian Crude Price (ICP) that is determined by the Ministry of Energy and Mineral Resources on a monthly basis. As a result, the price of oil that is produced by the Group will depend largely on factors beyond the control of the Group.

The natural gas produced in Indonesia is largely sold on contract basis with fixed price that allows certain level of escalation annually. There exists a potential risk of opportunity loss when the market price of oil and gas increases well above the escalation cap in the contract.

The Group's oil produced in Thailand and Vietnam are sold on the spot market on the basis of the Brent market price. Therefore, the risk faced by the Group is similar to the effects of oil and gas price fluctuation.

The Group is exposed to the risk of fluctuations in prevailing market commodity prices on the mix of oil and gas products that it produces. The Group's policy is to manage these risks through the use of contract-based prices with customers and derivative commodity contracts that are accounted for as designated hedges.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

c. Manajemen Modal

Tujuan Grup ketika mengelola modal adalah:

- Mempertahankan basis modal yang kuat sehingga dapat mempertahankan kepercayaan investor, kreditur dan pasar; dan
- Mempertahankan kelangsungan pembangunan usaha di masa depan.

Grup secara berkala meninjau dan mengelola struktur modal mereka untuk memastikan struktur yang optimal serta tingkat pengembalian pemegang saham, dengan mempertimbangkan kebutuhan modal masa depan dari Grup dan efisiensi modal, profitabilitas yang berlaku dan diproyeksikan, proyeksi arus kas operasi, proyeksi pengeluaran modal dan proyeksi peluang investasi strategis.

Untuk tujuan pengelolaan modal, manajemen menganggap seluruh ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk sebagai modal. Jumlah modal pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$1.067,7 juta, AS\$1.013,1 juta, AS\$1.007,4 juta, AS\$1.170,8 juta dan AS\$1.209,5 juta yang dianggap optimal oleh manajemen setelah memperhatikan pengeluaran modal yang diproyeksikan dan proyeksi peluang investasi strategis. Dan juga, selama beberapa tahun, laba sebelum pajak penghasilan, bunga, penyusutan dan amortisasi (EBITDA) telah menjadi kendali penting Grup serta juga bagi bank pemberi pinjaman. Pertumbuhan yang berkelanjutan dan optimal dari Grup tergantung pada kemampuan mereka mandiri dalam pendanaan (EBITDA).

Tidak terdapat perubahan pendekatan Grup untuk pengelolaan modal sepanjang periode pelaporan.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

c. Capital Management

The Group's objectives when managing capital are:

- *To maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence; and*
- *To sustain future development of the business.*

The Group regularly reviews and manages their capital structure to ensure optimal structure and shareholder returns, taking into consideration the future capital requirements of the Group and capital efficiency, prevailing and projected profitability, projected operating cash flows, projected capital expenditures and projected strategic investment opportunities.

For capital management purposes, management regards total equity attributable to the owners of parent company as capital. The amount of capital as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 is US\$1,067.7 million, US\$1,013.1 million, US\$1,007.4 million, US\$1,170.8 million and US\$1,209.5 million, respectively, which the management considers as optimal having considered the projected capital expenditures and the projected strategic investment opportunities. Also, over the past years, earnings before income tax, interest, depreciation and amortization (EBITDA) has become an important control figure for the Group as well as for the lending banks. The continuing optimal development of the Group depends on its strong self-financing ability (EBITDA).

There are no changes in the Group's approach to capital management during the reporting period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil dengan SKK Migas. Uraian umum kesepakatan dan ketentuan dalam peraturan baru minyak dan gas bumi yang berlaku tersebut adalah sebagai berikut:

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia

PSC diberikan untuk mencari dan mengembangkan cadangan hidrokarbon komersial di area tertentu sebelum berproduksi secara komersial. Kontraktor pada umumnya diwajibkan untuk menyerahkan kembali persentase tertentu dari area kontrak pada tanggal tertentu, kecuali jika area tersebut terkait dengan permukaan lapangan dimana telah ditemukan minyak dan gas bumi.

Tanggung jawab dari kontraktor dalam PSC umumnya termasuk menyediakan dana atas semua aktivitas serta menyiapkan dan melaksanakan program kerja dan anggaran. Sebagai imbalannya, kontraktor diizinkan untuk melakukan *lifting* atas minyak mentah dan produksi gas yang menjadi haknya.

Bagi hasil dalam bentuk *First Tranche Petroleum* (FTP) sebesar 20% dari total produksi sebelum dikurangi *cost recovery* tersedia untuk Pemerintah dan kontraktor sesuai dengan persentase hak bagi hasil masing-masing.

Jumlah produksi setelah FTP adalah jumlah yang tersedia untuk *cost recovery* bagi kontraktor yang dihitung berdasarkan referensi atas harga minyak mentah yang berlaku di Indonesia dan harga gas aktual. Setelah kontraktor memulihkan semua biaya yang dikeluarkan, Pemerintah berhak memperoleh pembagian tertentu dari hasil produksi minyak mentah dan gas bumi yang tersisa, selanjutnya kontraktor berhak atas sisanya sebagai bagian ekuitas (laba).

46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia

The majority of the Group's oil and gas subsidiaries are located in Indonesia and operated under various production sharing arrangements with SKK Migas. A general description of those arrangements and requirements on the new oil and gas regulation is as follows:

i. Production Sharing Contracts (PSC) - Indonesia

A PSC is awarded to explore for and to establish commercial hydrocarbon reserves in a specified area prior to commercial production. The contractor is generally required to relinquish specified percentages of the contract area on specified dates unless such designated areas correspond to the surface area of any field in which oil and gas has been discovered.

The responsibilities of a contractor under a PSC generally include financing all activities also preparing and executing the work program and budget. In return, the contractor has granted to lifting on its share of crude oil and gas production.

A sharing in the form of *First Tranche Petroleum* (FTP) of 20% out of total production before deduction of *cost recovery* is available to the Government and the contractor in line with their entitlement shares.

The balance of production after FTP is available for *cost recovery* for the contractor which is calculated by reference to the prevailing Indonesian crude price and actual gas prices. After the contractor has recovered all allowable costs, the Government is entitled to a specified share of the remaining natural gas and crude oil production and the contractor is entitled to the balance as its equity (profit) share.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

**i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia
(lanjutan)**

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut ditandatangani.

PSC di Indonesia wajib memenuhi *Domestic Market Obligation* (DMO) dimana kontraktor harus menyediakan kepada pasar domestik sebanyak yang lebih rendah antara 25% dari (i) bagian kontraktor sebelum pajak atas total produksi minyak bumi dan (ii) bagian laba kontraktor atas minyak.

ii. Badan Operasi Bersama (JOB) - Indonesia

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh badan operasi bersama yang dikepalai oleh PT Pertamina (Persero) (Pertamina) dan dibantu oleh kontraktor sebagai pihak kedua dalam JOB. Dalam JOB, 37,5%-50% dari produksi merupakan milik Pertamina, dan sisanya adalah bagian yang dapat dibagikan dan dibagikan kepada pihak-pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Grup pada saat ini memiliki 14 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak di atas pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$22,4 juta, AS\$22,6 juta, AS\$22,4 juta, AS\$25,5 juta dan AS\$14,9 juta.

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

**i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia (continued)**

The contractor is obligated to pay Indonesian corporate taxes on its specified profit share, generally, at the Indonesian corporate tax rate in effect at the time the PSC is executed.

PSCs in Indonesia are subject to a Domestic Market Obligation (DMO) under which the contractor is required to supply the domestic market with the lesser of 25% of (i) the contractor's pre-tax share of total crude oil production and (ii) the contractor's profit share for oil.

ii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

In a JOB, operations are conducted by a joint operating body headed by PT Pertamina (Persero) (Pertamina) and assisted by the contractor through their respective secondees to the JOB. In a JOB, 37.5%-50% of the production is retained by Pertamina, and the balance is the shareable portion which is split between the parties in the same way as for a PSC.

The Group currently has 14 PSCs and 2 JOBs in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 is amounting to US\$22.4 million, US\$22.6 million, US\$22.4 million, US\$25.5 million and US\$14.9 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Amerika Serikat, Tunisia, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Oman LLC	Karim Small Fields/ Karim Small Fields	Oman	25 tahun/ 25 years	88% atas laba dari jumlah produksi/ 88% of profit from total production	12% atas laba dari jumlah produksi/ 12% of profit from total production
Medco International Ventures Ltd	Wilayah 47/Area 47	Libya	30 tahun/ 30 years	86,3% atas laba dari jumlah produksi/ 86.3% of profit from total production	13,7% atas laba dari jumlah produksi/ 13.7% of profit from total production
Medco Arabia Ltd	Blok 56/ Block 56	Oman	3 tahun periode eksplorasi/ 3 years exploration period	75% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 70% untuk gas/ 75% of profit from total production for oil and 70% for gas	25% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 30% untuk gas/ 25% of profit from total production for oil and 30% for gas
Medco Energi US LLC	Main Pass 64/ Main Pass 64	Amerika Serikat/ United States	Sampai dengan selesaiannya produksi/ End of production	23,269% royalti atas jumlah penjualan (16,667% ke pemerintah setempat dan 6,602% ke pemilik pendapatan atas penjualan)/ 23.269% royalties of total sales (16.667% to local government and 6.602% to sales revenue interest owners)	76,731% dari jumlah penjualan/ 76.731% from total sales

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, United States, Tunisia, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Amerika Serikat, Tunisia, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, United States, Tunisia, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements (continued):

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsepsi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Bir Ben Tartar/ Block Bir Ben Tartar	Tunisia	30 tahun/ 30 years	65% dari laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 65% of profit oil (shareable)	35% atas laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 35% of profit oil (shareable)
Medco Yemen Malik Ltd	Blok 9/ Block 9	Yaman/Yemen	25 tahun/ 25 years	Kisaran 70%-80% atas laba (untuk produksi 25.000 sampai dengan 100.000 bopd)/ 70%-80% range of profit oil (for production of 25,000 up to 100,000 bopd)	Kisaran 20%-30% atas laba (untuk produksi 25.000 bopd sampai dengan 100.000 bopd)/ 20%-30% range of profit oil (for production of 25,000 bopd up to 100,000 bopd)
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Cosmos/ Block Cosmos	Tunisia	50 tahun/ 50 years	20% atas laba dari jumlah produksi/ 20% of profit from total production	80% atas laba dari jumlah produksi/ 80% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Yasmin/ Block Yasmin	Tunisia	30 tahun/ 30 years	20% atas laba dari jumlah produksi/ 20% of profit from total production	80% atas laba dari jumlah produksi/ 80% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Sud Remada/ Block Sud Remada	Tunisia	13 tahun/ 13 years	65% dari laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 65% of profit oil (shareable)	35% atas laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 35% of profit oil (shareable)
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Jenein/ Block Jenein	Tunisia	14 tahun/ 14 years	70% atas laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 70% of profit oil (shareable)	30% atas laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 30% of profit oil (shareable)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Amerika Serikat, Tunisia, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, United States, Tunisia, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements (continued):

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Hammamet/ Block Hammamet	Tunisia	13 tahun/ 13 years	60% atas laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 60% of profit oil (shareable)	40% atas laba minyak (yang dapat dibagikan)/ 40% of profit oil (shareable)
Medco Sahara Limited	Blok Adam/ Block Adam	Tunisia	30 tahun/ 30 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production
Medco Sahara Limited	Blok Borj El Khadra/ Block Borj El Khadra	Tunisia	25 tahun/ 25 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (ii) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Amerika Serikat, Tunisia, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (ii) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, United States, Tunisia, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements (continued):

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Minyak/Oil	Minyak/Oil
Salamander Energy (Malaysia) Limited	Blok PM-322/ Block PM-322	Malaysia	27 tahun/ 27 years	<p>Minyak/Oil 30% - 70% <i>threshold</i> volume pra-kumulatif (30mmbls per lapangan minyak) dan 60% - 90% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% <i>pre-cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field) and 60% - 90% <i>after-cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field)</p> <p>Gas 20% - 70% <i>threshold</i> volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 60% - 90% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 20% - 70% <i>pre-cumulative threshold</i> volume (750 bcf per gas field) and 60% - 90% <i>after-cumulative threshold</i> volume (750 bcf per gas field)</p>	<p>Minyak/Oil 30% - 70% <i>threshold</i> volume pra-kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak) dan 10% - 40% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% <i>pre-cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field) and 10% - 40% <i>after-cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field)</p> <p>Gas: 30% - 80% <i>threshold</i> volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 10% - 40% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 30% - 80% <i>pre-cumulative threshold</i> volume (750 bcf per gas field) and 10% - 40% <i>after-cumulative threshold</i> volume (750 bcf per gas field)</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Amerika Serikat, Tunisia, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, United States, Tunisia, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements (continued):

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Ophir Tanzania (Block 1) Limited	Blok 1/ Block 1	Tanzania	11 tahun/ 11 years	<p>Minyak/Oil 40% - 60% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 40% - 60% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>	<p>Minyak/Oil 40% - 60% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 40% - 60% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Amerika Serikat, Tunisia, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, United States, Tunisia, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements (continued):

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Ophir Tanzania (Block 1) Limited	Blok 4/ Block 4	Tanzania	11 tahun/ 11 years	<p>Minyak/Oil 42,5% - 62,5% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 42.5% - 62.5% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>	<p>Minyak/Oil 37,5% - 57,5% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 37.5% - 57.5% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (ii) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements:

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Ophir Mexico Offshore Exploration, S.A DE C.V.	Blok 5/ Block 5	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ Contract fee during exploration phase - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula - 26,91% jumlah produksi/ 26.91% total production
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 10/ Block 10	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ Contract fee during exploration phase - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula - 20,00% jumlah produksi/ 20.00% total production
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 12/ Block 12	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ Contract fee during exploration phase - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula - 20,00% jumlah produksi/ 20.00% total production

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:
(lanjutan)

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (ii) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements:
(continued)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited	Blok A5/ Block A5	Myanmar	27 tahun/ 27 years	- 55% - 90% laba untuk minyak atau gas tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ 55% - 90% of profit both for oil or for gas depending on production daily rate and water depth - 12,5% royalti dari jumlah produksi bersih/ 12.5% royalty from total net production
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited	Blok AD-3/ Block AD-3	Myanmar	28 tahun/ 28 years	- 55% - 85% laba untuk minyak tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ 55% - 85% of profit for oil depending on production daily rate and water depth - 55% - 90% laba untuk gas tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ 55% - 90% of profit for gas depending on production daily rate and water depth - 12,5% royalti dari jumlah produksi bersih/ 12.5% royalty from total net production
- Medco Energi (Thailand) Bualuang Limited - Medco Energi (Thailand) E&P Limited	Blok B8/38/ Block B8/38	Thailand	20 tahun/ 20 years	- 5% - 15% royalti berdasarkan penjualan kotor dan volume pembuangan bulanan/ 5% - 15% royalty based on monthly gross sale and disposal volume - Manfaat Remunerasi Khusus (pajak tak terduga)/ Special Remuneration Benefit (windfall tax)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:
(lanjutan)

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (ii) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements:
(continued)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Ophir Vietnam Block 12W B.V.	Blok 12W/ Block 12W	Vietnam	25 tahun untuk minyak dan 30 tahun untuk gas/ 25 years for oil and 30 years for gas	<p>Minyak/Oil</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4% - 20% royalti dari produksi minyak bersih tergantung pada tingkat produksi harian bersih/ 4% - 20% royalty of net oil production depending on net daily production rate - 4% bea ekspor/ 4% export duty - 10% - 60% laba minyak tergantung pada rata-rata produksi minyak bersih kuartal berdasarkan tahapan tambahan dalam barel per hari/ 10% - 60% of profit oil depending on quarterly average net oil production by incremental tranches in barrels per day <p>Gas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0% - 6% royalti dari produksi gas bersih tergantung pada tingkat produksi harian bersih/ 0% - 6% royalty of net gas production depending on net daily production rate - 0% bea ekspor/ 0% export duty - 10% - 60% laba gas tergantung pada rata-rata produksi gas bersih kuartal berdasarkan tahapan tambahan dalam barel per hari dengan tingkat konversi 6.000 SCF sebagai setara 1 barel/ 10% - 60% of profit gas depending on quarterly average net gas production by incremental tranches in barrels per day with conversion rate of 6,000 SCF as 1 barrel equivalent

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$22,9 juta, AS\$30,8 juta, AS\$30,8 juta, AS\$54,2 juta dan AS\$20 juta.

47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN

Selama periode pelaporan, Grup melakukan beberapa akuisisi entitas anak dan ventura bersama, termasuk akuisisi dan pelepasan kepemilikan dan/atau hak partisipasi (seluruh atau sebagian), dimana akuisisi dan pelepasan yang signifikan disajikan di paragraf berikut.

Grup telah membuat analisa penilaian provisional atas nilai wajar sementara aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih. Menggunakan sejumlah pertimbangan untuk akuisisinya, Grup telah mengestimasi alokasi atas aset dan liabilitas tersebut.

Nilai wajar yang disajikan adalah jumlah sementara mengingat kompleksitas dari akuisisi dan sifat ketidakpastian yang inheren dari sektor minyak dan gas bumi, terutama dalam menentukan penilaian aset minyak dan gas bumi dan pertambangan. Revisi atas nilai wajar aset dan liabilitas yang diakuisisi akan diselesaikan paling lambat dalam 12 bulan sejak tanggal akuisisi.

Alokasi harga pembelian provisional digunakan pada laporan posisi keuangan konsolidasian dan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya. Alokasi harga pembelian final akan ditentukan pada saat Grup telah menyelesaikan penilaian yang rinci dan perhitungan lain yang dianggap perlu. Alokasi final mungkin berbeda secara material dari alokasi provisional. Alokasi final mungkin termasuk; (1) perubahan nilai wajar dari aset minyak dan gas bumi; (2) perubahan dalam alokasi aset tak berwujud seperti teknologi dan hubungan pelanggan serta *goodwill* (pembelian dengan diskon); dan (3) perubahan lain dari aset dan liabilitas.

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 is amounting to US\$22.9 million, US\$30.8 million, US\$30.8 million, US\$54.2 million and US\$20 million, respectively.

47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS

During the reporting period, the Group made several acquisitions of subsidiaries and joint venture, including acquisitions and disposals of ownership interests and/or working interests (a whole or in part), whereby the significant acquisitions and disposals are disclosed in the succeeding paragraphs herein.

The Group has performed a provisional valuation analysis of the provisional fair value of identifiable assets and liabilities assumed. Using a number of judgement on the acquisitions, the Group has estimated the allocation of the assets and liabilities.

The fair values disclosed are provisional due to complexity of the acquisitions and the inherent uncertain nature of the oil and gas sector, particularly in valuing oil and gas properties and mining properties. The revision of the fair values of the assets and liabilities acquired will be completed within 12 months from the acquisition.

This provisional purchase price allocation has been used in the consolidated statements of financial position and profit or loss and other comprehensive income. The final purchase price allocation will be determined when the Group has completed the detailed valuations and necessary calculations. The final allocation could differ materially from the provisional allocation. The final allocation may include; (1) changes in fair values of oil and gas properties; (2) changes in allocations to intangible assets such as technology and customer relationships as well as goodwill (bargain purchase); and (3) other changes to assets and liabilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- i. Pada tanggal 28 Oktober 2020 Medco Arabia Limited ("MAL") entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Farmout Agreement* dengan Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") untuk penjualan 45% *interest* dan *operatorship* dalam Blok 56, Oman ("FOA"). Bergantung pada persetujuan Pemerintah, Tethys Oil akan membayar AS\$5.000.000 kepada MAL dan akan menanggung pengeluaran MAL di masa mendatang hingga AS\$2.000.000.

Transaksi telah selesai pada tanggal 25 Februari 2021 dimana sejak tanggal tersebut Tethys Oil menjadi operator dan memegang 65% hak partisipasi pada Blok 56 dengan Biyaq Oilfield Services memegang 25% dan Intaj LLC dan MAL memegang masing-masing 5%.

- ii. Pada tanggal 4 September 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI"), telah bersepakat dengan The Kansai Electric Power Co. Inc. ("Kansai Electric"), melalui KPIC Netherlands BV ("KPN") dan Kanden Power-Tech Corporation (KPT) untuk mengembangkan bisnis pembangkit listrik mandiri tenaga gas ("gas - IPP") dan operasi pemeliharaan instalasi pembangkit listrik ("O&M") di Indonesia melalui serangkaian transaksi yang disepakati berdasarkan ketentuan yang ditetapkan dalam perjanjian.

Pada tanggal 5 Maret 2021, PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia (KEPTI) dan MPI menandatangani perjanjian jual beli untuk melaksanakan pembelian entitas anak MPI yang bergerak di bisnis Gas IPP dan O&M selain MRPR, dengan harga transaksi sebesar AS\$80.889.583. Entitas anak tersebut terdiri dari UBE, MEM, DEB, EPE, MPE, MGS, MGPS dan MPSI ("entitas IPP dan O&M").

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- i. On October 28, 2020 Medco Arabia Limited ("MAL") wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed a *Farmout Agreement* with Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") for the sale of 45% operating interest in Block 56, Oman ("FOA"). Subject to Government approval, Tethys Oil will pay US\$5,000,000 to MAL and will also carry MAL up to US\$2,000,000 of future expenditure.

The transaction was completed on February 25, 2021 which from such date Tethys Oil is being the operator and hold a 65% interest in Block 56 with Biyaq Oilfield Services holding 25% and Intaj LLC and MAL holding 5% respectively.

- ii. On September 4, 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI"), has agreed with The Kansai Electric Power Co. Inc. ("Kansai Electric"), thru KPIC Netherlands B.V. ("KPN") and Kanden Power-Tech Corporation (KPT) to develop gas independent power producer ("gas - IPP") and operation maintenance ("O&M") businesses in Indonesia through a series of transactions as agreed under the terms as set out in the agreement.

On March 5, 2021, PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia (KEPTI) and MPI entered into a sales and purchase agreement to execute the purchase of MPI subsidiaries engaged in Gas IPP and O&M businesses except for MRPR, with a transaction price of US\$80,889,583. The subsidiaries consist of UBE, MEM, DEB, EPE, MPE, MGS, MGPS and MPSI ("IPP and O&M entities").

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 26 Maret 2021 dan 29 Maret 2021, MPI, KPN dan KPT melakukan penyeteroran modal kepada KEPTI. Setoran modal tersebut mengakibatkan MPI memiliki 60% kepemilikan di KEPTI sedangkan KPN dan KPT secara bersama-sama memiliki 40% kepemilikan di KEPTI. Total setoran modal yang dilakukan MPI, KPN dan KPT adalah AS\$140.524.073. Selanjutnya, KEPTI melakukan perubahan nama menjadi PT Medco Kansai Power Indonesia (MKPI). Berdasarkan persetujuan bersama antara MPI, KPN dan KPT, MPI akan membayar kepada KPN dan KPT sebesar total 40% atas pembayaran yang akan diterima MPI atas piutang pemegang saham non-pengendali salah satu entitas IPP dan OM yang setara dengan AS\$4.024.194.

Pasca transaksi ini, MPI dan MKPI, masing-masing mencatat kenaikan kas sebesar AS\$61.210.417 dan AS\$59.624.073. Selanjutnya, bagian kepemilikan MPI atas entitas IPP dan O&M sebesar AS\$31.375.695 menjadi bagian dari kepentingan non-pengendali.

Karena serangkaian transaksi tersebut di atas tidak mengakibatkan MPI kehilangan pengendalian atas entitas IPP dan O&M, maka selisih antara imbalan yang diterima MPI dengan nilai tercatat bagian kepemilikan entitas IPP dan O&M yang diserahkan, setelah dikurangi beban dan pajak terkait sebesar AS\$11.951.891, disajikan sebagai bagian dari ekuitas pada akun "Selisih nilai transaksi dengan kepentingan non-pengendali" sebesar AS\$4.232.755 pada laporan posisi keuangan konsolidasian Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2021.

- iii. Pada tanggal 3 Februari 2020, Perusahaan menjual 10% kepemilikannya di PT Amman Mineral Internasional ("AMI") dengan menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") dengan PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") sebesar AS\$202 juta (Catatan 7 dan 39).

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

On March 26, 2021 and March 29, 2021, MPI, KPN and KPT injected capital to KEPTI. The capital injection resulting in MPI owning 60% of ownership in KEPTI while KPN and KPT together owning 40% ownership in KEPTI. The total paid-in capital made by MPI, KPN and KPT was US\$140,524,073. Subsequently, KEPTI changed its name to PT Medco Kansai Power Indonesia (MKPI). Based on the agreement between MPI, KPN and KPT, MPI will pay to KPN and KPT at 40% of the amount collected by MPI from the receivable of a non-controlling interest in one of the IPP and O&M entities which is equivalent to US\$4,024,194.

After this transaction, MPI and MKPI accounted additional cash balance amounted to US\$61,210,417 and US\$59,624,073, respectively. Furthermore, the MPI's ownership interest on the IPP and O&M entities amounting to US\$31,375,695 became part of non-controlling interest.

Since the above series of transactions did not result in MPI losing control on the IPP and O&M entities, the difference between MPI's consideration received and the carrying amount of the ownership interest of IPP and O&M entities handed over, net of related expenses and taxes amounting to US\$11,951,891 is presented in the equity account as "Difference value in transactions in non-controlling interests" amounted to US\$4,232,755 in the Company's consolidated statement of financial position as of June 30, 2021.

- iii. On February 3, 2020, the Company sold its 10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") by entering into a Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") for a total consideration of US\$202 million (Notes 7 and 39).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- iv. Pada tanggal 23 Juli 2019, PT Medco Energi Natuna Timur ("MENT") menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-in* pada hak partisipasi atas PSC Sokang Utara sebesar 100%, atas persetujuan Pemerintah Indonesia. Pada tanggal 2 Agustus 2019, Perusahaan telah membayar uang muka sejumlah AS\$250.000.

Pada tanggal 5 November 2019, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 19 November 2019, SKK Migas telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 29 November 2019, Perusahaan telah menyelesaikan transaksi *farm-in* atas hak partisipasi 100% di PSC Sokang Utara dan telah membayar sisa harga pembelian sejumlah AS\$4.750.000.

- vi. Pada tanggal 17 Juli 2019, Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited dan Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-out* 100% hak partisipasi atas PSC West Papua IV kepada Repsol Exploracion West Papua IV, S.L. ("Repsol"). Pada tanggal 29 November 2019, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 30 Desember 2019, SKK Migas telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 31 Januari 2020, Repsol telah menyelesaikan transaksi *farm-in* atas hak partisipasi 100% di PSC West Papua IV.
- vii. Pada tanggal 17 Juli 2019, Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-out* 100% hak partisipasi atas PSC Aru kepada Repsol Exploracion Aru, S.L. ("Repsol"). Pada tanggal 5 Maret 2020, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 7 April 2020, SKK Migas telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 16 Juli 2020, Repsol telah menyelesaikan transaksi *farm-in* atas hak partisipasi 100% di PSC Aru.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- iv. On July 23, 2019, PT Medco Energi Natuna Timur ("MENT") signed a Farmout Agreement to *farm-in* into 100% participating interest in the North Sokang Production Sharing Contract, subject to approval by the Government of Indonesia. On August 2, 2019, the Company has paid the advance fee of US\$250,000.

On November 5, 2019, the Ministry of Energy and Mineral Resources has approved this transaction. On November 19, 2019, SKK Migas has approved this transaction. On November 29, 2019, the Company has completed the *farm-in* transaction of 100% participating interest in North Sokang PSC and paid the remaining sale price of US\$4,750,000.

- vi. On July 17, 2019, Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited and Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC signed a Farmout Agreement to *farm-out* 100% participating interest in the West Papua PSC IV to Repsol Exploracion West Papua IV, S.L. ("Repsol"). On November 29, 2019, the Minister of Energy and Mineral Resources has approved this transaction. On December 30, 2019, SKK Migas has approved this transaction. On January 31, 2020, Repsol has completed the *farm-in* transaction of 100% participating interest in West Papua IV PSC.
- vii. On July 17, 2019, Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited signed a Farmout Agreement to *farm-out* 100% participating interest in the Aru PSC to Repsol Exploracion Aru, S.L. ("Repsol"). On March 5, 2020, Minister of Energy and Mineral Resources has approved this transaction. On April 7, 2020, SKK Migas has approved this transaction. On July 16, 2020, Repsol has completed the *farm-in* transaction of 100% participating interest in Aru PSC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- viii. Pada tanggal 3 Juli 2019, Grup membeli 225.528 saham yang mewakili 22,32% saham dalam PT Medco Power Internasional ("MPI") dari International Finance Corporation (Catatan 30).
- ix. Pada tanggal 1 Juli 2019, Perjanjian Jual Beli saham PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") antara PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") dan PT Ormat Geothermal Power telah efektif (Catatan 30).
- x. Pada tanggal 31 Mei 2019, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") dan PT Medco E & P Rimau ("MEPR") menandatangani *Sale and Purchase Agreement* ("SPA") untuk pengalihan 35% Hak Partisipasi MEPI dan MEPR pada Perjanjian Bagi Hasil Blok South Sumatera dan Blok Rimau kepada PT Medco Daya Makmur ("MDM") dan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). Atas transaksi pengalihan Hak Partisipasi, telah ditandatangani *closing certificate* tanggal 1 November 2019, bahwa kondisi dan persyaratan yang tertuang di dalam SPA sudah terpenuhi.

Hak partisipasi tersebut dianggap sebagai transaksi penjualan bisnis kepada entitas induk yang memenuhi syarat sebagai kombinasi bisnis yang melibatkan entitas atau bisnis sependangali karena mencakup transaksi seperti pemindahan anak perusahaan atau bisnis antar entitas dalam grup. Oleh karena itu, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat dari 35% hak partisipasi di Blok Sumatera Selatan dan Rimau masing-masing sebesar AS\$11,4 juta dan (AS\$10,8 juta) dicatat sebagai bagian dari tambahan modal disetor (Catatan 32). Nilai tercatat dari 35% hak partisipasi di Blok Sumatera Selatan dan Rimau masing-masing adalah sebesar AS\$19,5 juta dan AS\$12,2 juta, serta jumlah imbalan yang diterima masing-masing adalah sebesar AS\$30,9 juta dan AS\$1,4 juta (termasuk biaya pajak dan pembayaran *cash call* dibayar di muka dengan piutang yang diterima).

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- viii. On July 3, 2019, the Group purchased 225,528 shares which represent 22.32% of shares in PT Medco Power Internasional ("MPI") from International Finance Corporation (Note 30).
- ix. On July 1, 2019, PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") Shares Sale and Purchase Agreement entered by PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") and PT Ormat Geothermal Power is effective (Note 30).
- x. On May 31, 2019, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") and PT Medco E & P Rimau ("MEPR") signed Sale and Purchase Agreement ("SPA") for the transfer of 35% Participating Interest of MEPI and MEPR in Production Sharing Contract of South Sumatera Block and Rimau Block to PT Medco Daya Makmur ("MDM") and PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"), respectively. Upon the transfer of Participating Interest transaction, the closing certificates has been signed on November 1, 2019, where the conditions and requirements under SPA have been fulfilled.

Such participating interest was considered as a sale of business to its parent entity which qualifies as a business combination involving entities or businesses under common control since it includes transactions such as transfer of subsidiaries or business between entities within a group. Therefore, the difference between the total consideration received with the carrying value of 35% participating interest in South Sumatera and Rimau Block which amounted to US\$11.4 million and (US\$10.8 million), respectively, was recognized as part of additional paid in capital (Note 32). The carrying value of 35% participating interest in South Sumatera and Rimau Block amounting to US\$19.5 million and US\$12.2 million, respectively and total consideration received is amounting to US\$30.9 million and US\$1.4 million, respectively (including tax fee and settlement of advance cash call paid with receivables received).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 6 November 2019, MEPR menandatangani *Supplement to Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") dimana MEPR mengalokasikan Harga Beli untuk pengalihan 35% hak partisipasi MEPR kepada PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") dengan rincian sebagai berikut:

- 1) AS\$10 juta untuk Perjanjian Bagi Hasil Blok Rimau yang ditandatangani pada 7 Desember 2001 ("Existing PSC").
- 2) AS\$5 juta untuk Perjanjian Bagi Hasil Blok Rimau yang ditandatangani pada 14 Februari 2019 (efektif dari tanggal 23 April 2023 sampai dengan 22 April 2043) ("Extended PSC").

Pengalokasian harga beli transaksi ini untuk "Existing PSC" telah disetujui SKK Migas. Perusahaan masih menunggu persetujuan dari SKK Migas untuk "Extended PSC" sebagai syarat yang tertuang di dalam SPA.

Nilai tercatat aset dan liabilitas dari pelepasan hak partisipasi MEPI dan MEPR adalah sebagai berikut:

	Nilai tercatat (AS\$)/ Carrying Value (US\$)
Aset	
Piutang usaha	43.894
Piutang lain-lain	5.209.757
Persediaan	5.138.659
Beban dibayar di muka	303.925
Aset eksplorasi dan evaluasi	8.982.926
Aset minyak dan gas bumi	48.253.367
Jumlah aset	67.932.528
Liabilitas	
Utang usaha	5.130.901
Utang pajak	821.907
Utang lain-lain	1.815.064
Biaya akrual	5.191.170
Liabilitas pajak tangguhan	8.151.960
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	506.553
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	14.568.317
Jumlah liabilitas	36.185.872
Aset neto	31.746.656

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

On November 6, 2019, MEPR signed *Supplement to Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") which MEPR allocates Purchase Price for the transfer of 35% participating interest MEPR to PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") with the following details:

- 1) US\$10 million for Production Sharing Contract ("PSC") Rimau Block signed on December 7, 2001 ("Existing PSC").
- 2) US\$5 million for Production Sharing Contract ("PSC") Rimau Block signed on February 14, 2019 (effective from April 23, 2023 to April 22, 2043) ("Extended PSC").

The purchase price allocation on the transaction for "Existing PSC" has been approved by SKK Migas. The company is still waiting for approval from SKK Migas for the "Extended PSC" as a condition stated in the SPA.

The carrying amounts of assets and liabilities associated with the participating interest of MEPI and MEPR are as follows:

	Assets
	Assets
	Trade receivables
	Other receivables
	Inventory
	Prepaid expenses
	Exploration and evaluation assets
	Oil and gas properties
	Total assets
	Liabilities
	Trade payables
	Taxes payables
	Other payables
	Accrued expenses
	Deferred tax liabilities
	Long-term employee benefits liabilities
	Asset abandonment and site restoration obligations and other provision
	Total liabilities
	Net assets

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- xi. Pada tanggal 22 Mei 2019, Grup telah mengakuisisi 100% modal saham Ophir Energy Ltd ("Ophir") (dahulu Ophir Energy Plc) dengan rekomendasi pembelian kas sejumlah 408,4 juta poundsterling ditambah dengan biaya pajak atau setara dengan AS\$544,3 juta. Ophir Energy Ltd adalah perusahaan eksplorasi dan produksi hulu migas independen dan mempunyai portofolio aset minyak dan gas bumi yang tersebar di Indonesia dan Asia Tenggara. Dengan akuisisi ini diharapkan memperkuat posisi aset Perusahaan di kawasan regional tersebut.

Sebagai hasil dari penelaahan akhir atas nilai wajar sementara, Grup melakukan revisi nilai wajar aset teridentifikasi atas investasi jangka panjang dan aset eksplorasi dan evaluasi untuk mencerminkan alokasi harga pembelian yang tepat. Dengan demikian, dampak terhadap keuntungan pembelian diskon diperlakukan sebagai penyajian kembali laporan laba rugi konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2019.

Nilai wajar final dari aset dan liabilitas teridentifikasi Ophir pada tanggal efektif akuisisi (22 Mei 2019) adalah:

Aset	Nilai Wajar Final (AS\$) Final Fair Value (US\$)	Assets
Kas dan setara kas	247.263.689	Cash and cash equivalents
Kas yang dibatasi penggunaannya	56.879.371	Restricted cash
Piutang usaha	62.706.185	Trade receivables
Piutang lain-lain	21.206.179	Other receivables
Persediaan	37.837.986	Inventory
Investasi jangka panjang	50.456.314	Long-term investments
Aset tetap	1.092.264	Property, plant and equipment
Aset eksplorasi dan evaluasi (Catatan 17)	202.824.634	Exploration and evaluation assets (Note 17)
Aset minyak dan gas bumi (Catatan 18)	894.684.937	Oil and gas properties (Note 18)
Aset dimiliki untuk dijual	34.969.098	Assets held for sale
Sub-jumlah	1.609.920.657	Sub-total

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- xi. On May 22, 2019, the Group has successfully acquired 100% the share capital of Ophir Energy Ltd (formerly Ophir Energy Plc) in a recommended cash offer valued at 408.4 million poundsterling plus tax fees or equivalent to US\$544.3 million. Ophir Energy Ltd is an independent upstream oil and gas exploration and production company and has portfolio of oil and gas assets both in Indonesia and South East Asia region. With the successful acquisition, the Company will strengthen its position in terms of assets portfolio in the region.

As a result of the final review of the provisional fair value, the Group revised the fair values of the identifiable assets of the long-term investments and exploration and evaluation assets to reflect the correct purchase price allocation. Thus, the impact to the bargain purchase is considered as a restatement to our consolidated statement of profit or loss for the year ended December 31, 2019.

The final fair values of the identifiable assets and liabilities of Ophir as at the effective date of acquisition (May 22, 2019) were:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Nilai wajar final dari aset dan liabilitas teridentifikasi Ophir pada tanggal efektif akuisisi (22 Mei 2019) adalah: (lanjutan)

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The final fair values of the identifiable assets and liabilities of Ophir as at the effective date of acquisition (May 22, 2019) were: (continued)

	Nilai Wajar Final (AS\$)/ Final Fair Value (US\$)	
Liabilitas		Liabilities
Utang usaha	64.205.057	Trade payables
Utang pajak	31.596.850	Taxes payables
Utang lain-lain	19.178.302	Other payables
Biaya akrual	66.096.916	Accrued expenses
Liabilitas pajak tangguhan	397.637.284	Deferred tax liabilities
Pinjaman jangka panjang	361.506.834	Long-term debt
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	1.918.446	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	55.384.363	Asset abandonment and site restoration obligations and other provision
Sub-jumlah	997.524.052	Sub-total
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	612.396.605	Total identifiable net assets at fair values
Keuntungan pembelian diskon	(68.080.409)	Bargain purchase
Imbalan pembelian yang dialihkan	544.316.196	Purchase consideration transferred
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(247.263.689)	Net cash of the acquired subsidiary
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	297.052.507	Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired

Manajemen berkeyakinan bahwa Grup dapat mengakuisisi Ophir dan entitas anaknya dengan nilai yang lebih rendah dari nilai wajar asetnya karena integrasi Grup dengan Ophir Energy Ltd berjalan dengan baik, dengan sinergis dan peningkatan efisiensi operasi aset.

Management believes that the Group was able to acquire Ophir and its subsidiaries for less than the fair value of its assets because of the Group integration of Ophir Energy Ltd is proceeding well, with synergies and increase in efficiency on the assets' operation.

Sebagai hasil dari penelaahan akhir atas nilai wajar sementara, Grup melakukan revisi nilai wajar aset teridentifikasi atas investasi jangka panjang dan aset eksplorasi dan evaluasi untuk mencerminkan alokasi harga pembelian yang tepat.

As a result of the final review of the provisional fair value, the Group revised the fair values of the identifiable assets of the long-term investments and exploration and evaluation assets to reflect the correct purchase price allocation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Efektif setelah tanggal akuisisi, dilakukan perubahan nama-nama sebagai berikut:

- i. Ophir Energy Plc telah berubah nama menjadi Ophir Energy Ltd (efektif tanggal 11 Juni 2019).
- ii. Salamander Energy Plc telah berubah nama menjadi Salamander Energy Ltd (efektif tanggal 12 Juni 2019).
- iii. Ophir Thailand Bualuang Limited telah berubah nama menjadi Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited (efektif tanggal 3 September 2019).
- iv. Ophir Thailand (E&P) Limited telah berubah nama menjadi Medco Energi Thailand (E&P) Limited (efektif tanggal 3 September 2019).

Pada saat tanggal akuisisi, Grup sedang dalam pengajuan proses pengajuan *relinquishment* untuk asetnya di Blok South East Sangatta. Pada tanggal 27 April 2020, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui proses ini. Pada tanggal 6 Juli 2020, SKK Migas telah menyetujui proses ini. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, proses penyelesaian *relinquishment* masih dalam proses.

Pada saat tanggal akuisisi, Grup sedang dalam proses pengajuan *relinquishment* untuk asetnya di Blok Kofiau. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, proses *relinquishment* ini belum disetujui oleh SKK Migas.

Dari tanggal akuisisi hingga tanggal 31 Desember 2019, Ophir telah berkontribusi sebesar AS\$209,0 juta atas penjualan dan pendapatan usaha lainnya dan AS\$(2,2 juta) pada laba sebelum pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan Grup. Apabila akuisisi telah dilakukan sejak 1 Januari 2019, kontribusi Ophir atas pendapatan dari penjualan dan pendapatan usaha lainnya dari operasi berkelanjutan untuk tahun 2019 dapat menjadi sebesar US\$380,8 juta dan kontribusi Ophir atas laba sebelum pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menjadi sebesar AS\$(0,3 juta).

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

Effective after the acquisition date, the following changes to the names were made:

- i. Ophir Energy Plc has changed its registered company name to Ophir Energy Ltd (effective on June 11, 2019).
- ii. Salamander Energy Plc has changed its registered company name to Salamander Energy Ltd (effective on June 12, 2019).
- iii. Ophir Thailand Bualuang Limited has changed its registered company name to Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited (effective on September 3, 2019).
- iv. Ophir Thailand (E&P) Limited has changed its registered company name to Medco Energi Thailand (E&P) Limited (effective on September 3, 2019).

On the acquisition date, the Group is in the process of request for *relinquishment* for South East Sangatta Block. On April 27, 2020, Minister of Energy and Mineral Resources has approved this process. On July 6, 2020, SKK Migas has approved this process. Until the completion date of the consolidated financial statements, the *relinquishment* process is still in progress.

On the acquisition date, the Group is in the process of request for *relinquishment* for Kofiau Block. Until completion date of the consolidated financial statements, the *relinquishment* process has not yet approved by SKK Migas.

From the date of acquisition until December 31, 2019, Ophir contributed US\$209.0 million of sales and other operating revenues and US\$(2.2 million) to profit before income tax expense from continuing operations of the Group. If the acquisition had taken place at January 1, 2019, the contribution of Ophir on sales and other operating revenues from continuing operations for year 2019 would have been US\$380.8 million and the contribution of Ophir on profit before income tax expense from continuing operations would have been US\$(0.3 million).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- xii. Pada tanggal 23 April 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") dengan Grup Anglo Tunisian Oil and Gas Limited ("Grup ATOG") untuk menjual 100% sahamnya di Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). SSPA ini telah beberapa kali mengalami perubahan dan perubahan terakhir dilakukan pada tanggal 23 April 2021. Tanggal penyelesaian transaksi ini adalah 19 November 2019. MEG dan Grup ATOG telah menyepakati harga beli atas saham MTPL sejumlah AS\$24.500.000 dengan kewajiban setelah penyelesaian sejumlah AS\$1.600.000. Pada tanggal 30 Juni 2021, sisa dari harga beli yang telah disepakati sejumlah AS\$11.950.000 dan dicatat sebagai "Piutang lain-lain" (Catatan 7).

Sisa pembayaran setelah tanggal penyelesaian dijamin dengan jaminan-jaminan tertentu dari Grup ATOG.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup menyajikan laba (rugi) MTPL sebagai laba rugi dari operasi yang dihentikan (Catatan 39).

Transaksi ini telah selesai pada tanggal 19 November 2019 dan menghapus kehadiran Grup di Tunisia. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup mengakui kerugian atas divestasi sebesar AS\$0,46 juta.

- xiii. Pada 16 Mei 2019, Ophir mengumumkan persetujuan untuk menjual 23,33% kepentingan di Blok 5 (Cuenca Salina), di lepas pantai Meksiko kepada mitra yang telah ada di blok tersebut. Terkait dengan penutupan tersebut, kepentingan atas lisensi akan dilaksanakan oleh Murphy Sur, S. de R.L de C.V (40%-operator), Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V. (30%) dan PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. (30%). Penjualan telah selesai pada tanggal 13 Desember 2019 dengan kas yang diterima sebesar AS\$39.094.344.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- xii. On April 23, 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") signed *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") with Anglo Tunisian Oil and Gas Group ("ATOG Group") Limited to sell 100% of its shares in Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). The SSPA was amended several times and the latest was on April 23, 2021. The closing date of the transaction occurred on November 19, 2019. MEG and ATOG Group have agreed the shares purchase price of MTPL totalling US\$24,500,000 with post-closing obligation in the amount of US\$1,600,000. As of June 30, 2021, the outstanding amount of agreed purchase price amounting to US\$11,950,000 is recorded as part of "Other receivables" (Note 7).

The remaining post-closing payment is secured by certain securities provided by ATOG Group.

For the year ended December 31, 2019, Group presented profit (loss) of MTPL as profit or loss from discontinued operations (Note 39).

The transactions was completed on November 19, 2019 and has removed the Group's presence in Tunisia. For the year ended December 31, 2019, the Group recognized loss on divestment amounting to US\$0.46 million.

- xiii. On May 16, 2019, Ophir had agreed to sell its 23.33% interest in Block 5 (Cuenca Salina), offshore Mexico to the existing partners in the block. Upon closing, interest in the license will be held by Murphy Sur, S. de R.L de C.V (40%-operator), Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V. (30%) and PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. (30%). The sale was completed on December 13, 2019 for a cash consideration of US\$39,094,344.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- xiv. Pada tanggal 7 Februari 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani Asset Purchase and Sale Agreement ("Perjanjian") dengan Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") (sebelumnya bernama Northstar Offshore Ventures LLC) untuk penjualan Blok Main Pass di teluk Meksiko dengan harga penjualan sebesar AS\$150.000. Harga penjualan ini akan disesuaikan sampai dengan periode penutupan yang didefinisikan di Perjanjian.

Berdasarkan perjanjian tersebut, MEUS dan Sanare sepakat bahwa MEUS akan membayar kepada Sanare atas porsi MEUS terkait biaya pemeriksaan United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR") yang termasuk di dalam settlement statement atas kedua belah pihak tersebut. Pada bulan Februari 2019, MEUS telah membayar kepada Sanare atas porsinya terkait dengan biaya pemeriksaan ONRR. Selanjutnya, Sanare sebagai pembeli akan memiliki kewajiban atas biaya ONRR dan bertanggungjawab untuk melunaskan biaya tersebut.

Penyelesaian atas transaksi ini telah dilakukan pada tanggal 7 Februari 2019.

- xv. Pada tanggal 28 Desember 2018, Perusahaan dan MDAL menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat ("PJBSB") dimana Perusahaan setuju untuk menjual 116.280 lembar saham yang mewakili 51% kepemilikan saham di AMG kepada MDAL seharga AS\$163 juta. Penjualan tersebut diselesaikan pada tanggal 29 Maret 2019. Berdasarkan PJBSB, baik MDAL maupun Perusahaan memiliki opsi pertama untuk membeli kepemilikan saham AMG dari pihak lainnya sebelum tanggal 31 Desember 2022.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- xiv. On February 7, 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed Asset Purchase and Sale Agreement ("the Agreement") with Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") (previously known as Northstar Offshore Ventures LLC) for the sale of Main Pass Block located in Gulf of Mexico with purchase price of US\$150,000. The purchase price is subject to adjustments until the closing period as defined in the Agreement.

Pursuant to the Agreement, MEUS and Sanare agreed that MEUS will pay to Sanare the MEUS's share on the United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR") proceedings and ONRR fees to be included in the settlement statement of both parties. In February 2019, MEUS paid Sanare its share of the ONRR fees. Further, Sanare as the buyer will assume the responsibility for the ONRR proceedings, will bear all post-closing costs of ONRR proceedings and will be responsible for the ultimate payment of the contested ONRR fees.

The closing date of this transaction occurred on February 7, 2019.

- xv. On December 28, 2018, the Company and MDAL signed a Conditional Sale and Purchase Agreement ("CSPA") whereby the Company agreed to sell 116,280 shares representing 51% shares ownership in AMG to MDAL for US\$163 million. The sales was closed on March 29, 2019. Under the CSPA, both MDAL and the Company have the first option to purchase the other party's remaining shares in AMG prior to December 31, 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Transaksi penjualan saham AMG dianggap sebagai transaksi penjualan bisnis kepada entitas induk yang memenuhi syarat sebagai kombinasi bisnis yang melibatkan entitas atau bisnis sepengendali karena mencakup transaksi seperti pemindahan anak perusahaan atau bisnis antar entitas dalam grup. Oleh karena itu, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat AMG sebesar AS\$7,7 juta dicatat sebagai bagian dari tambahan modal disetor (Catatan 32). Nilai tercatat AMG dan jumlah imbalan yang diterima dari transaksi ini masing-masing adalah sebesar AS\$155,4 juta dan AS\$163 juta.

Setelah pemenuhan syarat-syarat sebelum PJBSB, transaksi penjualan dianggap efektif pada tanggal 29 Maret 2019. Pada tanggal efektif divestasi 51% kepemilikan saham di AMG, sejak tanggal 29 Maret 2019, Grup mencatat sisa kepemilikan sebesar 49% pada AMG sebagai investasi pada entitas asosiasi menggunakan metode ekuitas dan pengukuran kembali sisa 49% kepemilikan di AMG pada nilai wajar sebesar AS\$156,6 juta (Catatan 14). Sehubungan dengan pengukuran kembali nilai wajar kepemilikan 49% di AMG, Grup mengakui keuntungan atas pengukuran kembali sebesar AS\$5,8 juta yang dicatat sebagai "Pendapatan Lain-lain" pada laporan laba rugi tanggal 31 Desember 2019.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup menyajikan laba (rugi) AMG sebagai laba rugi dari operasi yang dihentikan.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The sale of shares of AMG was considered as a sale of business to its parent entity which qualifies as a business combination involving entities or businesses under common control since it includes transactions such as transfer of subsidiaries or business between entities within a group. Therefore, the difference between the total consideration received with the carrying value of AMG which amounted to US\$7.7 million was recognized as part of additional paid in capital (Note 32). The carrying value of AMG and total consideration received is amounting to US\$155.4 million and US\$163 million, respectively.

Upon fulfillment of the conditions precedent of the CSPA, the sale transaction is considered effective on March 29, 2019. At the effective date of the divestment of 51% shares ownership in AMG, starting March 29, 2019, the Group accounted for the remaining interest of 49% in AMG as investment in associate using equity method and re-measured the remaining 49% ownership in AMG at fair value amounting to US\$156.6 million (Note 14). Due to the fair value remeasurement of the 49% ownership in AMG, the Group recognized gain on the fair value remeasurement amounting to US\$5.8 million which is recorded as "Other Income" in the December 31, 2019 profit or loss.

For the year ended December 31, 2019, Group presented profit (loss) of AMG as profit or loss from discontinued operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

xvi. Pada tanggal 29 Maret 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") dengan PT Graha Permata Sukses ("GPS") untuk menjual investasinya di MSI. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian novasi utang dimana seluruh utang MSI kepada Perusahaan dinovasikan kepada GPS. Jumlah imbalan dari kedua perjanjian tersebut adalah sekitar AS\$251 juta. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup mengakui keuntungan sebesar AS\$13,1 juta yang termasuk dalam "Laba (Rugi) Setelah Pajak Penghasilan dari Operasi yang Dihentikan".

Sampai dengan tanggal 30 Juni 2021, Grup telah menerima pembayaran dari GPS sebesar AS\$236,2 juta. Sisa saldo yang belum dibayar termasuk di akun "Piutang Lain-lain" (Catatan 7).

xvii. Pada tanggal 22 Maret 2019, Grup menggunakan *pre-emption right* dan menandatangani *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") dengan KEC Gulf Holdings Limited ("KEC") untuk pembelian 10% saham kepemilikan atas entitas anak, Medco LLC ("MLLC") sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 30.

xviii. Pada tanggal 26 Desember 2018 PT Medco Services Indonesia, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, melakukan investasi pada saham PT Amman Mineral Internasional sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 39.

xix. Pada tanggal 5 Desember 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") dengan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). Perusahaan akan menjual 5.500 lembar saham dalam PT Medco Daya Sentosa ("MDS") kepada BDM dengan harga beli sebesar Rp21,5 juta. Transaksi ini telah efektif dan disetujui berdasarkan Akta Notaris No. 08 oleh Legalia Riama Uli Sirait, S.H., M.M., M.H. pada tanggal 21 Desember 2018.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

xvi. On March 29, 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Graha Permata Sukses ("GPS") to sell their investment in MSI. At the same time, MSI signed a loan novation agreement whereby all of MSI's payable to the Company was novated to GPS. The total proceeds from such agreements are approximately US\$251 million. For the year ended December 31, 2019, the Group recognized gain on divestment amounting to US\$13.1 million which is included in the "Profit (Loss) After Income Tax Expense from Discontinued Operations".

Until June 30, 2021, the Group has received payments from GPS which amounted to US\$236.2 million. The remaining outstanding balance is included in the "Other Receivables" account (Note 7).

xvii. On March 22, 2019, the Group exercised its *pre-emption right* and signed a *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") with KEC Gulf Holdings Limited ("KEC"), to acquire 10% share ownership of its subsidiary, Medco LLC ("MLLC") as disclosed in Note 30.

xviii. On December 26, 2018, PT Medco Services Indonesia, a wholly-owned indirect subsidiary, invested in PT Amman Mineral Internasional shares as disclosed in Note 39.

xix. On December 5, 2018, the Company signed a *Share Sale and Purchase Agreement* ("SPA") with PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). The Company will sell 5,500 shares in PT Medco Daya Sentosa ("MDS") to BDM with purchase price which amounted to Rp21.5 million. This transaction has been effective and approved based on Notarial Deed No. 08 of Legalia Riama Uli Sirait, S.H., M.M., M.H., dated December 21, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

xx. Pada 14 November 2018, AMG telah menandatangani perjanjian novasi bersyarat ("Novasi Bersyarat") dengan PT Medco Intidynamika (MI) dan PT Dago Endah (DE) dimana MI menovasikan seluruh hak dan kewajiban terkait dengan investasi dan pengembangan Kondotel Dago Golf Resort & Spa ("Proyek Kondotel"), yang sebelumnya telah dialihkan dari DE kepada MI. DE pada awalnya telah ditunjuk sebagai investor tunggal untuk menyelesaikan pekerjaan konstruksi atas Proyek Kondotel dari penerima pekerjaan sebelumnya yaitu PT Panghegar Kana Legacy (dalam proses pailit). PT Panghegar Kana Legacy (dalam proses pailit) adalah pengembang awal atas Proyek Kondotel. Perjanjian novasi ini bersyarat sampai diterimanya opini kewajaran dari penilai independen.

Sehubungan dengan perjanjian novasi yang disebutkan di atas, pada 14 November 2018, AMG telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Bersyarat ("PJBS") untuk membeli 90% kepemilikan atas PT Wisesa Satya Warna ("WSW") dari MI. WSW adalah perusahaan yang didirikan oleh MI dan DE, dengan komposisi kepemilikan 90% dimiliki oleh MI dan 10% dimiliki oleh DE, dengan tujuan dan hak untuk mengelola operasi Proyek Kondotel. CSPA ini juga bersyarat sampai diterimanya opini kewajaran dari penilai independen. Transaksi ini telah dipublikasikan di surat kabar pada tanggal 27 November 2018.

Sampai dengan 31 Desember 2018, AMG telah membayarkan sejumlah uang muka kepada MI sebesar Rp39.800.000.000 atau setara dengan AS\$2.748.429 atas Proyek Kondotel, sebagai penggantian atas seluruh biaya dan pengeluaran yang telah dikeluarkan oleh MI sampai dengan September 2018, sebagaimana dinyatakan pada Novasi Bersyarat antara AMG dan MI.

Pada saat pelepasan AMG (Catatan 39), Grup sudah tidak memiliki hak atau kewajiban atas perjanjian ini.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

xx. On November 14, 2018, AMG signed a novation agreement ("Novation Agreement") with PT Medco Intidynamika (MI) and PT Dago Endah (DE) in which MI novated all of its rights and obligations related with the investment and development of Condotel Dago Golf Resort & Spa ("Condotel Project"), which had been previously assigned from DE to MI. DE had initially been appointed as a sole investor to finalize the construction of the Condotel Project by the Receiver of PT Panghegar Kana Legacy (in process of bankruptcy). PT Panghegar Kana Legacy (in process of bankruptcy) was the original developer of the Condotel Project. Such Novation Agreement is conditional upon receiving the fairness opinion from an independent appraiser.

In relation with the above mentioned novation agreement, on November 14, 2018, AMG signed a Conditional Sales and Purchase Agreement ("CSPA") to purchase 90% shares of PT Wisesa Satya Warna ("WSW") from MI. WSW is a company that was established by MI and DE, with shareholding composition of 90% of MI and 10% of DE, with the purpose and the right to manage the operations of Condotel Project. This CSPA is also conditional upon receiving the fairness opinion from an independent appraiser. This transaction has been published in newspaper on November 27, 2018.

Until December 31, 2018, AMG has paid advance payment to MI amounting to Rp39,800,000,000 or equivalent to US\$2,748,429 for Condotel Project, as reimbursement of all costs and expenses incurred by MI up to September 2018, as stated in the Novation Agreement between AMG and MI.

On the date of AMG divestment (Note 39), the Group no longer has right nor obligation on this agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

xxi. Pada tanggal 29 Juni 2018, Grup menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat ("PJBS") dengan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") dan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") terkait penjualan PT Medco Infrastruktur Indonesia ("MII") dan PT Medco Energi Mining Internasional ("MEMI") (Catatan 39).

Berdasarkan PJBS tersebut, harga beli yang telah disepakati atas seluruh saham Grup atas MII dan MEMI adalah sejumlah AS\$17.031.000. Pada tanggal 28 Desember 2018, Perusahaan telah menerima pembayaran atas harga beli tersebut dari MDAL.

Pada tanggal 31 Desember 2018, Grup, MDAL, MEN dan BDM telah melaksanakan penutupan transaksi (*closing*) PJBS terkait pengalihan seluruh saham milik Grup dalam MII dan MEMI. Penjualan atas keseluruhan saham MEMI kepada MDAL dan BDM telah dituangkan dalam Akta Pernyataan Keputusan Sirkulasi Pemegang Saham No. 27 tanggal 31 Desember 2018 dibuat dihadapan Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn dan diterima oleh Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia dengan surat No. AHU-AH.01.03-0281729 tertanggal 31 Desember 2018. Penjualan atas keseluruhan saham MII kepada MDAL dan BDM telah dituangkan dalam Akta Pernyataan Keputusan Sirkulasi Pemegang Saham No. 28 tanggal 31 Desember 2018 dibuat dihadapan Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn dan diterima oleh Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia dengan surat No. AHU-AH.01.03-0281725 tertanggal 31 Desember 2018.

xxii. Pada tanggal 13 Juli 2016, Medco Cendrawasih VII B.V. mengajukan proses pengajuan *relinquishment* untuk asetnya di Wilayah Kerja Cendrawasih VII. Pada tanggal 11 Februari 2019, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui proses ini. Pada tanggal 15 Agustus 2019, SKK Migas telah menyetujui proses ini.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

xxi. On June 29, 2018, the Group signed a Conditional Share Sale and Purchase Agreement ("CSPA") with PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") and PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") related to transfer of the shares in PT Medco Infrastruktur Indonesia ("MII") and PT Medco Energi Mining Internasional ("MEMI") (Note 39).

Based on the CSPA, total purchase price of all shares of the Group in MII and MEMI amounted to US\$17,031,000. On December 28, 2018, the Company has received the full payment of the purchase price from MDAL.

On December 31, 2018, the Group, MDAL, MEN and BDM has conducted closing to the CSPA with regard to the transfer of all shares of the Group in MII and MEMI. The transfer of shares in MEMI to MDAL and BDM has been approved based on Circular Resolution of the Shareholders under Notarial Deed No. 27 by Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn on December 31, 2018 and acknowledged by Ministry of Law and Human Rights by its letter No. AHU-AH.01.03-0281729 dated December 31, 2018. The transfer of shares in MII to MDAL and BDM has been approved based on Resolution of the Shareholders under Notarial Deed No. 28 by Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn on December 31, 2018 acknowledged by Ministry of Law and Human Rights by its letter No. AHU-AH.01.03-0281725 dated December 31, 2018.

xxii. On July 13, 2016, Medco Cendrawasih VII B.V. submitted a request for relinquishment for Cendrawasih VII Working Areas. On February 11, 2019, Minister of Energy and Mineral Resources has approved this process. On August 15, 2019, SKK Migas has approved this process.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”)

a. Gas Supply Agreements (“GSA”)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”) - Blok South Sumatera & Lematang	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 27 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 11 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 27, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated July 11, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera dan Jawa sebesar 30 BBTUD dan dapat menurun ke 20 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Lematang (MEPL)) dengan jumlah kontrak sebanyak 10.960 BBTU dari <i>South Sumatera PSC</i> . (Total jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 27.400 BBTU)/ <i>Commitment to supply gas of 30 BBTUD ramp down to 20 BBTUD (joint contract with PT Medco E & P Lematang (MEPL)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 10,960 BBTU from South Sumatera PSC. (Total joint supply contract quantity 27,400 BBTU).</i>	Diperkirakan 3 (tiga) tahun dari tanggal <i>gas in</i> atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Approximately 3 (three) years since the gas in date or until the total contract quantity of joint supply has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Pertamina (Persero) – City Gas Palembang	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 21 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 21, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated July 31, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,20 MMSCFD dengan total jumlah kontrak sebesar 123,40 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of 0.20 MMSCFD with total contract quantity of 123.40 MMSCF.</i>	8 September 2020 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>September 8, 2020 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”) – City Gas Palembang	Efektif sejak tanggal 8 September 2020 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 23 Agustus 2021/ <i>Effective since September 8, 2020; through Mutual Agreement dated August 23, 2021</i>	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,40 MMSCFD dengan perkiraan total jumlah kontrak sebesar 1.931,60 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of 0.40 MMSCFD with indicative total contract quantity of 1,931.60 MMSCF.</i>	27 November 2033 atau berakhirnya produksi gas di Blok South Sumatera, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>November 27, 2033 or until end of the production South Sumatera Block, whichever occurs first</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”)
(continued)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Gas Supply Agreements (“GSA”) (lanjutan)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO - GEN) - Blok South Sumatera & Lematang	17 Oktober 2014; terakhir diubah pada tanggal 17 Oktober 2019/ <i>October 17, 2014; last amendment dated October 17, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 9,7-12,5 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E&P Lematang (MEPL)) dengan total jumlah kontrak sebesar 43.016,9 BBTU dari South Sumatera PSC. (Total jumlah kontrak joint supply sebesar 55.822,2 BBTU)/ <i>Commitment to supply 9.7-12.5 BBTUD of gas (joint contract with PT Medco E&P Lematang (MEPL)) with total contract quantity of 43,016.9 BBTU from South Sumatera PSC. (Total joint supply contract quantity 55,822.2 BBTU).</i>	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Persero) Tbk (“PGN”) - City Gas Tarakan	30 Oktober 2018 (dialihkan kepada PGN dari Perusahaan Daerah Kota Tarakan, efektif tanggal 8 Januari 2016), terakhir diubah pada tanggal 5 Oktober 2020 yang berlaku sejak 8 September 2020 melalui Kesepakatan Bersama / <i>October 30, 2018 (assigned to PGN from Perusahaan Daerah Kota Tarakan effective since January 8, 2016), last amendment through Mutual Agreement dated 5 October 2020 effective since 8 September 2020</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kota Tarakan sebesar 0,30 MMSCFD/ <i>Commitment to supply gas to meet the needs of household in Tarakan of 0.30 MMSCFD.</i>	13 Januari 2022 atau sampai berakhirnya produksi gas Blok Tarakan, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>January 13, 2022 or until end of the production Tarakan Block, whichever occurs first.</i>
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 9 Agustus 2018/ <i>August 4, 2009; last amendment dated August 9, 2018.</i>	Komitmen untuk memasok gas 1,35 BBTUD dengan jumlah kontrak 6.039 BBTU/ <i>Commitment to supply 1.35 BBTUD of gas with total contract of 6,039 BBTU of gas.</i>	31 Desember 2027 dari tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 since the start date or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PD Petrogas Ogan Ilir	25 Mei 2016; terakhir diubah pada tanggal 6 November 2017. Perjanjian ini telah berakhir pada 26 Juli 2018/ <i>May 25, 2016; last amendment of agreement dated November 6, 2017. This agreement has been terminated on July 26, 2018.</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 1.148 BBTU/ <i>Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 1,148 BBTU of gas.</i>	31 Desember 2019 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2019 or until the quantity of the contract has been fully supplied, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”) (lanjutan)

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Gas Supply Agreements (“GSA”) (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT Mitra Energi Buana	24 Juli 2006; diubah terakhir tanggal 8 Juni 2018/ July 24, 2006; last amendment dated June 8, 2018	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 30.119 BBTU/ Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 30,119 BBTU.	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2027, or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk - City Gas Muba	4 Mei 2018/ May 4, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kabupaten Musi Banyuasin sebesar 0,25 BBTUD dengan total jumlah kontrak sebesar 871 BBTU/ Commitment to supply gas to meet the needs of households in Kabupaten Musi Banyuasin of 0.25 BBTUD with total contract quantity of 871 BBTU.	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.
PT Sumsel Energi Gemilang	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 4 Juli 2019/ August 4, 2009; last amendment dated July 4, 2019.	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 0,5 BBTUD dengan total jumlah kontrak 1.606,50 BBTU/ Commitment to supply and sell 0.5 BBTUD of gas with total contract quantity of 1,606.50 BBTU.	7 Februari 2023 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ February 7, 2023 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	7 Agustus 2007; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 23 Februari 2018/ August 7, 2007; last amendment through Mutual Agreement dated February 23, 2018	Komitmen untuk memasok gas rata-rata sebanyak 45 BBTUD/ Commitment to supply an average of 45 BBTUD of gas.	31 Desember 2018 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2018 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Pertamina (Persero) - City Gas Muara Enim	Efektif tanggal 30 Januari 2018 melalui Kesepakatan Bersama; diubah terakhir melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 15 November 2019/ Effective since January 30, 2018 through Mutual Agreement; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated November 15, 2019	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,25 MMSCFD dengan total jumlah kontrak sebesar 855,25 MMSCF/ Commitment to supply gas of 0.25 MMSCFD with total contract quantity of 855.25 MMSCF.	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu / July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”) (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements (“GSA”)
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT PLN (Persero) - Blok Tarakan	12 Mei 2010; diubah terakhir tanggal 16 Januari 2018/ May 12, 2010; last amendment dated January 16, 2018	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 10.134 BBTU/ Commitment to supply and sell 10,134 BBTU of gas.	31 Desember 2021 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2021 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok South Sumatera & Lematang	19 September 2017/ September 19, 2017	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebesar 20-25 BBTUD (joint supply dengan MEPL) dengan jumlah kontrak sebanyak 50.932,8 BBTU dari South Sumatera PSC. (Jumlah kontrak joint supply sebesar 70.260 BBTU)/ Commitment to supply and sell gas of 20-25 BBTUD (joint supply with MEPL) with total contract quantity of 50,932.8 BBTU from South Sumatera PSC. (Total joint supply contract quantity 70,260 BBTU).	31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Sarana Pembangunan Palembang Jaya (SP2J)	13 April 2010, diubah terakhir tanggal 25 November 2015/ April 13, 2010, last amendment dated November 25, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 450,93 BBTU/ Commitment to supply 450.93 BBTU of gas.	31 Desember 2018 atau sampai telah terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2018 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi (Jakabaring)	10 Agustus 2011; perubahan terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 4 Desember 2012/ August 10, 2011; last amendment through Mutual Agreement dated December 4, 2012.	Komitmen untuk memasok dan menjual gas alam sejumlah 3 BBTUD/ Commitment to supply and sell 3 BBTUD of gas.	31 Agustus 2020 atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ August 31, 2020 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	27 July 2021 melalui Kesepakatan Bersama/ July 27, 2021 through Mutual Agreement	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 45.225 BBTU/ Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 45,225 BBTU.	27 November 2033 atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ November 27, 2033 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

**a. Gas Supply Agreements ("GSA")
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Lematang			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN") - Blok South Sumatera & Lematang	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 27 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 11 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 27, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase dated July 11, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera dan Jawa sebesar 30 BBTUD dan dapat menurun ke 20 BBTUD (joint contract dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan total jumlah kontrak sebanyak 16.440 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak joint supply sebesar 27.400 BBTU)/ <i>Commitment to supply gas of 30 BBTUD ramp down to 20 BBTUD (joint contract with PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 16,440 BBTU from Lematang PSC. (Total joint supply contract quantity 27,400 BBTU).</i>	Diperkirakan 3 (tiga) tahun dari tanggal gas in atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Approximately 3 (three) years since the gas in date or until the total contract quantity of joint supply has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO - GEN) - Blok South Sumatera & Lematang	13 November 2018, diubah terakhir tanggal 17 Oktober 2019/ <i>November 13, 2018, last amendment dated October 17, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 10,8-11,6 BBTUD (joint contract dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan total jumlah kontrak sebesar 12.805,3 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak joint supply sebesar 55.822,2 BBTU)/ <i>Commitment to supply 10.8-11.6 BBTUD of gas (joint contract with PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) with total contract quantity of 12,805.3 BBTU from Lematang PSC. (Total joint supply contract quantity 55,822.2 BBTU).</i>	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok South Sumatera & Lematang	21 Maret 2007, diubah terakhir tanggal 19 September 2017/ <i>March 21, 2007, last amendment dated September 19, 2017</i>	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebesar 8-25 BBTUD (joint supply dengan MEPI) dengan jumlah kontrak sebanyak 19.327,2 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak joint supply sebesar 70.260 BBTU)/ <i>Commitment to supply and sell gas of 8-25 BBTUD (joint supply with MEPI) with total contract quantity of 19,327.2 BBTU from Lematang PSC. (Total joint supply contract quantity 70,260 BBTU).</i>	31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	Efektif tanggal 2 April 2018 melalui Kesepakatan Bersama; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Desember 2018/ <i>Effective since April 2, 2018 through Mutual Agreement; last amendment through Gas Sales Purchase dated December 31, 2018</i>	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 5 BBTUD dengan jumlah total kontrak 1.375 BBTU/ <i>Commitment to supply and sell gas of 5 BBTUD with total contract quantity of 1,375 BBTU.</i>	Perjanjian ini telah berakhir tanggal 31 Desember 2018/ <i>This agreement has ended on December 31, 2018.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements ("GSA")
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Malaka			
PT Pertamina (Persero) - Telah dinovasikan kepada PT Pertagas Niaga/ PT Pertamina (Persero) - Has been novated to PT Pertagas Niaga	27 Januari 2015 diubah terakhir pada tanggal 2 Oktober 2020/ January 27, 2015 last amendment dated 2 October 2020	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 54 BBTUD dengan jumlah volume sebanyak 198 TBTU/ Commitment to supply 54 BBTUD of gas with a total volume of 198 TBTU.	Sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis, atau berakhirnya PSC Blok A mana yang lebih dahulu terjadi/ Up to when the total amount of the contract has been fully supplied, or gas no longer has an economic value, or the expiration of Block A PSC, whichever occurs first.
PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok Senoro	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan listrik di Sulawesi Tengah sebesar 5 BBTUD dengan nilai kontrak 15,63 TBTU/ Commitment to supply 5 BBTUD of gas to fulfill the electricity needs in Central Sulawesi with total contract commitment of 15.63 TBTU.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja PSC Senoro-Toili, mana yang lebih dahulu terjadi/ When the total contract quantity has been fully supplied or until the expiration date of the right of utilization of the contract area Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.
PT Panca Amara Utama	13 Maret 2014; diubah terakhir tanggal 11 Januari 2018/ March 13, 2014; last amendment dated January 11, 2018	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 248.200 MMSCF/ Commitment to supply 248,200 MMSCF of gas.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja PSC Senoro-Toili, mana yang lebih dahulu terjadi/ When the total contract quantity has been fully supplied or until the expiration date of the right of utilization of the contract area Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.
PT Donggi Senoro LNG	22 Januari 2009 diubah terakhir pada tanggal 19 Agustus 2021/ January 22, 2009 last amendment on August 19, 2021	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 277,8 BBTUD (setara dengan 250 MMSCFD)/ Commitment to supply 277.8 BBTUD (equivalent to 250 MMSCFD) of gas.	15 tahun setelah tanggal operasi komersial dari LNG Plant, atau saat jumlah kontrak terpenuhi atau pada saat berakhirnya PSC Senoro-Toili, yang mana terjadi lebih dahulu/ 15 years from the LNG Plant commercial operation date, or when such quantity in the agreement has been fully supplied or until the termination of the Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

**a. Gas Supply Agreements ("GSA")
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Simenggaris			
PT Kayan LNG Nusantara	20 Mei 2020/ May 20, 2020	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 12 – 22 MMSCFD per hari dengan Total Jumlah Kontrak ("TJK") sebanyak 47.091 MMSCF/ Commitment to supply gas of 12 – 22 MMSCFD daily with Total Contract Quantity ("TCQ") of 47,091 MMSCF.	Sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja yaitu 23 Februari 2028 atau sampai terpenuhinya TJK/ Until the end of PSC term which is February 23, 2028 or until the TCQ is fulfilled.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 8 BBTUD dengan nilai kontrak 21,6 BCF/ Commitment to supply 8 BBTUD of gas with total contract commitment of 21.6 BCF.	Pada saat terpenuhinya total jumlah kontrak atau sampai dengan berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja yaitu tanggal 23 Februari 2028, mana yang terjadi terlebih dahulu/ At the time when total contract quantity in the agreement has been fully supplied or until the expiration of the right of utilization of the contract area, February 23, 2028, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	17 Oktober 2014; terakhir diubah pada 30 November 2020/ October 17, 2014; last amended through Mutual Agreement on November 30, 2020	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,5 MMSCFD dengan total nilai kontrak 805 MMSCF/ Commitment to supply gas at 0.5 MMSCFD with total contract value of 805 MMSCF.	5 tahun sejak 30 November 2020 (yang akan dituangkan dalam Amandemen PJBG) atau sampai dengan terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi/ 5 years since November 30, 2020 (which will be made through GSA Amendment) or until the fulfillment of the total amount of the contract, whichever occurs first.
Medco E&P Natuna Ltd			
PT Pertamina (Persero)	28 Maret 2001; terakhir diubah pada tanggal 8 Mei 2012/ March 28, 2001; last amendment dated May 8, 2012.	Komitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk Petroliaam Nasional Berhad (Petronas) dengan total kontrak sebanyak 1.813 TBTU (termasuk volume untuk 5 tahun perpanjangan otomatis)/ Commitment to supply gas to PT Pertamina (Persero) to Petroliaam Nasional Berhad (Petronas) with the total contract quantity of 1,813 TBTU (including volume for 5 years automatic extension).	25 tahun, termasuk 5 tahun perpanjangan otomatis, sejak tanggal dimulai/ 25 years, including 5 years automatic extension, from the start date.
PT Pertamina (Persero)	15 Januari 1999/ January 15, 1999	Bersama dalam Kelompok Pemasok WNG berkomitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk SembCorp Gas Pte Ltd dengan total kontrak sebanyak 2.888 TBTU (termasuk Tail Gas 262,5 TBTU)/ Together as WNG Supply Group commits to supply gas to PT Pertamina (Persero) to SembCorp Gas Pte Ltd with total contract quantity of 2,888 TBTU (including Tail Gas 262.5 TBTU).	27 tahun sejak tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana lebih dahulu terjadi/ 27 years from the start date or until the fulfillment of the total amount of the contract has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

**a. Gas Supply Agreements ("GSA")
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco Energi Sampang Pty Ltd			
PT Indonesia Power ("IP")	19 Juli 2003; diubah terakhir melalui Addendum Kelima PJBG Oyong tanggal 31 Maret 2021/ <i>July 19, 2003; last amended through 5th Oyong GSA Addendum dated March 31, 2021</i>	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Oyong/ <i>The commitment to supply gas from Oyong Field.</i>	Hingga 31 Desember 2022/ <i>Until December 31, 2022.</i>
PT Indonesia Power ("IP")	26 November 2010; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 9 April 2021/ <i>November 26, 2010; last amended through Mutual Agreement dated April 9, 2021</i>	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Wortel sampai dengan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan ("JMKK") 124 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Wortel Field up to a Maximum Total Contract Quantity ("MTCQ") of 124 TBTU.</i>	Hingga 31 Desember 2022 atau sampai JMKK tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2022 or until MTCQ achieved, whichever occurs earlier.</i>
Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	31 Mei 2005; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 21 April 2021/ <i>May 31, 2005; last amendment through Mutual Agreement dated April 21, 2021</i>	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Maleo hingga jumlah kumulatif penyaluran penjualan gas dari dan sejak 14 Juli 2019 mencapai 27,04 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Maleo Field until the total aggregate gas sales delivered from and on July 14, 2019 achieved 27.04 TBTU.</i>	Hingga 31 Desember 2023 atau hingga total kumulatif penyaluran penjualan gas dari dan sejak 14 Juli 2019 mencapai 27,04 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2023 or until the total aggregate gas sales delivered on and from 14 July 2019 achieved 27.04 TBTU, whichever occurs earlier.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")	15 Mei 2013; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 30 Desember 2020/ <i>May 15, 2013; last amendment through Mutual Agreement dated December 30, 2020</i>	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Peluang sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan ("JMKK") 62,8TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Peluang Field until Maximum Total Contract Quantity ("MTCQ") of 62.8 TBTU is achieved.</i>	Hingga 31 Desember 2021 atau sampai perkiraan JMKK 62,8 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2021 or until Maximum MTCQ of 62.8 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	19 Februari 2019; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 21 April 2021/ <i>February 19, 2019; last amendment through Mutual Agreement dated April 21, 2021</i>	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Meliwis sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan ("JMKK") 22,8 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Meliwis Field until Maximum Total Contract Quantity ("MTCQ") of 22.8 TBTU.</i>	Hingga 31 Agustus 2023 atau sampai perkiraan JMKK 22,8 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until 31 August 2023 or until MTCQ of 22.8 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	1 Juli 2020/ July 1, 2020	Komitmen untuk memasok gas untuk jaringan distribusi gas di Kabupaten Lamongan dari Wilayah Kerja Madura Offshore sebesar maksimum 0,2 MMSCFD per hari / <i>The commitment to supply gas for gas distribution system in Lamongan Regency from Madura Offshore PSC in maximum volume of 0.2 MMSCFD per day.</i>	Hingga 31 Desember 2022 atau Lapangan Jambaran Tiung Biru on-stream, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2022 or until Jambaran Tiung Biru Field is on-stream, whichever occurs earlier.</i>
Ophir Indonesia Bangkanai Limited			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")	28 June 2011 diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 20 Desember 2019/ June 28, 2011 last amendment through Mutual Agreement dated 20 December 2019	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Kerendan sampai perkiraan Jumlah Total Kontrak 130 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Kerendan Field until Total Contract Quantity ("TCQ") of 130 TBTU.</i>	Hingga kontrak PSC berakhir, 29 Desember 2033 atau sampai perkiraan JMKK 130 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until end of PSC contract, December 29, 2033 or MTCQ of 130 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.</i>

48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreements ("GSA") (continued)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik

i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB")	1 Februari 2012; terakhir diubah pada tanggal 28 Agustus 2017/ February 1, 2012; last amendment dated August 28, 2017	BJI mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 3x3 MW pada aliran Sungai Cibalapulang, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ <i>BJI operates a 3x3 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibalapulang river, located in Cianjur, West Java.</i>	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ <i>15 years after Commercial Operating Date (COD)</i>
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	15 Oktober 2012; terakhir diubah pada tanggal 16 Oktober 2017/ October 15, 2012; last amendment dated October 16, 2017	ELB mengoperasikan pembangkit listrik 2x35MW. PLN Batam memiliki opsi untuk membeli kepemilikan dan kepentingan ELB dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik/ <i>ELB operates 2x35MW power plant. PLN Batam has the option to purchase ELB's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement.</i>	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ <i>20 years after Commercial Operating Date (COD)</i>

b. Power Business Activities Agreements

i. Power Purchase and Transfer Agreements

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Peralihan (lanjutan)**

**i. Power Purchase and Transfer Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	27 Februari 2013 terakhir diubah pada tanggal 21 November 2019/ <i>February 27, 2013 last amendment dated November 21, 2019</i>	MCG membangun, memiliki dan mengoperasikan pembangkit listrik tenaga panas bumi 2x55MW dengan kapasitas minimal 30 MW. Perjanjian mencakup pengaturan <i>take or pay</i> 90% dimana MCG diwajibkan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 90% dari kapasitas pembangkit listrik. PLN (Persero) memiliki opsi, dengan persetujuan MCG, untuk membeli kepemilikan dan kepentingan MCG dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik. Apabila perjanjian diakhiri karena PT PLN (Persero) sebelum tanggal operasi komersial, maka PT PLN (Persero) harus membeli proyek pada harga yang telah ditentukan dalam perjanjian/ <i>MCG constructs, owns and operates a 2x55MW geothermal power plant with minimum capacity of 30 MW. The agreement includes a take or pay arrangement of 90% whereby MCG is required to supply and PT PLN (Persero) is required to purchase, at the minimum, 90% of the power plant capacity. PT PLN (Persero) has the option, subject to MCG's approval, to purchase MCG's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement. In the case that the agreement is terminated due to PT PLN (Persero), PT PLN (Persero) shall purchase the project at the price determined in the agreement.</i>	30 tahun / 30 years
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB")	12 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 29 Januari 2019 / <i>September 12, 2013; last amendment dated January 29, 2019</i>	PPP mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x4,4 MW pada aliran Sungai Cibuni, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ <i>PPP operates a 2x4.4 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibuni river, located in Cianjur, West Java.</i>	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ <i>15 years after Commercial Operating Date (COD).</i>
PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB")	16 Juli 2013; terakhir diubah pada tanggal 2 Februari 2015/ <i>July 16, 2013; last amendment dated February 2, 2015</i>	SHBar memiliki kontrak untuk pembangunan dan pengoperasian pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3,25 MW dan 2x3 MW pada aliran Sungai Cibalapulung, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat. Pada tanggal 2 September 2019, para pihak sepakat untuk menghentikan perjanjian tersebut/ <i>SHBar had contracts with PLNDJB for constructing and operating a 2x3.25 MW and 2x3 MW mini-hydro power plants on the flow of Cibalapulung river, located in Cianjur, West Java. On September 2, 2019, the parties agreed to discontinue the agreement.</i>	15 tahun setelah COD/ <i>15 years after COD.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Pengalihan (lanjutan)**

**i. Power Purchase and Transfer Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Barat ("PLNWSB")	11 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 9 April 2021/ <i>September 11, 2013; last amendment dated April 9, 2021</i>	NES memiliki kontrak untuk pembangunan dan pengoperasian pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3,8 MW pada aliran Sungai Batang Sumpur, yang berlokasi di Pasaman Barat, Sumatera Barat. Pada tanggal 9 April 2021, para pihak sepakat untuk memperpanjang <i>financing date</i> menjadi tanggal 11 April 2022/ <i>NES had contracts for constructing and operating of 2x3.8 MW mini-hydro power plant on the flow of Batang Sumpur river which is located in West Pasaman, West Sumatera. On April 9, 2021, both parties agreed to extend the financing date to April 11, 2022.</i>	15 tahun setelah COD/ <i>15 years after COD.</i>
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	7 April 2017/ <i>April 7, 2017</i>	MRPR mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas berkapasitas 275 MW. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PPA) mencakup pengaturan <i>take or pay</i> sebesar 60% dimana MRPR diharuskan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 60% dari kapasitas pembangkit listrik. MRPR menanggung risiko dan bertanggung jawab atas konstruksi, operasi dan pemeliharaan dan risiko terkait kepemilikan lainnya dari fasilitas pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas pasokan gas. Setiap saat setelah penutupan keuangan sampai akhir PPA, PT PLN (Persero) dapat menggunakan opsi untuk membeli semua hak, kepemilikan dan kepentingan MRPR atas proyek tersebut sesuai harga yang ditentukan dalam kontrak. Segera setelah berakhirnya PPA, MRPR akan memindahkan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas pasokan gas dengan harga AS\$1.000 kepada PT PLN (Persero) atau yang ditunjuk bebas dan bersih dari semua hakikat dan tanggungan. Apabila perjanjian diakhiri karena PT PLN (Persero) sebelum tanggal operasi komersial, maka PT PLN (Persero) harus membeli proyek pada harga yang telah ditentukan dalam perjanjian./ <i>MRPR operates 275 MW Gas Fired power plant. The Power Purchase Agreement (PPA) includes a take or pay arrangement of 60% whereby MRPR is required to supply and PT PLN (Persero) is required to purchase, at the minimum, 60% of the power plant capacity. MRPR bears the risk and is responsible for the construction, operation and maintenance and other ownership-related risk of the gas fired power plant facilities and gas supply facilities. At any time after the financial close through the end of PPA, PT PLN (Persero) may exercise an option to purchase all of MRPR's right, title and interest in the project for the price as stipulated in the contract. Immediately upon the expiry of PPA, MRPR shall transfer the gas fired power plant and gas supply facilities with the price of US\$1,000 to PT PLN (Persero) or its assignee free and clear of all liens and encumbrances. In the case that the agreement is terminated due to PT PLN (Persero), PT PLN (Persero) shall purchase the project at the price determined in the agreement.</i>	20 tahun setelah COD/ <i>20 years after COD</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Pengalihan (lanjutan)**

**i. Power Purchase and Transfer Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Dalle Energy Batam ("DEB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	20 Mei 2005; terakhir diubah pada tanggal 27 Juli 2018/ May 20, 2005; last amendment dated July 27, 2018	DEB diharuskan untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan 2 unit Gas Turbin Generator dengan chiler (SCPP) serta steam turbine generator (CCPP). Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang DEB menyetujui./ DEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with chiller (SCPP) and steam turbine generator (CCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase DEB's project anytime during the term of the Power Purchase Agreement if DEB agrees.	15 tahun dari 25 Maret 2010 (Sampai dengan 24 Maret 2025)/ 15 years from March 25, 2010 (Until March 24, 2025).
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	29 April 2004; terakhir diubah pada tanggal 27 Juli 2018/ April 29, 2004; last amendment dated 27 Juli 2018	MEB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 unit Gas Turbin Generator dengan chiler (SCPP) serta steam turbine generator (CCPP). Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang MEB menyetujui./ MEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with chiller (SCPP) and steam turbine generator (CCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement if MEB agrees.	20 tahun dari tahun 2014/ 20 years from 2014.
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	15 Oktober 2012; terakhir diubah pada tanggal 16 Oktober 2017/ October 15, 2012; last amendment dated October 16, 2017	ELB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 Gas Turbin Generator (SCPP). PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang ELB menyetujui./ ELB is required to fund, operate and maintain 2 Gas Turbine Generator (SCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement if ELB agrees.	20 tahun dari tahun 2016/ 20 years from 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Pengalihan (lanjutan)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Energi Prima ElektriKA ("EPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN UIWS2JB")	10 November 2004; terakhir diubah pada tanggal 20 Mei 2020/ November 10, 2004; last amendment dated May 20, 2020	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN UIWS2JB dialihkan ke EPE. EPE diharuskan mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Generator Mesin Gas ("GMG")/ All rights and obligations of PT PLN-E under the Power Purchase Agreement entered into between PT PLN-E and PT PLN UIWS2JB were transferred to EPE. EPE is required to fund, establish and operate the Gas Engine Generator ("GEG").	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ 20 years subject to annual extension upon approval by both parties.
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB")	1 Juni 2004; terakhir diubah tanggal 5 Mei 2020/ June 1, 2004; last amendment dated May 5, 2020	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN WS2JB dialihkan ke MPE. MPE diminta untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Gas Engine Generator ("GEG") dengan kapasitas 12MW/ All rights and obligations of PT PLN-E under the Power Purchase Agreement entered into between PT PLN-E and PT PLN WS2JB were transferred to MPE. MPE is required to fund, establish and operate the Gas Engine Generator ("GEG") with capacity of 12MW.	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ 20 years subject to annual extension upon approval by both parties.

ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan

ii. Operation and Maintenance Agreements

PT TJB Power Services (TJBPS)			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9 Juni 2005; terakhir diubah pada tanggal 27 Januari 2016/ June 9, 2005; last amendment dated January 27, 2016	Konsorsium dari PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) menandatangani <i>Operation & Maintenance Agreement (O&M Agreement)</i> dengan PLN. Medco Fortum ditunjuk sebagai operator pembangkit listrik tenaga batu bara berkapasitas 2x660 MW. Pada tanggal 27 September 2005, Medco Fortum, MPI dan PLN menandatangani Amandemen Perjanjian No. 1 untuk <i>O&M Agreement</i> dimana para pihak sepakat untuk memasukkan MPI sebagai salah satu pihak dalam <i>O&M Agreement</i> dan sebagai operator awal proyek sampai perusahaan yang bertujuan khusus ("SPC") untuk mengoperasikan pembangkit listrik tenaga tersebut didirikan. Pada tahun 2006, TJBPS didirikan sebagai SPC/ The Consortium of PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) signed an <i>Operation & Maintenance Agreement (O&M Agreement)</i> with PLN. Medco Fortum is appointed as the operator of the 2x660 MW coal fired power station. On September 27, 2005, Medco Fortum, MPI, and PLN entered into an amendment and agreed to include MPI as one of the parties to the <i>O&M Agreement</i> and the initial operator of the project until the special purpose company ("SPC") to operate the coal fired power station is established. In 2006, TJBPS was established as the SPC.	24 tahun/24 years

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan
(lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**ii. Operation and Maintenance Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT TJB Power Services (TJBPS) (lanjutan/continued)			
Konsorsium Fortum Service Oy dan Enprima Oy, konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Finlandia ("Penyedia MTS"), Medco-Fortum ("Operator"), sebuah konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Indonesia/ <i>The Consortium of Fortum Service Oy and Enprima Oy, a consortium established under laws of Finland ("MTS Providers"), Medco-Fortum ("Operator"), the consortium established under the laws of Indonesia</i>	10 Juni 2005; terakhir diubah tanggal 8 Maret 2021/ <i>June 10, 2005; last amendment dated March 8, 2021</i>	Penyedia MTS harus menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk proyek Tanjung Jati B dengan total biaya mobilisasi sebesar AS\$7.602.288 dan biaya operasi sebesar AS\$23.653.500 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 25% biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PLN. Pada tanggal 8 Desember 2020, kedua belah pihak setuju untuk memperpanjang perjanjian untuk tiga bulan ke depan mulai 11 Desember 2020 hingga 10 Maret 2021. Penyedia MTS akan tetap menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk proyek Tanjung Jati B dengan total biaya AS\$342.607,5 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 20% dari biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PLN. Pada tanggal 8 Maret 2021, PT TJB Power Services dan Penyedia MTS mengadakan amandemen atas perjanjian MTS dimana kedua pihak setuju untuk memperpanjang perjanjian untuk lima bulan ke depan mulai 11 Maret 2021 hingga 10 Agustus 2021. Berdasarkan amandemen perjanjian, Penyedia MTS akan tetap menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk Perusahaan dengan total biaya AS\$571.012,5 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 20% dari biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PLN./ <i>MTS providers shall provide management and technical support services to Tanjung Jati B Project for total mobilization fee of US\$7,602,288 and operating fee of US\$23,653,500 (base fee) plus adjustments as stated in the contract and 25% of annual incentive fee approved by PLN. On December 8, 2021, both parties agreed to extend the agreement for the next three months starting December 11, 2020 until March 10, 2021. MTS Provider will continue to provide management and technical support service to Tanjung Jati B Project for a total minimum operating fee of US\$342,607.5 (base fee) plus adjustment stated in the contract and 20% of annual incentive fee approved by PLN. On March 8, 2021, PT TJB Power Services and MTS Provider entered into an amendment of MTS agreement whereby both parties agreed to extend the agreement for the next five months starting March 11, 2021 until August 10, 2021. Under the amended agreement, MTS Provider will continue to provide management and technical support services to the Company for a total minimum operating fee of US\$571,012.5 (base fee) plus adjustment stated in the contract and 20% of annual incentive fee approved by PLN.</i>	15 tahun, dalam proses perpanjangan kontrak/ <i>15 years, contract extension in progress</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan
(lanjutan)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	20 Desember 2016; terakhir diubah pada tanggal 28 Desember 2018/ December 20, 2016; last amendment dated December 28, 2018	MEB setuju untuk memberikan layanan operasional dan perawatan ke PLN Batam untuk mendukung operasional Mobile Power Plant (MPP) 20x25 MW. Perjanjian ini tidak diperpanjang setelah periode kontrak berakhir pada Desember 2019/ MEB agreed to provide operational and maintenance services to PLN Batam to support the operation of Mobile Power Plant (MPP) 20x25 MW. The agreement was not extended after the expiration date in December 2019.	1 tahun/ 1 year
PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS")			
Sarulla Operation, Ltd. ("SOL")	29 September 2016/ September 29, 2016	Perjanjian operasi dan pemeliharaan dengan SOL untuk Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla/ Operation and Maintenance agreement with SOL for Sarulla Geothermal Power Facilities.	6 tahun sejak 1 September 2018 atau tanggal operasi komersial Namora I Langit 2 ("NIL2"), mana yang terjadi terlebih dahulu/ 6 years from September 1, 2018 or commercial operation date of Namora I Langit 2 ("NIL2"), whichever occurs first.

iii. Perjanjian Jual Beli Gas

iii. Gas Sale and Purchase Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Dalle Energy Batam ("DEB")			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	27 Desember 2005; terakhir diubah pada tanggal 29 Oktober 2018/ December 27, 2005; last amendment dated October 29, 2018 Diakhiri pada tanggal 16 May 2019/ Terminated on May 16, 2019	PGN setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik DEB. Konsumsi gas minimum dan maksimum per bulan adalah 14,1 BBTU dan 15,5 BBTU per hari untuk periode 1 Oktober 2014 sampai dengan 31 Agustus 2019. Harga gas yang akan dikenakan PGN kepada DEB adalah sebesar AS\$3,84/MMBTU dan Rp605/M3 sampai penggunaan gas sebesar 18,77 BBTUD dan AS\$4,22/MMBTU dan Rp700/M3 untuk pemakaian gas sebesar 18,77 BBTUD sampai dengan 27,26 BBTUD mulai 1 Juli 2010/ PGN agreed to provide and deliver gas to DEB's power plant. The minimum and maximum gas consumption per month is 14.1 BBTU and 15.5 BBTU per day for the period from October 1, 2014 up to August 31, 2019. The gas price to be charged by PGN to DEB is US\$3.84/MMBTU and Rp605/M3 until the gas usage of 18.77 BBTUD and US\$4.22/MMBTU and Rp700/M3 for gas usage from 18.77 BBTUD until 27.26 BBTUD, starting July 1, 2010.	2 tahun, dapat diperpanjang untuk 6 tahun berikutnya. Pada tahun 2015, kontrak diperpanjang hingga 31 Agustus 2019/ 2 years, can be extended for another 6 years. In 2015, contract was extended up to August 31, 2019.
PT Energi Prima Elekrika ("EPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2006; terakhir diubah pada tanggal 30 Januari 2019/ May 30, 2006; last amendment dated January 30, 2019	PT Pertamina EP setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik EPE untuk 2 MMSCF per hari dengan pembelian minimum tahunan 80%/ PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to EPE's power plant for 2 MMSCFD and minimum annual gas usage of 80%.	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2021/ 10 years, contract was extended up to December 31, 2021

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

iii. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

iii. Gas Sale and Purchase Agreements
(continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2008; terakhir diubah pada tanggal 30 Januari 2019/ May 30, 2008; last amendment dated January 30, 2019	PT Pertamina EP setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik MPE untuk 2 MMSCF per hari dengan pembelian minimum tahunan 80%/ PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to MPE's power plant for 2 MMSCFD and minimum annual gas usage of 80%.	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2021/ 10 years, contract was extended up to December 31, 2021
PT Universal Batam Energy ("UBE")			
Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) B.V.	15 April 2008/ April 15, 2008	Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2 dan Natuna setuju untuk menjual dan UBE setuju untuk membeli gas sebesar 20 BBTUD dari cadangan yang dilakukan dan dari sumber lain milik penjual gas/ Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2, and Natuna agreed to sell and UBE agreed to purchase gas 20 BBTUD from committed reserves and from other sources of gas sellers.	15 tahun / 15 years
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (PGN)	10 September 2020/ September 10, 2020	PGN setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik ELB sebanyak 3-3,6 BBTUD untuk tahun 2020 - 2022 dan sebanyak 15-18 BBTUD untuk tahun 2023 - 2024/ PGN agreed to provide and deliver gas to ELB's power plant for 3-3.6 BBTUD for years 2020 - 2022 and 15 - 18 BBTUD for years 2023 - 2024	4 tahun, sampai dengan 31 Desember 2024 / 4 years, up to December 31, 2024

iv. Perjanjian Pembebasan Lahan

iv. Land Acquisition Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT Data Lintas Persada ("DLP")	2 Mei 2014; terakhir diubah pada tanggal 1 April 2019/ May 2, 2014; last amendment dated April 1, 2019	Kontrak pembebasan lahan untuk proyek PLTM Sumpur dengan total biaya Rp13,8 miliar/ Land acquisition agreement for PLTM Sumpur project with total cost of Rp13.8 billion.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

v. Perjanjian Jasa Kontrak

v. Contractual Service Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Energi Listrik Batam			
PT General Electric Operations Indonesia ("GEOI")	28 Desember 2012/ December 28, 2012	Perjanjian Jasa Kontrak dengan GEOI dimana GEOI setuju untuk menyediakan layanan pemeliharaan rutin jangka panjang untuk mendukung proyek GTG/ <i>Contractual Service Agreement with GEOI whereby GEOI agreed to provide long-term routine maintenance services to support the GTG Project.</i>	20 tahun sejak tanggal mulai pemeliharaan/ <i>20 years from the maintenance start date</i>
PT Enviromate Technology International ("ETI")	29 Juni 2015 dengan amandemen terakhir di 2018/ <i>June 29, 2015, latest amended in 2018</i>	Perjanjian Sewa dengan ETI dimana ETI setuju untuk menyewakan 2 unit kompresor booster kwangshin. ELB setuju untuk membayar AS\$55.000 untuk 2 unit kompresor booster kwangshin/ <i>Rental Agreement with ETI whereby ETI agreed to lease 2 units of kwangshin booster compressors ELB agreed to pay rental of US\$55,000 for the 2 units of kwangshin booster compressors</i>	Sampai dengan 28 Maret 2020 dan kedua belah pihak sepakat untuk tidak memperpanjang kontrak/ <i>Up to March 28, 2020 and both parties agreed not to renew the agreement</i>

vi. Perjanjian Operasi Bersama Proyek Sarulla Geothermal

vi. Joint Operation Contract of Sarulla Projects

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")			
OrSarulla Inc ("Ormat"), Sarulla Power Asset Ltd ("Itochu"), Kyuden Sarulla Pte. Ltd., ("Kyuden") dan/and Sarulla Operation Ltd ("SOL" atau/or "Operator")	27 Desember 2007/ December 27, 2007	Melaksanakan Grup Kontraktor Pengendalian Bersama (GKPB) dengan entitas lain untuk proyek Sarulla Geothermal Operation untuk: 1. Eksplorasi dan eksploitasi sumber energi panas bumi; 2. Pembangkit listrik dari sumber daya tersebut; dan 3. Penjualan listrik ke PLN dengan harga AS\$0,0679/kWh/ <i>Joint Operation Contract ("JOC") with other entities on Sarulla Geothermal Projects for:</i> 1. <i>Exploration and exploitation of geothermal energy resources;</i> 2. <i>Generate the electricity from those resources; and</i> 3. <i>Sale of electricity to PLN at price US\$0.0679/kWh.</i>	1. 360 bulan dimulai pada masa produksi awal untuk pengiriman listrik. 2. 504 bulan sejak tanggal efektif untuk GKPB/ 1. <i>360 months commencing on the initial production period for delivery of electricity.</i> 2. <i>504 months from the effective date for JOC.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

vii. Perjanjian Teknis, Pengadaan, dan
Konstruksi

vii. *Engineering, Procurement, and
Construction Contract*

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
Riau IPP Joint Operation dan/and Lotte Engineering & Construction Co. Ltd.	20 Agustus 2018/ August 20, 2018	MRPR telah menandatangani perjanjian kontrak, desain, perkerajaan, pengadaan, pendirian/ konstruksi, kontrak pengujian dan pengetesan untuk Proyek Pembangkit Tenaga Listrik Tenaga Gas Riau 275 MW/ MRPR has signed design, engineering, procurement, erection/construction, commissioning and testing contract for 275 MW Riau Gas-Fired Power Plant.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

viii. Perjanjian Pengadaan Suku Cadang dan
Pemeliharaan

viii. *Sparepart Procurement and Maintenance
Agreement*

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT PLN (Persero) Pembangkitan dan Penyaluran Kalimantan ("PLNPPK")	9 April 2018; diubah terakhir tanggal 7 Desember 2018/ April 9, 2018; last amendment dated December 7, 2018 Diakhiri pada tanggal 18 May 2020/ Terminated on May 18, 2020	MEB setuju untuk menyediakan pengadaan sparepart dan inspeksi penuh GT Unit 1 PLTGU Tanjung Batu/ MEB agreed to provide procurement of spare parts and full life inspection of GT Unit 1 PLTGU Tanjung Batu.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

ix. Kontrak Pengeboran Panas Bumi

ix. Geothermal Drilling Contract

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")			
PT Halliburton Logging Services Indonesia ("Halliburton")	30 September 2020/ September 30, 2020	Halliburton sepakat untuk menyediakan jasa operasi pengeboran, perekayasa dan pendukungnya dengan harga kontrak sebesar AS\$2,2juta/ Halliburton agreed to provide drilling operations, engineering and support services for a contract price of US\$2.2million.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Multi Fabrindo Gemilang ("Multifab")	3 Februari 2020/ February 3, 2020	Multifab setuju untuk menyediakan jasa pengujian sumur pada pengeboran Proyek Ijen untuk harga kontrak Rp19,1 miliar / Multifab agreed to provide Well Testing services on drilling for the Ijen Project for a contract price of IDR 19.1 billion.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Schlumberger Geophysics Nusantara ("SGN")	30 Desember 2019/ December 30, 2019	SGN setuju untuk menyediakan jasa pengeboran untuk Proyek Ijen dengan nilai kontrak sebesar US\$28,5 juta./ SGN agreed to provide drilling services for the Ijen Project for a contract price of US\$28.5 million.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Citra Panji Manunggal ("CPM")	18 Oktober 2019/ October 18, 2019	CPM setuju untuk menyediakan jasa pekerjaan sipil pada fasilitas pengeboran untuk Proyek Ijen dengan nilai kontrak sebesar Rp108,7 Miliar/ CPM agreed to provide Civil Works services on drilling for the Ijen Project for a contract price of IDR108.7 Billion.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")			
PT Halliburton Logging Services Indonesia ("Halliburton")	3 Oktober 2013/ October 3, 2013	Halliburton sepakat untuk menyediakan unit pengeboran dan peralatan lainnya, melakukan pekerjaan sipil dan melengkapi fasilitas pengujian dengan baik untuk Sarulla Operation Limited dengan harga kontrak sebesar AS\$230.000.000/ Halliburton agreed to provide drilling units and other equipment, perform civil works, and complete well-testing facilities for the Sarulla Operation Limited for a contract price of US\$230,000,000.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain

i. Aircraft Purchase and Sale Agreement

Pada tanggal 24 Agustus 2018, Fortico International Limited, entitas yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Aircraft Purchase and Sale Agreement* dengan Team Aero, LLC senilai AS\$750.000. Penerimaan kas dari Team Aero, LLC atas transaksi penjualan aset tetap ini diterima pada tanggal 21 September 2018 sebesar AS\$769.000 yang terdiri dari *purchase price* sebesar AS\$750.000 ditambah dengan *check flight and delivery flight fee* sebesar AS\$20.000 dikurangi dengan *escrow agent fee* dan lain-lain sebesar AS\$1.000.

ii. Perjanjian Penyediaan Jasa Bisnis

Pada tanggal 15 Mei 2017, Perusahaan menandatangani *Business Service Agreement* dengan PT Medco Daya Abadi Lestari dan grup ("MDAL"). Perusahaan akan memberikan bantuan penyediaan jasa bisnis untuk MDAL, termasuk jasa akuntansi, jasa keuangan, jasa perbendaharaan, jasa perencanaan, bantuan hukum, dan aktivitas operasional lainnya yang terkait dengan bisnis entitas anak MDAL. Perjanjian ini sudah diterminasi pada tanggal 6 Agustus 2018.

iii. Perjanjian Manajemen Investasi Portofolio

Perusahaan mengadakan perjanjian manajemen investasi portofolio dengan Bank of Singapore (bertindak sebagai "Manajer Investasi"), dimana Perusahaan menunjuk Manajer Investasi untuk menginvestasi dan mengelola portofolio Perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, portofolio investasi terdiri dari kas dan instrumen keuangan dalam bentuk saham yang diperdagangkan, surat-surat berharga, reksadana dan efek lainnya.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements

i. Aircraft Purchase and Sale Agreement

On August 24, 2018, Fortico International Limited, wholly-owned indirect subsidiary of Company, signed Aircraft Purchase and Sale Agreement with Team Aero, LLC for US\$750,000. The cash proceeds from Team Aero, LLC related to sale of property and equipment has been received on September 21, 2018 amounting to US\$769,000 which consist of purchase price amounting to US\$750,000 plus check flight and delivery flight fee amounting to US\$20,000 deducted with escrow agent fee and others amounting to US\$1,000.

ii. Business Service Agreement

On May 15, 2017, the Company entered into Business Service Agreement with PT Medco Daya Abadi Lestari and its group ("MDAL"). The Company will assist in providing business services for MDAL covering accounting, corporate finance, corporate treasury, corporate planning, legal, and other operational activities related to the business of MDAL's subsidiaries. This agreement has been terminated on August 6, 2018.

iii. Portfolio Investment Management Agreement

The Company entered into portfolio investment management agreements with Bank of Singapore (acting as "Fund Manager"), whereby the Company appointed this Fund Manager to invest and manage the Company's investment portfolio. Based on such agreements, the investment portfolio will consist of cash and financial instruments, in the form of traded shares of stocks, commercial papers, mutual fund units and other marketable securities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iii. Perjanjian Manajemen Investasi Portofolio
(lanjutan)

Berdasarkan perjanjian, Manajer Investasi harus melaporkan nilai aset neto dari portofolio investasi setiap bulan kepada Perusahaan. Manajer Investasi berhak atas imbalan manajemen dari Nilai Aset Neto portofolio investasi.

Pada tanggal 21 November 2018, perjanjian ini telah dialihkan dari Bank of Singapore ke UBS AG.

Jumlah aset neto dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan 31 Desember 2020, 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$22.632.449, AS\$21.810.434, AS\$21.704.769, AS\$21.915.647 dan AS\$21.660.422. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 5).

iv. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa

Pada tanggal 10 Desember 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") melakukan perjanjian tripartit dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dan PT Medco E & P Lematang ("MEPL") terkait pemanfaatan jalur transmisi pipa atas pengangkutan gas bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang dengan jumlah gas yang diangkut sebesar 36.661 MMSCF untuk jasa transportasi gas sebesar AS\$0,45/MMSCF hingga April 2017. Dalam perjanjian ini, MEGS sebagai pihak yang mengoperasikan pipa dan melakukan transportasi gas bumi.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

iii. Portfolio Investment Management
Agreement (continued)

Under the agreements, the Fund Manager is required to report the net asset value of the Company's respective investment portfolios every month under its management. The Fund Manager is entitled to management fee based on the Net Asset Value of the investment portfolio.

On November 21, 2018, this agreement has been transferred from Bank of Singapore to UBS AG.

The total net asset value of the Company's funds managed by the Fund Manager as of June 30, 2021 and 2020 and December 31, 2020, 2019 and 2018 amounted to US\$22,632,449, US\$21,810,434, US\$21,704,769, US\$21,915,647 and US\$21,660,422, respectively. These investments are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated statements of financial position (Note 5).

iv. Gas Transportation Agreement Through
Pipes

On December 10, 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") entered into a tripartite agreement with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) and PT Medco E & P Lematang ("MEPL") related to the usage of the transmission pipeline for the transportation of natural gas from Lapangan Singa in Lematang Block to Gunung Megang Station with total gas of 36,661 MMSCF for a gas transportation service fee of US\$0.45/MMSCF until April 2017. Under this agreement, MEGS is the operator of the pipeline and transport natural gas.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iv. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa (lanjutan)

Pada tanggal 19 September 2017, MEGS, entitas anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang Station dengan MEPL dan PLN.

Sesuai keputusan rapat dengan BPH Migas, penetapan tarif transportasi pipa untuk ruas Gunung Megang ke Singa Station adalah AS\$0,20/MSCF dan berlaku sejak 1 Januari 2016 sampai dengan tanggal 31 Agustus 2020 atau pada saat telah terpenuhinya jumlah penyaluran gas bumi oleh MEPL.

Pada tanggal 24 Agustus 2021, MEGS dan MEPL menandatangani Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang Station dengan MEPL dan PLN yang berlaku sampai dengan 31 Januari 2027 atau pada saat telah terpenuhinya jumlah penyaluran gas bumi oleh MEPL.

v. *Plan of Development (POD) Bengara-I*

Pada tanggal 22 Maret 2013, Kementerian ESDM melalui suratnya telah memberikan persetujuan POD pertama lapangan South Sebuku Wilayah Kerja Bengara-I. Apabila PT Medco E & P Bengara tidak melaksanakan kegiatan sesuai dengan rencana pengembangan lapangan dalam jangka waktu 5 (lima) tahun sejak persetujuan ini, maka PSC untuk Wilayah Kerja Bengara-I wajib dikembalikan kepada pemerintah. Tetapi dalam perkembangannya, PLN sebagai pembeli Utama dalam Rencana Pengembangan yang disetujui tersebut, menyatakan tidak bisa menerima atau mengambil gas yang dihasilkan oleh Lapangan South Sebuku ini karena alasan tidak ada kebutuhan permintaan akan tenaga listrik. Sehingga, rencana pengembangan lapangan tersebut tidak bisa dilakukan.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

iv. *Gas Transportation Agreement Through Pipes (continued)*

On September 19, 2017, MEGS, a wholly-owned subsidiary, signed a Gas Transportation Amendment Agreement from Lapangan Singa in Lematang Block to Gunung Megang Station with MEPL and PLN.

As decided on a meeting with BPH Migas, the agreed tariff for pipeline from Gunung Megang to Singa Station is US\$0.20/MSCF and is valid from January 1, 2016 to August 31, 2020 or when the distribution of natural gas is achieved by MEPL.

On August 24, 2021, MEGS and MEPL signed Gas Transportation Amendment Agreement from Lapangan Singa in Lematang Block to Gunung Megang Station with MEPL and PLN valid to January 31, 2027 or when the distribution of natural gas is achieved by MEPL.

v. *Plan of Development (POD) Bengara-I*

On March 22, 2013, the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) in its letter has given approval to the first POD in South Sebuku Field Bengara-I Work Area. If PT Medco E & P Bengara does not perform the activities as per Field Development Planning within 5 (five) years from this approval date, then the PSC for Bengara-I Work Area has to be relinquished to the Government. Yet, over time, PLN as the only gas buyer states that PLN cannot absorb such gas because there is no power demand within the area. Hence, the development plan cannot be carried out as planned.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

v. *Plan of Development* (POD) Bengara-I
(lanjutan)

Pada tanggal 5 Maret 2018, Direktur Utama PT Medco E & P Bengara ("MEPB") mengirimkan surat kepada Kepala SKK Migas perihal permohonan kebijakan perpanjangan jangka waktu pelaksanaan POD-I South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara I, Kalimantan Utara.

Pada tanggal 21 September 2018, MEPB dan SKK Migas telah melakukan pertemuan untuk membahas monitoring POD dan perkembangan Proyek Pengembangan Lapangan South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara-I ("Proyek"). Pada tanggal 26 September 2018, MEPB telah mengirimkan surat kepada SKK Migas perihal rincian jadwal Proyek untuk permohonan perpanjangan POD-I South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara I, Kalimantan Utara.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, tanggapan secara formal dari SKK Migas atas pengajuan perpanjangan POD Lapangan South Sebuku ini belum diterima. Tetapi dalam rapat-rapat *monitoring Work Program and Budget* (WP&B) dan rapat penyusunan WP&B tahunan, SKK Migas mendorong PT Medco E & P Bengara untuk terus melakukan usaha-usaha monetisasinya.

vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi

(a) Pada tahun 2017, EPI sepakat untuk menyediakan Jasa Penyediaan dan Pengoperasian 1 (satu) unit rig berkapasitas 350 HP selama 2 tahun kepada PT Pertamina EP Asset 2. Nilai kontrak tersebut adalah sebesar Rp39.991.924.546 dengan jangka waktu perjanjian 9 Maret 2017 hingga 27 Mei 2019.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

v. *Plan of Development* (POD) Bengara-I
(continued)

On March 5, 2018, the President Director of PT Medco E & P Bengara ("MEPB") sent a letter to the Head of SKK Migas requesting the extension of the implementation period of POD-I South Sebuku, Field Bengara I, North Kalimantan.

On September 21, 2018, MEPB and SKK Migas has met to discuss POD monitoring and development of South Sebuku, Field Bengara-I Project ("Project"). On September 26, 2018, MEPB sent a letter to SKK Migas related to the detail schedule of the Project for requesting extension of the implementation period of POD-I South Sebuku, Field Bengara I, North Kalimantan.

Until the date of completion of consolidated financial statements, formal response from SKK Migas regarding the POD extension proposal of the South Sebuku Field has not been received. However, during annual meetings of *Work Program and Budget* (WP&B) discussion and annual meetings of WP&B monitoring with SKK Migas, SKK Migas keeps asking PT Medco E & P Bengara to continue its monetization efforts.

vi. *Oil and Gas Drilling Support Services*

(a) In 2017, EPI agreed to rent out and operate 1 (one) unit rig with capacity of 350 HP for 2 years to PT Pertamina EP Asset 2. The contract value is Rp39,991,924,546 with contract term from March 9, 2017 until May 27, 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

Pada tanggal 11 Maret 2019, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 menandatangani amandemen I untuk menambah nilai kontrak menjadi Rp49.989.905.683 dan menambah jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 28 Maret 2020.

Pada tanggal 5 November 2019, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 menandatangani kontrak dengan nilai kontrak sebesar Rp38.011.011.000 dan jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 28 Februari 2022.

- (b) Efektif tanggal 13 Juni 2017, EPI sepakat untuk menjual dua unit *rig* berkapasitas 450 HP kepada Biyaq Oilfield Services LLC ("BOS") dengan harga total AS\$2.144.000. Jumlah tersebut akan diterima secara penuh oleh EPI pada Juli 2019 melalui pembayaran cicilan per bulan sebesar AS\$112.843 yang dimulai pada 1 Januari 2018. EPI dan BOS sepakat untuk melunaskan pembayaran harga jual paling akhir pada tanggal 31 Juli 2019.

Pada bulan Maret 2018, EPI dan BOS menyetujui amandemen I perjanjian jual beli *rig* untuk mengubah tanggal permulaan pembayaran cicilan dan tanggal penyelesaian. Tanggal permulaan pembayaran cicilan diubah dari 26 April 2018 menjadi 1 April 2018 dan tanggal pelunasan pembayaran cicilan diubah dari 31 Juli 2019 menjadi 31 Desember 2019.

EPI telah menyelesaikan kewajibannya dan BOS telah melunasi cicilan tersebut secara penuh pada tanggal 29 Januari 2020.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**vi. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

On March 11, 2019, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 signed amendment I to increase contract value to Rp49,989,905,683 and extend the contract term until March 28, 2020.

On November 5, 2019, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 signed contract with contract value of Rp38,011,011,000 and extend the contract term until February 28, 2022.

- (b) Effective on June 13, 2017, EPI agreed to sell two units of *rig* with capacity of 450 HP to Biyaq Oilfield Services LLC ("BOS") with total selling price amounting to US\$2,144,000. The selling price will be fully received by EPI in July 2019 through monthly installments amounting to US\$112,843 starting on January 1, 2018. EPI and BOS agreed to fully pay the selling price at the latest on July 31, 2019.

In March 2018, EPI and BOS agreed on the first amendment of *rig* sales and purchase agreement to modify the start date of first installment and completion date. Starting date of first installment was modified from April 26, 2018 to April 1, 2018 and installment payment was modified from July 31, 2019 to December 31, 2019.

EPI has completed its obligations and BOS has paid the installment in full on January 29, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

- (c) Pada tanggal 20 November 2018, EPI, PT Medco E & P Malaka, dan Triangle Pase Inc (TPI) menandatangani pemanfaatan bersama kontrak rental minimum 1500 HP *Drilling Rig* di Blok A sampai dengan 20 Maret 2019. TPI bermaksud untuk memanfaatkan kontrak dengan perkiraan nilai sebesar AS\$2.214.025 dari total nilai kontrak awal yang disepakati oleh EPI dan PT Medco E & P Malaka pada tanggal 21 Maret 2017 sebesar AS\$18.030.320.

Pada tanggal 15 Agustus 2018 terjadi perubahan harga, EPI dan MEPM menandatangani amandemen pertama untuk merubah *operating daily rate* untuk *drilling* dan *completion* yang hanya berlaku selama operasi pengeboran sumur pengembangan, sehingga merubah nilai kontrak yang semula AS\$18.030.320 menjadi AS\$18.028.592

Pada tanggal 21 November 2018, EPI dan PT Medco E & P Malaka menandatangani amandemen perjanjian untuk menambah nilai kontrak menjadi AS\$20.242.617, menambah jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 20 Maret 2020, dan menambahkan TPI sebagai salah satu pihak dalam kontrak ini.

- (d) Pada tahun 2018, EPI dan PT Antareja Resources menandatangani perjanjian jasa sewa menyewa *rig* #AR 09 2000 HP untuk lima (5) proyek, yaitu proyek Blok A, Pase, Ijen, Matang, dan Rambutan dengan jangka waktu mulai dari 1 Maret 2018 sampai dengan 31 Desember 2020.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vi. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

- (c) On November 20, 2018, EPI, PT Medco E & P Malaka, and Triangle Pase Inc (TPI) signed joint-utilization rental contract of minimum 1500 HP *Drilling Rig* in Block A until March 20, 2019. TPI intended to utilize the contract with estimated value of US\$2,214,025 from initial contract value agreed by EPI and PT Medco E & P Malaka on March 21, 2017 in the amount of US\$18,030,320.

On August 15, 2018 there was a price change, EPI and MEPM signed the first amendment to change the *operating daily rate* for *drilling* and *completion* which only applies during development well drilling operations, thereby changing the contract value from US\$18,030,320 to US\$18,028,592

On November 21, 2018, EPI and PT Medco E & P Malaka signed the amendment to increase contract value to US\$20,242,617, extend the contract term until March 20, 2020, and add TPI as a party in this contract.

- (d) In 2018, EPI and PT Antareja Resources signed *rig* #AR 09 2000 HP rental agreement for five (5) projects, which are Block A, Pase, Ijen, Matang and Rambutan projects with contract term starting from March 1, 2018 until December 31, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tanggal 1 Maret 2021, EPI dan PT Antareja Resources menandatangani amandemen pertama dari perjanjian jasa sewa menyewa rig #AR 09 2000 HP, salah satunya karena cakupan proyek yang diperluas dan mengubah jangka waktu perjanjian ini menjadi 1 Maret 2018 sampai dengan tanggal 31 Desember 2021.

- (e) Pada tanggal 23 April 2020, EPI dan ConocoPhillips (Grissik) Ltd. menandatangani kontrak sewa Land Rig 1500HP dimana EPI harus menyediakan pengeboran dan perlengkapan lainnya, personil, material, bahan yang dapat dikonsumsi, suku cadang jasa profesional dan jasa teknis. Estimasi nilai kontrak ini adalah sebesar Rp65.222.903.600.

Pada tanggal 14 Januari 2021, EPI dan ConocoPhillips (Grissik) Ltd. menandatangani amandemen atas kontrak sewa Land Rig 1500HP dimana EPI mengubah tanggal mulainya kontrak ini menjadi tanggal mana yang tidak lebih cepat dari tanggal 1 Desember 2020 dan tidak lebih lambat dari 22 April 2021 atau tanggal lain yang ditentukan oleh ConocoPhillips.

- (f) Pada tanggal 15 Januari 2020, EPI dan Schlumberger Geophysics Nusantara (Schlumberger) menandatangani perjanjian subkontrak untuk penyediaan rig pengeboran dan layanan terkait lainnya. Pada awalnya Schlumberger menandatangani kontrak dengan PT Medco Cahaya Geothermal (MCG) untuk penyediaan proyek manajemen yang terintegrasi.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- vi. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

On March 1, 2021, EPI and PT Antareja Resources signed the first amendment agreement from #AR09 2000 HP rental agreement, one of them is due to the expanded project scope and this changed the term of this agreement to March 1, 2018 until December 31, 2021.

- (e) On April 23, 2020, EPI and ConocoPhillips (Grissik) Ltd. signed into a 1500HP Land Rig Lease contract whereby EPI shall provide the Rig together with drilling, and associated equipment, personnel, materials, consumables, spares include critical spares, professional and technical services. Estimated contract value is amounting to Rp65,222,903,600.

On January 14, 2021, EPI and ConocoPhillips (Grissik) Ltd. signed into an amendment to the 1500HP Land Rig Lease contract, whereby EPI change the commencement date of this contract which is no earlier than December 1, 2020 and no later than April 22, 2021 or any other date as specified by ConocoPhillips.

- (f) On January 15, 2020, EPI and Schlumberger Geophysics Nusantara (Schlumberger) signed a subcontracting agreement for the provision of drilling rigs and other related services. Schlumberger initially signed a contract with PT Medco Cahaya Geothermal (MCG) for the provision of integrated management projects.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Di dalam perjanjian ini, EPI bertugas untuk menyediakan unit *rig* subkontraktor dengan cara memobilisasikan unit *rig* untuk dikelola oleh MCG dan Schlumberger ke Jawa Barat menyediakan layanan pengeboran, penyelesaian, dan jika diperlukan oleh Schlumberger, mengerjakan ulang, menguji, menyelesaikan dan/atau menutup dua (2) sumur. Unit *rig* yang digunakan untuk proyek ini adalah *rig* berkapasitas 2000 HP efektif dimulai pada tanggal 30 Maret 2020.

Pada tanggal 22 September 2020, EPI dengan Schlumberger melakukan pengakhiran perjanjian subkontrak sebelumnya karena keputusan kontrak utama antara Perusahaan dengan Schlumberger. Perusahaan setuju untuk membebaskan biaya demobilisasi sebesar AS\$1.000.000, menyediakan alat berat jika salah satu peralatan dan bahan Schlumberger perlu di demobilisasi dari lokasi proyek.

Kedua belah pihak menyatakan bahwa tidak ada hak dan kewajiban yang tertunda dari perjanjian ini, kecuali untuk beberapa pengeluaran yang telah dibayarkan oleh Perusahaan seperti biaya catering dan penginapan, *back charge screen* dan selisih nilai tukar. Schlumberger akan membayarkan biaya tersebut kepada Perusahaan sesuai dengan jangka waktu pembayaran yang ditentukan dalam perjanjian.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vi. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

In this agreement, EPI is tasked with providing subcontractor rig units by mobilizing rig units to be managed by MCG and Schlumberger to West Java providing drilling, completion, and if required by Schlumberger, re-working, testing, completing and/or closing two (2) wells. The rig unit used for the project is a rig with capacity of 2000 HP that effective on March 30, 2020.

On September 22, 2020, EPI with Schlumberger terminated the previous subcontracting agreement due to the termination of the main contract between the Company and Schlumberger. The company agreed to waive a US\$1,000,000 demobilization fee, providing heavy equipment if one of Schlumberger's equipment and materials needs to be demobilized from the project site.

Both parties represent that there are no pending rights and obligations of this agreement, except for some expenses that have been paid by the Company such as catering and lodging expenses, back charge screen and exchange rate difference. Schlumberger will pay such fees to the Company in accordance with the payment period specified in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Transaksi Minyak Mentah

- (a) Pada tanggal 1 Mei 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Lukoil Asia Pacific Pte Ltd ("LAP"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah ke LAP, dengan jangka waktu 24 bulan sampai dengan 30 April 2019. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari SLC termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan di dalam perjanjian.

Pada PJB Minyak Mentah tersebut, pembayaran dari LAP ke FEET dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sebesar AS\$150 juta. Pada tanggal 12 Juni 2017, FEET telah menerima pembayaran uang muka pertama sebesar AS\$80 juta untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah selama dua belas bulan. Jumlah yang diterima dicatat pada akun "Uang Muka dari Pelanggan" dalam laporan keuangan konsolidasian (Catatan 22). Pada tanggal 27 Oktober 2017, FEET telah menerima pembayaran uang muka kedua sebesar AS\$70 juta.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vii. Crude Oil Transactions

- (a) On May 1, 2017, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, FEET, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with Lukoil Asia Pacific Pte Ltd ("LAP"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to LAP, with term of agreement of 24 months until April 30, 2019. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of SLC including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

Under the COSPA, the payment of LAP to FEET is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is US\$150 million. On June 12, 2017, FEET received the first advance payment amounting to US\$80 million for the sale and delivery of crude oil for twelve months. The amount received is recorded in "Advances from Customers" account in the consolidated statements of financial position (Note 22). On October 27, 2017, FEET received the second advance payment amounting to US\$70 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

- (b) Pada tanggal 13 Juni 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan LAP, perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah ke LAP, dengan jangka waktu 24 bulan sampai dengan 12 Juni 2019. Pada tanggal 12 Desember 2017, FEET menandatangani Amandemen PJB Minyak Mentah dengan LAP dengan jangka waktu 24 bulan sampai dengan 11 Desember 2019. Pada tanggal 15 Maret 2019, FEET menandatangani Amandemen PJB minyak mentah dengan LAP dengan jangka waktu 15 bulan sampai dengan 30 Juni 2020. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan di dalam perjanjian.

Pada PJB Minyak Mentah tersebut, pembayaran dari LAP ke FEET dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$150 juta. Pada tanggal 20 Desember 2017, FEET telah menerima pembayaran uang muka pertama sebesar AS\$40 juta untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah selama dua belas bulan. Pembayaran uang muka kedua dan ketiga diterima pada tanggal 31 Desember 2018 sebesar AS\$50 juta dan tanggal 19 Maret 2019 sebesar AS\$30 juta.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vii. Crude Oil Transactions (continued)

- (b) On June 13, 2017, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, FEET, signed the COSPA with LAP, a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to LAP, with term of agreement of 24 months until June 12, 2019. On December 12, 2017, FEET, signed the Amendment to the COSPA with LAP, with term of agreement of 24 months until December 11, 2019. On March 15, 2019, FEET signed Amendment Agreement to the COSPA with LAP, with term of agreement of 15 months until June 30, 2020. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

Under the COSPA, the payment of LAP to FEET is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is up to US\$150 million. On December 20, 2017, FEET has received the first advance payment amounting to US\$40 million for the sale and delivery of crude oil for twelve months. The second and third advance payment have been received on December 31, 2018 amounting to US\$50 million and on March 19, 2019 amounting to US\$30 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

- (c) Pada tanggal 18 Desember 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Jakarta, untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dari MDAL, dengan jangka waktu 30 bulan sampai dengan 30 Juni 2020. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan/atau Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan di dalam perjanjian.

Pada PJB Minyak Mentah tersebut, pembayaran dari FEET ke MDAL dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$150 juta.

Pada tanggal 26 Maret 2019, FEET menandatangani Amandemen PJB Minyak Mentah dengan MDAL. MDAL telah menerima pembayaran uang muka untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah sebesar AS\$40 juta pada tahun 2017, AS\$13,5 juta pada tahun 2018 dan AS\$48 juta pada tahun 2019.

Pada tanggal 26 Maret 2020 dan 1 April 2020, FEET menerima pengembalian sebagian atas uang muka dari MDAL sejumlah AS\$20 juta.

Pada tanggal 15 September 2020, perjanjian ini diamandemen dimana seluruh pembayaran uang muka dari MDAL akan dibayarkan ke MEG, bukan FEET.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vii. Crude Oil Transactions (continued)

- (c) On December 18, 2017, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, FEET, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), a company incorporated and located in Jakarta, for the purchase, receipt and payment of crude oil to MDAL, with term of agreement of 30 months until June 30, 2020. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and/or Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

Under the COSPA, the payment of FEET to MDAL is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is up to US\$150 million.

On March 26, 2019, FEET has signed the Amendment of COSPA with MDAL. MDAL has received payment for the purchase, receipt and payment of crude oil of US\$40 million in 2017, US\$13.5 million in 2018 and US\$48 million in 2019.

On March 26, 2020 and April 1, 2020, FEET received partial refund of advance payment from MDAL totalling to US\$20 million.

On September 15, 2020 the agreement was amended whereby MDAL will pay outstanding advance to MEG, not FEET.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

- (d) Pada tanggal 10 Juli 2019, Perusahaan melalui entitas anak tidak langsung, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") dan Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP") menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Glencore Singapore Pte Ltd ("Glencore"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah kepada Glencore, dengan jangka waktu 12 bulan sampai dengan 31 Agustus 2020.

Pada tanggal 30 Juli 2020, METB dan METEP kembali menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Glencore untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah kepada Glencore, dengan jangka waktu 12 bulan yakni sejak 1 September 2020 sampai dengan 31 Agustus 2021.

Pada tanggal 19 Juli 2021, METB dan METEP kembali menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Glencore untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah kepada Glencore, dengan jangka waktu 12 bulan yakni sejak 1 September 2021 sampai dengan 31 Agustus 2022.

Terkait dengan hal tersebut, METB dan METEP telah menandatangani *Equivalence Agreement* dengan Glencore pada tanggal 30 September 2019 untuk mengatur perihal perpanjangan PJB Minyak Mentah (dan/atau mekanisme tender) hingga jumlah periode 3 tahun untuk menyesuaikan dengan pembayaran dimuka yang dilakukan oleh Glencore berdasarkan Perjanjian Pembayaran Di muka, yakni sejumlah AS\$150 juta (Catatan 22).

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vii. Crude Oil Transactions (continued)

- (d) On July 10, 2019, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") and Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP"), signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with Glencore Singapore Pte Ltd ("Glencore"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to Glencore, with term of agreement of 12 months until August 31, 2020.

On July 30, 2020, METB and METEP, again signed the COSPA with Glencore for the sales and delivery of crude oil to Glencore, with term of agreement of 12 months starting September 1, 2020 until August 31, 2021.

On July 19, 2021, METB and METEP, again signed the COSPA with Glencore for the sales and delivery of crude oil to Glencore, with term of agreement of 12 months starting September 1, 2021 until August 31, 2022.

In relation the above, METB and METEP have entered into the *Equivalence Agreement* with Glencore on September 30, 2019 to govern the COSPA extension (and/or tender mechanism) up to in total 3 years period to match with the advance payment made by Glencore under Prepayment Agreement of US\$150 million (Note 22).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

- (e) Pada tanggal 5 Maret 2020, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Kaji dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2021 dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian telah diselesaikan oleh para pihak. Jumlah total minyak mentah yang akan dijual oleh MEPI adalah 100% dari *entitlement* Grup di PSC Sumatera Selatan dan PSC Rimau.
- (f) Pada 25 Agustus 2020, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, Medco Energi Global Pte Ltd (MEG), menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") Minyak Mentah untuk masing-masing Minyak Mentah Belanak dan Minyak Mentah Belida dengan Lukoil Asia Pacific Pte Ltd ("LAP"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah ke LAP dengan tanggal efektif perjanjian adalah 1 Juli 2020 dan akan berakhir dalam jangka waktu 30 bulan atau hingga 31 Desember 2022. Harga minyak mentah yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan dalam perjanjian.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vii. Crude Oil Transactions (continued)

- (e) On March 5, 2020, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), a Subsidiary, signed the Kaji Crude Oil Sale Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective until December 31, 2021 and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. The total amount of crude oil that will be sold by MEPI is 100% from Group's entitlement in PSC South Sumatera and PSC Rimau.
- (f) On August 25, 2020, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, Medco Energi Global Pte Ltd (MEG), signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") for each Belanak Crude Oil and Belida Crude Oil with Lukoil Asia Pacific Pte Ltd ("LAP"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to LAP with effective date from July 1, 2020 and term of agreement of 30 months until December 31, 2022. The price of the crude oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

Pada PJB Minyak Mentah tersebut untuk Minyak Mentah Belanak, pembayaran dari LAP ke MEG dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$60 juta. Pada tanggal 29 Desember 2020, MEG telah menerima pembayaran uang muka sebesar AS\$60 juta untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah Belanak (Catatan 22).

- (g) Pada tanggal 10 Oktober 2020, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, MEG, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Jakarta, untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dari MDAL dengan tanggal efektif perjanjian adalah 1 Juli 2020 dan akan berakhir dalam jangka waktu 30 bulan atau hingga 30 Desember 2022. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan dalam perjanjian. Efektif sejak 1 April 2021 telah dilakukan perubahan PJB Minyak Mentah Belida dengan penambahan mekanisme pembayaran dengan uang muka dan jangka waktu perjanjian akan berakhir pada 31 Desember 2024.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vii. Crude Oil Transactions (continued)

Under the COSPA for Belanak Crude Oil, the payment of LAP to MEG is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is up to US\$60 million. On December 29, 2020, MEG has received the advance payment amounting to US\$60 million for the sale and delivery of Belanak crude oil (Note 22).

- (g) *On October 10, 2020, the Company through its wholly-owned subsidiary, MEG, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement (COSPA) with PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL), a company incorporated and located in Jakarta, for the purchase, receipt and payment of crude oil to MDAL with effective date from July 1, 2020 and term of agreement of 30 months until December 30, 2022. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement. Effective as of April 1, 2021, the Belida COSPA has been amended with the addition of a payment mechanism with an advance payment and the term of the agreement will end on December 31, 2024.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- vii. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)
- (h) Pada tanggal 16 Desember 2020, PT Medco E & P Natuna LTD ("MEPN"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Belida dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2021 dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian telah diselesaikan oleh para pihak.
- viii. Perjanjian Jual Beli Kondensat
- (a) Pada tanggal 15 Juli 2014, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Kimia Yasa dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini berlaku hingga 20 Desember 2021.
- (b) Pada tanggal 13 Februari 2017, Medco Energi Sampang Pty Ltd, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Pertamina (Persero) dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Sampang dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini berlaku hingga 12 Februari 2021.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- vii. Crude Oil Transactions (continued)
- (h) On December 16, 2020, PT Medco E & P Natuna LTD ("MEPN"), a Subsidiary, signed the Belida Crude Oil Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective until December 31, 2021 and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties.
- viii. Condensate Sales and Purchase Agreement
- (a) On July 15, 2014, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Kimia Yasa with commitment to supply all condensate produces from Karendan under 'as is' condition. This agreement is valid until December 20, 2021.
- (b) On February 13, 2017, Medco Energi Sampang Pty Ltd, wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero) with commitment to supply all condensate produces from Sampang under 'as is' condition. This agreement is valid until February 12, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

viii. Perjanjian Jual Beli Kondensat (lanjutan)

Pada tanggal 13 Februari 2021, Medco Energi Sampang Pty Ltd, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Pertamina (Persero) dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Sampang dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini berlaku hingga 12 Februari 2025.

- (c) Pada tanggal 28 Mei 2019, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Mirah Ganal Energi dengan komitmen untuk memasok kondensat *un-lifted* oleh PT Kimia Yasa hingga 2021 beserta seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan sampai masa kontrak PSC berakhir, dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini akan berakhir pada akhir masa kontrak PSC pada Desember 2033.

- (d) Pada tanggal 17 Juni 2019, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Mei 2019 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 400.000 barel yang terdiri dari 200.000 barel bagian MEPTS dan 200.000 barel bagian Tomori E&P Limited ("TEL").

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

viii. Condensate Sales and Purchase Agreement (continued)

On February 13, 2021, Medco Energi Sampang Pty Ltd, wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero) with commitment to supply all condensate produces from Sampang under 'as is' condition. This agreement is valid until February 12, 2025.

- (c) On May 28, 2019, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Mirah Ganal Energi with commitment to supply *un-lifted* condensate volume by PT Kimia Yasa until 2021 and all condensate produced from Karendan until end of PSC, under 'as is' condition. This agreement will end until end of PSC in December 2033.

- (d) On June 17, 2019, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), a Subsidiary, signed the Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement effective until May 31, 2019 or may be terminated earlier by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 400,000 barrels consist of 200,000 barrels of MEPTS' portion and 200,000 barrels of Tomori E&P Limited's ("TEL") portion.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

viii. Perjanjian Jual Beli Kondensat (lanjutan)

Pada tanggal 9 Oktober 2019, MEPTS menandatangani Amandemen Perjanjian Jual Beli Senoro dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini diperpanjang menjadi sampai dengan 31 Desember 2019. Jumlah kontrak perjanjian ini berubah menjadi 220.000 barel bagian MEPTS dan 220.000 barel bagian TEL untuk periode Juli sampai dengan Desember 2019.

(e) Pada tanggal 23 Juli 2019, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Arun dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan tanggal 31 Desember 2020 atau dapat diakhiri lebih awal ketika disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Total jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 955.000 barel.

(f) Pada bulan 5 Maret 2020, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2022 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 800.000 barel per tahun yang terdiri dari 400.000 barel bagian MEPTS dan 400.000 barel bagian Tomori E&P Limited ("TEL").

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

viii. Condensate Sales and Purchase Agreement (continued)

On October 9, 2019, MEPTS signed Amendment of Senoro Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is extended to December 31, 2019. The total contract quantity of this agreement has changed to 220,000 barrels of MEPTS' portion and 220,000 barrels of TEL's portion for the period of July until December 2019.

(e) On July 23, 2019, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary, signed the Arun Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective until December 31, 2020 or may be terminated earlier once mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 955,000 barrels.

(f) In March 5, 2020, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), a Subsidiary, signed the Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement effective until December 31, 2022 or may be terminated by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 800,000 barrels per year consist of 400,000 barrels of MEPTS' portion and 400,000 barrels of Tomori E&P Limited's ("TEL") portion.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

viii. Perjanjian Jual Beli Kondensat (lanjutan)

(g) Pada tanggal 1 Desember 2020, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Arun dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif dari tanggal 1 Januari 2021 sampai dengan tanggal 30 Juni 2021 atau dapat diakhiri lebih awal ketika disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Total jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 142.000 barel tergantung dari produksi aktualnya dengan toleransi operasional maksimum 5%.

(h) Pada tanggal 15 Juli 2021, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Arun dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif dari tanggal 1 Juli 2021 sampai dengan tanggal 31 Desember 2021 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Total jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 180.500 barel tergantung dari produksi aktualnya dengan toleransi operasional maksimum 5%.

ix. Perpanjangan PSC

(a) Pada bulan November 2018, Pemerintah Republik Indonesia melalui SKK Migas memberikan persetujuan perpanjangan Blok Tarakan dalam bentuk Kontrak *Gross Split*. Kontrak baru dengan metode *gross split* ini akan berlaku efektif pada tanggal 14 Januari 2022 untuk jangka waktu 20 tahun dengan nilai komitmen sebesar AS\$35,5 juta. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

viii. Condensate Sales and Purchase Agreement (continued)

(g) On December 1, 2020, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary, signed the Arun Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective from January 1, 2021 until June 30, 2021 or may be terminated earlier once mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 142,000 barrels subject to actual production with the maximum operational tolerance of 5%.

(h) On July 15, 2021, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary, signed the Arun Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement effective from July 1, 2021 until December 31, 2021 or may be terminated earlier by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 180,500 barrels subject to actual production with the maximum operational tolerance of 5%.

ix. Extension of PSC

(a) In November 2018, the Government of the Republic of Indonesia through SKK Migas approved the extension of Tarakan Block in the form of *Gross Split Contract*. The *gross split* scheme will be applied to new contracts effective on January 14, 2022 for 20 years with commitment value of US\$35.5 million. The contractor is obliged to offer 10% of their working interest to the local government.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ix. Perpanjangan PSC (lanjutan)

- (b) Pada tanggal 14 Januari 2019, Pemerintah Republik Indonesia melalui Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia No. 09 K/10/MEM/2019 memberikan persetujuan perpanjangan Kontrak Kerja Sama (PSC) wilayah kerja Blok Rimau. Kontrak baru dengan metode gross split ini akan berlaku efektif pada tanggal 22 April 2023 untuk jangka waktu 20 tahun. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.
- (c) Pada tanggal 2 Oktober 2020, PT Medco E&P Malaka, PT Medco Daya Energi Nusantara (pihak berelasi) menandatangani Amandemen terhadap Kontrak Bagi Hasil dengan Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA"). Efektif per tanggal 1 Juni 2020, Para pihak setuju di antaranya adalah:
- BPMA menggantikan SKK Migas sebagai pihak dalam kontrak.
 - Mengubah bagian BPMA dan bagian kontraktor terkait dengan penjualan gas bumi, masing-masing menjadi 33,3333% dan 66,6667%.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

ix. Extension of PSC (continued)

- (b) On January 14, 2019, the Government of Indonesia through Decree No. 09 K/10/MEM/2019 from the Ministry of Energy and Mineral Resources' approved the extension of Production Sharing Contract for Rimau Block Area. The gross split scheme will be applied to new contracts effectively on April 22, 2023 for 20 years. The contractor is obliged to offer 10% of their working interest to the local government.
- (c) On October 2, 2020, PT Medco E&P Malaka, PT Medco Daya Energi Nusantara (a related party), signed an Amendment to Production Sharing Contract with Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA"). Effective June 1, 2020, The parties agree including:
- BPMA replaces SKK Migas as a party to the Contract.
 - Amend BPMA and the contractor's share related to natural gas sales to 33.3333% and 66.6667%, respectively

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- x. Perjanjian Operasi Bersama Medco E & P Natuna Ltd

Pada tanggal 1 Februari 2007, sebagai pemilik hak partisipasi di PSC Blok B Laut Natuna Selatan ("PSC"), (i) ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (sekarang menjadi Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN") sebagai pemilik 40% hak partisipasi dan juga sebagai operator, (ii) Inpex Natuna Ltd. (yang sebelumnya telah berubah nama menjadi Medco South Natuna Sea Ltd) sebagai pemilik hak partisipasi sebesar 35% yang baru saja mengalihkan seluruh hak partisipasinya kepada PT Medco Daya Natuna, dan (iii) Chevron South Natuna B Inc. (sekarang menjadi Prime Natuna Inc.) sebagai pemilik hak partisipasi sebesar 25% ("Para Pihak") mengadakan Perjanjian Operasi Bersama ("JOA") untuk mengatur hak dan kewajiban Para Pihak atas kegiatannya di wilayah kerja PSC. Perjanjian ini menggantikan JOA tertanggal 22 Mei 1969 dan akan terus berlaku sampai diakhiri dengan persetujuan Para Pihak atau satu pihak dari semua kepentingan untuk seluruh atau sebagian dari wilayah kerja, atau ketika berakhirnya kontrak. Berdasarkan JOA, operator berhak membebankan kepada *Joint Account* semua biaya-biaya terkait jasa oleh induk perusahaan operator. Non-operator harus membayar kepada operator atas biaya *overhead* induk perusahaan operator.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- x. *Joint Operating Agreement of Medco E & P Natuna Ltd*

On February 1, 2007, as the owner of the participating interest in South Natuna Sea Block B PSC ("PSC"), (i) ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (now known as Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN") as the owner of 40% participating interest and also as the operator, (ii) Inpex Natuna, Ltd. (previously has changed its name to Medco South Natuna Sea Ltd) as the owner of 35% participating interest which recently has assigned its whole participating interest to PT Medco Daya Natuna, and (iii) Chevron South Natuna B Inc. (now known as Prime Natuna Inc.) as the owner of 25% participating interest (the "Parties") entered into a Joint Operating Agreement ("JOA") to define their respective rights and obligations with respect to their operations under the PSC. This agreement shall supersede the JOA dated May 22, 1969 and shall continue in effect until terminated by consent of the Parties or the vesting in one Party of all interests as to the whole or any portion of the Contract area, or on expiration of the Contract. Based on the JOA, the Operator shall charge to the Joint Account all charges for service rendered by the Corporate Parent of the operator. The non-operator shall also pay to the operator parent company overhead.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- x. Perjanjian Operasi Bersama Medco E & P Natuna Ltd (lanjutan)

Pada tanggal 15 Januari 1999, ConocoPhillips Indonesia Inc Ltd (sekarang menjadi Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN"), Premier Oil Natuna Sea Limited (sekarang Premier Oil Natuna Sea B.V., "Premier Oil") dan Gulf Resources (Kakap) Ltd. (sekarang Star Energy (Kakap) Ltd., "Star Energy") sebagai "Grup PSC" dengan persetujuan Pertamina, mengadakan Perjanjian *West Natuna Transportation System Joint Venture* ("JV WNTS"). Grup PSC bermaksud untuk membangun dan mengoperasikan Sistem Pipa Natuna Barat, Jaringan SembGas dan Fasilitas Penerima, dan bermaksud untuk menggunakan sistem tersebut untuk mengangkut dan/atau mengantarkan kembali gas selain gas yang dimaksud dalam Perjanjian Penjualan Gas (antara Pertamina dan SembCorp Gas Pte Ltd). Perjanjian ini berlaku sampai dengan semua Grup PSC, dalam kapasitasnya sebagai anggota dari Grup JV WNTS menarik diri dari perjanjian ini.

Pada tanggal 31 Oktober 2008, MEPN, Star Energy dan Premier Oil ("Grup PSC") dengan persetujuan BPMIGAS (sekarang SKK Migas), mengadakan Perjanjian Pengangkutan GSA2 atau GSA2 TA, dimana GSA2 merupakan perjanjian antara Premier Oil dengan SembCorp Gas Pte Ltd ("SembGas"). Grup PSC telah mendapat izin dari SembGas untuk menggunakan Jalur SembGas untuk pengangkutan gas GSA2 dan dalam kapasitasnya sebagai anggota JV WNTS, mendapatkan izin penggunaan Fasilitas Penerima yang memungkinkan pengantaran gas GSA2 pada titik penyerahan.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- x. *Joint Operating Agreement of Medco E & P Natuna Ltd (continued)*

On January 15, 1999, ConocoPhillips Indonesia Inc Ltd (now known as Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN"), Premier Oil Natuna Sea Limited (now known as Premier Oil Natuna Sea B.V., "Premier Oil") and Gulf Resources (Kakap) Ltd. (now known as Star Energy (Kakap) Ltd., "Star Energy") as "PSC Group" with the consent and concurrence of Pertamina, entered into West Natuna Transportation System Joint Venture ("WNTS JV") Agreement. The PSC Group wish to provide for the ownership construction and operation of the West Natuna Pipeline System, SembGas Line and the Receiving Facilities also to use the System for the transporting and/or redelivery of Gas other than pursuant to the Gas Sales Agreement (between Pertamina and SembCorp Gas Pte Ltd). This agreement shall remain in full force and full effect until all the PSC group, each in its capacity as a member of the WNTS JV Group, have withdrawn from this agreement.

On October 31, 2008, MEPN, Star Energy and Premier Oil (The "PSC Group") together with the consent and concurrence of BPMIGAS (now SKK Migas) entered into GSA2 Transportation Agreement or The GSA2 TA, GSA2 shall mean the Agreement between Premier Oil and SembCorp Gas Pte Ltd ("SembGas"). The PSC Group has been granted by SembGas, the right to use the SembGas Line for transportation of Gas for delivery under GSA2 and has granted in favor of the WNTS JV Group a license of the Receiving Facilities to enable the delivery of GSA2 gas at delivery point.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- x. Perjanjian Operasi Bersama Medco E & P Natuna Ltd (lanjutan)

Sesuai dengan haknya sebagai anggota JV WNTS, Grup PSC memiliki hak untuk menggunakan sistem pengangkutan dan/atau penyerahan gas selain dari WNG Gas (Perjanjian antara anggota JV WNTS), dan dengan ini menyetujui untuk menyediakan jasa pengangkutan gas kepada Kelompok Penyedia GSA2. Perjanjian ini berakhir pada tanggal 14 Juli 2028.

- xi. *Letter of Agreement* untuk Implementasi atas Penyesuaian Harga Gas Bumi

Pada tahun 2020 perusahaan Medco pemegang PSC Sampang, Madura, Blok A (Aceh) dan Sumatera Selatan menandatangani *Letters of Agreement* (LOA) untuk implementasi atas penyesuaian harga gas bumi sesuai dengan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral nomor 91K/12/MEM/2020. Perbedaan harga antara PJBG dengan LOA tidak akan mempengaruhi pendapatan bulanan Grup.

- xii. *Withdrawal* PT Medco CBM Pendopo

Pada tanggal 30 November 2018, PT Medco CBM Pendopo menandatangani *Withdrawal and Assignment Agreement* dengan Dart Energy (Muralim) Pte. Ltd di mana PT Medco CBM Pendopo bermaksud untuk keluar dari GMB Blok Muralim.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- x. *Joint Operating Agreement* of Medco E & P Natuna Ltd (continued)

Pursuant to their right under the WNTS JV agreement, PSC Group has the right to use the System for the transportation and/or delivery of Gas other than WNG Gas (Agreement between WNTS JV Parties), and agrees to provide gas transportation services to the GSA2 Supply Group. This agreement shall end on July 14, 2028.

- xi. *Letter of Agreement* for the Implementation of Natural Gas Price Adjustment

In 2020 the Medco companies holding the Sampang, Madura, Block A (Aceh) and South Sumatera PSCs signed Letters of Agreement (LOA) for the implementation of natural gas price adjustments in accordance with from Minister of Energy and Mineral Resources decree number 91K/12/MEM/2020. The difference in price between the respective GSAs and the LOAs will not affect the Group's monthly revenue.

- xvii. *Withdrawal* PT Medco CBM Pendopo

On November 30, 2018, PT Medco CBM Pendopo signed a Withdrawal and Assignment Agreement with Dart Energy (Muralim) Pte. Ltd whereby PT Medco CBM Pendopo intended to withdraw from GMB Muralim Block.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI

a. Litigasi

i. Gugatan Hukum dengan Prawito Tien

Prawito Tien selaku kurator dari PT Saptasarana Personaprima (Sapta) yang telah dinyatakan pailit, mengajukan gugatan terhadap Conoco Phillips (Ramba) Ltd ("CPRL") di Pengadilan Negeri Jakarta Pusat ("Pengadilan") terkait dengan pengakhiran kontrak *drilling* antara CPRL dengan Sapta. Berdasarkan putusan akhir Mahkamah Agung, CPRL dijatuhi hukuman untuk membayar tuntutan sebesar AS\$27 juta. Pada saat proses pengadilan, CPRL telah dijual kepada Elnusa Tristar Ramba Ltd. Pengadilan memutuskan untuk melakukan pemblokiran atas rekening Conoco Phillips Inc Ltd ("CIIL") sebagai eksekusi dari putusan terakhir. Sebagai pihak yang tidak berkaitan dengan kasus ini, CIIL pun mengajukan keberatan kepada pengadilan pada tanggal 14 Juli 2015. Pada tanggal 28 Juli 2016, pengadilan menolak keberatan dari CIIL dan memutuskan bahwa CPRL dan CIIL adalah entitas yang sama. Pada tanggal 25 Oktober 2016, CIIL mengajukan nota banding sebagai tanggapan atas putusan pengadilan.

Pada tanggal 4 September 2017, CIIL telah menerima pemberitahuan bahwa Pengadilan Tinggi telah menguatkan keputusan Pengadilan. Oleh karena itu pada tanggal 28 September 2017, CIIL mengajukan memorandum kasasi atas putusan banding ke Mahkamah Agung.

Pada 20 Oktober 2020, ConocoPhillips memberitahukan bahwa perkara ini telah diputus oleh pengadilan, dan oleh karenanya proses persidangan telah selesai.

Dikarenakan proses litigasi terjadi sebelum akuisisi CIIL oleh Grup, proses litigasi diambil oleh ConocoPhillips. Sebagai bagian dari perjanjian penjualan, ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CIIL dari kasus tersebut.

49. CONTINGENCIES

a. Litigations

i. Legal Claim of Prawito Tien

Prawito Tien as the curator of PT Saptasarana Personaprima (Sapta) who has been declared bankrupt, sued Conoco Phillips (Ramba) Ltd. ("CPRL") at Central Jakarta District Court ("Court") associated with contract termination between CPRL and Sapta. Based on the final decision from the Supreme Court over this case, the Court punished CPRL to pay Prawito Tien's claim for US\$27 million. CPRL has been sold to Elnusa Tristar Ramba Ltd during the court process. The court blocked Conoco Phillips Inc Ltd ("CIIL") bank account as the execution of the final decision on the case. As a party that is not related to the case, CIIL submitted a rebuttal to the court on July 14, 2015. On July 28, 2016, the Court denied CIIL's third party rebuttal and made a conclusion that CPRL and CIIL are the same entity. On October 25, 2016, CIIL has submitted the memorandum of appeal to the court decision.

On September 4, 2017, CIIL has received a letter informing that the High Court restated the decision of the District Court. However, on September 28, 2017, CIIL has filed memorandum of cassation to the Supreme Court.

On October 20, 2020, ConocoPhillips informing that the case has been settled by the court, and therefore it has completed the proceedings.

Since the litigation proceeding specified above occurred prior to the acquisition of CIIL by the Group, the litigation process is assumed by ConocoPhillips. As part of the sales agreement, ConocoPhillips Holding Limited absolved CIIL from this case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Arbitrase dengan Dahyar Kiatmaja

Dahyar Kiatmaja ("DK") adalah mantan karyawan CILIL yang telah melakukan pelanggaran terkait "Company Collective Labor Agreement". Pada saat pemutusan hubungan kerja, DK masih memiliki kewajiban kompensasi terhadap CILIL sebesar Rp375.313.440 terkait pinjaman kepemilikan rumah dan DK menolak melakukan pembayaran tersebut. Pada tanggal 26 September 2016, CILIL melakukan arbitrase melalui Badan Arbitrase Nasional Indonesia ("BANI") untuk melawan DK. Pada tanggal 23 Oktober 2017 BANI mengeluarkan putusan yang memihak pada CILIL.

DK mengajukan gugatan pembatalan putusan BANI di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan. DK mengklaim bahwa putusan BANI harus dibatalkan karena proses arbitrase tidak dilakukan dalam Bahasa Inggris seperti yang ditentukan di dalam Perjanjian Pinjaman dan Perjanjian Pinjaman tidak sah karena ketentuan di dalam perjanjian tersebut diubah tanpa persetujuan DK. Sidang gugatan pembatalan telah berjalan dan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan telah mengeluarkan putusan di 2018 yang menyatakan bahwa Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tidak berwenang untuk mengadili gugatan DK dan menghukum DK untuk membayar biaya perkara.

Dikarenakan proses litigasi terjadi sebelum akuisisi CILIL oleh Grup, proses litigasi ditanggung oleh ConocoPhillips. Sebagai bagian dari perjanjian penjualan, ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CILIL dari kasus tersebut.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Arbitration against Dahyar Kiatmaja

Dahyar Kiatmaja ("DK") was former CILIL employee who was laid off due to violation of the "Company Collective Labor Agreement". At the time of termination, DK still has pending compensation obligation to CILIL in the amount of Rp375,313,440 related to the housing loan and DK rejected to pay such amount. On September 26, 2016, CILIL submitted arbitration claim through the Indonesia National Board of Arbitration ("BANI") against DK. On October 23, 2017, BANI issued its decision in CILIL's favor.

DK filed a lawsuit for the cancellation of the verdict of BANI in the South Jakarta District Court. DK claims that BANI's verdict must be declared void as the arbitration process was not conducted in English as stipulated in the Loan Agreement and the Loan Agreement is not valid due to an amendment provision without DK's consent. Hearing has been conducted and the South Jakarta District Court has issued a verdict in 2018 stating that the South Jakarta District Court has no competency to prosecute DK's lawsuit and ordered DK to pay the court fee.

Since the litigation proceeding specified above occurred prior to the acquisition of CILIL by the Group, the litigation process is assumed by ConocoPhillips. As part of the sales agreement, ConocoPhillips Holding Limited absolved CILIL from this case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Arbitrase terhadap CE Hammamet Ltd.
("CE Hammamet")

Pada tanggal 17 Maret 2016, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Ventures International (Barbados) Ltd ("MVI"), bersama partner DNO Tunisia AS ("DNO") (MVI dan DNO sebagai "Penggugat") mengirimkan Surat Pemberitahuan Arbitrase kepada CE Hammamet ("Responden"), salah satu rekanan di Blok Hammamet, untuk membayar biaya pemenuhan *Minimum Work Obligation* ("MWO") atas komitmen dalam *Joint Operating Agreement* eksplorasi berupa satu sumur eksplorasi pada Blok Hammamet, dimana CE Hammamet bermaksud untuk mundur sebagai rekanan. Permintaan untuk arbitrase sudah diajukan di Pengadilan Arbitrase Internasional London ("LCIA" atau "Pengadilan Arbitrase").

Pada tanggal 22 April 2016, CE Hammamet mengirimkan surat jawaban atas pemberitahuan arbitrase tersebut.

Pada tanggal 8 Desember 2016, Penggugat dan Responden mencapai kesepakatan penyelesaian yang dituangkan dalam *Deed of Settlement* ("DOS"). Cooper Energy Limited sebagai entitas induk dari CE Hammamet telah menerbitkan garansi dan ganti rugi yang menguntungkan pihak Penggugat. Pada tanggal yang sama, semua pihak memberikan informasi kepada majelis arbitrase bahwa dokumen penyelesaian telah dieksekusi. Semua pihak telah sepakat bahwa untuk kepentingan terbaik masing-masing pihak untuk menyelesaikan klaim pada arbitrase. Hasilnya, Majelis Arbitrase memutuskan untuk tetap melakukan arbitrase, dimana periode arbitrase telah diperpanjang menjadi 31 Desember 2018 (sebelumnya sampai dengan 6 April 2018).

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Arbitration against CE Hammamet Ltd.
("CE Hammamet")

On March 17, 2016, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco Ventures International (Barbados) Ltd ("MVI"), together with partner DNO Tunisia AS ("DNO") (both MVI and DNO as "Claimants") served a Notice of Arbitration to CE Hammamet ("Respondent"), one of the partners in Hammamet Block, to pay its share of the *Minimum Work Obligation* ("MWO") of one exploration well as a commitment under the *Joint Operating Agreement* in the Hammamet Block, from which CE Hammamet purported to withdraw. The request for arbitration was filed in the London Court of International Arbitration ("LCIA" or "Arbitration Tribunal").

On April 22, 2016, CE Hammamet has submitted a response to the arbitration notice.

On December 8, 2016, the Claimants and the Respondent entered into a settlement agreement as set forth in the *Deed of Settlement* ("DOS"). Further, Cooper Energy Limited as the parent company of CE Hammamet has issued a guarantee and indemnity in favour of the Claimants. On the same date, all parties informed the Arbitration Tribunal that the settlement documents had been executed. The parties have determined that it is in their respective best interests to compromise and settle the claims in the arbitration. As a result, the Arbitration Tribunal granted a stay of the arbitration, whereby the standstill period of arbitration has been extended to December 31, 2018 (previously until April 6, 2018).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Arbitrase terhadap CE Hammamet Ltd. ("CE Hammamet") (lanjutan)

Berdasarkan dokumen penyelesaian, semua pihak setuju bahwa Penggugat berhak untuk bernegosiasi dengan pemerintah Tunisia untuk menentukan nilai denda yang harus dibayar oleh Penggugat bila MWO tidak dipenuhi; dan ketika denda telah ditentukan oleh pemerintah Tunisia, Cooper sebagai entitas induk CE Hammamet sepakat untuk menanggung 35% porsi denda MWO CE Hammamet, sampai dengan AS\$2.887.500. Nilai ini melebihi jumlah denda potensial yang disepakati dalam kontrak Blok Hammamet dan hukum Tunisia yang berlaku sebesar AS\$2.275.000.

Berdasarkan kesepakatan tersebut Penggugat dan Responden mengajukan permohonan penghentian proses arbitrase kepada majelis arbitrase pada tanggal 3 Oktober 2018 dan Pengadilan Arbitrase mengabulkan permohonan tersebut secara resmi pada tanggal 16 Oktober 2018.

iv. Gugatan Hukum dengan tiga mantan pegawai CILL

Pada tanggal 28 September 2017, CILL menerima surat panggilan dari Pengadilan Negeri Jakarta Selatan ("Pengadilan") atas gugatan dari tiga mantan pegawai CILL ("Penggugat"). Penggugat menuntut CILL atas perlakuan tidak adil terhadap pembayaran masa kerjanya dan meminta ganti rugi sebesar Rp5.540.559.991.

Pada tanggal 19 Maret 2018, Majelis Hakim telah mengeluarkan dan membacakan putusan sela sehubungan dengan eksepsi terhadap kewenangan memeriksa dan mengadili perkara dari Pengadilan Negeri yang menyatakan menolak eksepsi kewenangan absolut yang diajukan oleh Tergugat dan melanjutkan proses pemeriksaan substansi perkara.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Arbitration against CE Hammamet Ltd. ("CE Hammamet") (continued)

Based on the settlement documents, the parties agreed that the Claimants have discretion to engage in negotiations with the government of Tunisia on the amount of penalty to be paid by the Claimants in the event that the MWO is not satisfied; and once the penalty has been fixed by the government of Tunisia, Cooper as the parent company of CE Hammamet agrees to be liable for CE Hammamet's 35% share of the MWO penalty, subject to a cap of US\$2,887,500. This value is in excess of potential penalty value which is set out in the contract for Hammamet Block and prevailing laws of Tunisia which is in the amount of US\$2,275,000.

Based on the settlement agreement, the Claimants and the Respondent submitted an application for termination order to the Arbitration Tribunal on October 3, 2018 and which the Arbitration Tribunal officially granted the request on October 16, 2018.

iv. Legal Claim of three CILL ex-employees

On September 28, 2017, CILL received summons from the South Jakarta District Court ("Court") on the case submitted by three ex-employees of CILL ("Plaintiffs"). Plaintiffs claimed that they have been treated unfairly by CILL related to their service year payment and claimed for Rp5,540,559,991 for compensation.

On March 19, 2018, the Panel of Judges has issued and recited the interlocutory verdict in relation to the competency absolute exception of District Court to examine and prosecute the case which rejected such competency absolute exception filed by the Defendant and continued the process of examining the substance of the case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iv. Gugatan Hukum dengan tiga mantan pegawai CIIL (lanjutan)

Pada tanggal 31 Juli 2018, Penasihat ConocoPhillips menginformasikan bahwa pada hari tersebut Majelis Hakim telah mengeluarkan putusan dimana putusan tersebut tidak berpihak kepada tiga mantan pegawai tersebut. Sampai dengan tanggal 6 September 2018, ketiga mantan karyawan tersebut tidak menyatakan banding dan tenggat waktu 14 hari tersebut telah lewat. Perkara ini dianggap telah selesai dan mengikat secara hukum mengingat pihak lawan tidak memasukan banding.

Dikarenakan pegawai-pegawai tersebut keluar/pensiun sebelum akuisisi CIIL oleh Grup, ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CIIL dari kasus tersebut.

v. Sengketa antara Medco Energi US LLC dengan the United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR")

Pada tanggal 5 Januari 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Energi US LLC ("MEUS") mengajukan permohonan banding atas permintaan pembayaran dari ONRR sejumlah AS\$384.500, terkait dengan biaya pemeriksaan tahun 2017 untuk instalasi lepas pantai milik MEUS di Teluk Mexico.

Pada tanggal 29 Januari 2018, MEUS menerima permintaan pembayaran terkait biaya pemeriksaan tahun 2018 sejumlah AS\$378.000 dari ONRR.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iv. Legal Claim of three CIIL ex-employees (continued)

On July 31, 2018, ConocoPhillips Counsel informed that on that day the panel of Judges have made decision and the decision was not in favor to the three ex-employees. Until September 6, 2018, the three ex-employees did not submit their appeal and the 14 days period to submit such appeal has already elapsed. The case is deemed to be resolved and binding due to the counterpart did not submit an appeal.

As the plaintiffs resigned/retired prior to the acquisition of CIIL by the Group, ConocoPhillips Holding Limited absolved CIIL from this case.

v. Dispute of Medco Energi US LLC against the United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR")

On January 5, 2017, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco Energi US LLC ("MEUS") appealed a demand for payment from ONRR amounting to US\$384,500, relating to 2017 annual inspection fees for the offshore installations of MEUS in the Gulf of Mexico.

On January 29, 2018, MEUS received a Demand for Payment of 2018 annual inspection fees amounting to US\$378,000 from the ONRR.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- v. Sengketa antara Medco Energi US LLC dengan the United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR") (lanjutan)

Permohonan banding ke ONRR untuk tahun 2017 dan 2018 (konsolidasian) statusnya masih ditunda dikarenakan Dewan ONRR masih belum mengeluarkan suatu tindakan apapun. Di samping itu, jumlah terutang yang masih tertanggung terkait dengan tagihan pemeriksaan tahunan tersebut, telah dicatat dan diakui seluruhnya di dalam laporan keuangan konsolidasian.

Pada bulan Februari 2019, MEUS menandatangani penilaian jual beli aset dengan Sanare Energy Partners LLC, mencakup biaya pemeriksaan ONRR di atas. Selanjutnya, Sanare sebagai pembeli akan memiliki kewajiban atas biaya ONRR dan bertanggung jawab untuk melunaskan biaya tersebut.

- vi. Gugatan Hukum Medco US LLC dengan Northstar Offshore Group ("Northstar")

Pada tanggal 31 Januari 2018, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Energi US LLC ("MEUS") mengajukan klaim biaya administrasi terhadap Northstar atas bagian proporsional mereka atas biaya pembongkaran East Cameron sejumlah AS\$1,65 juta yang ditujukan kepada US Bankruptcy Court of Houston Division, di Distrik Texas.

Klaim biaya administrasi terhadap Northstar ditolak oleh Pengadilan. Terlepas dari penolakan Pengadilan, dan mengingat sedikitnya dana yang tersisa di harta pailit, MEUS dapat memperoleh penyelesaian akhir dari Wali Amanat sebesar AS\$15.000.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- v. Dispute of Medco Energi US LLC against the United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR") (continued)

The ONRR appeals for 2017 and 2018 (as consolidated) are still pending due to the ONRR Appeals Board has not taken any action to date. Meanwhile, suspension of the amounts due under the annual inspection invoices, which amounts have been fully recorded and provided for the consolidated financial statements.

In February 2019, MEUS entered into asset and purchase agreement with Sanare Energy Partners LLC, covering the above mentioned ONRR fees. Further, Sanare as the buyer will assume the responsibility for the ONRR proceedings, will bear all post-closing costs of ONRR proceedings and will be responsible for the ultimate payment of the contested ONRR fees.

- vi. Legal Claim of Medco Energi US LLC against Northstar Offshore Group ("Northstar")

On January 31, 2018, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco Energi US LLC ("MEUS") filed an administrative expense claim against Northstar for their proportionate share of the East Cameron decommissioning costs amounting to US\$1.65 million, in the US Bankruptcy Court of Houston Division, Texas District.

The administrative expense claim against Northstar was denied by the Court. Notwithstanding the Court's denial, and considering the minimal funds remaining in the bankrupt estate, MEUS was able to obtain a final settlement from the Trustee in the amount of US\$15,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

vii. Klaim Arbitrase dari Essar Oilfields Services Limited

Pada tanggal 23 Januari 2018, Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") menerima pemberitahuan dari Badan Arbitrase Nasional Indonesia ("BANI") tertanggal 8 Januari 2018 yang diajukan oleh Essar Oilfields Services Limited ("Essar") sebagai Pemohon melalui kuasa hukumnya.

Sengketa ini muncul dari kontrak *Semi-Submersible Drilling Rig*. MEPN berkontrak pada tahun 2011-2014 dengan konsorsium (i) Essar Oilfield Services Limited dan (ii) PT Harmoni Drilling Services, untuk penggunaan *rig* pengeboran *semi-submersible* Essar Wild Cat untuk operasi pengeboran Blok B. Dalam Klaim Arbitrase tanggal 8 Januari 2018, Pemohon mengindikasikan telah menderita kerugian dan hilangnya keuntungan setara dengan pendapatan yang dapat dihasilkan sebesar AS\$15.960.000, ditambah bunga yang akan berjalan pada tingkat 5% per tahun dihitung setiap kuartal.

Pemohon membuat perubahan yang sangat signifikan terhadap Klaim Arbitrase, termasuk nilai dari ganti kerugian sebesar AS\$25.650.000, atau alternatif senilai AS\$18.240.000, atau alternatif senilai AS\$15.960.000. Menurut Termohon, hal ini bertentangan dengan hukum dan ketentuan yang berlaku di Indonesia. Namun Majelis Arbitrase memutuskan untuk menerima perubahan atas Klaim Arbitrase dan memberikan kesempatan kepada Termohon untuk mengajukan perbaikan Tanggapan atas Klaim Arbitrase.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

vii. Arbitration Claim of Essar Oilfields Services Limited

On January 23, 2018, Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") received notice from Indonesian National Board of Arbitration ("BANI") dated January 8, 2018 filed by Essar Oilfields Services Limited ("Essar") as the Claimant through its attorney.

The dispute has arisen from a contract of *Semi-Submersible Drilling Rig*. MEPN has been involved in a contract in the years of 2011-2014 with the consortium of (i) Essar Oilfield Services Limited and (ii) PT Harmoni Drilling Services, for the use of the Essar Wild Cat semi-submersible drilling rig for Block B Drilling operations. In its Arbitration Claim dated January 8, 2018, the Claimant indicates that it has suffered loss of profit which it would have enjoyed equivalent to US\$15,960,000, with interest which shall accrue at the rate of 5% per annum calculated quarterly.

The Claimant made significant changes to its Arbitration Claim, including the amount of damages in the sum of US\$25,650,000, alternatively US\$18,240,000, alternatively US\$15,960,000. The Respondent is of the opinion that this is contrary to the prevailing laws and regulations in Indonesia. However, the Arbitral Tribunal decided to accept amendment to Arbitration Claim and provide the Respondent with an opportunity to submit amended Response to Arbitration Claim.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

vii. Klaim Arbitrase dari Essar Oilfields Services Limited (lanjutan)

Berdasarkan perubahan dari nilai Klaim Arbitrase tersebut, Majelis Arbitrase menentukan kepada Pemohon untuk segera membayar tambahan biaya arbitrase kepada BANI dan menentukan kepada Termohon untuk mempersiapkan perbaikan Tanggapan atas Klaim Arbitrase selambat-lambatnya 11 Januari 2019.

Jika Pemohon tidak memenuhi kewajiban pembayaran bagian Termohon sampai waktu yang dianggap cukup oleh BANI, Pemohon akan dianggap tidak kompeten dan Klaim Arbitrase dapat dibatalkan.

Pada tanggal 11 Januari 2019, Termohon telah memasukan perbaikan Tanggapan dan diinformasikan Pemohon telah melakukan pembayaran atas biaya tambahan arbitrase BANI.

Pada tanggal 11 November 2019, Majelis Arbitrase membacakan putusannya dihadapan para Pemohon dan Termohon. Hasil dari putusan tersebut menyatakan bahwa tuntutan Pemohon tidak dapat diterima dikarenakan PT Harmoni Drilling Services sebagai anggota konsorsium tidak mengajukan klaimnya dengan demikian para pihak dinyatakan tidak lengkap. Grup telah menerima salinan keputusan dari BANI tanggal 10 Januari 2020 yang telah diregistrasi di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan dengan nomor registrasi 27/ARB/HKM/2019.PN.JKT.SEL.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

vii. Arbitration Claim of Essar Oilfields Services Limited (continued)

Based on the amendment of the amount of Arbitration Claim, the Arbitration Tribunal has ordered to the Claimant to pay immediately the additional arbitration cost to BANI, and ordered to the Respondent to submit the amended Response to Arbitration Claim until January 11, 2019 at the latest.

If the Claimant fails to fulfil the obligation of the Respondent to pay its portion of the cost until a period of time is considered sufficient by BANI, the Claimant will be deemed incompetent and the arbitration claim may be cancelled.

On January 11, 2019, the Respondent has submitted the amended Response, and it was informed that the Claimant has paid the additional arbitration cost to BANI.

On November 11, 2019, the Arbitration Tribunal reads its decision in front of the Claimant and the Respondent. The results of the decision stated that the Claimant's demand could not be accepted because PT Harmoni Drilling Services as a member of the consortium was not asked to claim, thus, the parties claimed were incomplete. The Group has received the copy of such decision from BANI dated January 10, 2020 which was already registered in South Jakarta District Court under register number 27/ARB/HKM/2019.PN.JKT.SEL.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

**viii. Gugatan Hukum Samsul Bahri selaku
Ketua Kelompok Hareuta Tani ("Hareuta
Tani")**

Pada tanggal 27 Februari 2018, Samsul Bahri selaku ketua Kelompok Hareuta Tani mengajukan gugatan hukum melalui kuasa hukumnya yang diajukan ke Pengadilan Negeri Idi terhadap Kantor PT Medco E & P Malaka ("MEPM"). Surat gugatan tersebut ditujukan kepada Presiden Direktur MEPM.

Gugatan yang diajukan oleh Kelompok Hareuta Tani terkait dengan permintaan ganti rugi terhadap bibit tanaman sebanyak 85.667 batang/polibag beserta bangunan fisik sarana pendukung yang berlokasi di Desa Blang Nisam, Kecamatan Indra Makmur, Aceh Timur yang dianggap telah dirusak dan dihilangkan oleh MEPM. Kelompok Hareuta Tani menuntut MEPM untuk membayar kerugian materil sebesar Rp13.554.151.000.

Sidang pertama pada tanggal 4 April 2018 dihadiri oleh MEPM yang dimulai dengan rencana pelaksanaan mediasi antara MEPM dengan Kelompok Hareuta Tani. Pada tanggal 16 April 2018, telah dilakukan proses mediasi pertama antara Kelompok Hareuta Tani dengan MEPM. Namun proses mediasi ini gagal dilaksanakan dikarenakan Kelompok Hareuta Tani tetap pada gugatannya. Pada tanggal 21 Mei 2018, MEPM mengajukan eksepsi dan memberikan jawaban atas gugatan yang diajukan. Majelis Hakim Pengadilan Negeri Idi mengeluarkan putusan No.03/PDT.G/2018/PN-IDI tanggal 5 Oktober 2018 yang menyatakan menolak seluruh eksepsi Tergugat, menolak seluruh gugatan Penggugat, dan menghukum Penggugat untuk membayar biaya perkara ini sebesar Rp1.084.000.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

**viii. Lawsuit from Samsul Bahri as Head of
Hareuta Tani ("Hareuta Tani")**

On February 27, 2018, Samsul Bahri acting as head of Hareuta Tani Group filed a lawsuit through its attorney which was submitted to the Idi District Court against PT Medco E & P Malaka's ("MEPM"). The lawsuit was addressed to President Director of MEPM.

The lawsuit filed by the Hareuta Tani Group is related to the demand for compensation of the plant seeds as much as 85,667 stems/polybag along with the building of supporting facilities located in Blang Nisam Village, Sub-district Indra Makmur, East Aceh, which was deemed to have been tampered with and displaced by MEPM. Hareuta Tani Group demanded that MEPM to pay a material loss of Rp13,554,151,000.

The first hearing was held on April 4, 2018 which was attended by MEPM and commenced with a mediation plan between MEPM with Hareuta Tani Group. On April 16, 2018, Hareuta Tani Group and MEPM have done the first mediation. However, the mediation failed since the Hareuta Tani Group insisted on their lawsuit. On May 21, 2018, MEPM requested exceptions and answered the lawsuit that has been filled by the plaintiff. The panel of judges of Idi District Court issued civil verdict No.03/PDT.G/2018/PN-IDI dated October 5, 2018 to reject all Defendant's exceptions, rejected all Plaintiff's claims, and punished the Plaintiff to pay the court fee which amounted to Rp1,084,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

viii. Gugatan Hukum Samsul Bahri selaku Ketua Kelompok Hareuta Tani ("Hareuta Tani") (lanjutan)

Putusan Pengadilan Negeri Idi telah diterima. Kelompok Hareuta Tani mengajukan banding ke Pengadilan Tinggi. Memori Banding diterima pada 22 Desember 2018. MEPM telah mengajukan Memorandum Kontra Banding pada tanggal 21 Januari 2019.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat walaupun sekarang berada di tingkat banding Pengadilan Tinggi Banda Aceh, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

Pengadilan Tinggi Banda Aceh telah mengeluarkan putusan yang pada intinya menolak banding dari Hareuta Tani dan menguatkan putusan Pengadilan Negeri sebelumnya.

Putusan ini sudah berkekuatan hukum tetap dan final (*in kracht van gewijsde*).

ix. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Khairil Anwar ("KA") telah mengklaim pada tahun 2017 bahwa karena kegiatan PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dari konstruksi CPP Blok A, tanah yang dimiliki oleh Khairil Anwar telah mengalami kerusakan dan menyebabkan kerusakan pada tanaman. Pada tahun 2017, upaya penyelesaian dan rencana kompensasi untuk pemilik tanah dengan nilai Rp100.042.000 telah dibuat, namun upaya tersebut tidak dilanjutkan karena KA merasa bahwa nilai penggantian tidak sesuai.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

viii. Lawsuit from Samsul Bahri as Head of Hareuta Tani ("Hareuta Tani") (continued)

The Idi District Court verdict has been received. Hareuta Tani Group submitted an appeal to High Court. The Appeal Memorandum was received on December 22, 2018. MEPM has submitted Contra Memorandum Appeal on January 21, 2019.

The Group is of the opinion that such claim does not have strong legal basis even though it is now at appeal at Banda Aceh High Court, therefore, no provision was recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

Banda Aceh High Court has issued a decision which essentially rejected the appeal from Hareuta Tani and strengthened the previous District Court's decision.

This decision is already final without any further appeal.

ix. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Khairil Anwar ("KA") has claimed in 2017 that due to Block A CPP construction activities of Medco E & P Malaka ("MEPM"), the land owned by Khairil Anwar has suffered damage and caused damage to the plants. In 2017, settlement efforts and compensation plans for landowners with a value of Rp100,042,000 have been made, however the efforts were not continued because the KA felt that the replacement value was not appropriate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ix. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Pada akhir 2017, MEPM menerima surat panggilan dari Kuasa Hukum KA yang meminta kompensasi sejumlah Rp2.826.360.000. Beberapa diskusi dan pertemuan telah dilakukan antara MEPM dan pengacara KA dan MEPM telah menyatakan bahwa kompensasi harus sesuai dengan pedoman yang dikeluarkan oleh keputusan Bupati dan peraturan yang berlaku dan tidak dapat memberikan penggantian sesuai permintaan.

Pada tanggal 28 Agustus 2018, Khairil Anwar (Penggugat) melalui kuasa hukumnya mengajukan gugatan terhadap MEPM (Tergugat I) dan SKK Migas (Tergugat II) kepada Pengadilan Negeri Jakarta Selatan. Gugatan yang diajukan oleh Khairil Anwar terkait dengan permintaan ganti rugi atas pembangunan gorong-gorong yang menyebabkan air/cairan kotor/ limbah terkait pembangunan fasilitas pengelolaan gas Blok A mengarah langsung ke lahan Penggugat yang terletak di Dusun TB.IV, Desa Gempong Blang Nisam, Kecamatan Indra Makmur, Aceh Timur, yang mengakibatkan kerusakan tanah serta tanaman Penggugat.

Pada 29 Oktober 2019, Majelis Pengadilan Negeri Jakarta Selatan yang memeriksa dan mengadili Perkara telah membacakan putusan yang pada intinya menyatakan Gugatan Penggugat tidak dapat diterima. Hingga tenggat waktu yang diatur dalam undang-undang, Penggugat tidak mengajukan upaya Banding dan oleh karenanya putusan Perkara telah berkekuatan hukum tetap.

Pada 15 Januari 2020, KA memulai gugatan serupa tetapi kali ini KA memasukkan Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA") sebagai Tergugat Ketiga.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ix. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

In late 2017, MEPM received a summon letter from KA's attorney that request a compensation in the amount of Rp2,826,360,000. Several discussions and meetings have been conducted between MEPM and KA attorney and MEPM has stated that the compensation shall be in accordance with the guidance issued by Regent's decree and prevailing regulation and MEPM cannot provide reimbursement as requested.

On August 28, 2018, Khairil Anwar (Plaintiff), through his attorney filed a lawsuit against MEPM (Defendant I) and SKK Migas (Defendant II) to South Jakarta District Court. The lawsuit filed by Khairil Anwar is related to the demand for compensation for construction of tunnel which leads the water/ dirty liquid/ waste from construction of gas production facilities of Block A directly to the Plaintiff's land in Dusun TB.IV, Gempong Blang Nisam Village, Sub-district Indra Makmur, East Aceh, resulting in damages to Plaintiff's land and plants.

On October 29, 2019, the South Jakarta District Court that examined and judged the Case read out the verdict which basically stated that the Plaintiff's Claim could not be accepted. Until the deadline set out in the law, the Plaintiff did not submit any Appeal and therefore the Case's decision was legally binding.

Subsequently, on January 15, 2020, KA initiated a similar lawsuit but this time, KA included Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA") as the Third Defendant.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ix. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, gugatan ini sedang dalam pemeriksaan.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

x. Klaim Arbitrase dari Bamber Navigation Inc

Pada 4 September 2018, Bamber Navigation Inc. (Pemohon) telah mengajukan permohonan arbitrase kepada Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") di London Court International Arbitration ("LCIA") (disebut sebagai Tribunal). Perselisihan timbul dari kontrak *Time Charter Party* (Kontrak) antara MEPN dengan Pemohon dan PT Tasikmadu sebagai agen. MEPN telah terlibat dalam Kontrak sejak tahun 1992, dan pada tahun 2017 MEPN telah memutuskan untuk tidak memperpanjang Kontrak lebih lanjut pada tahun 2018.

Awal perselisihan terkait dengan interpretasi Kontrak mengenai kepemilikan Turret dan kewajiban Pembersihan Tangki. Dari sudut pandang MEPN, sesuai ketentuan Kontrak, Turret adalah milik Kontraktor, dan karena MEPN mengembalikan Kapal dalam kondisi "as is", sesuai ketentuan Kontrak, MEPN tidak berkewajiban untuk melakukan Pembersihan Tangki. Pemohon mengklaim ganti rugi atas pelanggaran kontrak dan ganti rugi dari MEPN dengan jumlah klaim sebesar AS\$4.540.076 ditambah ganti rugi lebih lanjut sebesar AS\$1 juta.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ix. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

As of the completion date of the consolidated of financial statements, this lawsuit is still on case examination

The Group is of the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, therefore, no provision was recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

x. Arbitration Claim of Bamber Navigation Inc

On September 4, 2018, Bamber Navigation Inc. (Claimant) has filed an arbitration notice to Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") in London Court International Arbitration ("LCIA") (referred to as "Tribunal"). The dispute has arisen from a contract of *Time Charter Party* (the Contract) between MEPN and Claimant together with its agent namely PT Tasikmadu. MEPN has been involved in a Contract since 1992, and in 2017, MEPN has decided not to extend the Contract further in 2018.

The dispute originated on the interpretation of the Contract related to the Turret ownership and the Tank Cleaning obligation. From the MEPN's point of view, as per Contract provisions, the Turret belongs to the Contractor, and due to MEPN return the Vessel in "as is" condition, as per Contract provisions, MEPN is not obligated to perform the Tank Cleaning. The Claimant claims damages for breach of contract and an indemnity from MEPN with total claims amount of US\$4,540,076 plus further indemnity of US\$1 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

x. Klaim Arbitrase dari Bamber Navigation Inc (lanjutan)

Karena sifat dan arbitrase internasional, khususnya di bawah Peraturan LCIA, sidang prosedural dilakukan pada tanggal 5 Desember 2018 dan Pengadilan (arbiter tunggal) telah menyetujui pengajuan permohonan dilakukan dengan metode Memorial. Pada tanggal 4 Februari 2019 Pemohon telah menyerahkan pernyataan memorialnya. MEPN telah menyerahkan permohonan pembelaannya pada tanggal 1 April 2019.

Berdasarkan Putusan Akhir Sebagian yang dikeluarkan oleh Tribunal pada tanggal 29 April 2020, diputuskan bahwa MEPN bertanggung jawab untuk membayar AS\$2.660.678,70 kepada Pemohon dan Pemohon bertanggung jawab untuk membayar AS\$78.954,78.

Tribunal telah mengeluarkan Putusan Akhir pada tanggal 21 Oktober 2020 dengan total sebesar AS\$647.000 yang terdiri dari biaya hukum dan arbitrase Pemohon sebesar AS\$547.000 dan atas bunga sebesar AS\$100.000 harus dibayar oleh MEPN.

MEPN telah selesai melaksanakan kewajiban pembayaran sesuai dengan Putusan Akhir Sebagian dan Putusan Akhir.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

x. Arbitration Claim of Bamber Navigation Inc (continued)

Due to the nature of international arbitration, particularly under LCIA Rules, a procedural hearing was conducted on December 5, 2018 and the Tribunal (sole arbiter) has agreed on a case Memorial submission. On February 4, 2019, Claimant has submitted its memorial statement. MEPN has already submitted its defence memorial statement on April 1, 2019.

Based on Partial Final Award issued by the Tribunal dated April 29, 2020, it was decided that MEPN was liable to pay US\$2,660,678.70 to the Claimant, and the Claimant is liable to pay US\$78,954.78 to MEPN.

The Tribunal has issued the Final Award on October 21, 2020 with the total amount of US\$647,000 which consists of legal and arbitration cost of the Claimant amounting to US\$547,000 and interest in the amount of US\$100,000 shall be paid by MEPN.

MEPN have completed the payment in accordance with the Partial Final Award and Final Award.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xi. Peninjauan kembali dari Hi. Suparto atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung

Pada tanggal 2 Juni 2014, Hi. Suparto ("Penggugat") menggugat enam Tergugat termasuk JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Tergugat") di Pengadilan Negeri Luwuk.

Penggugat mengklaim bahwa para Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum atas penjualan dan pembelian tanah di Luwuk yang menurut Penggugat adalah miliknya. Penggugat menuntut para Tergugat untuk membayar ganti rugi secara tanggung renteng sebesar Rp16.555.500.000.

Dalam Putusan Pengadilan Negeri Luwuk No. 36/PDT.G/2014/PN.LWK, tanggal 28 Mei 2015, telah diputuskan mengabulkan gugatan Penggugat untuk sebagian dan menyatakan tanah yang terletak di Desa Paisubololi, Kec. Batui Selatan, Kabupaten Banggai seluas kurang lebih 36.790m² adalah tanah milik Penggugat.

Tergugat selanjutnya mengajukan upaya hukum Kasasi ke Mahkamah Agung Republik Indonesia dan dalam putusan Mahkamah Agung Republik Indonesia No. 3660K/PDT/2016 tanggal 22 Februari 2017, telah diputuskan bahwa Mahkamah Agung menolak seluruh gugatan dari Penggugat.

Penggugat mengajukan Peninjauan Kembali dengan No. 878/PK/PDT/2018 atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung Republik Indonesia di atas. Pada tanggal 23 Januari 2019, Mahkamah Agung telah menolak Peninjauan Kembali tersebut. Grup sudah menerima salinan putusan Peninjauan Kembali dari Mahkamah Agung atas kasus ini pada tanggal 8 Juli 2019.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xi. Reconsideration of Hi. Suparto on the Cassation Decision of the Supreme Court

On June 2, 2014, Hi. Suparto ("Plaintiff") filed a lawsuit against six Defendants including JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Defendant") at the Luwuk District Court.

The Plaintiff claimed that the Defendants have committed an unlawful act on the sale and purchase of parcels of land in Luwuk which in the Plaintiff's opinion it is his land. The Plaintiff claimed the Defendants to pay jointly a compensation of Rp16,555,500,000.

In Luwuk District Court Decision No. 36/PDT.G/2014/PN.LWK, dated May 28, 2015, it has been decided to accept the Plaintiff's claim in part and declare the land located in the Village of Paisubololi, District of Batui Selatan, Regency of Banggai with an area of approximately 36,790m² is the land owned by the Plaintiff.

The Defendant subsequently filed an appeal against the Supreme Court of the Republic of Indonesia and in the decision of the panel of judges of the Supreme Court No. 3660K/PDT/2016 dated February 22, 2017, it has been decided that the Supreme Court rejected all claims of the Plaintiff.

The Plaintiff submitted a Reconsideration No. 878/PK/PDT/2018 on Cassation Decision of the Supreme Court of the Republic of Indonesia. On January 23, 2019, Supreme Court has rejected the application of the reconsideration. The Group has received the copy of Supreme Court decision on this case on July 8, 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xi. Peninjauan kembali dari Hi. Suparto atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung (lanjutan)

Grup berpendapat bahwa terhadap putusan Peninjauan Kembali dari Hi. Suparto atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung tidak memiliki upaya hukum lanjutan dan Hi. Suparto harus tunduk dan taat kepada Putusan Kasasi Mahkamah Agung tersebut, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

- xii. Gugatan Hukum dari Aries Poobos atas dasar Perbuatan Melawan Hukum

Pada tanggal 5 Juli 2018, Aries Poobos ("Penggugat") mengajukan gugatan kepada 3 (tiga) Tergugat termasuk JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Tergugat") di Pengadilan Negeri Luwuk.

Penggugat mengklaim bahwa para Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum karena telah menguasai dan menggusur hak milik tanah Penggugat. Penggugat menuntut para Tergugat untuk membayar ganti rugi sebesar Rp3.750.000.000. Pada tanggal 26 Februari 2019, Majelis Hakim Pengadilan Negeri Luwuk melalui putusannya No. 47/PDT.G/2018/PN.LWK., tanggal 26 Februari 2019, telah menolak gugatan yang diajukan oleh Penggugat. Grup sudah menerima Salinan putusan dari Pengadilan Negeri Luwuk tanggal 8 Juli 2019 atas kasus ini dan Penggugat tidak mengajukan banding atas putusan tersebut.

Grup berpendapat bahwa terhadap putusan yang sudah berkekuatan hukum tetap (*in kracht*) tersebut tidak ada upaya hukum biasa lanjutan yang bisa dilakukan, sehingga, tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xi. Reconsideration of Hi. Suparto on the Cassation Decision of the Supreme Court (continued)

The Group is of the opinion that the Reconsideration Decision of Hi. Suparto on the Cassation Decision of the Supreme Court has no further legal remedies and Hi. Suparto must obey the Cassation Decision of the Supreme Court, thus there is no provision for the lawsuit in the consolidated financial statements.

- xii. Lawsuit of Aries Poobos on the basis of Unlawful Act

On July 5, 2018, Aries Poobos ("Plaintiff") filed a lawsuit against 3 (three) Defendants including JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Defendant") at the Luwuk District Court.

The Plaintiff claimed that the Defendants have committed an unlawful act due to controlling and evicting the Plaintiff's land rights. The Plaintiff was claiming the Defendants to pay jointly a compensation in the amount of Rp3,750,000,000. On February 26, 2019, the Panel of Judges at Luwuk District Court on its decision No. 47/PDT.G/2018/PN.LWK dated February 26, 2019, has rejected the lawsuit by the Plaintiff. The Group has received a copy of Luwuk District Court decision on July 8, 2019 on this lawsuit and the Plaintiff has not filed an appeal upon the decision.

The Group is of the opinion that the Luwuk District Court decision is final (in kracht), therefore, has no further common legal remedies and the Plaintiff must obey the Luwuk District Court decision, thus, there is no provision for the lawsuit in the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xiii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4

Pada Desember 2013, Moto Mabanga ("Penggugat"), mengajukan gugatan di pengadilan komersial Tanzania terhadap Ophir Energy Ltd, Ophir Services Pty Ltd dan B.G. Tanzania Limited ("Tergugat"), secara bersama dan terpisah. Penggugat, seorang pengusaha di Tanzania, mengklaim bahwa Ophir Tanzania salah menyajikan nilai Blok tersebut sebelum menghentikan perjanjian konsultasinya sesuai dengan pelepasan 5% sahamnya di Blok 1, 3 dan 4 yang terletak di lepas pantai Tanzania selatan, dengan imbalan pembayaran tunai sebesar AS\$7,5 juta. Pada tanggal 12 Februari 2018, pengadilan menolak gugatan itu. Penggugat diperintahkan untuk membayar biaya gugatan Tergugat. Penggugat kemudian mengajukan permohonan, dan memperoleh, pengajuan banding ke Pengadilan Banding terhadap keputusan Pengadilan Niaga. Banding diajukan, menjadi langkah pertama dalam proses banding, tetapi nota banding belum diajukan.

Pada tanggal 13 Mei 2019, Penggugat mengajukan *injunctive relief* terhadap akuisisi Perusahaan atas Ophir berdasarkan *Commercial Case No. 43 Tahun 2019* dan, berdasarkan *Commercial Case No. 43 Tahun 2019* tersebut, Penggugat mengajukan *injunctive relief* terkait dengan pembayaran Perusahaan atas akuisisi Ophir berdasarkan *Miscellaneous Commercial Application No. 85 Tahun 2019* kepada Commercial Court kepada Ophir Energy Limited ("Ophir") dan Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") secara bersama dan terpisah.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xiii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4

In December 2013, Moto Mabanga ("Plaintiff") filed a suit in the Tanzanian commercial court against Ophir Energy Ltd, Ophir Services Pty Ltd and B.G. Tanzania Limited ("Defendant"), jointly and severally. The Plaintiff, a Tanzanian businessman, claims Ophir Tanzania, misrepresented the value of the Blocks prior to agreeing the termination of his consultancy agreement pursuant to which he relinquished his 5% interest in Blocks 1, 3 and 4 situated offshore Southern Coast of Tanzania in return for a cash payment of US\$7.5 million. On February 12, 2018, the Court dismissed the suit. The Plaintiff was ordered to pay the Defendants' costs of the suit. The Plaintiff subsequently applied for, and obtained, leave to appeal to the Court of Appeal against the decision of the Commercial Court. A notice of Appeal was filed, being the first step in the appeal process, but the memorandum of appeal has yet to be lodged.

On May 13, 2019, the Plaintiff instituted *Injunctive relief* against The Company's acquisition of Ophir under *Commercial Case No. 43 of 2019* and, based on the *Commercial Case No. 43 of 2019*, the Plaintiff also applied for *Injunctive relief* relating to payment by the Company for acquisition of Ophir under *Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019*, in the Commercial Court against Ophir Energy Limited ("Ophir") and Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG"), jointly and severally.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xiii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

Dalam gugatannya, Penggugat menyatakan bahwa Ophir dan MEG berkonspirasi, agar MEG dapat dengan curang mengakuisisi Ophir (termasuk hak partisipasi di Blok 1, 3, dan 4). Penggugat menyatakan bahwa akuisisi sebesar 20% dari blok oleh MEG adalah penipuan dan ilegal. Ophir telah mengajukan *joint Written Statement of Defence*. Kasus ini masih berjalan untuk sidang selanjutnya yang ditunda ke tanggal 25 November 2019 lalu ditunda lagi ke tanggal 5 Maret 2020.

Pada sidang 5 Maret 2020, Permohonan No. 85 tahun 2019 yang diajukan oleh Moto Mabanga melawan Ophir, MEG dan Fair Competition Commission ("FCC") untuk putusan sementara dipanggil untuk sidang dengan agenda keberatan awal yang diajukan oleh FCC terhadap Permohonan tersebut. Sidang dilanjutkan tetapi dalam proses persidangan, Pemohon mencabut Permohonan. Alasan yang diberikan untuk pencabutan adalah bahwa Pemohon tidak lagi memerlukan salinan kinerja yang dilakukan oleh MEG kepada FCC dan bahwa selain masalah jaminan, Pemohon tidak memiliki masalah dengan FCC.

Menyusul pencabutan permohonan oleh Pemohon terhadap FCC, telah dilakukan sidang selanjutnya di tanggal 15 April 2020 untuk pemeriksaan substansi kasus. Pada sidang tersebut ditetapkan bahwa Moto Mabanga harus menyampaikan Perubahan *Commercial Case No. 43 tahun 2019* di tanggal 30 April 2020. Sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Moto Mabanga belum menyampaikan Perubahan tersebut.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xiii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

In the suit, the Plaintiff alleges that Ophir and MEG conspired to have MEG fraudulently acquire Ophir's (including its interests in Blocks 1, 3 and 4). The Plaintiff declared that the intended acquisition of 20% interest of the Blocks by MEG was fraudulent and illegal. Ophir has filed a joint Written Statement of Defence. The case is still on going for the next hearing which was postponed to November 25, 2019 and then postponed again to March 5, 2020.

On March 5, 2020 hearing, the Commercial Application No. 85 of 2019 instituted by Moto Mabanga against Ophir, MEG and Fair Competition Commission ("FCC") for temporary injunction was called for hearing of the preliminary objections raised by FCC against the application. The hearing proceeded but in the course of the hearing the Applicant withdrew the application. The reason given for the withdrawal was that the Applicant no longer needed a copy of the performance undertaking given by MEG to FCC and that besides the issue of the guarantee, the Applicant had no issues with FCC.

Following the withdrawal of the application by the Applicant against FCC, further hearing has been held on April 15, 2020 to hear on the merits of case. On such hearing, it was ordered by the Court that Moto Mabanga shall submit Amendment of the Commercial Case No. 43 of 2019 to the Court on April 30, 2020. Up to the completion date of these consolidated financial statements, Moto Mabanga has not submitted the Amendment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xiii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

Lebih lanjut, pada tanggal 16 April 2020, di dalam sidang atas *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 tahun 2019, diputuskan bahwa Penggugat harus menyampaikan Perubahan terhadap *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 tahun 2019, di tanggal 29 April 2020 dikarenakan adanya perubahan atas *Commercial Case* No. 43 tahun 2019.

Moto Mabanga telah memberikan *Amended Plaintiff* kepada Perusahaan pada tanggal 8 Juni 2020. Mabanga telah menambahkan Ophir Services Pty Ltd sebagai Tergugat ke-2.

Pada tanggal 3 September 2020, pengadilan memerintahkan agar Keberatan Sementara yang diajukan oleh Tergugat terhadap gugatan tersebut didebat dengan cara pengajuan tertulis, untuk diajukan ke pengadilan sebagai berikut:

- a. Para Tergugat mengajukan permohonannya pada atau sebelum 16 September 2020;
- b. Penggugat mengajukan Jawaban pada atau sebelum 16 Oktober 2020; dan
- c. Para Tergugat mengajukan Rejoinder, jika ada, pada atau sebelum 23 Oktober 2020.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xiii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

Further, on April 16, 2020, in the hearing on *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 of 2019, it was ruled by the Court that the Plaintiff shall submit amendment of *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 of 2019, on April 29, 2020 due to amendment to be made on *Commercial Case* No. 43 of 2019.

Moto Mabanga has served the Company with the *Amended Plaintiff* in June 8, 2020. Mabanga has added Ophir Services Pty Ltd as 2nd Defendant.

On September 3, 2020, the court ordered that the Preliminary Objections raised by the Defendants against the suit be argued by way of written submissions, to be filed with the court as follows:

- a. The Defendants to file their submissions on or before September 16, 2020;
- b. The Plaintiff to file his Reply Submissions on or before October 16, 2020; and
- c. The Defendants to file their Rejoinder Submissions, if any, on or before October 23, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xiii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

Pengadilan telah memutuskan pada tanggal 11 Februari 2021 bahwa permohonan Penggugat *Commercial Case No. 43 tahun 2019* dan *Miscellaneous Commercial Application No. 85 tahun 2019* dibatalkan. Keberatan Sementara yang diajukan oleh Tergugat dikuatkan.

Dasar pembatalan adalah bahwa pengadilan setuju dengan pengajuan Para Tergugat bahwa dasar permohonan tersebut didasarkan pada Perjanjian Konsultasi yang dibuat antara Penggugat dan Para Tergugat serta Perjanjian Pengakhirannya. Pengadilan selanjutnya setuju dengan pengajuan Para Tergugat bahwa, berdasarkan Undang-Undang Keterbatasan, gugatan berdasarkan kontrak harus diajukan dalam waktu tidak lebih dari enam tahun sejak penyebab gugatan muncul. Dalam hal ini, penyebab tindakan muncul setelah pengakhiran Perjanjian Konsultasi melalui Perjanjian Pengakhiran.

Berdasarkan Putusan tersebut, dinyatakan dua perintah konsekuensial, untuk perintah pertama adalah bahwa Penggugat harus membayar biaya-biaya Para Tergugat *Commercial Case No. 43 tahun 2019*, dan untuk perintah kedua adalah masing-masing pihak menanggung biaya perkara. *Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019* yang timbul dalam Gugatan.

Tagihan biaya dalam *Commercial Case No. 43 tahun 2019* diajukan pada 8 April 2021, dalam waktu yang ditentukan.

Pada tanggal 12 April 2021, Penggugat telah menyerahkan Pemberitahuan Banding, dengan nomor *Civil Appeal No. 116 tahun 2021*. Peraturan Pengadilan Banding menetapkan bahwa banding harus diikuti dengan *Memorandum of Appeal*, dalam waktu enam puluh (60) hari sejak tanggal saat pemberitahuan itu diajukan.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xiii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

The court has ruled on February 11, 2021 that the petition by the Plaintiff of *Commercial Case No. 43 of 2019* and *Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019* have been dismissed. The Preliminary Objection raised by the Defendants was upheld.

The basis for the dismissal was that the court agreed with the Defendants submission that the basis of petition was founded on the Consultancy Agreements entered into between the Plaintiff and the Defendants and its Termination Agreement. The Court further agreed with the Defendants submission that, under the Law of Limitation Act, a suit based on contract must be instituted within no more than six years since the cause of action arose. In this case, the cause of action arose upon the termination of the Consultancy Agreements through the Termination Agreement.

Based on the Ruling, two consequential orders were made, whereas the first order was that the Plaintiff shall pay the Defendants' costs of the petition *Commercial Case No. 43 of 2019*, and the second order was that each party shall bear its costs of the *Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019* arising in the suit.

Bill of costs in *Commercial Case No. 43 of 2019* was filed on April 8, 2021, within the prescribed time.

On April 12, 2021, the Plaintiff has submitted Notice of Appeal, being *Civil Appeal No. 116 of 2021*. The Rules of Court of Appeal provide that an appeal shall be followed by a Memorandum of Appeal, within sixty (60) days of the date when the notice was lodged.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xiii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

Pada tanggal 24 April 2021, Grup telah diberi tahu oleh pengacara eksternalnya bahwa Penggugat telah menyerahkan *Memorandum of Appeal* dan pada tanggal 14 Juni 2021, Grup telah diberikan dokumen pendukung banding dari Penggugat. Grup telah memberikan tanggapan atas banding tersebut.

Sebagai tanggapan, Grup telah mengajukan Tanggapan dan Jawaban Tertulis pada tanggal 14 Juli 2021. Semua pihak dalam banding telah mengajukan pengajuan tertulis mereka untuk mendukung atau menentang banding tersebut, sebagaimana disyaratkan oleh Peraturan Pengadilan Tinggi.

Pengadilan Tinggi telah menentukan jadwal sidang pada 22 Oktober 2021, dan apabila pengadilan menolak banding maka proses litigasi akan berakhir. Namun apabila banding dikabulkan, Pengadilan akan mengembalikan kasus tersebut ke Pengadilan Tinggi.

Berdasarkan sidang yang dilaksanakan pada tanggal 22 Oktober 2021, Pengadilan Tinggi telah menguatkan putusan-putusan sebelumnya yaitu putusan Pengadilan Tinggi, Divisi Komersial, dan menolak banding dan menghukum Penggugat, yang dalam proses banding ini bertindak sebagai Pemohon, untuk membayar biaya-biaya Termohon dalam proses banding.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup masih menunggu salinan resmi putusan dari pengadilan.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, dan masih dalam proses persidangan, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xiii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

On April 24, 2021, the Group has been informed by its external lawyer that the Plaintiff has submitted Memorandum of Appeal and on June 14, 2021, the Group has been served with the Plaintiff's submission in support of his appeal. The Group has responded to the appeal.

In response, the Group has submitted its Written Reply Submission on July 14, 2021. All the parties to the appeal have filed their written submissions in support or opposition to the appeal, as required by the Court of Appeal Rules.

The Court of Appeal have fixed the date for the hearing on October 22, 2021, and should the court dismissed the appeal, it will bring the litigation to an end. If the appeal is allowed, the Court would remit the case back to the High Court.

Based on the hearing held on October 22, 2021, the Court of Appeal has upheld the previous judgements of the High Court, Commercial Division, and dismissed the appeal and condemned the Plaintiff, which in this appeal process act as the Appellant, to pay the costs of the Respondents in the appeal proceedings.

Until the completion date of the consolidated financial statements, the Group is still awaiting for the formal copy of the Court's decision.

The Group is in the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, and still in the trial process, therefore, the no provision recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xiv. Gugatan Hukum dari Arief Fauzi Nur atas dasar Perbuatan Melawan Hukum

PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") menerima surat klaim dari mantan karyawan Arief Fauzi Nur ("AFN") (diwakili oleh pengacaranya Kantor Hukum Dharmanusa) dengan klaim bahwa selama tahun-tahun layanan AFN ada beberapa pelanggaran hukum (terutama UU Ketenagakerjaan dan Hukum Serikat Buruh) dengan klaim utama adalah, bahwa perusahaan telah melakukan penugasan/rotasi/mekanisme pergeseran dan prosedur tersebut diduga AFN tidak sesuai dan tidak sesuai dengan hukum dan peraturan.

AFN mengklaim bahwa AFN menderita kerugian karena tindakan MEPI ini, dengan kerugian tidak langsung sebesar AS\$10 juta. Pertemuan telah dilakukan dengan pengacara AFN untuk membahas masalah ini pada tanggal 28 Juni 2018.

Surat selanjutnya diterima oleh MEPI pada Agustus 2018 dan ditanggapi oleh MEPI yang menyatakan bahwa MEPI telah mematuhi hukum dan peraturan.

AFN melalui Lembaga Bantuan Hukum Indonesia Raya, telah secara resmi mendaftarkan gugatan di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tanggal 21 November 2019 atas dasar tindakan melawan hukum. Total klaim terdiri dari kerugian material sebesar AS\$2.075.658 ditambah kerugian immaterial sebesar AS\$8 juta.

Terkait dengan Gugatan Hukum dari AFN Perkara Perdata No.:1005/Pdt.G/2019/PN.Jkt.Sel telah dikeluarkan putusan pada tanggal 17 Juni 2020, yang kemudian diserahkan kepada Tergugat pada tanggal 8 Juli 2020 dengan amar putusan mengabulkan eksepsi kompetensi absolut dari Tergugat dan oleh karenanya menyatakan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tidak berwenang memeriksa, mengadili, dan memutus perkara ini. Gugatan Penggugat tidak dapat diterima.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xiv. Lawsuit from Arief Fauzi Nur on the basis of Unlawful Acts

PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") received a claim letter from a former employee Arief Fauzi Nur ("AFN") (represented by his attorney Dharmanusa Law Office) with the claim that during AFN service years there are some breaches to the laws (especially Law of Manpower and Law of Labor Union) with the primary claim is, that company has been conducting the assignment/rotation/shifting mechanism and such procedures were alleged by AFN to be not in compliant and not in accordance to laws and regulations.

AFN has claimed that AFN suffered losses due to these actions of MEPI, with indirect loss of US\$10 million. A meeting has been conducted with AFN's attorney to discuss this matter on June 28, 2018.

Another letter was received by MEPI in August 2018 and responded by MEPI stating that MEPI has complied with the laws and regulations.

AFN through Legal Aid Agencies Indonesia Raya, has formally registered a law suit in South Jakarta District Court dated November 21, 2019 on the basis of unlawful acts. The claim in total consist of material loss of US\$2,075,658 plus immaterial loss of US\$8 million.

In relation to the lawsuit from AFN, the Civil Case No.:1005/Pdt.G/2019/PN.Jkt.Sel, the decision was issued on June 17, 2020, which was then given to the Defendant on July 8, 2020 with the decision to grant the exception of the absolute competence of the Defendant and therefore to state that South Jakarta District Court is not authorized to examine, adjudicate and resolve this case. The Plaintiff's claim was refused.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xiv. Gugatan Hukum dari Arief Fauzi Nur atas dasar Perbuatan Melawan Hukum (lanjutan)

Putusan ini sudah berkekuatan hukum tetap dan final (*in kracht van gewijsde*).

- xv. Gugatan Hukum dari PT Hago Igur Energy

Pada 11 Desember 2018, PT Hago Igur Energy sebagai Penggugat melalui kuasa hukumnya mengajukan gugatan di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan terhadap Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Ltd (secara bersamaan disebut "Grup") dan Niko (Neco) Ltd sebagai Tergugat dan Armada Geoventures Pte Ltd, Geodata Ventures Pte Ltd, Pusat Data dan Teknologi Informasi Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Pusdatin) dan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral sebagai Turut-tergugat. Adapun gugatan yang diajukan adalah sebagai berikut:

- Perbuatan Melawan Hukum atas penggunaan data seismik 3D di Kofiau (2.248 km²), Halmahera-Kofiau (1.912 km²), dan West Papua IV (2.415 km²) sejak 3 Maret 2012;
- Grup untuk membayar biaya lisensi data dengan total AS\$9.862.500, dan
- Kerugian immaterial Rp100 miliar dan menetapkan sita jaminan aset Grup di Gedung Bursa Efek Indonesia lantai 15 #15-02 Tower II. Jl. Jendral Sudirman Kav. 52-53 Jakarta Selatan 12190 (sebelumnya kantor Ophir).

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xiv. Lawsuit from Arief Fauzi Nur on the basis of Unlawful Acts (continued)

This decision is already final without any further appeal (in kracht van gewijsde).

- xv. Lawsuit from PT Hago Igur Energy

On December 11, 2018, PT Hago Igur Energy as the Plaintiff filed a suit in the South Jakarta District Court against Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Ltd (collectively referred to as "Group") and Niko (Neco) Ltd as the Defendants and Armada Geoventures Pte Ltd, Geodata Ventures Pte Ltd, Pusat Data dan Teknologi Informasi Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Pusdatin) dan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral as the Co-defendant. Below is the claim:

- The Tort of the 3D seismic data usage in Kofiau (2,248 km²), Halmahera-Kofiau (1,912 km²), and West Papua IV (2,415 km²) since March 3, 2012;*
- Group to pay the data license fee in the amount of US\$9,862,500, and*
- Immaterial loss in the amount of Rp100 billion and determine Group's asset at Indonesia Stock Exchange Building 15th floor #15-02 Tower II Jl. Jendral Sudirman Kav. 52-53 Jakarta Selatan 12190 (Ophir's ex-office) as the security seizure.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xv. Gugatan Hukum dari PT Hago Iqur Energy

Pada tanggal 8 Maret 2021, Majelis Hakim telah memberikan putusan perkara yang pada intinya menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima sebagai berikut:

1. Dalam Gugatan:
 - a. Dalam eksepsi: menolak eksepsi Tergugat I, Tergugat II, Tergugat IV, Tergugat III, dan Tergugat IV;
 - b. Dalam pokok perkara: menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima.
2. Gugatan Balik:
 - a. Dalam eksepsi: menolak Tergugat dalam Gugatan Balik (eksepsi Hago Iqur);
 - b. Dalam pokok perkara: menolak gugatan Penggugat dalam Gugatan Balik (PUSDATIN).

Penggugat telah mengajukan banding berdasarkan informasi secara lisan dari panitera pengadilan. Sampai dengan penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup akan menunggu komunikasi formal dari pengadilan terkait kasasi tersebut.

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum dan proses persidangan masih dalam tahap awal sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xv. Lawsuit from PT Hago Iqur Energy

On March 8, 2021, the Panel of Judges has rendered a case decision which in essence declare the Plaintiff's lawsuit to be inadmissible as follows:

1. In claim:
 - a. In exception: rejects the exception from the Defendant I, Defendant II, Defendant IV, Co-Defendant III, and Co-Defendant IV;
 - b. In merits case: declare the Plaintiff's lawsuit to be inadmissible.
2. In counterclaim:
 - a. In exception: rejects the Defendant in Counterclaim (Hago Iqur)'s exception;
 - b. In merits case: rejects the Plaintiff in Counterclaim (PUSDATIN)'s lawsuit.

The Plaintiff has submitted appeal based on the information verbally from the court registrar. As of the completion date of the consolidated financial statements, the Group is still waiting formal communication from the court regarding such appeal.

The Group states that such claim has no legal basis, and the hearing proceeding is still in the early stage, therefore, no provision has been made for this lawsuit in the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xvi. Klaim Konsultan Pihak Ketiga

Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited telah menerima gugatan dari konsultan pihak ketiga, yaitu Phillip Percival, pada tanggal 16 September 2020, yang secara resmi terdaftar di Pengadilan Tenaga Kerja Thailand pada tanggal 20 Juli 2020.

Dalam gugatannya, Penggugat menggugat Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited dan Sheffield Energy Limited sebagai para tergugat. Jumlah tuntutan Penggugat sebesar THB9.450.695,50 dengan penjelasan sebagai berikut:

- a. Uang pesangon sebesar THB6.198.984 (setara dengan USD198.000 atau uang pesangon 180 hari);
- b. Cuti tahunan yang tidak terpakai sebesar THB206.632,80 (setara dengan USD6.600);
- c. Biaya relokasi sebesar THB14.464 (setara dengan USD462);
- d. Kompensasi untuk pemberhentian yang tidak adil sebesar THB2.272.960,80 (setara dengan USD72.600);
- e. Pembayaran sebagai pengganti pemberitahuan penghentian sebesar THB757.653,60 (setara dengan USD24.200).

Sidang pertama dengan agenda mediasi telah dilakukan pada 19 Oktober 2020 dan jika para pihak tidak dapat mencapai penyelesaian damai pada atau sebelum 9 November 2020, maka persidangan akan dilanjutkan ke substansi perkara.

Para pihak ingin menyelesaikan kasus tersebut pada tahap mediasi berdasarkan hukum dan perjanjian yang berlaku.

Pada tanggal 3 Agustus 2020, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited dan Penggugat telah mencapai kesepakatan bersama untuk menyelesaikan perselisihan tersebut, dan oleh karena itu Penggugat mencabut perkara tersebut dari pengadilan pada tanggal 3 September 2020.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xvi. Third Party Consultant Claim

Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited have received complaint from third party consultant, namely Phillip Percival, on September 16, 2020, which formally registered in Thailand Labor Court on July 20, 2020.

In the complaint, Plaintiff include Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited and Sheffield Energy Limited as the defendants. Plaintiff's demands are totaling THB9,450,695.50 and can be summarized as follow:

- a. Severance pay at THB6,198,984 (equivalent to USD198,000 or 180 days severance pay);
- b. Unused annual leave at THB206,632.80 (equivalent to USD6,600);
- c. Relocation expense at THB14,464 (equivalent to USD462);
- d. Compensation for unfair dismissal at THB2,272,960.80 (equivalent to USD72,600);
- e. Payment in lieu of termination notice at THB757,653.60 (equivalent to USD24,200).

The first hearing with mediation agenda has been conducted on October 19, 2020 and should the parties could not reach any settlement on or before November 9, 2020, the hearing proceedings will be continue to the substance of the case.

The parties wish to settle the case on the mediation stage under the prevailing laws and agreements.

On August 3, 2020, both Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited and Plaintiff reached a mutual agreement to settle the dispute, and therefore Plaintiff withdraw the case from the court on September 3, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xvii. Perkara Perdata
No.30/PDT.G/2021/PN.LWK, antara Rafilis
Aminula Ali melawan JOB Pertamina-
Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB
Tomori")

Pada 29 Juni 2020, Rafilis Aminula Ali melalui kuasa hukumnya ("Penggugat") telah menyampaikan surat peringatan kepada JOB Tomori terkait genangan air yang melanda tanaman yang berada di atas lahan Penggugat seluas ± 8.365 m² ("Tanah") ketika musim hujan terjadi, yang berasal dari saluran pembuangan air milik JOB Tomori.

Saluran pembuangan milik JOB Tomori tidak dibangun di atas tanah Penggugat, melainkan tanah yang dibebaskan oleh JOB Tomori pada lokasi lain dan genangan air tersebut bukan merupakan air limbah/output kegiatan operasional JOB Tomori, melainkan air alami (hujan) yang mengalir dari elevasi yang lebih tinggi ke yang lebih rendah.

Setelah surat peringatan tersebut, JOB Tomori dan Penggugat telah saling berkorespondensi dan melakukan pertemuan/mediasi yang difasilitasi oleh pemerintah Kelurahan Lamo dan instansi terkait lainnya. JOB Tomori dengan itikad baik telah memberikan penawaran program pengadaan kandang sapi dan hewan sapi sesuai proposal dari Penggugat dan pembangunan sumur-sumur resapan air.

Namun pada 12 April 2021, Penggugat tetap mendaftarkan gugatan perbuatan melawan hukum kepada Pengadilan Negeri Luwuk dengan dalil sebagai berikut:

- a. Pembuatan saluran pembuangan milik JOB Tomori dibangun di atas Tanah dan tidak pernah ada persetujuan/konfirmasi terlebih dahulu dari Penggugat;
- b. Saluran pembuangan tersebut menyebabkan pencemaran lingkungan;
- c. Genangan air pada Tanah menyebabkan sebagian besar tanaman produktif (seperti coklat, kelapa, mangga, alpukat, pisang, dsb) yang berada pada Tanah tersebut gugur/rusak.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xvii. Civil Case No.30/PDT.G/2021/PN.LWK,
between Rafilis Aminula Ali against JOB
Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi
("JOB Tomori")

On June 29, 2020, Rafilis Aminula Ali through his attorney ("Plaintiff") has submitted a warning letter to JOB Tomori regarding the puddle that hit the plants on the Plaintiff's land area of ± 8,365 m² ("Land") during the rainy season occurred, which came from a drainage of JOB Tomori.

The drainage of JOB Tomori was not built on the Plaintiff's Land, but the land acquired by JOB Tomori in another location and the puddle was not water waste / an output from JOB Tomori's operational activities, but natural water (rain) flowing from a higher elevation to the lower area.

After the warning letter, JOB Tomori and the Plaintiff had corresponded and held a meeting/mediation facilitated by the Lamo Sub-District and other relevant institution. JOB Tomori in good faith has offered a program to procure cowsheds and cows according to the Plaintiff's proposal and the construction of water infiltration wells.

However, on April 12, 2021, the Plaintiff continued to register the lawsuit on the basis of against the law in Luwuk District Court with the following arguments:

- a. The drainage construction of JOB Tomori was built on the Land and there was never any prior approval/confirmation from the Plaintiff;
- b. The drainage causes environmental pollution;
- c. Stagnant water in the soil causes most of the productive plants (such as cocoa, coconut, mango, avocado, banana, etc.) in the soil are damage.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xvii. Perkara No.30/PDT.G/2021/PN.LWK, antara Rafilis Aminula Ali melawan JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori") (lanjutan)

Atas hal tersebut, Penggugat menuntut:

- Ganti rugi atas kerugian material (akibat gagal panen) dengan total sebesar Rp800.000.000 (delapan ratus juta Rupiah);
- Ganti rugi atas kerugian materil biaya perkara sebesar Rp100.000.000 (seratus juta Rupiah);
- Ganti rugi atas kerugian imaterial karena tanaman yang mati sebesar Rp450.000.000 (empat ratus lima puluh juta Rupiah);
- Uang Paksa (*Dwangsom*) sebesar Rp3.000.000 (tiga juta Rupiah) per hari.

Sampai dengan penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, gugatan ini masih dalam pemeriksaan di Pengadilan Negeri Luwuk.

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum dan proses persidangan masih dalam tahap awal sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

- xviii. Gugatan Hukum terhadap PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

Pada tanggal 27 Agustus 2020, PT Energi Listrik Batam (Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (Tergugat) di Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI). Sidang pertama dilaksanakan pada tanggal 7 Desember 2020 dengan hasil yang harus diputuskan dalam waktu 180 hari sejak sidang pertama. Gugatan ini diajukan menyangkut pembayaran kompensasi sebesar Rp160.243.870.018 untuk dugaan pelanggaran kontrak oleh Tergugat. Selain itu, Penggugat juga mengajukan klaim bunga sebesar Rp7.958.722.139 atas keterlambatan pembayaran oleh Tergugat.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xvii. Civil Case No.30/PDT.G/2021/PN.LWK, between Rafilis Aminula Ali against JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori") (continued)

On this matter, the Plaintiff claim:

- Compensation for material losses (due to crop damage) of IDR800,000,000 (eight hundred million Rupiah);
- Compensation for material losses in the amount of IDR100,000,000 (one hundred million Rupiah);
- Compensation for immaterial losses due to damage crops in amount of IDR450,000,000 (four hundred and fifty million Rupiah);
- Penalty (*Dwangsom*) of IDR3,000,000 (three million Rupiah) per day.

As of the completion date of the consolidated financial statements, this lawsuit is still on case examination in Luwuk District Court.

The Group is of the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, therefore, no provision was recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

- xviii. Lawsuit to PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

On August 27, 2020, PT Energi Listrik Batam (Plaintiff) filed a lawsuit against PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (Defendant) at the Indonesia National Board of Arbitration (BANI). The first hearing was held on December 7, 2020 with the result shall be decided within 180 days after the first hearing. The claim was filed for a compensation payment of IDR160,243,870,018 for an alleged breach of contract by Defendant. In addition, Plaintiff also claimed interest of IDR7,958,722,139 for the delay of payment by Defendant.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xviii. Gugatan Hukum terhadap PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (lanjutan)

Pada tanggal 13 Agustus 2021, BANI telah menyelesaikan pemeriksaan dan memutus perkara dengan menjatuhkan Putusan untuk menerima sebagian tuntutan Penggugat dengan menghukum Tergugat untuk membayar ganti rugi dan mengembalikan biaya administrasi, pemeriksaan dan arbitrer kepada Penggugat.

Pada tanggal 10 September 2021, BANI telah mendaftarkan salinan otentik putusan BANI tanggal 13 Agustus 2021 tersebut di Pengadilan Negeri Batam.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, PT Energi Listrik Batam masih menunggu tindak lanjut dari Pengadilan Negeri Batam.

Tidak terdapat asset kontinjensi yang tercatat pada laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 30 Juni 2021. Meski demikian, Manajemen meyakini bahwa ELB memiliki posisi kuat untuk mengajukan tuntutan tersebut

xix. Klaim Arbitrase terhadap Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") dan Heritage Oil Limited ("HOL")

Dominion Oil & Gas Limited ("Dominion") (entitas anak yang dimiliki secara tidak langsung oleh Perusahaan yang terdaftar di Tanzania) sebagai Pemohon memulai proses arbitrase internasional terhadap HTKL sebagai Termohon I dan HOL sebagai Termohon II (HTKL dan HOL selanjutnya disebut Para Termohon) di bawah Arbitrase ICC Perkara No. 22480/TO pada 16 Desember 2016.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xviii. Lawsuit to PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (continued)

On August 13, 2021, BANI completed the examination and decided the case by imposing a Decision to accept part of the Plaintiff's demand by punishing the Defendant to pay compensation and indemnify the administrative, examination and arbitration fees to the Plaintiff.

On September 10, 2021, BANI has registered an authentic copy of BANI decision dated August 13, 2021 to the Batam District Court.

As of the completion date of consolidated financial statements, PT Energi Listrik Batam is still awaiting for the execution by the Batam District Court.

There is no contingent assets that are being accounted for in the consolidated financial statements as of June 30, 2021. However, Management believes that ELB has strong position for submitting these claims

xix. Arbitration Claim to Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") and Heritage Oil Limited ("HOL")

Dominion Oil & Gas Limited ("Dominion") (a Tanzanian-registered wholly-owned indirect subsidiary of the Company) as the Claimant initiated an international arbitration proceeding against HTKL as the Respondent I and HOL as the Respondent II (HTKL and HOL as the Respondents) under ICC Arbitration under Case No. 22480/TO on December 16, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xix. Klaim Arbitrase terhadap Heritage Tanzania Kisangire Limited (“HTKL”) dan Heritage Oil Limited (“HOL”) (lanjutan)

Dominion menegaskan bahwa Termohon I melanggar klausul ganti rugi berdasarkan Kisangire Farm-In Agreement (FIA) dan perjanjian lisan berikutnya berdasarkan FIA. Dominion berpendapat bahwa Termohon I wajib mengganti kerugian yang dideritanya akibat kegagalannya dalam memenuhi kewajiban kontraktual sebesar AS\$9.418.500 sebagai *Primary Claim* dan alternatifnya sebesar AS\$12.000.000 sebagai *Secondary Claim*.

Pada 13 Mei 2019, *Tribunal* mengeluarkan Putusan Finalnya yang menyatakan (i) bahwa klaim Penggugat terhadap Termohon I gagal dan ditolak, (ii) bahwa klaim Penggugat terhadap Termohon II gagal karena kurangnya yurisdiksi dan (iii) memerintahkan Dominion untuk membayar kepada Para Termohon untuk biaya hukum dan uang muka mereka untuk biaya arbitrase (sesuai yang telah dibayarkan sebelumnya kepada ICC).

Pada tanggal 15 Agustus 2019, Ophir Energy Limited untuk dan atas nama Dominion melakukan pembayaran ke Para Termohon melalui HOL sesuai dengan *Letter of Undertaking* yang diterbitkannya untuk kasus ini.

Pada tanggal 20 Januari 2020, ICC menginformasikan kepada para pihak bahwa atas permintaan Para Termohon, ICC telah mengirimkan salinan asli dari Putusan Akhir ke Pengadilan Tinggi Tanzania untuk proses lebih lanjut. Sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, tidak terdapat perkembangan lebih lanjut atas kasus tersebut.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xix. *Arbitration Claim to Heritage Tanzania Kisangire Limited (“HTKL”) and Heritage Oil Limited (“HOL”) (continued)*

Dominion asserted that the First Respondent breached the indemnity clause under the Kisangire Farm-In Agreement (FIA) and subsequent oral agreements under the FIA. Dominion argued that the First Respondent were obliged to indemnify it for the losses it suffered as a result of its failure to fulfil their contractual obligation in amount of US\$9,418,500 as Primary Claim and alternatively US\$12,000,000 as Secondary Claim.

On May 13, 2019, the Tribunal issued its Final Award which stated (i) that the Claimant’s claim against the First Respondent fail and are dismissed, (ii) that the Claimant’s claim against the Second Respondent fail for lack of jurisdiction and (iii) it ordered Dominion to pay to the Respondents for their legal costs and their advance for the costs of the arbitration (as paid previously to the ICC).

On August 15, 2019, Ophir Energy Limited on behalf of Dominion made payment to the Respondents through HOL in accordance with its Letter of Undertaking issued for this case.

On January 20, 2020, the ICC informed the parties that, at the request of the Respondents, it had transferred an original copy of the Final Award to the High Court of Tanzania for further proceedings. Up to the completion date of the consolidated financial statements, there is no further development on the case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Mitra Operasi Bersama

Sehubungan dengan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, Pemerintah dan mitra operasi bersama secara periodik melakukan audit atas kegiatan Grup tersebut. Klaim yang timbul dari audit tersebut dapat disetujui oleh manajemen dan diakui di dalam pencatatan, atau tidak disetujui oleh manajemen.

Resolusi atas klaim yang tidak disetujui dapat memerlukan waktu pembahasan yang lama hingga beberapa tahun. Pada tanggal 30 Juni 2021, temuan audit Pemerintah yang belum selesai terhadap klaim yang sebagian besar terkait dengan biaya yang tidak dapat di *cost recovery* dari tahun 2012 sampai dengan 2020. Manajemen meyakini bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan, dan oleh karena itu, tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

c. Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A

Pada tanggal 30 Juli 2018, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menerima surat dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral tertanggal 26 Juli 2018 perihal Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A dan perubahan harga gas terkait. Pada tanggal 26 Oktober 2018, Grup mengirimkan tanggapan resmi yang menyatakan bahwa Grup memiliki beberapa keberatan atas isi dari surat tersebut. Namun, terutama setelah diterbitkannya Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) No. 8 Tahun 2020 tanggal 6 April 2020, pembahasan untuk menyelesaikan perselisihan komersial sejalan dengan Peraturan Presiden No. 40 Tahun 2016, antara Perusahaan dan berbagai lembaga Pemerintah semakin ditingkatkan. Berdasarkan Peraturan Presiden No. 40 dan yang dipertegas kembali dalam Peraturan Menteri ESDM No. 8 Tahun 2020, pendapatan Grup akan tetap utuh walau dengan adanya pengaturan perubahan harga gas.

49. CONTINGENCIES (continued)

b. Government and Joint Operations Audit Claims

In relation with its oil and gas exploration and production activities, the Group is subject to periodic audits by governmental agencies and joint operations partners. Claims arising from these audits are either agreed by management and recorded in the accounting records or are disputed.

Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of June 30, 2021, the outstanding Government audit findings, mainly relates to cost not eligible for cost recovery for the years 2012 until 2020. Management believes that the Group has strong position against these claims, and therefore, no provisions have been made for these claims.

c. Utilization of Natural Gas from PSC Block A

On July 30, 2018, PT Medco E & P Malaka (MEPM), a Subsidiary, received a letter from the Ministry of Energy and Mineral Resources dated July 26, 2018 regarding the Utilization of Natural Gas from PSC Block A and changes to the related gas price. On October 26, 2018, the Group sent a formal response letter in which the Group objected some of the content of the aforementioned letter. However, especially following the issue of Ministry of Energy and Mineral Resources (MOEMR) Regulation No. 8 Year 2020 on April 6, 2020, discussion to resolve the commercial dispute, in line with Presidential Regulation No. 40 Year 2016, between the Company and various Government agencies has intensified. Under Presidential Regulation No. 40 and reaffirmed in MOEMR Regulation No. 8 Year 2020, the Group's revenue is to remain whole following any regulated gas price change.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

c. Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A (lanjutan)

Pada bulan September 2020, MEPM telah menandatangani amandemen Perjanjian Jual Beli Gas (PJBG) dengan Pertamina (Persero) dan PT Pertagas Niaga (Niaga) dimana para pihak sepakat untuk melakukan perubahan harga gas sesuai dengan Peraturan Presiden No. 40 Tahun 2016. Sebagai akibat dari amandemen tersebut, Grup mengakui kerugian penurunan nilai sebesar AS\$7,3 juta (bersih) pada tahun 2020.

d. Kewajiban kepada Pihak Penjamin

Medco Energi US LLC (MEUS) secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin, dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$3.000.000 pada tanggal 31 Desember 2020 berkaitan dengan penerbitan obligasi atas nama MEUS kepada *The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM)* dan kepada pihak ketiga dimana aset minyak dan gas bumi dibeli. Obligasi tersebut adalah jaminan pihak ketiga dari perusahaan asuransi penjamin bahwa MEUS akan beroperasi sesuai dengan aturan dan ketentuan yang diterapkan dan akan melakukan kewajiban *Plugging and Abandonment* seperti disebut dalam perjanjian pembelian dan penjualan. Pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Sanare Energy Partners, LLC sebagai pembeli dari Blok Main Pass 64 dan 65 telah melakukan penggantian kewajiban MEUS atas obligasi tersebut kepada pihak penjamin dan saat ini sedang dalam proses perubahan secara administratif di BOEM.

49. CONTINGENCIES (continued)

c. Utilization of Natural Gas from PSC Block A (continued)

In September 2020, MEPM entered into an amendment of the Gas Sale and Purchase Agreement (GSA) with PT Pertamina (Persero) and PT Pertagas Niaga (Niaga) where the parties agreed to amend the gas price in accordance with Presidential Regulation No. 40 Year 2016. As a result of the amendment, the Group recognized impairment loss on receivables amounting to US\$7.3 million (net) in 2020.

d. Surety Obligations

*Medco Energi US LLC (MEUS) is contingently liable to a surety insurance company in the aggregate amount of US\$3,000,000 as of December 31, 2020 relative to bonds issued on MEUS's behalf to *The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM)* and certain third parties from whom oil and gas properties were purchased. The bonds are third party guarantees by the surety insurance company that the MEUS will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain *Plugging and* as specified by applicable purchase and sale agreements. On the completion date of the consolidated financial statements, *Sanare Energy Partners, LLC* as the buyer of Block Main Pass 64 and 65 has replaced MEUS' surety obligations and is currently in the process of being changed administratively in BOEM.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN

Mutasi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018
Indonesia					
Saldo awal	167.574.613	161.072.888	161.072.888	143.088.278	93.970.280
Akresi selama periode/tahun berjalan	1.241.872	2.337.474	4.203.478	6.572.779	6.035.640
Akuisisi entitas anak	-	-	-	37.333.586	-
Pelepasan hak partisipasi	-	-	-	(29.926.339)	-
Penyesuaian	(6.332.235)	12.326.383	2.298.247	4.004.584	43.082.359
Saldo akhir Rekening yang dicadangkan	162.484.250 (89.989.292)	175.736.745 (80.706.347)	167.574.613 (81.003.369)	161.072.888 (79.739.136)	143.088.279 (54.522.470)
Saldo akhir - neto	72.494.958	95.030.398	86.571.244	81.333.752	88.565.809
Internasional					
Saldo awal	122.527.613	118.530.737	118.530.737	-	14.703.027
Akresi selama periode/tahun berjalan	1.312.839	3.397.939	2.990.272	1.711.196	405.611
Akuisisi entitas anak	-	-	-	94.063.777	-
Reklasifikasi sehubungan dengan klasifikasi dimiliki untuk dijual	-	-	-	-	(15.108.638)
Penyesuaian	17.903.784	(8.072.451)	1.006.604	22.755.764	-
Saldo akhir Rekening yang dicadangkan	141.744.236 (51.701.507)	113.856.225 (49.984.114)	122.527.613 (51.057.845)	118.530.737 (48.712.901)	-
Saldo akhir - neto	90.042.729	63.872.111	71.469.768	69.817.836	-
Jumlah	162.537.687	158.902.509	158.041.012	151.151.588	88.565.809

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan tidak dihitung oleh konsultan independen, tetapi dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan pembongkaran aset dan restorasi area di masa depan. Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Kisaran tingkat diskonto dan tingkat inflasi yang dipergunakan dalam perhitungan adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018
Tingkat diskonto	0,50% - 3,53%	1,06% - 2,58%	0,46% - 2,30%	1,85% - 4,14%	3,25% - 4,14%
Tingkat inflasi	2,07% - 2,09%	2,00% - 2,07%	2,00% - 2,07%	2,00% - 2,17%	2,19%

Rekening yang dicadangkan dan dicantumkan di atas ditempatkan di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area di Indonesia sehubungan dengan operasi minyak dan gas.

50. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS

The movements in asset abandonment and site restoration obligations are presented below:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,		
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018
Indonesia					
Saldo awal	167.574.613	161.072.888	161.072.888	143.088.278	93.970.280
Akresi selama periode/tahun berjalan	1.241.872	2.337.474	4.203.478	6.572.779	6.035.640
Akuisisi entitas anak	-	-	-	37.333.586	-
Pelepasan hak partisipasi	-	-	-	(29.926.339)	-
Penyesuaian	(6.332.235)	12.326.383	2.298.247	4.004.584	43.082.359
Saldo akhir Rekening yang dicadangkan	162.484.250 (89.989.292)	175.736.745 (80.706.347)	167.574.613 (81.003.369)	161.072.888 (79.739.136)	143.088.279 (54.522.470)
Saldo akhir - neto	72.494.958	95.030.398	86.571.244	81.333.752	88.565.809
Internasional					
Saldo awal	122.527.613	118.530.737	118.530.737	-	14.703.027
Akresi selama periode/tahun berjalan	1.312.839	3.397.939	2.990.272	1.711.196	405.611
Akuisisi entitas anak	-	-	-	94.063.777	-
Reklasifikasi sehubungan dengan klasifikasi dimiliki untuk dijual	-	-	-	-	(15.108.638)
Penyesuaian	17.903.784	(8.072.451)	1.006.604	22.755.764	-
Saldo akhir Rekening yang dicadangkan	141.744.236 (51.701.507)	113.856.225 (49.984.114)	122.527.613 (51.057.845)	118.530.737 (48.712.901)	-
Saldo akhir - neto	90.042.729	63.872.111	71.469.768	69.817.836	-
Jumlah	162.537.687	158.902.509	158.041.012	151.151.588	88.565.809

The current estimates for the asset abandonment and site restoration obligations were determined by management and not by an independent consultant. Management believes that the accumulated provisions as of the dates of the consolidated statements of financial position are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future asset abandonment and site restoration. These estimates are reviewed on annual basis and adjusted if required. The range of discount rate and inflation rate used in the calculation are as follows:

The escrow accounts as mentioned above placed in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk are for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations in Indonesia.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

51. TIMUR TENGAH DAN AFRIKA UTARA

Grup memiliki kontrak kerja sama operasi untuk eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Libya, Yaman dan Tunisia serta kontrak jasa minyak dan gas bumi di Oman. Pada awal tahun 2011, kerusuhan berlangsung di Libya dan merambat ke Yaman. Pada tahun 2016, Grup telah mencadangkan penurunan nilai atas aset di Yaman dan Libya masing-masing sebesar AS\$2,5 juta dan AS\$180 juta.

Pasca kerusuhan yang terjadi di Libya, di tahun yang sama, Grup mulai membuka kembali operasi di sana dengan aktivitas yang masih terbatas. Secara substansial, pengeluaran tersebut dikeluarkan untuk kegiatan pengeboran terutama *sub-surface well equipment*, dimana bukan merupakan aset berwujud di atas tanah, yang menghasilkan penemuan hidrokarbon dalam volume yang sangat signifikan pada 10.000 kaki di bawah tanah. Aset tersebut (seperti cadangan hidrokarbon dan *sub-surface well equipment*) secara fisik aman dari kerusuhan sipil.

Pada tahun 2019, Grup bermaksud untuk melepas operasi Libya dan penyelesaian divestasi ini akan menghapus kehadiran Grup di Libya (Catatan 39).

Pada bulan November 2019, Grup telah menyelesaikan pelepasan 100% kepemilikan pada entitas anak yang memiliki seluruh operasi Tunisia. Penyelesaian transaksi divestasi ini telah menghapus kehadiran Grup di Tunisia.

Di Blok 9 Yaman, aktivitas *pre-commissioning* yang dimulai pada kuartal keempat tahun 2018 telah berhasil dilakukan, sehubungan dengan hal tersebut, Blok 9 sudah mulai kembali memproduksi pada kuartal pertama di tahun 2019, produksi telah stabil di bulan Juli 2019. *Lifting* pertama telah dilakukan di bulan Oktober 2019 dan sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian aktifitas produksi dan operasional Blok 9 sudah normal.

51. MIDDLE EAST AND NORTH AFRICA

The Group has oil and gas exploration and production joint operations contracts in Libya, Yemen and Tunisia and an oil and gas service contract in Oman. In early 2011, civil unrests were taking place in Libya, and to a lesser extent in Yemen. In 2016, the Group has recognized the provision for impairment of Yemen and Libya assets which amounted to US\$2.5 million and US\$180 million, respectively.

After the civil unrest in Libya in the same year, the Group has already resumed its operations with limited activities. Those expenditures were substantially spent for the drilling activities involving primarily sub-surface well equipment, not in the form of tangible assets on land, that have resulted in the discovery of very significant volume of hydrocarbons that reside about 10,000 feet underground. Therefore, the assets (i.e., the hydrocarbon reserves and the associated sub-surface well equipment) had not been exposed to the disturbances during the civil unrest.

In 2019, the Group has intention to divest its Libya operations and the completion of this divestment will remove the Group's presence in Libya (Note 39).

In November 2019, the Group has completed its divestment of its 100% ownership in a subsidiary that owned all of Tunisia operations. The completion of this divestment transaction has removed the Group's presence in Tunisia.

In Yemen Block 9, pre-commissioning activities has been started in the fourth quarter of 2018 and has been successfully conducted. In regards with that matter, Block 9 has restarted production in the first quarter of 2019, and the production has been stable in July 2019. The first lifting was conducted in October 2019 and as of the completion date of the consolidated financial statements, production and operational activities are normal.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

52. RISIKO OPERASIONAL

Operasi Grup di sektor minyak dan gas bumi terkait dengan bahaya dan risiko bawaan pada saat pengeboran dan produksi dan transportasi atas gas alam dan minyak, seperti kebakaran, bencana alam, ledakan, menghadapi formasi dengan tekanan yang abnormal, semburan liar, ambles, pipa patah dan bocor yang dapat menyebabkan kehilangan hidrokarbon, polusi lingkungan, klaim atas cedera perorangan dan kerusakan lain atas aset tetap Grup. Sebagai tambahan, terdapat aktivitas minyak dan gas bumi tertentu Grup yang dilakukan di wilayah yang menghadapi gangguan cuaca tropis, yang dapat menyebabkan kerusakan yang substansial atas fasilitas dan menghambat produksi.

Sebagai perlindungan terhadap risiko operasional tersebut, Grup mempunyai perlindungan asuransi, namun tidak atas semua kerugian yang potensial. Perlindungan asuransi Grup untuk aktivitas eksplorasi dan produksi gas dan minyak bumi meliputi, namun tidak terbatas pada kerusakan sumur, semburan liar dan beberapa biaya tertentu untuk pengendalian polusi, kerusakan fisik aset tertentu, kewajiban terhadap karyawan, kewajiban umum yang komprehensif, asuransi kendaraan dan kompensasi pekerja.

52. OPERATIONAL RISKS

The Group's operations in the oil and gas sector are subject to hazards and inherent risks in drilling and production and transportation of natural gas and oil, such as fires, natural disasters, explosions, encountering formations with abnormal pressures, blowouts, cratering, pipeline ruptures and spills, which can result in the loss of hydrocarbons, environmental pollution, personal injury claims and other damage to properties of the Group. Additionally, certain of the Group's oil and natural gas operations are located in areas that are subject to tropical weather disturbances, some of which can be severe enough to cause substantial damage to facilities and possibly interrupt production.

As protection against operational risks, the Group maintains insurance coverage against some, but not all potential losses. The Group's insurance coverage for its oil and gas exploration and production activities includes, but is not limited to, loss of wells, blowouts and certain costs of pollution control, physical damage to certain assets, employer's liability, comprehensive general liability, and automobile and workers compensation insurance.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

53. TRANSAKSI NON-KAS

Transaksi non-kas terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		31 Desember/December 31,			
	2021	2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2020	2019	2018	
Penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa	12.460.742	229.276.718	285.932.824	-	-	Additions of right of use asset involving lease liabilities
Penambahan aset minyak dan gas melalui liabilitas pembongkaran aset	20.176.774	16.743.555	20.115.584	32.593.741	43.082.359	Addition of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi karena farm-out hak partisipasi	11.721.193	-	-	-	-	Addition exploration and evaluation asset due to farm-out of participating interest
Penambahan pada aset konsesi	10.102.208	29.062.619	17.697.178	88.636.025	66.080.639	Additions to concession financial asset
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	9.732.597	54.730.456	55.375.176	1.414.439	12.025.290	Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	2.554.711	5.735.413	7.193.750	8.283.975	6.441.251	Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations
Pengurangan dari aset minyak dan gas bumi akibat sumur kering	-	-	-	(12.050.897)	-	Deduction to oil and gas properties due to dry hole
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali dari konversi utang ke ekuitas	-	-	-	19.565.295	7.250.880	Capital injection from non-controlling interest due to debt to equity process
Konversi wesel tagih ke investasi jangka panjang yang dicatat sebagai aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	-	-	-	137.923.011	Conversion of notes receivable to long-term investment which classified as non-current assets classified as held for sale
Reklasifikasi dari aset tetap dalam pembangunan ke piutang sewa pembiayaan	-	-	-	-	16.428.212	Reclassification from construction in progress to finance lease receivables
Jumlah	66.748.225	335.548.761	386.314.512	138.442.578	289.231.642	Total

53. NON-CASH TRANSACTIONS

Non-cash transactions consist of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan:

**54. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES**

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities:

	30 Juni 2021/June 30, 2021						
	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾	30 Juni/ June 30	
Pinjaman bank							Short-term bank loans
jangka pendek	22.930.343	-	(22.930.343)	-	-	-	Derivative liabilities
Liabilitas derivatif							- current
- jangka pendek	13.163.568	-	(9.445.504)	-	10.889.912	14.607.976	
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	136.596.300	3.998.797	(100.666.015)	(114.355)	1.238.673	41.053.400	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	6.003	-	(4.993)	(162)	-	848	Loans from non-bank financial institution
- Obligasi rupiah	98.047.515	-	(19.555.586)	(3.383.177)	110.260.476	185.369.228	Rupiah bonds -
- Wesel jangka menengah	66.884.601	-	(67.150.000)	-	265.399	-	Medium-term notes
Liabilitas sewa	94.448.948	-	(56.799.071)	(486.712)	56.288.007	93.451.172	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	366.516.789	111.982.968	-	(714.282)	(2.127.770)	475.657.705	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	-	-	-	-	-	-	Loans from non-bank financial non-bank
- Obligasi Rupiah	302.812.392	-	-	(7.404.386)	(109.835.492)	185.572.514	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	1.733.726.004	-	-	-	3.969.868	1.737.695.872	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	-	-	-	-	-	-	Medium-term notes
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- jangka panjang	25.035.324	-	-	-	(562.630)	24.472.694	- non-current
Liabilitas sewa	182.961.855	-	-	-	(36.305.930)	146.655.925	Lease liabilities
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.043.129.642	115.981.765	(276.551.512)	(12.103.074)	34.080.513	2.904.537.334	Total financing liabilities from financing activities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN
(lanjutan)**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan: (lanjutan)

**54. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES (continued)**

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities: (continued)

	30 Juni 2020/June 30, 2020 (tidak diaudit/unaudited)						
	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows ²⁾	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾²⁾	30 Juni/ June 30	
Pinjaman bank							Short-term bank loans
jangka pendek	-	-	-	-	-	-	
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- jangka pendek	6.490.917	997.545	-	-	(2.829.191)	4.659.271	- current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	90.364.428	5.000.000	(36.727.969)	(599.986)	28.968.433	87.004.906	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	26.362	-	(16.177)	(680)	5.061	14.566	Loans from non-bank financial institution
- Obligasi rupiah	45.677.906	-	(42.203.032)	(4.520.208)	48.618.742	47.573.408	Rupiah bonds -
- Wesel jangka menengah	-	-	-	-	-	-	Medium term - notes
Liabilitas sewa	-	-	(45.063.153)	(375.729)	121.098.462	75.659.580	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	1.004.157.088	45.824.000	(119.161.074)	-	(412.057.590)	518.762.424	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	6.091	-	-	(170)	(5.061)	860	Loans from non-bank financial non-bank
- Obligasi Rupiah	482.233.900	109.210.008	-	(17.909.069)	(48.430.389)	525.104.450	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	1.505.913.160	650.000.000	(337.707.000)	-	(19.008.420)	1.799.197.740	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	66.634.942	-	-	-	122.922	66.757.864	Medium - term notes
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- jangka panjang	35.786.829	-	-	-	19.365.960	55.152.789	- non current
Liabilitas sewa	-	-	-	-	162.122.510	162.122.510	Lease liabilities
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.237.291.623	811.031.553	(580.878.405)	(23.405.842)	(102.028.561)	3.342.010.368	Total financing liabilities from financing activities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN
(lanjutan)**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan: (lanjutan)

**54. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES (continued)**

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities: (continued)

31 Desember 2020/December 31, 2020							
	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾	31 Desember/ December 31	
Pinjaman bank jangka pendek	-	100.000.000	(100.000.000)	-	22.930.343	22.930.343	Short-term bank loans
Liabilitas derivatif - jangka pendek	6.490.917	4.279.478	-	-	2.393.173	13.163.568	Derivative liabilities - current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	90.364.428	19.068.234	(57.359.490)	-	84.523.128	136.596.300	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	26.362	-	(25.890)	(560)	6.091	6.003	Loans from non-bank financial institution
- Obligasi rupiah	45.677.906	-	(42.203.032)	(4.520.301)	99.092.942	98.047.515	Rupiah bonds -
- Wesel jangka menengah	-	-	-	-	66.884.601	66.884.601	Medium - term notes
Liabilitas sewa	-	-	(93.525.677)	-	187.974.625	94.448.948	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	1.004.157.088	89.801.292	(233.677.638)	-	(493.763.953)	366.516.789	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	6.091	-	-	-	(6.091)	-	Loans from non-bank financial non-bank
- Obligasi Rupiah	482.233.900	109.210.008	(181.443.914)	(9.648.547)	(97.539.055)	302.812.392	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	1.505.913.160	650.000.000	(400.000.000)	-	(22.187.156)	1.733.726.004	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	66.634.942	-	-	-	(66.634.942)	-	Medium - term notes
Liabilitas derivatif - jangka panjang	35.786.829	-	-	-	(10.751.505)	25.035.324	Derivative liabilities - non-current
Liabilitas sewa	-	-	-	-	182.961.855	182.961.855	Lease liabilities
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.237.291.623	972.359.012	(1.108.235.641)	(14.169.408)	(44.115.944)	3.043.129.642	Total financing liabilities from financing activities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN
(lanjutan)**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan: (lanjutan)

**54. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES (continued)**

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities: (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019							
	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows ²⁾	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾²⁾	31 Desember/ December 31	
Pinjaman bank jangka pendek	40.000.000	280.000.000	(320.000.000)	-	-	-	Short-term bank loans
Liabilitas derivatif - jangka pendek	11.225.780	-	(8.873.109)	-	4.138.246	6.490.917	Derivative liabilities - current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun: - Pinjaman bank - Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	230.529.466	8.858.900	(443.797.117)	-	294.773.179	90.364.428	Current maturities of long-term debt: Bank loans - Loans from - non-bank financial institution
- Obligasi rupiah	54.570	-	-	1.300	(29.508)	26.362	Rupiah bonds -
- Wesel jangka menengah	77.378.221	-	(79.466.541)	1.985.705	45.780.521	45.677.906	Medium term - notes
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun: - Pinjaman bank - Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	1.012.275.238	181.787.000	(126.775.322)	5.916	(63.135.744)	1.004.157.088	Long-term debt net of current maturities: Bank loans - Loans from - non-bank financial non-bank
- Obligasi Rupiah	10.907.474	-	(11.348.938)	418.046	29.509	6.091	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	447.623.190	58.568.180	(111.153.348)	19.398.668	(43.356.138)	482.233.900	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	867.801.068	637.104.000	-	-	112.161.440	1.505.913.160	Medium - term notes
Liabilitas derivatif - jangka panjang	66.456.769	-	-	-	178.173	66.634.942	Derivative liabilities - non-current
	36.021.136	-	-	-	(234.307)	35.786.829	
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	2.854.772.887	1.166.318.080	(1.156.414.375)	21.809.635	350.805.396	3.237.291.623	Total financing liabilities from financing activities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN
(lanjutan)**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan: (lanjutan)

**54. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES (continued)**

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities: (continued)

31 Desember 2018/December 31, 2018							
	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾	31 Desember/ December 31	
Pinjaman bank jangka pendek	42.000.000	142.000.000	(144.000.000)	-	-	40.000.000	Short-term bank loans
Liabilitas derivatif - jangka pendek	55.092.235	-	(62.289.889)	-	18.423.434	11.225.780	Derivative liabilities - current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	161.395.447	-	(171.215.082)	784.193	239.564.908	230.529.466	Bank loans - Loans from - non-bank
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	1.205.049	-	(813.742)	(415.014)	78.277	54.570	financial institution
- Obligasi rupiah	129.006.725	-	(126.799.866)	(7.595.589)	82.766.951	77.378.221	Rupiah bonds -
- Wesel jangka menengah	73.660.258	-	(66.080.751)	(7.730.881)	54.651.349	54.499.975	Medium term - notes
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	1.367.229.847	404.918.622	(524.048.280)	(3.549.823)	(232.275.128)	1.012.275.238	Bank loans - Loans from - non-bank
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	27.314.985	6.281.078	(20.412.429)	(2.365.125)	88.965	10.907.474	financial non-bank
- Obligasi Rupiah	348.648.809	200.570.255	-	(17.379.258)	(84.216.616)	447.623.190	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	384.704.834	489.275.418	-	-	(6.179.184)	867.801.068	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	53.958.848	67.150.000	-	-	(54.652.079)	66.456.769	Medium - term notes
Liabilitas derivatif - jangka panjang	20.131.692	-	-	-	15.889.444	36.021.136	Derivative liabilities - non-current
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	2.664.348.729	1.310.195.373	(1.115.660.039)	(38.251.497)	34.140.321	2.854.772.887	Total financing liabilities from financing activities

1) Lain-lain terdiri atas biaya transaksi, amortisasi diskonto yang belum diamortisasi, reklasifikasi pinjaman jangka panjang dan jangka pendek, perubahan nilai wajar, penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa dan reklasifikasi pinjaman MGeoPS ke operasi yang dihentikan
2) Jumlah termasuk utang bank dan utang obligasi dari akuisisi Ophir Energy Plc.

1) Others consist of transaction cost, amortization of unamortized discount, reclassification of loans from non-current to current portion, change in fair value, additions of right of use assets involving lease liabilities and reclassification loan of MGeoPS to discontinued operations
2) The amount is included bank loan and bonds payable from acquisition of Ophir Energy Plc.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

55. HAL LAIN

Pada tahun 2020, Manajemen mengambil sejumlah tindakan untuk memitigasi dampak dari rendahnya permintaan energi dan penurunan harga minyak akibat pandemi. Pada Desember 2020 harga minyak naik mencapai AS\$50/bbl, naik signifikan dibandingkan dengan harga terendah pada periode April 2020 sebesar AS\$18/bbl. Pada Juni 2021, harga minyak melanjutkan pemulihannya naik ke AS\$70/bbl dan mencapai AS\$80/bbl pada Oktober 2021. Meski demikian, Manajemen akan terus memantau dan menjaga tingkat likuiditas dan lindung nilai harga komoditas yang dianggap memadai untuk mendukung operasional Perusahaan dan memenuhi kewajibannya.

56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

- i. Pada tanggal 1 Juli 2021 Perusahaan melakukan perjanjian *Zero Cost Collar* 12 bulan dengan tanggal efektif 1 Juli 2021 sebesar 20.000 barel per bulan dengan Natixis.
- ii. Pada tanggal 1 Juli, 6 Agustus, 25 Agustus dan 22 Oktober 2021 sebesar 305.939, 239.800, 549.500 dan 98.967 lembar saham telah diberikan sebagai bagian dari *Employee Share Ownership Scheme*.
- iii. Pada tanggal 2 Juli 2021, MPI telah melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp199.000.000.000 dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.
- iv. Pada tanggal 2 Juli 2021, MPI melakukan pelunasan pokok Obligasi Seri A tahun 2018 sebesar Rp249.000.000.000.
- v. Pada tanggal 2 Juli 2021, MPI melakukan pelunasan pokok Sukuk Wakalah Seri A tahun 2018 sebesar Rp150.000.000.000.
- vi. Pada tanggal 13 Juli 2021, anak perusahaan MPI, PT Medcopower Solar Sumbawa menandatangani Perjanjian Pembiayaan Proyek sebesar AS\$12.545.000 dengan PT Sarana Multi Infrastruktur (SMI), dengan jangka waktu 15 tahun. Pembiayaan ini bertujuan untuk membiayai proyek Solar PV Sumbawa. Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek berdasarkan perjanjian sewa, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek.

55. OTHER MATTERS

In 2020, Management took a number of actions to mitigate the impact of the low energy demand and rapid drop in oil prices as a result of the pandemic. In December 2020 oil prices increased reaching US\$50/bbl, a significant increase compared with the low in April 2020 price of US\$18/bbl. By June 2021 oil prices continued its recovery climbing to US\$70/bbl and reaching US\$80/bbl by October 2021. Nevertheless, Management will continue to closely monitor and maintain a level of liquidity and commodity price hedging deemed adequate to support Company operations and service its obligations.

56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- i. *On July 1, 2021, the Company entered into 12 months Zero Cost Collar with effective date July 1, 2021 amounting 20.000 barrels per month with Natixis.*
- ii. *On July 1, August 6, August 25 and October 22, 2021, 305,939, 239,800, 549,500 and 98,967 shares were unblocked as a part of the Employee Share Ownership Scheme.*
- iii. *On July 2, 2021, MPI has made drawdown amounting to Rp199,000,000,000 from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.*
- iv. *On July 2, 2021, MPI has fully settled Rupiah Bonds Tranche A year 2018 amounting to Rp249,000,000,000.*
- v. *On July 2, 2021, MPI has fully settled Sukuk Wakalah Tranche A year 2018 amounting to Rp150,000,000,000.*
- vi. *On July 13, 2021, MPI's subsidiary, PT Medcopower Solar Sumbawa signed project financing agreement amounting to US\$12,545,000 with PT Sarana Multi Infrastruktur (SMI), with 15 years tenor. This financing aims to finance the Sumbawa Solar PV project. This facility is collateralized by all of the project's assets based on lease arrangement, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- vii. Pada tanggal 25 Juli, Agustus, September dan Oktober 2021, PT Energi Listrik Batam ("ELB") telah melakukan pembayaran cicilan ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$1.719.474.
- viii. Pada tanggal 29 Juli 2021, PT Medco Cahaya Geothermal dan PT Harmand Intimarin Indonesia menandatangani perjanjian jasa pengeboran dengan nilai kontrak sebesar AS\$4,4 juta.
- ix. Pada tanggal 30 Juli dan 8 Oktober 2021 sebesar 3.817.400 dan 18.597.600 lembar saham telah diberikan sebagai bagian dari *Management Share Ownership Scheme*.
- x. Pada tanggal 9 Agustus 2021, PT TJB Power Services dan Penyedia MTS mengadakan amandemen keempat atas perjanjian MTS dimana kedua pihak setuju untuk memperpanjang perjanjian untuk lima tahun ke depan mulai 11 Agustus 2021 hingga 10 Agustus 2026.
- xi. Pada tanggal 12 dan 30 Agustus 2021, MEG dan FEET telah menerima pembayaran piutang dari MDAL dengan total AS\$23.247.722,48.
- xii. Pada tanggal 20 Agustus 2021, MPI melakukan pembayaran dipercepat atas sebagian fasilitas kredit di Bank Woori Saudara senilai AS\$10.000.000.
- xiii. Pada tanggal 25 Agustus 2021, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$300.000.
- xiv. Pada tanggal 27 Agustus 2021, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke Bank Woori Saudara senilai AS\$500.000.
- xv. Berdasarkan Akta No. 79 tanggal 26 Agustus 2021, dibuat dihadapan Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, Pemegang Saham Perusahaan telah menunjuk Yani Yuhani Panigoro sebagai pengganti Komisaris Utama Perusahaan.

**56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- vii. On July, August, September and October 25, 2021, PT Energi Listrik Batam ("ELB") paid installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting US\$1,719,474.
- viii. On July 29, 2021, PT Medco Cahaya Geothermal dan PT Harmand Intimarin Indonesia signed drilling services agreement for a contract price of US\$4.4 million.
- ix. On July 30 and October 8, 2021, 3,817,400 and 18,597,600 shares were unblocked as a part of the *Management Share Ownership Scheme*.
- x. On August 9, 2021, PT TJB Power Services and MTS Provider entered into the fourth amendment of MTS agreement whereby both parties agreed to extend the agreement for the next five years starting August 11, 2021 until August 10, 2026.
- xi. On August 12 and 30, 2021, MEG and FEET has received payment from MDAL for outstanding receivable, amounting total US\$23,247,722.48.
- xii. On August 20, 2021, MPI has made early partial repayment of total outstanding credit facility from Bank Woori Saudara amounting US\$10,000,000.
- xiii. On August 25, 2021, MPI has paid scheduled installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting US\$300,000.
- xiv. On August 27, 2021, MPI has paid scheduled installment to Bank Woori Saudara amounting US\$500,000.
- xv. Based on the Notarial Deed No. 79 dated August 26, 2021 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, the Shareholders of the Company has appointed Yani Yuhani Panigoro as the President Commissioner.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- xvi. Berdasarkan Akta Notaris Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn. No. 86 tanggal 30 Agustus 2021, yang telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-0051458.AH.01.02 tanggal 22 September 2021, Perusahaan mengubah Anggaran Dasar terkait peningkatan modal dasar dari semula Rp950.000.000.000 yang terbagi atas 38.000.000.000 lembar saham biasa, dengan nilai nominal Rp25, menjadi Rp1.375.000.000.000 yang terbagi atas 55.000.000.000 lembar saham biasa, dengan nilai nominal Rp25.
- xvii. Pada tanggal 31 Agustus 2021, MPI penarikan pinjaman sebesar Rp10.000.000.000 dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk.
- xviii. Pada tanggal 3, 15, 24, 27, 28 September dan 5 Oktober 2021 Perusahaan melakukan perjanjian *Deferred Premium Put Option dan Zero Cost Collar* 12 bulan dengan tanggal efektif 1 Oktober 2021 dan 1 Januari 2022 sebesar 180.000 barel per bulan secara keseluruhan dengan Natixis, Morgan Stanley dan ING Bank N.V..
- xix. Pada tanggal 9 September 2021, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.000.000.000.000 ("PUB IV Tahap I") yang terbagi dalam dua seri yaitu:
- Seri A sebesar Rp400.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
 - Seri B sebesar Rp600.000.000.000 dengan tenor 5 tahun.
- Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah liabilitas Rupiah menjadi Dolar AS di mana Perusahaan akan membayar suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.
- xx. Pada tanggal 24 September 2021, MPI menyelesaikan transaksi *hedging* (CCS) dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk senilai AS\$10.988.900.

**56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- xvi. Based on Notarial Deed of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn. No. 86 dated August 30, 2021, which has been approved by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter no. AHU-0051458.AH.01.02 dated September 22, 2021, the Company amended its Article of Association to increase the authorized capital from Rp950,000,000,000 consisting of 38,000,000,000 ordinary registered shares with par value of Rp25, to become Rp1,375,000,000,000 consisting of 55,000,000,000 ordinary registered shares with par value of Rp25.
- xvii. On August 31, 2021, MPI has made drawdown amounting Rp10,000,000,000 from PT Bank Syariah Indonesia Tbk.
- xviii. On September 3, 15, 24, 27, 28, and October 5, 2021, the Company entered into 12 months *Deferred Premium Put Option and Zero Cost Collar* with effective date October 1, 2021 and January 1, 2022 amounting 180,000 barrels per month in total with Natixis, Morgan Stanley and ING Bank N.V..
- xix. On September 9, 2021, the Company issued a *Shelf Registered Rupiah Bond* for Rp1,000,000,000,000 ("*PUB IV Phase I*") consisting of two tranches:
- *Tranche A* Rp400,000,000,000 with 3-year tenor;
 - *Tranche B* Rp600,000,000,000 with 5-year tenor.
- The Company has entered into a *Cross Currency Swap* for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.
- xx. On September 24, 2021, MPI closed the *hedging* (CCS) transaction with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk for the amount of US\$10,988,900.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- xxi. Pada tanggal 24 September 2021, Sarulla Geothermal Operation melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke Konsorsium Pemberi Pinjaman senilai AS\$36.069.000 dengan porsi MGeoPS sebesar AS\$13.301.345.
- xxii. Pada tanggal 25 September 2021, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk senilai Rp6.000.000.000.
- xxiii. Pada tanggal 28 September 2021, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank DBS Indonesia dengan total sebesar AS\$3.571.429.
- xxiv. Pada tanggal 29 September 2021, MPI melakukan pembayaran dipercepat atas seluruh fasilitas kredit di ING senilai AS\$10.816.366.
- xxv. Berdasarkan edaran keputusan pemegang saham, pada tanggal 8 Oktober 2021, pemegang saham MPI melakukan deklarasi dividen tahun 2020 dengan jumlah keseluruhan sebesar Rp71.535.050.000. MPI telah menyelesaikan pembayaran dividen tersebut pada tanggal 8 Oktober 2021.
- xxvi. Pada tanggal 30 September 2021, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar AS\$10.000.000 dari Bank Woori Saudara.
- xxvii. Pada tanggal 30 September 2021, MEPM dan MEPTS melakukan percepatan pembayaran sebesar AS\$10.000.000 atas *Senior Secured Facility Agreement* kepada Pemberi Pinjaman Sindikasi.
- xxviii. Pada tanggal 30 September 2021, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap II Seri B sebesar Rp701.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

**56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- xxi. On September 24, 2021, Sarulla Geothermal Operation has paid scheduled installment to Consortium Lenders amounting USD36,069,000, with MGeoPS portion of USD13,301,345.
- xxii. On September 25, 2021, MPI has paid scheduled installment to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting Rp6,000,000,000.
- xxiii. On September 28, 2021, the Company paid a scheduled loan installment to PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$3,571,429.
- xxiv. On September 29, 2021, MPI has made full repayment of total outstanding credit facility from ING amounting US\$10,816,366.
- xxv. Based on the circular resolution of shareholders, as of October 8, 2021, MPI's shareholders declared dividend for the year 2020 totaled to IDR71,535,050,000. MPI has completed the dividend payment on October 8, 2021.
- xxvi. On September 30, 2021, MPI has made drawdown amounting to US\$10,000,000 from Bank Woori Saudara.
- xxvii. On September 30, 2021, MEPM and MEPTS made an early repayment of US\$10,000,000 of Senior Secured Facility Agreement from Syndication Loan Lender.
- xxviii. On September 30, 2021, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II Tranche B amounting to Rp701,000,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- xxix. Berdasarkan persetujuan pemegang saham dalam Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan, Perusahaan melakukan program pembelian saham kembali. Pada tanggal 8 Oktober 2021, Perusahaan melakukan pembelian kembali atas saham beredar di pasar sebesar 55.782.300 lembar saham.

**57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF**

Standar akuntansi yang telah diterbitkan sampai tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup, namun belum berlaku efektif diungkapkan berikut ini. Manajemen bermaksud untuk menerapkan standar yang dipertimbangkan relevan terhadap Grup pada saat standar tersebut berlaku efektif, dan dampak penerapan standar tersebut terhadap posisi dan kinerja keuangan konsolidasian Grup masih diestimasi pada tanggal selesainya laporan keuangan. Kecuali disebutkan lain, Grup tidak mengharapkan adopsi pernyataan tersebut di masa depan memiliki dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian.

**56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- xxix. Following shareholders approval in Annual General Meeting of Shareholders, the Company had started the shares buyback program. As of October 8, 2021 the company had repurchased its outstanding shares from the market amounting 55,782,300 shares.

**57. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE**

The accounting standards that have been issued up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements, but not yet effective are disclosed below. The management intends to adopt these standards that are considered relevant to the Group when they become effective, and the impact to the consolidated financial position and performance of the Group is still being estimated as of completion date of the consolidated financial statements. Unless otherwise indicated, the Group does not expect that the future adoption of the said pronouncements to have a significant impact on its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF (lanjutan)**

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2022

Amandemen PSAK 57: Provisi, Liabilitas
Kontinjensi, dan Aset Kontinjensi tentang Kontrak
Memberatkan - Biaya Memenuhi Kontrak

Amandemen ini mengklarifikasi biaya untuk memenuhi suatu kontrak dalam kaitannya dalam menentukan apakah suatu kontrak merupakan kontrak memberatkan.

Amandemen PSAK 57 mengatur bahwa biaya untuk memenuhi kontrak meliputi biaya yang berhubungan langsung dengan kontrak. Biaya yang berhubungan langsung dengan kontrak terdiri dari:

1. biaya inkremental untuk memenuhi kontrak tersebut, dan
2. alokasi biaya lain yang berhubungan langsung untuk memenuhi kontrak.

Entitas menerapkan amandemen tersebut pada kontrak yang belum terpenuhi semua kewajibannya pada awal periode pelaporan tahunan yang mana entitas pertama kali menerapkan amandemen (tanggal aplikasi awal). Entitas tidak menyajikan kembali informasi komparatif. Sebagai gantinya, entitas mengakui dampak kumulatif dari penerapan awal amandemen sebagai penyesuaian terhadap saldo awal atas saldo laba atau komponen ekuitas lainnya, sebagaimana mestinya, pada tanggal aplikasi awal. Penerapan lebih dini diperkenankan.

Entitas menerapkan amandemen tersebut pada kontrak yang belum terpenuhi semua kewajibannya pada awal periode pelaporan tahunan yang mana entitas pertama kali menerapkan amandemen (tanggal aplikasi awal). Entitas tidak menyajikan kembali informasi komparatif. Sebagai gantinya, entitas mengakui dampak kumulatif dari penerapan awal amandemen sebagai penyesuaian terhadap saldo awal atas saldo laba atau komponen ekuitas lainnya, sebagaimana mestinya, pada tanggal aplikasi awal. Penerapan lebih dini diperkenankan.

**57. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE (continued)**

Effective beginning on or after January 1, 2022

Amendments to PSAK 57: Provisions, Contingent
Liabilities, and Contingent Assets regarding
Aggravating Contracts - Contract Fulfillment Costs

This amendment clarifies the cost of fulfilling a contract in relation to determining whether a contract is a burdensome contract.

The amendments to PSAK 57 provide that costs to fulfill a contract comprise of costs that are directly related to the contract. Costs that are directly related to the contract consist of:

1. incremental costs to fulfill the contract, and
2. allocation of other costs that are directly related to fulfilling the contract.

An entity shall apply those amendments to contracts existing at the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendments (the date of initial application). The entity shall not restate comparative information. Instead, the entity shall recognize the cumulative effect of initially applying the amendments as an adjustment to the opening balance of retained earnings (or other component of equity, as appropriate) at the date of initial application. Earlier application is permitted.

An entity shall apply those amendments to contracts existing at the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendments (the date of initial application). The entity shall not restate comparative information. Instead, the entity shall recognize the cumulative effect of initially applying the amendments as an adjustment to the opening balance of retained earnings (or other component of equity, as appropriate) at the date of initial application. Earlier application is permitted.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF (lanjutan)**

**Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2022
(lanjutan)**

Penyesuaian Tahunan 2020 - PSAK 71: Instrumen
Keuangan

Penyesuaian ini mengklarifikasi *fee* (imbalan) yang diakui oleh pemegang terkait penghentian pengakuan liabilitas keuangan. Dalam menentukan *fee* (imbalan) yang dibayarkan setelah dikurangi *fee* (imbalan) yang diterima, pemegang hanya memasukkan *fee* (imbalan) yang dibayarkan atau diterima antara pemegang dan pemberi pinjaman, termasuk *fee* (imbalan) yang dibayar atau diterima baik pemegang atau pemberi pinjaman atas nama pihak lain.

Entitas menerapkan Penyesuaian Tahunan 2020 untuk liabilitas keuangan yang dimodifikasi atau dipertukarkan pada atau setelah awal periode pelaporan tahunan di mana entitas pertama kali menerapkan amandemen tersebut. Penerapan lebih dini diperkenankan.

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2023

Amandemen PSAK 1: Penyajian Laporan Keuangan
tentang Klasifikasi Liabilitas sebagai Jangka Pendek
atau Jangka Panjang

Amandemen menentukan persyaratan untuk mengklasifikasikan liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang. Amandemen tersebut menjelaskan:

- Apa yang dimaksud dengan hak untuk menanggguhkan penyelesaian
- Bahwa hak entitas untuk menanggguhkan penyelesaian liabilitas harus ada pada akhir periode pelaporan
- Klasifikasi tersebut tidak terpengaruh oleh kemungkinan bahwa entitas akan menggunakan haknya untuk menanggguhkan penyelesaian liabilitas
- Hanya jika suatu derivatif melekat dalam liabilitas konvertibel merupakan instrumen ekuitas saja, penggunaan frasa liabilitas tidak akan memengaruhi klasifikasinya

Amandemen tersebut berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023 dan harus diterapkan secara retrospektif. Grup saat ini sedang menilai dampak amandemen terhadap praktik saat ini dan apakah negosiasi ulang atas perjanjian pinjaman yang ada mungkin diperlukan. Penerapan lebih dini diperkenankan.

**57. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE (continued)**

**Effective beginning on or after January 1, 2022
(continued)**

2020 Annual Improvements – PSAK 71: Financial
Instruments

This improvements clarifies the fees that are recognized by the borrower in relation to derecognition of financial liabilities. In determining the fee to be paid after deducting the fee received, the borrower only includes the fees paid or received between the borrower and lender, including fees paid or received by either the borrower or lender on other's behalf.

An entity applies the 2020 annual improvements to financial liabilities that are modified or exchanged on or after the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendment. Earlier application is permitted.

Effective beginning on or after January 1, 2023

Amendments to PSAK 1: Classification of Liabilities
as Current or Non-current

The amendments specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current. The amendments clarify:

- *What is meant by a right to defer settlement*
- *That a right to defer must exist at the end of the reporting period*
- *That classification is unaffected by the likelihood that an entity will exercise its deferral right*
- *That only if an embedded derivative in a convertible liability is itself an equity instrument, would the terms of a liability not impact its classification*

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2023 and must be applied retrospectively. The Group is currently assessing the impact the amendments will have on current practice and whether existing loan agreements may require renegotiation. Earlier application is permitted.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
31 Desember 2020, 2019, dan 2018 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 Juni 2021 dan 2020 dan
Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2020, 2019, dan 2018
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2021 and 2020 and
December 31, 2020, 2019, and 2018 and
for the Six-Month Periods ended
June 30, 2021 and 2020 and
the Years ended
December 31, 2020, 2019, and 2018
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**58. PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN DAN
TUJUAN PENYUSUNAN LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 25 Oktober 2021.

Laporan keuangan konsolidasian ini disusun dan diterbitkan dengan tujuan untuk dicantumkan dalam dokumen penawaran sehubungan dengan rencana penawaran efek hutang Perusahaan di Indonesia, serta tidak ditujukan dan tidak diperkenankan untuk digunakan untuk tujuan lain.

**59. TUJUAN PENYUSUNAN DAN PENERBITAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Laporan keuangan konsolidasian ini disusun dan diterbitkan dengan tujuan untuk dicantumkan dalam dokumen penawaran sehubungan dengan rencana penawaran umum efek utang entitas anak dari Perusahaan di Amerika Serikat dan di luar Amerika Serikat masing-masing berdasarkan Rule 144A dan Regulation S dari United States Securities Act of 1933.

**58. APPROVAL AND AUTHORIZATION FOR THE
ISSUANCE OF CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS AND PURPOSE OF
PREPARATION OF CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS**

The issuance of the consolidated financial statements of the Group was approved and authorized by the Board of Directors on October 25, 2021.

These consolidated financial statements were prepared and issued solely for inclusion in the offering document in connection with the proposed offering of the debt securities of the Company in Indonesia and is not intended to be and should not be used for any other purposes.

**59. PURPOSE OF PREPARATION AND ISSUANCE
OF CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

These consolidated financial statements were prepared and issued solely for inclusion in the offering document in connection with the proposed offering of the debt securities of the Company's subsidiary in the United States of America and outside of the United States of America in reliance on Rule 144A and Regulation S, respectively, under the United States Securities Act of 1933.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 30 Juni 2021
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

ESTIMASI CADANGAN

Informasi berikut mengenai kuantitas cadangan yang *proved developed, undeveloped* dan *probable reserves quantities* serta sumber daya kontinjen hanya merupakan estimasi, dan tidak dimaksudkan untuk menggambarkan nilai yang dapat direalisasikan atau nilai pasar yang wajar dari cadangan Grup. Grup menekankan bahwa estimasi cadangan secara bawaan tidak akurat. Sehubungan dengan hal tersebut, estimasi ini diharapkan dapat saja berubah bila tersedia informasi baru dikemudian hari. Terdapat berbagai ketidakpastian bawaan dalam mengestimasi cadangan minyak dan gas bumi, termasuk faktor-faktor yang berada di luar kendali Grup.

Informasi berikut atas kuantitas cadangan dan sumber daya diestimasi baik oleh tenaga ahli internal Grup, atau konsultan perminyakan independen yaitu Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Cline and Associates (GCA), RISC Operations Pty Ltd (RISC) dan ERC Equipoise Ltd (ERCE) ataupun berdasarkan estimasi oleh masing-masing operator blok. Prinsip teknik perminyakan dan definisi yang berlaku di industri atas kategori dan sub-klasifikasi cadangan *proved* dan *probable* serta sumber daya kontinjen dipergunakan dalam penyusunan pengungkapan cadangan dan sumber daya.

Manajemen berpendapat bahwa kuantitas cadangan di bawah ini merupakan estimasi yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of June 30, 2021
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

RESERVES ESTIMATION

The following information on proved developed, undeveloped and probable reserves quantities as well as contingent resources are estimates only, and do not purport to reflect realizable values or fair market values of the Group's reserves. The Group emphasizes that reserves estimates are inherently imprecise. Accordingly, these estimates are expected to change as future information becomes available. There are numerous uncertainties inherent in estimating oil and natural gas reserves, including many factors beyond the control of the Group.

The following information on the Group's reserves and resources quantities are estimated either by the internal Group's engineers, or by an independent petroleum engineering consultants, i.e., Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Cline and Associates (GCA), RISC Operations Pty Ltd (RISC) and ERC Equipoise Ltd (ERCE) or based on estimates by the operators of the respective blocks. Generally accepted petroleum engineering principles and definitions applied by the industry to proved and probable reserves categories and subclassifications as well as contingent resources were utilized in preparing the reserves and resources disclosures.

Management believes that the reserves quantities shown below are reasonable estimates based on available geological and engineering data.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2021
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 2021
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

	Aset di Indonesia/ Indonesian Assets				Aset Internasional/ International Assets ⁽³⁾		Jumlah/ Total		
	Wilayah Barat/ West ⁽¹⁾		Wilayah Timur dan Tengah/ East and Central ⁽²⁾		Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak dan Gas/ Oil and Gas
Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	mbbls					
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Cadangan Proved/ Group Proved Reserves									
Saldo awal 31 Desember 2017/ Beginning balance, December 31, 2017	33.924	385.914	8.832	358.558	50.575	53.681	93.331	798.153	233.546
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	3.358	52.598	1.855	(3.238)	-	-	5.213	49.360	14.488
Produksi/ Production	7.445	55.921	1.406	32.634	487	493	9.338	89.048	26.037
Saldo akhir 31 Desember 2018/ Ending balance, December 31, 2018	29.837	382.591	9.281	322.686	50.088	53.188	89.206	758.465	221.997
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	2.746	(8.006)	-	687	742	-	3.488	(7.319)	10.431
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾⁽⁶⁾	(6.294)	(26.113)	527	103.548	18.316	17.545	12.549	94.980	29.460
Produksi/ Production	7.290	60.777	1.638	54.052	4.770	5.203	13.698	120.032	36.002
Saldo akhir 31 Desember 2019/ Ending balance December 31, 2019	18.999	287.695	8.170	372.869	64.376	65.530	91.545	726.094	225.886
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	6.440	88.090	1.342	45.363	408	2.798	8.190	136.251	33.733
Produksi/ Production	5.084	42.121	1.343	56.469	5.406	4.501	11.833	103.091	31.096
Saldo akhir 31 Desember 2020/ Ending balance, December 31, 2020	20.355	333.664	8.169	361.763	59.378	63.827	87.902	759.254	228.523

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2021
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 2021
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

	Aset di Indonesia/ Indonesian Assets				Aset Internasional/ International Assets ⁽³⁾		Jumlah/ Total		
	Wilayah Barat/ West ⁽¹⁾		Wilayah Timur dan Tengah/ East and Central ⁽²⁾		Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak dan Gas/ Oil and Gas
Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	mbbls					
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	2.382	(42.147)	(328)	(5.458)	(779)	(0)	1.275	(47.605)	(7.259)
Produksi/ Production	2.339	19.914	632	27.852	2.224	2.102	5.195	49.868	14.510
Saldo akhir 30 Juni 2021/ Ending balance, June 30, 2021	20.398	271.603	7.209	328.453	56.375	61.725	83.982	661.781	206.754
Grup Proved dan Probable/ Group Proved and Probable									
Saldo awal 31 Desember 2017/ Beginning balance, December 31, 2017	47.633	549.453	11.327	361.858	84.163	84.514	143.123	995.825	315.017
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	1.837	(82.561)	1.556	662	-	-	3.393	(81.899)	(7.253)
Produksi/ Production	7.445	55.921	1.406	32.634	487	494	9.338	89.049	26.037
Saldo akhir 31 Desember 2018/ Ending balance, December 31, 2018	42.025	410.971	11.477	329.886	83.676	84.020	137.178	824.877	281.727
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	8.919	20.035	-	687	1.556	-	10.475	20.722	22.584
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ^{(5) (6)}	(11.556)	(34.731)	634	145.498	21.859	11.076	10.937	121.843	32.579
Produksi/ Production	7.290	60.777	1.638	54.052	4.770	5.203	13.698	120.032	36.002
Saldo akhir 31 Desember 2019/ Ending balance December 31, 2019	32.098	335.498	10.473	422.019	102.321	89.893	144.892	847.410	300.888

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
 INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
 Tanggal 30 Juni 2021
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
 (Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
 SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
 As of June 30, 2021
 (Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
 (Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

	Aset di Indonesia/ Indonesian Assets				Aset Internasional/ International Assets ⁽³⁾		Jumlah/ Total		
	Wilayah Barat/ West ⁽¹⁾		Wilayah Timur dan Tengah/ East and Central ⁽²⁾						
	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak dan Gas/ Oil and Gas
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	11.935	119.152	1.178	23.334	396	643	13.509	143.129	40.575
Produksi/ Production	5.084	42.121	1.343	56.469	5.406	4.501	11.833	103.091	31.096
Saldo akhir 31 Desember 2020/ Ending balance, December 31, 2020	38.949	412.529	10.308	388.884	97.311	86.035	146.568	887.448	310.367
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	(1.061)	(23.556)	(371)	(6.936)	(199)	0	(1.631)	(30.492)	(6.926)
Produksi/ Production	2.339	19.914	632	27.852	2.224	2.102	5.195	49.868	14.510
Saldo akhir 30 Juni 2021/ Ending balance, June 30, 2021	35.549	369.059	9.305	354.096	94.888	83.933	139.742	807.088	288.931
Grup Sumber Daya Kontinjen/ Group Contingent Resources									
Saldo awal 31 Desember 2017/ Beginning balance, December 31, 2017	7.640	246.135	13.600	760.664	33.331	111.528	54.571	1.118.327	263.408
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	23.935	1.170.997	6.150	152.095	-	-	30.085	1.323.092	227.188
Produksi/ Production	-	-	-	14	-	-	-	14	2
Saldo akhir 31 Desember 2018/ Ending balance, December 31, 2018	31.575	1.417.132	19.750	912.745	33.331	111.528	84.656	2.441.405	490.594

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2021
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 2021
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

	Aset di Indonesia/ Indonesian Assets				Aset Internasional/ International Assets ⁽³⁾		Jumlah/ Total		
	Wilayah Barat/ West ⁽¹⁾		Wilayah Timur dan Tengah/ East and Central ⁽²⁾		Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak dan Gas/ Oil and Gas
	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas					
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Sumber Daya Kontinjen/ Group Contingent Resources									
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	1.052	(1.128.113)	-	-	13.518	11.610	14.570	(1.116.503)	(143.442)
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ^{(5) (6)}	(5.040)	(31.955)	6.370	408.100	948	3.025.529	2.278	3.401.674	595.816
Produksi/ Production	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir 31 Desember 2019/ Ending balance December 31, 2019	27.587	257.064	26.120	1.320.845	47.797	3.148.667	101.504	4.726.576	942.968
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	816	1.004.374	587	(41.463)	6.684	5.384	8.087	968.295	182.459
Produksi/ Production	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir 31 Desember 2020/ Ending balance, December 31, 2020	28.403	1.261.438	26.707	1.279.382	54.481	3.154.051	109.591	5.694.871	1.125.427
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	932	(1.009.183)	(2.640)	7.200	(200)	-	(1.908)	(1.001.983)	(181.816)
Produksi/ Production	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir 30 Juni 2021/ Ending balance, June 30, 2021	29.335	252.255	24.067	1.286.582	54.281	3.154.051	107.683	4.692.888	943.611

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2021
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

- (1) Estimasi cadangan Grup yang termasuk dalam aset di Indonesia. Wilayah Barat meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya *South Sumatera Extension*, Rimau, Lematang, Blok A dan Blok B.
- (2) Estimasi cadangan Grup yang termasuk dalam aset di Indonesia. Wilayah Timur dan Tengah meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Tarakan, Senoro-Toili, Simenggaris, Sampang, Bangkanai dan Madura.
- (3) Estimasi cadangan Grup yang termasuk dalam aset Internasional meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Libya, Yaman, Thailand, Vietnam and Tanzania.
- (4) Estimasi cadangan Grup untuk Blok Rimau, dan Blok *South Sumatra Extension* berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2018, sesuai dengan hak partisipasi efektif 100% sampai dengan Oktober 2019 dan 65% per November 2019 sampai dengan seterusnya.

Taksiran cadangan Grup untuk Blok Tarakan berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2017 dan perhitungan *Inhouse Reserves Data*.

Taksiran cadangan Grup untuk Blok Senoro-Toili, Blok A dan Blok B berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2020, dengan hak partisipasi efektif masing-masing sebesar 30%, 85% dan 40%.

Taksiran cadangan Grup untuk Ophir Domestik terdiri dari Blok Madura, Blok Sampang dan Blok Bangkanai, berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2019 dengan hak partisipasi efektif masing-masing 67,5%, 45% dan 70%, kecuali Lapangan Meliwis (Blok Madura) berdasarkan Laporan Sertifikasi ERCE per 31 Desember 2018 dengan hak partisipasi efektif 77,5%. Sedangkan Ophir Internasional untuk Blok Bualuang berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2020 dengan hak partisipasi efektif 100%. Blok Sinphuhorm dan Blok Chim Sao Dua berdasarkan *Internal Reserves Evaluation* per 31 Desember 2020 dengan hak partisipasi efektif masing-masing 9,51% dan 31,9%.

- (5) Grup telah menyelesaikan proses penjualan terhadap Blok Novus, Amerika Serikat, dan Blok Bin Ber Tar-Tar (BBT), Tunisia, masing-masing pada bulan Februari 2019 dan November 2019, sehingga angka produksi dan cadangannya sudah tidak diperhitungkan.
- (6) Grup melakukan akuisisi Ophir Energy Plc dimana wilayah kerjanya berlokasi di Indonesia yaitu Blok Sampang, Bangkanai dan Madura dan aset internasional Ophir yang berlokasi di Thailand, Vietnam dan Tanzania.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 2021
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

RESERVES ESTIMATION (continued)

- (1) *The Group's reserves estimates of Indonesian assets. West area include several working areas such as South Sumatera Extension, Rimau, Lematang, Block A and Block B.*
- (2) *The Group's reserves estimates of Indonesian assets. East and Central area include several working areas such as Tarakan, Senoro-Toili, Simenggaris, Sampang, Bangkanai and Madura.*
- (3) *The Group's reserves estimates of International assets include several working areas such as Libya, Yemen, Thailand, Vietnam and Tanzania.*
- (4) *The Group's reserves estimates for Rimau Block and South Sumatra Extension Block were based on GCA Certification Report as of December 31, 2018, in accordance with Group's effective working interest by 100% until October 2019 and 65% as of November, 2019 onwards.*

The Group's reserves estimates for Tarakan Block was based on the GCA Certification Report as of December 31, 2017 and Inhouse Reserves Data calculation.

The Group's reserves estimates for Senoro-Toili Block, Block A and Block B were based on GCA Certification Report as of December 31, 2020, with effective working interest 30%, 85% and 40%, respectively.

The Group's reserves estimates for Ophir Domestic consists of Madura Block, Sampang Block and Bangkanai Block were based on GCA Certification Report as of December 31, 2019 with effective working interest of 67.5%, 45%, and 70%, respectively, except for Meliwis Field (Madura Block), were based on ERCE Certification Report as of December 31, 2018 with effective participation interest 77.5%. While for Ophir International of Bualuang Block were based on GCA Certification Report as of December 31, 2020 with 100% effective working interest. Sinphuhorm Block and Chim Sao Dua Block were based on Internal Reserves Evaluation as of December 31, 2020 with effective working interest 9.51% and 31.9%, respectively.

- (5) *The Group has completed sales transaction of Block Novus, USA, and Block Bin Ber Tar-Tar (BBT), Tunisia, in February 2019 and November 2019, respectively, therefore, the production and reserves are no longer reported.*
- (6) *The Group acquired Ophir Energy Plc where the working areas are located in Indonesia, namely Block Sampang, Bangkanai and Madura and Ophir's international assets where working areas are located in Thailand, Vietnam and Tanzania.*