

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

Laporan keuangan konsolidasian yang tidak diaudit tanggal 30 September 2018 dan untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal tersebut beserta laporan atas reviu informasi keuangan interim Laporan keuangan konsolidasian tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 beserta laporan auditor independen/
***Unaudited consolidated financial statements
as of September 30, 2018
and for the nine-month period then ended
with report on review of interim financial information
Consolidated financial statements
as of September 30, 2017
and December 31, 2017, 2016, and 2015
and for the nine-month period ended
September 30, 2017 and for the years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
with independent auditors' report***



MEDCOENERGI

FORMULIR / FORM No. VIII.G.11-1

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS PENYAJIAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
YANG TIDAK DIAUDIT TANGGAL 30 SEPTEMBER
2018 DAN UNTUK PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
BESERTA LAPORAN ATAS REVIU INFORMASI
KEUANGAN INTERIM
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 30 SEPTEMBER 2017 DAN 31
DESEMBER 2017, 2016, DAN 2015 DAN UNTUK
PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2017 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA
TANGGAL-TANGGAL 31 DESEMBER 2017, 2016,
DAN 2015 BESERTA
LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN
ENTITAS ANAKNYA**

***DIRECTORS' STATEMENT ON
THE RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION OF
THE UNAUDITED CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS AS OF SEPTEMBER 30, 2018
AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS THEN
ENDED WITH REPORT ON REVIEW OF INTERIM
FINANCIAL INFORMATION
THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2017 AND
DECEMBER 31, 2017, 2016, AND 2015
AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2017 AND FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2017, 2016, AND 2015
WITH INDEPENDENT AUDITORS' REPORT
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS
SUBSIDIARIES***

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

We the undersigned,

- | | |
|------------------------------|--|
| 1. Nama/Name | : Hilmi Panigoro |
| No. Identitas/Id Number | : 3174070404550005 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot: 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home 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 |
| No. Identitas/Id Number | : 611160687 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home 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. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasian yang Tidak Diaudit tanggal 30 September 2018 dan untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada tanggal tersebut beserta Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim, Laporan Keuangan Konsolidasian tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan untuk Tahun yang Berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 beserta Laporan Auditor Independen PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya ("Laporan Keuangan Konsolidasian Untuk Periode Sembilan Bulan Perseroan dan Entitas Anaknya");

1. *We are responsible towards the preparation and presentation of the Unaudited Consolidated Financial Statements as of September 30, 2018 and for the Nine-Month Periods then Ended with Report on Review of Interim Financial Information, the Consolidated Financial Statements as of September 30, 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015 and for the Nine-Month Periods Ended September 30, 2017 and for the Years Ended December 31, 2017, 2016, and 2015 with Independent Auditors' Report PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries ("The Consolidated Financial Statements For The Nine-Month Period of The Company and Its Subsidiaries");*

1



MEDCOENERGI

2. Laporan Keuangan Konsolidasian Untuk Periode Sembilan Bulan Perseroan dan Entitas Anaknya telah disusun dan disajikan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia;
 - a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasian Untuk Periode Sembilan Bulan Perseroan dan Entitas Anaknya telah disajikan secara lengkap dan benar;
 - b. Laporan Keuangan Konsolidasian Untuk Periode Sembilan Bulan Perseroan dan Entitas Anaknya tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;
 3. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam perusahaan.
2. *The Consolidated Financial Statements For The Nine-Month Period of The Company and Its Subsidiaries has been prepared in accordance with the generally accepted accounting principles in Indonesia;*
 - a. *All the information in The Consolidated Financial Statements For The Nine-Month Period of The Company and Its Subsidiaries have been fully and accurately disclosed;*
 - b. *The Consolidated Financial Statements For The Nine-Month Period of The Company and Its Subsidiaries does not contain any false information or material fact, and does not omit any information or material fact;*
 3. *We are responsible towards the internal control system of the Company.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

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

Jakarta, 7 Desember 2018
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 YANG
TIDAK DIAUDIT
TANGGAL 30 SEPTEMBER 2018
DAN UNTUK PERIODE SEMBILAN BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
BESERTA LAPORAN ATAS REVIU INFORMASI
KEUANGAN INTERIM
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 30 SEPTEMBER 2017
DAN 31 DESEMBER 2017, 2016, DAN 2015
DAN UNTUK PERIODE SEMBILAN BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2017 DAN UNTUK TAHUN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL-TANGGAL
31 DESEMBER 2017, 2016, DAN 2015
BESERTA LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN**

Daftar Isi

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
UNAUDITED CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2018
AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS
THEN ENDED
WITH REPORT ON REVIEW OF INTERIM
FINANCIAL INFORMATION
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2017
AND DECEMBER 31, 2017, 2016, AND 2015
AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS
ENDED
SEPTEMBER 30, 2017
AND FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2017, 2016, AND 2015
WITH INDEPENDENT AUDITORS' REPORT**

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim		<i>Report on Review of Interim Financial Information</i>
Laporan Auditor Independen		<i>Independent Auditors' Report</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 Loss and Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	8-9	<i>..... Consolidated Statements of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasian	10-11	<i>..... Consolidated Statements of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian.....	12-399	<i>..... Notes to the Consolidated Financial Statements</i>
Informasi Tambahan (Tidak diaudit).....	400-402	<i>..... Supplementary Information (Unaudited)</i>

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim

Laporan: No. RPC-8229/PSS/2018

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

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 September 2018, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian interim untuk periode sembilan 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.

Ruang lingkup reviu

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.

Report on Review of Interim Financial Information

Report No. RPC-8229/PSS/2018

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

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 September 30, 2018, and the interim consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in equity, and cash flows for the nine-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.

Scope of review

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.

**Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim
(lanjutan)**

***Report on Review of Interim Financial
Information (continued)***

Laporan No. RPC-8229/PSS/2018 (lanjutan)

Report No. RPC-8229/PSS/2018 (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 September 2018, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk periode sembilan 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 September 30, 2018, and their consolidated financial performance and cash flows for the nine-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 hutang 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.

Purwantono, Sungkoro & Surja



Indrajuwana Komala Widjaja

Registrasi Akuntan Publik No. AP.0696/*Public Accountant Registration No. AP.0696*

7 Desember 2018/*December 7, 2018*

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen

Laporan No. RPC-8228/PSS/2018

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 September 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, 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. RPC-8228/PSS/2018

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 September 30, 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, and the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in equity, and cash flows for the nine-month period ended September 30, 2017 and the years ended December 31, 2017, 2016, and 2015, 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)

Independent Auditors' Report (continued)

Laporan No. RPC-8228/PSS/2018 (lanjutan)

Report No. RPC-8228/PSS/2018 (continued)

Tanggung jawab auditor (lanjutan)

Auditors' responsibility (continued)

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 kewajiban estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan secara keseluruhan.

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.

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

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

Opini

Opinion

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 September 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

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 September 30, 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, and their consolidated financial performance and cash flows for the nine-month period ended September 30, 2017 and the years ended December 31, 2017, 2016, and 2015, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditors' Report (continued)

Laporan No. RPC-8228/PSS/2018 (lanjutan)

Report No. RPC-8228/PSS/2018 (continued)

Hal lain

Other matter

Laporan ini diterbitkan dengan tujuan untuk dicantumkan dalam dokumen penawaran sehubungan dengan rencana penawaran efek hutang 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.

Purwantono, Sungkoro & Surja



Indrajuwana Komala Widjaja

Registrasi Akuntan Publik No. AP.0696/*Public Accountant Registration No. AP.0696*

7 Desember 2018/*December 7, 2018*

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
		2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
ASET							ASSETS
ASET LANCAR							CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	2,4	402.747.585	364.841.270	489.040.578	164.560.884	463.175.233	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	2,5	25.421.718	26.420.130	26.342.281	66.885.629	225.930.397	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	186.550.953	85.000.000	145.836.506	-	3.174.701	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	2,6	-	-	-	694.960	20.220.257	Trade receivables
- Pihak berelasi		-	-	-	-	-	Related parties -
- Pihak ketiga		210.826.351	179.486.538	196.155.960	182.511.820	78.320.827	Third parties -
Piutang lain-lain	2,7	-	-	-	-	-	Other receivables
- Pihak berelasi		683.398	271.327.355	279.759.962	250.745.343	2.227.846	Related parties -
- Pihak ketiga		202.396.677	104.589.968	159.454.119	100.868.158	120.596.059	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	14.003.412	-	7.876.306	-	-	Finance lease receivables - current maturities
Aset keuangan konsesi - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	77.129.991	-	70.039.484	-	-	Concession financial assets - current maturities
Persediaan	2,10	67.312.046	84.844.142	88.911.512	70.290.770	40.067.047	Inventories
Pajak dibayar di muka	2,11	4.562.789	4.261.939	3.173.985	4.244.739	10.141.018	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2,12	13.005.464	8.566.002	8.805.933	4.741.217	3.538.317	Prepaid expenses
Uang muka investasi	2,21	-	-	-	-	75.000.000	Advance for investments
Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	2,39	500.976.786	466.803.525	464.294.535	266.355.418	1.237.635	Non-current assets classified as held for sale
Aset lancar lain-lain	2,22	41.157.536	8.034.610	35.358.947	22.361.847	1.233.939	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		1.746.774.706	1.604.175.479	1.975.050.108	1.134.260.785	1.044.863.276	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR							NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain	2,7	-	-	-	-	29.620.713	Other receivables
- Pihak berelasi		-	-	-	-	-	Related parties -
- Pihak ketiga		137.035.899	84.103.321	88.047.764	51.793.728	920.812	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	233.563.689	-	244.576.697	-	-	Finance lease receivables - net of current maturities
Aset keuangan konsesi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	501.682.977	-	475.069.991	-	-	Concession financial assets - net of current maturities
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	1.496.238	2.108.489	5.886.402	2.401.983	3.958.521	Restricted time deposits and cash in banks
Aset pajak tangguhan	2,38	79.822.185	88.871.632	89.751.633	90.359.085	31.146.229	Deferred tax assets
Investasi jangka panjang	2,14	999.050.740	1.005.312.012	887.327.871	924.497.143	208.691.221	Long-term investments
Investasi pada proyek	2,15	-	-	-	22.674.035	22.709.840	Investment in project
Aset tetap	2,16,35,36	45.549.644	7.122.733	67.924.100	5.170.315	68.961.789	Property, plant and equipment
Properti investasi	2,17	-	-	-	351.258.964	361.520.701	Investment properties
Aset eksplorasi dan evaluasi	2,18	122.448.051	103.182.640	103.766.335	70.439.368	81.739.073	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	2,19,35	1.209.012.025	1.092.807.744	1.107.832.391	921.245.047	998.527.961	Oil and gas properties
Goodwill	2,20	67.024.515	1.017.204	67.024.515	16.237.204	37.125.795	Goodwill
Aset derivatif	2,27	7.453.838	3.613.538	6.932.059	1.659.449	-	Derivative assets
Aset lain-lain	2,22	26.457.098	9.246.479	41.595.991	5.133.497	20.022.897	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		3.430.596.899	2.397.385.792	3.185.735.749	2.462.869.818	1.864.945.552	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		5.177.371.605	4.001.561.271	5.160.785.857	3.597.130.603	2.909.808.828	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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
		2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
LIABILITAS DAN EKUITAS							LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS							LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK							CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka pendek	2,28	70.000.000	-	42.000.000	16.000.000	-	Short-term bank loan
Utang usaha	2,23						Trade payables
- Pihak berelasi		7.028.000	-	24.689.287	-	57.936	Related parties -
- Pihak ketiga		115.891.702	132.035.055	115.052.560	104.920.029	77.324.045	Third parties -
Utang lain-lain	2,24b						Other payables
- Pihak berelasi		79.591	-	-	-	1.740.327	Related parties -
- Pihak ketiga		112.991.246	110.460.767	171.925.141	102.524.904	72.809.232	Third parties -
Utang pajak	2,25	35.577.824	32.881.522	46.777.130	32.378.526	10.927.712	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	2,26	86.006.726	79.054.632	114.744.418	75.492.247	86.746.293	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	2,42	1.278.998	2.502.225	2.284.176	3.956.404	589.548	Employee benefits liabilities - current portion
Liabilitas derivatif	2,27	33.785.675	57.487.355	55.092.235	63.767.824	-	Derivative liabilities
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	2,39	215.839.791	195.405.337	202.244.529	62.177.436	8.724.108	Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun	2						Current maturities of long-term debt
- Pinjaman bank	28	213.137.623	133.447.885	161.395.447	228.476.617	179.502.491	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	60.301	-	1.205.049	-	-	Loans from non-bank financial institutions
- Obligasi Rupiah	29	58.561.486	166.477.269	129.006.725	148.700.823	-	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	29	-	-	-	17.841.893	78.827.354	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	29	66.980.335	-	73.660.258	-	-	Medium term notes -
Uang muka dari pelanggan	24a						Advances from customers
- Pihak berelasi		-	-	-	354.509	305.149	Related parties -
- Pihak ketiga		80.049.319	61.499.851	153.564.140	3.969.070	9.061.151	Third parties -
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		1.097.268.617	971.251.898	1.293.641.095	860.560.282	526.615.346	Total Current Liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG							NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2						Long-term debt - net of current maturities
- Pinjaman bank	28	956.462.209	877.984.411	1.367.229.847	1.009.552.427	908.214.456	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	10.590.035	5.188.260	27.314.985	-	-	Loans from non-bank financial institutions
- Obligasi Rupiah	29	451.246.154	349.947.851	348.648.809	316.889.775	252.946.827	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	29	866.420.621	384.045.221	384.704.834	-	18.742.971	US Dollar bonds -
- Obligasi Dolar Singapura	29	-	-	-	68.334.183	69.973.057	Singapore Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	29	54.361.515	127.748.262	53.958.848	127.544.863	71.999.347	Medium term notes -
Utang lain-lain	2,24b	15.002.982	16.636.599	17.325.215	55.477.230	11.610.868	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	2,38	186.021.201	90.758.227	136.726.242	104.718.481	110.531.012	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	2,42	19.329.878	39.287.434	46.836.687	41.571.976	6.993.174	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	2,27	37.196.601	12.313.893	20.131.692	67.505.001	157.631.685	Derivative liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,51	62.244.289	60.587.678	61.595.555	54.467.529	72.956.226	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		2.658.875.485	1.964.497.836	2.464.472.714	1.846.061.465	1.681.599.623	Total Non-current Liabilities
Jumlah Liabilitas		3.756.144.102	2.935.749.734	3.758.113.809	2.706.621.747	2.208.214.969	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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	30 September/September 30,			31 Desember/December 31,			
	Catatan/ Notes	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)							LIABILITIES AND EQUITY (continued)
EKUITAS							EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp25 per saham pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017 dan Rp100 per saham pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015							Capital stock - par value Rp25 par value per share as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017 and Rp100 par value per share as of December 31, 2016 and 2015
- Modal dasar 38.000.000.000 saham pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 9.500.000.000 saham pada tanggal 31 Desember 2016 dan 4.000.000.000 saham pada tanggal 31 Desember 2015							Authorized - 38,000,000,000 shares as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017 9,500,000,000 shares as of December 31, 2016 and 4,000,000,000 shares as of December 31, 2015
- Diterbitkan dan disetor penuh 17.794.313.493 saham pada tanggal 30 September 2018, 13.329.805.800 saham pada tanggal 30 September 2017, 17.728.923.467 saham pada tanggal 31 Desember 2017, dan 3.332.451.450 saham pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015	1b,31	109.379.270	101.154.464	109.266.128	101.154.464	101.154.464	Issued and fully paid - 17,794,313,493 shares as of September 30, 2018, 13,329,805,800 shares as of September 30, 2017, 17,728,923,467 shares as of December 31, 2017, and 3,332,451,450 shares as of December 31, 2016 and 2015
- Saham treasuri 66.867.440 saham pada tanggal 30 September 2018, 135.974.800 saham pada tanggal 30 September 2017, 132.452.800 saham pada tanggal 31 Desember 2017, 65.906.200 saham pada tanggal 31 Desember 2016 dan 36.992.800 saham pada tanggal 31 Desember 2015	31	(411.065)	(1.031.857)	(816.327)	(2.000.541)	(1.122.893)	Treasury shares - 66,867,440 shares as of September 30, 2018, 135,974,800 shares as of September 30, 2017 132,452,800 shares as of December 31, 2017, 65,906,200 shares as of December 31, 2016 and 36,992,800 shares as of December 31, 2015
		108.968.205	100.122.607	108.449.801	99.153.923	100.031.571	
Tambahan modal disetor	32	372.158.125	182.222.323	366.137.292	180.657.446	181.487.838	Additional paid-in capital
Dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak/ entitas asosiasi	14,33	107.870	9.508.620	107.870	9.508.620	9.400.343	Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/associates
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2	(5.376.687)	(26.169.415)	40.017	(26.438.586)	(28.365.965)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas	2	5.624.917	8.800.915	17.495.191	(6.739.002)	(33.440.020)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual	2,22	713.010	-	713.010	-	-	Fair value adjustment on available-for-sale investment
Bagian laba (rugi) komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	14	263.999	(27.358.278)	(14.420.763)	(26.860.021)	(2.713.819)	Share of other comprehensive income (loss) of associates and joint venture
Pengukuran kembali program imbalan pasti	42	29.416.537	19.903.108	20.586.862	27.010.208	23.580.468	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		740.781.062	789.088.763	751.865.237	624.767.587	440.010.031	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		1.259.149.248	1.062.610.853	1.257.466.727	887.552.385	696.482.657	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Kepentingan nonpengendali	30	162.078.255	3.200.684	145.205.321	2.956.471	5.111.202	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas		1.421.227.503	1.065.811.537	1.402.672.048	890.508.856	701.593.859	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		5.177.371.605	4.001.561.271	5.160.785.857	3.597.130.603	2.909.808.828	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(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 Nine-Month Periods Ended
September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
		2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
OPERASI YANG DILANJUTKAN							CONTINUING OPERATIONS
PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA							SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
Penjualan minyak dan gas bumi neto	2,34	757.374.260	595.074.910	855.143.786	583.027.141	575.275.962	Net oil and gas sales
Penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	34	168.416.012	-	67.500.171	-	-	Electric power sales and revenue from related services
Pendapatan dari jasa	34	1.711.387	2.739.992	2.998.923	7.009.841	8.004.125	Revenue from services
JUMLAH PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA		927.501.659	597.814.902	925.642.880	590.036.982	583.280.087	TOTAL SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA							COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
Biaya produksi dan <i>lifting</i>	2,35	145.927.560	144.340.290	203.500.002	205.051.669	215.265.607	Production and lifting costs
Biaya pembelian minyak mentah	2,35	109.293.881	29.628.561	80.874.531	13.307.007	21.278.975	Cost of crude oil purchases
Biaya pokok penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	2,35	88.614.468	-	40.560.717	-	-	Cost of electric power sales and related services
Penyusutan, depleksi dan amortisasi	2,16,19,35	74.708.494	112.371.960	163.799.155	113.792.871	117.073.909	Depreciation, depletion and amortization
Beban eksplorasi	2,35	5.947.984	10.315.579	10.292.704	7.016.432	6.811.268	Exploration expenses
Biaya jasa		4.640.793	3.758.222	5.881.601	1.523.025	7.056.386	Cost of services
JUMLAH BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		429.133.180	300.414.612	504.908.710	340.691.004	367.486.145	TOTAL COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		498.368.479	297.400.290	420.734.170	249.345.978	215.793.942	GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	2,36	(124.999.738)	(103.272.239)	(151.393.243)	(96.529.516)	(115.337.192)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	28,29	(146.890.891)	(95.654.058)	(140.692.358)	(99.570.610)	(77.239.129)	Finance costs
Pendapatan bunga		7.369.969	24.095.108	32.312.213	7.578.386	5.991.450	Finance income
Pembalikan (kerugian) penurunan nilai aset	16,19	-	99.971.207	95.892.407	(288.913.678)	(217.246.599)	Reversal of (loss on) impairment of assets
Keuntungan pembelian diskon	48	-	43.067.951	43.067.951	551.655.417	-	Bargain purchase
Keuntungan dari kombinasi bisnis secara bertahap	48	-	-	16.134.548	-	50.247.693	Gain on business combination achieved in stages
Pendapatan dari klaim asuransi	18	-	7.664.809	7.664.809	-	-	Income from insurance claim
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	39	-	-	-	(11.924.603)	-	Loss on assets recognized at fair value less cost to sell
Kerugian dilusi atas investasi jangka panjang	2,14	(19.073.814)	-	-	-	-	Loss on dilution of long-term investment
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama	2,14	(24.348.745)	(23.421.676)	(36.951.817)	(27.028.328)	7.206.901	Share of net loss of associates and joint venture
Pendapatan lain-lain	37	13.052.992	25.815.791	23.103.239	16.866.686	21.652.337	Other income
Beban lain-lain	37	(26.281.274)	(5.979.223)	(14.389.294)	(6.407.513)	(14.125.817)	Other expenses
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		177.196.978	269.687.960	295.482.625	295.072.219	(123.056.414)	PROFIT (LOSS) BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2,38	(170.256.918)	(102.528.717)	(139.833.439)	(63.285.228)	(31.439.654)	INCOME TAX EXPENSE
LABA (RUGI) PERIODE/TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		6.940.060	167.159.243	155.649.186	231.786.991	(154.496.068)	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.

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 Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(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 Nine-Month Periods Ended
September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

	Catatan/ Notes	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
		2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
OPERASI YANG DIHENTIKAN							DISCONTINUED OPERATIONS
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	39	(8.172.597)	926.146	(23.840.413)	(44.738.012)	(31.677.473)	Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations
LABA (RUGI) PERIODE/TAHUN BERJALAN		(1.232.537)	168.085.389	131.808.773	187.048.979	(186.173.541)	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		(4.914.146)	269.171	26.651.788	1.927.379	(5.550.980)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - setelah dikurangi pajak		(7.320.415)	15.539.917	24.298.926	26.701.018	(1.786.666)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments - net of tax
Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual	22	-	-	713.010	-	-	Fair value adjustment on available-for-sale investment
Bagian laba (rugi) komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	14	14.684.762	(498.257)	12.439.258	(24.152.180)	5.924.578	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
Bagian laba komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	14	-	-	-	5.978	222.353	Share of other comprehensive income of associates and joint venture
Pengukuran kembali program imbalan kerja	42	9.685.328	(6.203.978)	(5.495.416)	3.723.354	5.574.795	Remeasurement of defined benefit program
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasi ke laba rugi	38	(855.653)	(903.122)	(768.786)	(293.614)	(27.065)	Income tax related to the accounts that will not be reclassified to profit or loss
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN		10.047.339	176.289.120	189.647.553	194.960.914	(181.816.526)	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 Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(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 Nine-Month Periods Ended
September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,		
		2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	
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		(2.911.578)	163.395.030	150.938.063	229.495.568	Profit (loss) for the period/year from continuing operations
Laba (rugi) periode/tahun berjalan Dari operasi yang dihentikan		(8.172.597)	926.146	(23.840.413)	(44.738.012)	Profit (loss) for the period/year from discontinued operations
Laba (rugi) periode/tahun berjalan yang diatribusikan pada pemilik entitas induk		(11.084.175)	164.321.176	127.097.650	184.757.556	Profit (loss) for the period/year from attributable to owners of the parent company
Laba periode/tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	9.851.638	3.764.213	4.711.123	2.291.423	Profit for the period/year from continuing operations attributable to non-controlling interests
		(1.232.537)	168.085.389	131.808.773	187.048.979	(186.173.541)
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA						TOTAL COMPREHENSIVE INCOME 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		3.315.881	171.598.761	208.379.781	237.407.503	Comprehensive income (loss) for the period/year from continuing operations
Laba (rugi) komprehensif periode/tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		(8.172.597)	926.146	(23.840.413)	(44.738.012)	Comprehensive income (loss) for the period/year from discontinued operations
Laba (rugi) komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		(4.856.716)	172.524.907	184.539.368	192.669.491	Comprehensive income (loss) for the period/year attributable to equity the holders of parent company
Laba komprehensif periode/ tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	14.904.055	3.764.213	5.108.185	2.291.423	Comprehensive income for the period/year attributable to non-controlling interests
		10.047.339	176.289.120	189.647.553	194.960.914	(181.816.526)

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 Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(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 Nine-Month Periods Ended
September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	30 September/September 30,			31 Desember/December 31,			
	Catatan/ Notes	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	(0,00063)	0,01153	0,00887	0,01300	(0,01301)	BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM SAHAM DASAR DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	(0,00016)	0,01146	0,01053	0,01615	(0,01082)	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	(0,00057)	-	0,00886	-	-	DILUTED EARNINGS (LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM DILUSIAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	(0,00015)	-	0,01052	-	-	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
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
For the Nine-Month Periods Ended September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars, Unless Otherwise Stated)

Distribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahkan 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										
Saldo tanggal 31 Desember 2014	101.154.464	183.439.833	6.492.210	632.189.553	(444.912)	(22.814.985)	(31.653.354)	-	(8.860.750)	18.032.738	877.534.797	9.550.696	887.085.493	Balance, December 31, 2014
Rugi tahun berjalan	-	-	-	(188.134.047)	-	-	-	-	-	-	(188.134.047)	1.960.506	(186.173.541)	Loss for the year
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	(5.550.980)	(1.786.666)	-	6.146.931	5.547.730	4.357.015	-	4.357.015	Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan	-	-	-	(188.134.047)	-	(5.550.980)	(1.786.666)	-	6.146.931	5.547.730	(183.777.032)	1.960.506	(181.816.526)	Total comprehensive loss for the year
Dividen kas	30,41	-	-	(4.045.475)	-	-	-	-	-	-	(4.045.475)	(6.400.000)	(10.445.475)	Cash dividends
Selisih transaksi perubahan ekuitas entitas asosiasi	33	-	-	-	9.845.255	-	-	-	-	-	9.845.255	-	9.845.255	Effect of changes in equity of associates
Pembelian saham treasuri	2,31	(1.122.893)	(1.951.995)	-	-	-	-	-	-	-	(3.074.888)	-	(3.074.888)	Purchase of treasury shares
Saldo tanggal 31 Desember 2015	100.031.571	181.487.838	6.492.210	440.010.031	9.400.343	(28.365.965)	(33.440.020)	-	(2.713.819)	23.580.468	696.482.657	5.111.202	701.593.859	Balance, December 31, 2015
Laba tahun berjalan	-	-	-	184.757.556	-	-	-	-	-	-	184.757.556	2.291.423	187.048.979	Profit for the year
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	1.927.379	26.701.018	-	(24.146.202)	3.429.740	7.911.935	-	7.911.935	Other comprehensive income
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan	-	-	-	184.757.556	-	1.927.379	26.701.018	-	(24.146.202)	3.429.740	192.669.491	2.291.423	194.960.914	Total comprehensive income for the year
Dividen kas	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.600.000)	(5.600.000)	Cash dividends
Selisih transaksi perubahan ekuitas entitas asosiasi	33	-	-	-	108.277	-	-	-	-	-	108.277	-	108.277	Effect of changes in equity of associates
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.153.846	1.153.846	Capital injection from non-controlling interest
Pembelian saham treasuri	2,31	(877.648)	(830.392)	-	-	-	-	-	-	-	(1.708.040)	-	(1.708.040)	Purchase of treasury shares
Saldo tanggal 31 Desember 2016	99.153.923	180.657.446	6.492.210	624.767.587	9.508.620	(26.438.586)	(6.739.002)	-	(26.860.021)	27.010.208	887.552.385	2.956.471	890.508.856	Balance, December 31, 2016
Laba periode berjalan	-	-	-	164.321.176	-	-	-	-	-	-	164.321.176	3.764.213	168.085.389	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	269.171	15.539.917	-	(498.257)	(7.107.100)	8.203.731	-	8.203.731	Other comprehensive income
Jumlah laba komprehensif periode berjalan	-	-	-	164.321.176	-	269.171	15.539.917	-	(498.257)	(7.107.100)	172.524.907	3.764.213	176.289.120	Total comprehensive income for the period
Dividen kas	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.520.000)	(3.520.000)	Cash dividends
Pembayaran berbasis saham	2,32	968.684	1.564.877	-	-	-	-	-	-	-	2.533.561	-	2.533.561	Share-based payments
Saldo tanggal 30 September 2017	100.122.607	182.222.323	6.492.210	789.088.763	9.508.620	(26.169.415)	8.800.915	-	(27.358.278)	19.903.108	1.062.610.853	3.200.684	1.065.811.537	Balance, September 30, 2017

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 PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY (continued)
For the Nine-Month Periods Ended September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars, Unless Otherwise Stated)

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										
Saldo tanggal 31 Desember 2016	99.153.923	180.657.446	6.492.210	624.767.587	9.508.620	(26.438.586)	(6.739.002)	-	(26.860.021)	27.010.208	887.552.385	2.956.471	890.508.856	Balance, December 31, 2016
Laba tahun berjalan	-	-	-	127.097.650	-	-	-	-	-	-	127.097.650	4.711.123	131.808.773	Profit for the year
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	26.478.603	24.234.193	713.010	12.439.258	(6.423.346)	57.441.718	397.062	57.838.780	Other comprehensive income
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan	-	-	-	127.097.650	-	26.478.603	24.234.193	713.010	12.439.258	(6.423.346)	184.539.368	5.108.185	189.647.553	Total comprehensive income for the year
Dividen kas	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.720.000)	(6.720.000)	Cash dividends
Selisih transaksi perubahan ekuitas entitas asosiasi	33	-	-	-	(9.400.750)	-	-	-	-	-	(9.400.750)	-	(9.400.750)	Effect of changes in equity of associates
Akuisisi entitas asosiasi menjadi entitas anak	30,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.844.643	131.844.643	Acquisition of a associate to become a subsidiary
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.016.022	12.016.022	Capital contribution from non-controlling interest
Pembayaran berbasis saham	2,32	1.184.214	1.949.468	-	-	-	-	-	-	-	3.133.682	-	3.133.682	Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui penawaran umum terbatas	31,32	8.111.664	183.530.378	-	-	-	-	-	-	-	191.642.042	-	191.642.042	Issuance of new shares through limited public offering
Saldo tanggal 31 Desember 2017	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, December 31, 2017
Rugi periode berjalan	-	-	-	(11.084.175)	-	-	-	-	-	-	(11.084.175)	9.851.638	(1.232.537)	Loss for the period
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	(5.416.704)	(11.870.274)	-	14.684.762	8.829.675	6.227.459	5.052.417	11.279.876	Other comprehensive income
Jumlah laba komprehensif periode berjalan	-	-	-	(11.084.175)	-	(5.416.704)	(11.870.274)	-	14.684.762	8.829.675	(4.856.716)	14.904.055	10.047.339	Total comprehensive income for the period
Dividen kas	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.880.000)	(2.880.000)	Cash dividends
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.848.879	4.848.879	Capital contribution from non-controlling interest
Pembayaran berbasis saham	2,32	405.262	3.305.401	-	-	-	-	-	-	-	3.710.663	-	3.710.663	Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	31,32	113.142	2.715.432	-	-	-	-	-	-	-	2.828.574	-	2.828.574	Issuance of new shares through warrant execution
Saldo tanggal 30 September 2018	108.968.205	372.158.125	6.492.210	740.781.062	107.870	(5.376.687)	5.624.917	713.010	263.999	29.416.537	1.259.149.248	162.078.255	1.421.227.503	Balance, September 30, 2018

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 ARUS KAS KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
For the Nine-Month Periods Ended
September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,				
	Catatan/ Notes	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016		2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Arus Kas dari Aktivitas Operasi						Cash Flows from Operating Activities	
Penerimaan kas dari pelanggan		818.504.385	683.101.823	1.101.867.718	508.738.183	612.291.193	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan		(507.636.779)	(241.209.860)	(490.117.616)	(467.630.048)	(468.126.363)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha		310.867.606	441.891.963	611.750.102	41.108.135	144.164.830	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan		(127.769.429)	(93.774.061)	(166.996.117)	(20.287.869)	(31.187.067)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi		183.098.177	348.117.902	444.753.985	20.820.266	112.977.763	Net cash provided by operating activities
Arus Kas dari Aktivitas Investasi							Cash Flows from Investing Activities
Penerimaan bunga		8.001.431	3.291.141	4.512.765	4.611.013	6.721.504	Interest received
Penerimaan atas penjualan aset tetap		769.000	-	-	-	55.789	Proceeds from disposal of property, plant and equipment
Realisasi (penambahan) piutang lain-lain dari pihak berelasi		667.295	-	(1.306.670)	35.465.668	122.508.505	Realization (additions) to other receivables from related parties
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek		-	43.024.398	43.024.398	218.901.936	56.573.323	Proceeds from redemption of short-term investments
Penerimaan dari investasi pada proyek - Jeruk	15	-	25.217.205	25.217.205	-	2.614.574	Proceeds from investment in project - Jeruk
Penerimaan dari pelepasan entitas anak	39	-	10.821.392	10.821.392	-	659.995	Proceeds from disposal of subsidiaries
Dividen kas dari entitas asosiasi		-	-	-	750.000	1.550.850	Cash dividends received from associates
Penambahan investasi pada ventura bersama	48	-	-	-	(404.000.000)	-	Addition to investment in joint venture
Uang muka untuk investasi		-	-	-	-	(75.000.000)	Advance for investment
Penambahan investasi jangka pendek		-	(2.558.899)	(2.665.000)	(63.000.000)	(2.000.000)	Additions to short-term investments
Akuisisi bisnis setelah dikurangi kas yang diperoleh	48	-	(26.729.173)	(93.179.667)	(261.521.269)	(157.761.576)	Acquisition of business net of cash acquired
Penambahan aset lain-lain		(2.088.197)	(4.112.982)	(1.908.202)	(21.127.908)	(2.844.495)	Additions to other assets
Perolehan aset tetap	16	(4.015.713)	(7.346)	(5.485.067)	(77.997)	(1.089.575)	Acquisitions of property, plant and equipment
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	18	(25.147.367)	(19.371.917)	(28.105.415)	(325.942)	(11.017.582)	Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan pada aset konsesi	9	(41.686.145)	-	(9.971.265)	-	-	Additions to concession financial assets
Penambahan aset minyak dan gas bumi	19	(165.085.841)	(127.601.564)	(184.894.894)	(87.858.518)	(92.360.829)	Additions to oil and gas properties
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi		(228.585.537)	(98.027.745)	(243.940.420)	(578.183.017)	(151.389.517)	Net cash 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
(continued)
For the Nine-Month Periods Ended
September 30, 2018 and 2017 and
For the Years Ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,				
	Catatan/ Notes	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016		2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan						Cash Flows from Financing Activities	
Hasil yang diperoleh dari:						Proceeds from:	
- Pinjaman bank		300.737.198	278.590.650	370.612.648	330.000.000	737.579.016	Bank loans -
- Pinjaman jangka panjang		684.477.779	557.418.091	567.062.708	267.105.804	70.690.000	Other long-term debt -
Pembayaran atas:							Payments of:
- Pinjaman bank		(636.195.951)	(455.325.000)	(468.240.207)	(168.400.200)	(378.344.318)	Bank loans -
- Utang jangka panjang lainnya		(148.101.629)	(202.226.996)	(240.689.343)	(80.005.665)	-	Other long-term debt -
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	4.848.879	-	12.016.022	-	-	Capital injection from non-controlling interest
Tambahan modal disetor yang berasal dari penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	31	2.828.574	-	-	-	-	Additional paid-in capital from new shares issuance through warrant
Tambahan modal disetor yang berasal dari penerbitan saham - setelah dikurangi biaya transaksi		-	-	191.642.042	-	-	Additional paid-in capital from rights issuance - net of transaction cost
Pembayaran dividen kas		-	-	-	-	(4.045.475)	Cash dividends payment
Pembelian saham treasury		-	-	-	(1.708.040)	(3.074.888)	Purchase of treasury shares
Pembayaran dividen kas dari Entitas Anak kepada kepentingan nonpengendali		(2.880.000)	(3.520.000)	(6.720.000)	(5.600.000)	(6.400.000)	Cash dividends payment of a Subsidiary to non-controlling interest
Penarikan (penempatan) deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	13	(36.324.283)	(84.706.506)	(119.977.890)	4.832.714	(789.191)	Withdrawal of (increase in) restricted time deposits and cash in banks
Penyelesaian liabilitas derivatif		(46.539.579)	(45.710.487)	(60.007.529)	-	(50.321.967)	Settlement of derivative liability
Pembayaran beban pendanaan		(148.339.383)	(95.334.876)	(124.691.425)	(86.492.393)	(69.385.857)	Payment of financing charges
Kas neto diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan		(25.488.395)	(50.815.124)	121.007.026	259.732.220	295.907.320	Net cash provided by (used in) financing activities
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		(70.975.755)	199.275.033	321.820.591	(297.630.531)	257.495.566	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
KENAIKAN (PENURUNAN) KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	39	(4.638.693)	1.161.769	3.072.130	(1.654.335)	650.859	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI ASET YANG DIMILIKI UNTUK DIJUAL	39		(54.537)	(54.537)	(62.223)	-	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM ASSETS HELD FOR SALE
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO		(10.678.545)	(101.879)	(358.490)	732.740	(1.611.104)	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL PERIODE/TAHUN	4	489.040.578	164.560.884	164.560.884	463.175.233	206.639.912	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD/YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR PERIODE/TAHUN	4	402.747.585	364.841.270	489.040.578	164.560.884	463.175.233	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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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, dimana perubahan terakhir dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perseroan. Perubahan terakhir tersebut diaktakan dengan Akta Notaris No. 51 tanggal 21 Februari 2018, yang telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018.

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

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan terdiri dari, antara lain, eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dan aktivitas energi lainnya, usaha pengeboran darat dan lepas pantai, serta melakukan investasi (langsung dan tidak langsung) pada entitas anak. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan entitas anaknya (bersama-sama disebut "Grup") memiliki karyawan tetap masing-masing sekitar 2.809 (tidak diaudit), 1.958 (tidak diaudit), 2.412 (tidak diaudit), 1.956 (tidak diaudit) dan 1.511 (tidak diaudit) pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan tanggal 31 Desember 2017, 2016 dan 2015.

Entitas induk langsung dan terakhir Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari.

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 were made to increase the issued and paid-up capital of the Company. The latest amendments were covered by notarial deed No. 51 dated February 21, 2018, which were approved by the Ministry of Law and Human Rights in its decision letter No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018.

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.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities comprises, among others, exploration for and production of oil and natural gas and other energy activities, onshore and offshore drilling, and investing (direct and indirect) in subsidiaries. The Company started its commercial operations on December 13, 1980.

The Company and subsidiaries (collectively referred to as the "Group") have approximately 2,809 (unaudited), 1,958 (unaudited), 2,412 (unaudited), 1,956 (unaudited) and 1,511 (unaudited) permanent employees as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 respectively.

The Company's direct and ultimate parent company is PT Medco Daya Abadi Lestari.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham 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.

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).

Sejak tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 30 September 2018, sebanyak 65.390.026 Waran Seri I Tahap I telah dikonversi menjadi 65.390.026 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp40.868.766.250. Periode pelaksanaan Waran Seri I Tahap I ini berlaku sampai dengan 31 Desember 2018.

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share Public Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed on 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.

On November 29, 2017, the Company obtained the letter of effectivity from Otoritas Jasa Keuangan 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).

Since July 1, 2018 to September 30, 2018, 65,390,026 Series I Warrants Exercise Window I has been converted to 65,390,026 shares with total proceeds amounted to Rp40,868,766,250. The exercise period of Series I Warrants Exercise Window I will be effective until December 31, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan tanggal 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 seluruh saham Perusahaan masing-masing sejumlah 17.794.313.493 saham, 13.329.805.800, saham, 17.728.923.467 saham, 3.332.451.450 saham dan 3.332.451.450 saham tercatat di Bursa Efek Indonesia.

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Komite Audit

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi, dan Anggota Komite Audit Perusahaan pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 adalah sebagai berikut:

**30 September 2018 dan 2017
dan 31 Desember
2017 dan 2016/
September 30, 2018 and 2017
And December 31,
2017 and 2016**

Dewan Komisaris:

Komisaris Utama	Muhammad Lutfi
Komisaris Independen	Bambang Subianto
Komisaris Independen	Marsillam Simandjuntak
Komisaris	Yani Yuhani Rodyat
Komisaris	Yaser Raimi A. Panigoro
Komisaris	-

Direksi:

Direktur Utama	Hilmi Panigoro
Direktur dan CEO	Roberto Lorato
Direktur Independen	Anthony R. Mathias
Direktur	Ronald Gunawan
Direktur	Amri Siahaan

Ketua Komite Audit	Bambang Subianto
Anggota Komite Audit	Jul Azmi
Anggota Komite Audit	Ida Anggrainy Sarwani

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share Public Offering (continued)

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 all of the Company's 17,794,313,493 shares, 13,329,805,800, shares, 17,728,923,467 shares, 3,332,451,450 shares and 3,332,451,450 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange.

c. Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee

The members of the Company's Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, 2015 are as follows:

**31 Desember 2015/
December 31, 2015**

Board of Commissioners:

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Board of Directors:

President Director
Director and CEO
Independent Director
Director
Director

Marsillam Simandjuntak
Jul Azmi
Ida Anggrainy Sarwani

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

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

Pada tanggal 29 Juni 2016, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan (RUPST), menyetujui pengunduran diri Bapak Junichi Iseda dari jabatannya sebagai Komisaris.

Efektif tanggal 13 Januari 2016, pemegang saham mengangkat Bapak Bambang Subianto menggantikan Bapak Marsillam Simandjuntak sebagai Ketua Komite Audit.

Keseluruhan kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, terdiri dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Dewan Komisaris						Board of Commissioners
Imbalan jangka pendek	1.344.042	1.309.981	1.495.353	1.364.270	1.938.611	Short-term compensations
Direksi						Board of Directors
Imbalan jangka pendek	3.330.967	2.837.936	5.288.059	1.522.202	2.417.584	Short-term compensations
Imbalan pasca-kerja (pencadangan)	406.162	987.391	1.330.685	1.595.372	935.137	Post-retirement benefits (provision)
Sub-Jumlah	3.737.129	3.825.327	6.618.744	3.117.574	3.352.721	Sub-total
Pembayaran berbasis saham untuk Komisaris dan Direksi	2.455.397	1.190.108	2.345.682	-	-	Share-based payments for Directors and Commissioners
Jumlah	7.536.568	6.325.416	10.459.779	4.481.844	5.291.332	Total

1. GENERAL (continued)

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

On June 29, 2016, the shareholders, in their Annual General Meeting of Shareholders (AGMS), approved the resignation of Mr. Junichi Iseda as Commissioner.

Effective January 13, 2016, the shareholders appointed Mr. Bambang Subianto to replace Mr. Marsillam Simandjuntak as the Chairman of Audit Committee.

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for the nine-month periods ended September 30, 2018 and 2017 and for the years ended December 31, 2017, 2016, 2015 consist of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

- i. Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, 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/eksplorasi/ Date of exploration/exploration permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			30 September 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)	30 September 2017/ September 30, 2017	30 September 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)	30 September 2017/ September 30, 2017
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	13,81	16,45
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾ Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	183,60	154,70
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾ Indonesia	2005	4 Des' / Dec 1997	100,00	100,00	383,08	298,84
PT Medco E & P Simenggaris ¹⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	78,59	75,74
PT Medco E & P Bengara ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Sep' 1999	95,00	95,00	0,09	2,37
PT Medco E & P Lematang ¹⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	214,15	220,50
Medco Indonesia Holdings BV ¹⁾ Indonesia	-	-	100,00	100,00	-	-
Medco Lematang BV ²⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	78,57	100,14
Medco South Sokang BV ²⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	17 Des' / Dec 2010	100,00	100,00	-	-
Medco Cendrawasih VIII 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	819,68	695,12
PT Medco E & P Malaka ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi dan pengembangan/ Exploration and development stage	1 Sep' 1991	100,00	100,00	685,66	582,24
PT Medco E & P Rimau ¹⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	109,09	156,24
Medco Bawean (Holdings) Pte Ltd ¹⁾³⁾ Singapura/Singapore	2008	12 Feb' 2011	100,00	100,00	0,03	0,03
Medco Yemen Malik Ltd ²⁾ Yaman/Yemen	2012	-	100,00	100,00	0,22	38,36
Lematang E & P Limited ²⁾ Indonesia	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	52,19	118,42
Medco International ²⁾ Services Pte Ltd Singapura/ Singapore	2004	-	100,00	100,00	0,25	25,05
Medco Yemen Holding Ltd ²⁾ Yaman/ Yemen	2008	-	100,00	100,00	0,04	0,04
Medco Yemen Amed Ltd ²⁾ Yaman/ Yemen	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	13 Apr' 2008	100,00	100,00	0,14	1,55

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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	
			30 September 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)	30 September 2017/ September 30, 2017	30 September 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)	30 September 2017/ September 30, 2017
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan) Exploration and production of oil and gas (continued)						
Medco Asia Pacific Ltd (dahulu/previously Medco Cambodia Holding Limited) ²⁾ Kamboja/ Cambodia	2007	-	100,00	100,00	-	-
Medco LLC ²⁾ Oman	2001	Jan' 2006	100,00	100,00	29,71	36,63
Medco Energi USA Inc ²⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	226,00	225,35
Medco Energi US LLC ²⁾ Amerika Serikat/ USA	2004	-	100,00	100,00	28,27	24,56
Medco Petroleum Management LLC ²⁾ Amerika Serikat/ USA	2014	-	100,00	100,00	0,04	0,04
Medco Tunisia Petroleum Limited ²⁾ Tunisia	2004	-	100,00	100,00	128,54	128,54
Medco Ventures Internasional (Barbados) Limited ²⁾ Barbados	2014	-	100,00	100,00	103,72	158,09
Medco Sahara Limited ²⁾ Inggris/ United Kingdom	2014	-	100,00	100,00	-	-
Medco E & P Natuna Ltd ²⁾ Indonesia	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	558,06	475,07
Pertambangan/Mining						
PT Duta Tambang Rekyasa ^{2) 3)} Indonesia	2012	-	100,00	100,00	26,36	20,00
PT Duta Tambang Sumber Alam ^{2) 3)} Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration phase	30 Sep' 2014	100,00	100,00	1,69	1,47
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities						
PT Exspan Petrogas Intranusa ^{1) 3)} Indonesia			100,00	100,00	22,89	44,93
PT Medco Infrastruktur Indonesia (dahulu/formerly PT Medco Gas Indonesia) ^{1) 3)} Indonesia			100,00	100,00	19,92	14,75
PT Mitra Energi Gas Sumatra ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	10,54	16,39
PT Meta Adhya Tirta Umbulan ^{2) 3)} Indonesia			70,00	70,00	62,91	19,50
Medco Singapore Operation Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore			100,00	100,00	0,54	1,04
Perdagangan/ Trading						
PT Medco Niaga Internasional ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,37	0,37
Far East Energy Trading Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore			100,00	100,00	413,85	150,69
Gas Alama Cair/ Liquefied Natural Gas						
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	149,35	147,39
Energi Listrik/ Power						
PT Medco Power Internasional (dahulu/formerly PT Saratoga Power) ¹⁾ Indonesia			77,77	-	69,55	-
PT Medco Power Indonesia ^{1) 2)} Indonesia			88,62	-	298,16	-
PT Medcopower Services Indonesia ²⁾ Indonesia			88,62	-	0,67	-
PT Mitra Energi Batam ²⁾ Indonesia			56,71	-	52,24	-
PT Dalle Energy Batam ²⁾ Indonesia			70,88	-	57,66	-
PT TJB Power Services ²⁾ Indonesia			70,91	-	15,67	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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	
	30 September 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)	30 September 2017/ September 30, 2017	30 September 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)	30 September 2017/ September 30, 2017
Energi Listrik (lanjutan)/ Power (continued)				
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾ Indonesia	88,62	-	1,31	-
PT Dalle Panaran Indonesia ²⁾ Indonesia	88,62	-	0,70	-
PT Medco Geopower Sarulla ²⁾ Indonesia	45,19	-	685,14	-
PT Muara Enim Multi Power ²⁾ Indonesia	70,89	-	0,08	-
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	88,61	-	-	-
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia	88,60	-	0,13	-
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia	88,61	-	2,28	-
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾ Indonesia	88,62	-	10,03	-
PT Energi Prima ElektriKa ²⁾ Indonesia	81,98	-	10,46	-
PT Energi Listrik Batam ²⁾ Indonesia	62,03	-	71,37	-
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾ Indonesia	75,32	-	14,09	-
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ²⁾ Indonesia	88,62	-	20,08	-
PT Medco Geothermal Nusantara ²⁾ Indonesia	88,62	-	0,17	-
PT Medco Hidro Indonesia ²⁾ Indonesia	88,62	-	3,62	-
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	88,62	-	1,19	-
PT Universal Batam Energy ²⁾ Indonesia	62,03	-	1,54	-
PT Medco Energi Menamas ²⁾ Indonesia	88,61	-	10,86	-
PT Medco General Power Services ²⁾ Indonesia	88,53	-	7,26	-
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia	49,63	-	0,07	-
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia	62,03	-	0,47	-
PT Bio Jatropa Indonesia ²⁾ Indonesia	61,97	-	17,38	-
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia	61,97	-	0,07	-
PT Sangsaka Hidro Kasmar ²⁾ Indonesia	59,55	-	0,97	-
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	61,97	-	0,07	-
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	59,55	-	0,07	-
PT Sangsaka Hidro Baliase ²⁾ Indonesia	59,55	-	0,11	-
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾ Indonesia	88,62	-	0,59	-
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	70,89	-	1,07	-
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾ Indonesia	45,19	-	12,38	-
Lain-lain/ Others				
PT Api Metra Graha ^{1) 3)} Indonesia	100,00	100,00	196,72	203,82
Medco Euro Finance Limited ¹⁾ Mauritius	100,00	100,00	0,09	0,09
PT Medco Energi Mining Internasional ^{1) 3)} Indonesia	100,00	100,00	17,79	6,23
Medco Straits Services Pte Ltd ¹⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	1.570,36	1.726,18
PT Medco Power Generation Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	2,25	2,17
PT Medco Java Power ²⁾ Indonesia	99,90	100,00	0,04	0,04

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2015/ December 31, 2015
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	14,43	15,96	19,77
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾ Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	100,00	150,55	159,95	186,92
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾ Indonesia	2005	4 Des' 1997	100,00	100,00	100,00	304,74	313,31	329,87
PT Medco E & P Simenggaris ¹⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	100,00	78,63	71,75	48,64
PT Medco E & P Bengara ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Sep' 1999	95,00	95,00	95,00	0,08	6,52	9,79
PT Medco E & P Lematang ¹⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	100,00	318,25	86,73	83,34
Medco Indonesia Holdings BV ¹⁾ Indonesia	-	-	100,00	100,00	-	-	-	-
Medco Lematang BV ²⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	-	87,32	90,05	-
Medco South Sokang BV ²⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	17 Des' 2010	100,00	100,00	-	-	-	-
Medco Cendrawasih VII BV ²⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	16 Jul' 2013	100,00	100,00	-	-	-	-
Oil & Gas BV ²⁾ Indonesia	-	-	100,00	100,00	-	-	-	-
Medco Energi Global Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	2004	-	100,00	100,00	100,00	838,28	784,12	739,92
PT Medco E & P Malaka ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi dan pengembangan/ Exploration and development stage	1 Sep' 1991	100,00	100,00	100,00	643,64	261,61	141,20
PT Medco E & P Rimau ¹⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	100,00	138,56	194,52	240,55
PT Medco E & P Nunukan ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	12 Des' 2004	100,00	100,00	100,00	0,03	0,03	1,37
Medco Bawean (Holdings) Pte Ltd ¹⁾³⁾ Singapura/Singapore	2008	12 Feb' 2011	100,00	100,00	100,00	0,03	74,85	75,97
Medco Yemen Malik Ltd ²⁾ Yaman/Yemen	2012	-	100,00	100,00	100,00	0,02	0,14	20,79
Camar Bawean Petroleum Ltd ²⁾ Indonesia	2005	12 Feb' 2011	-	100,00	100,00	-	41,89	49,38
Camar Resources Canada Inc. ²⁾ Indonesia	2005	12 Feb' 2011	-	100,00	100,00	-	78,5	75,12337
Lematang E & P Limited ²⁾ Indonesia	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	100,00	57,09	112,08	89,78
Medco International ²⁾ Services Pte Ltd Singapura/ Singapore	2004	-	100,00	100,00	100,00	26,50	24,78	22,73

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2014/ December 31, 2015	31 Desember 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2015/ December 31, 2015
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)								
Medco Yemen Holding Ltd ²⁾ Yaman/ Yemen	2008	-	100,00	100,00	100,00	0,04	0,04	0,04
Medco Yemen Amed Ltd ²⁾ Yaman/ Yemen	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	13 Apr' 2008	100,00	100,00	100,00	-	1,27	1,29
Medco Asia Pacific Ltd (dahulu/formerly Medco Cambodia Holding Limited ²⁾ Kamboja/ Cambodia	2007	-	100,00	100,00	100,00	-	-	-
Medco LLC ²⁾ Oman	2001	Jan' 2006	68,00	68,00	68,00	32,87	42,34	48,78
Medco Energi USA Inc ²⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	100,00	225,35	180,25	179,23
Medco Energi US LLC ²⁾ Amerika Serikat/ USA	2004	-	100,00	100,00	100,00	28,24	32,30	34,73
Medco Petroleum Management LLC ²⁾ Amerika Serikat/ USA	2014	-	100,00	100,00	100,00	0,05	0,05	0,04
Medco Tunisia Petroleum Limited ²⁾ Tunisia	2004	-	100,00	100,00	100,00	128,54	128,54	128,54
Medco Ventures Internasional (Barbados) Limited ²⁾ Barbados	2014	-	100,00	100,00	100,00	84,43	153,13	143,83
Medco Sahara Limited ²⁾ Inggris/ United Kingdom	2014	-	100,00	100,00	100,00	-	-	-
Moonbi Energy Ltd ²⁾ Papua Nugini/ Papua New Guinea	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	11 Des' 2013	100,00	-	90,00	-	-	3,6
Medco E & P Natuna Ltd ²⁾ Indonesia	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	-	382,92	493,97	-
Pertambangan/Mining								
PT Duta Tambang ReKayasa ^{2) 3)} Indonesia	2012	-	100,00	100,00	100,00	22,19	14,78	18,07
PT Duta Tambang Sumber Alam ^{2) 3)} Indonesia	Tahap eksplorasi / Exploration phase	30 Sep' 2014	100,00	100,00	100,00	1,70	0,06	0,06
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities								
PT Exspan Petrogas Intranasia ^{1) 3)} Indonesia			100,00	100,00	100,00	43,43	48,02	58,24
PT Medco Infrastruktur Indonesia (dahulu/formerly PT Medco Gas Indonesia) ^{1) 3)} Indonesia			100,00	100,00	100,00	21,15	3,85	4,92
PT Mitra Energi Gas Sumatra ^{2) 3)} Indonesia			99,90	100,00	100,00	15,99	17,83	25,48
PT Meta Adhya Tirta Umbulan ^{2) 3)} Indonesia			70,00	70,00	-	33,65	9,39	-
Medco Singapore Operation Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore			100,00	100,00	-	1,82	0,85	-
Perdagangan/ Trading								
PT Medco Niaga Internasional 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	-	330,28	29,72	-
Gas Alama Cair/ Liquefied Natural Gas								
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	100,00	147,93	145,89	135,35
Energi Listrik/ Power								
PT Medco Power International (dahulu/formerly PT Saratoga Power) ¹⁾ Indonesia			77,77	-	-	80,6	-	-
PT Medco Power Indonesia ^{2) 1)} Indonesia			88,62	-	-	218,67	-	-
PT Mitra Energi Batam ²⁾ Indonesia			56,71	-	-	58,05	-	-
PT Dalle Energy Batam ²⁾ Indonesia			70,88	-	-	66,22	-	-
PT TJB Power Services ²⁾ Indonesia			70,91	-	-	17,08	-	-
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾ Indonesia			88,62	-	-	1,39	-	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2015/ December 31, 2015
Energi Listrik (lanjutan)/ Power (continued)						
PT Dalle Panaran Indonesia ²⁾ Indonesia	88,62	-	-	0,77	-	-
PT Medco Geopower Sarulla ²⁾ Indonesia	45,19	-	-	606,64	-	-
PT Muara Enim Multi Power ²⁾ Indonesia	70,89	-	-	0,09	-	-
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	88,61	-	-	1,21	-	-
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia	88,60	-	-	0,15	-	-
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia	88,61	-	-	2,26	-	-
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾ Indonesia	88,62	-	-	8,38	-	-
PT Energi Prima Elekrika ²⁾ Indonesia	81,98	-	-	10,09	-	-
PT Energi Listrik Batam ²⁾ Indonesia	62,03	-	-	69,31	-	-
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾ Indonesia	75,32	-	-	12,87	-	-
PT Pembangunan Pusaka Parahiangan ²⁾ Indonesia	88,62	-	-	21,78	-	-
PT Medco Geothermal Nusantara ²⁾ Indonesia	88,62	-	-	0,18	-	-
PT Medco Hidro Indonesia ²⁾ Indonesia	88,62	-	-	4,01	-	-
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	88,62	-	-	-	-	-
PT Universal Batam Energy ²⁾ Indonesia	62,03	-	-	1,62	-	-
PT Medco Energi Menamas ²⁾ Indonesia	88,61	-	-	11,17	-	-
PT Medco General Power Services ²⁾ Indonesia	88,53	-	-	5,77	-	-
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia	49,63	-	-	0,07	-	-
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia	62,03	-	-	0,52	-	-
PT Bio Jatropha Indonesia ²⁾ Indonesia	61,97	-	-	19,38	-	-
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia	61,97	-	-	0,07	-	-
PT Sangsaka Hidro Kasmar ²⁾ Indonesia	59,55	-	-	1,07	-	-
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	61,97	-	-	0,07	-	-
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	59,55	-	-	0,07	-	-
PT Sangsaka Hidro Baliase ²⁾ Indonesia	59,55	-	-	0,12	-	-
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾ Indonesia	88,62	-	-	6,58	-	-
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	70,89	-	-	1,18	-	-
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾ Indonesia	45,19	-	-	21,75	-	-
Lain-lain/Others						
PT Api Metra Graha ¹⁾³⁾ Indonesia	100,00	100,00	100,00	203,47	118,06	121,06
Medco Euro Finance Limited 1) Mauritius	100,00	100,00	100,00	0,08	0,10	0,002
PT Medco Energi Mining Internasional ¹⁾³⁾ Indonesia	100,00	100,00	100,00	6,11	6,13	5,14
Medco Straits Services Pte Ltd ¹⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	100,00	1.468,05	1.220,09	1.213,47
PT Medco Power Generation Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	100,00	2,25	2,21	2,20
PT Medco Java Power ²⁾ Indonesia	99,90	100,00	100,00	0,04	0,04	0,04

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Rincian entitas anak yang tidak aktif, atau tidak signifikan, atau telah menjadi entitas asosiasi tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, atau dimiliki tidak langsung oleh Perusahaan adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The subsidiaries that are not active, or not significant or owned indirectly by the Company as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	30 September 2018 (Tidak diaudit/ September 30, 2018 (Unaudited))	30 September 2017/ September 30, 2017
Ekplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas		
Bangkanai Petroleum (L) Berhad ²⁾	100,00	100,00
PT Medco CBM Sekayu ²⁾	100,00	100,00
PT Medco CBM Pendopo ²⁾	100,00	100,00
PT Medco CBM Lematang ²⁾	100,00	100,00
BUT Medco Madura Pty Ltd ¹⁾	51,00	51,00
PT Medco E & P Kalimantan ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Sembakung ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Madura ¹⁾	100,00	100,00
Medco Simenggaris Pty Ltd ¹⁾	100,00	100,00
Medco Arabia ²⁾	100,00	100,00
Medco International Ventures Ltd ²⁾	100,00	100,00
Far East Trading Ltd (dahulu/formerly Medco Yemen Arat Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco International Enterprise Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Energi (BVI) Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Far East Limited Cayman Islands ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Merangin ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Bangkanai ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Nunukan ¹⁾	100,00	100,00
Medco South China Sea Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Natuna Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/Support services for oil and gas activities		
PT Medco Energi CBM Indonesia ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco CBM Bengara ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Natuna (dahulu/formerly PT Medco CBM Rimau) ²⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ²⁾	100,00	100,00
Produksi kimia dan perdagangan/Production and trading of chemicals		
PT Medco Downstream Indonesia ^{1) 3)}	100,00	100,00
PT Medco LPG Kaji ^{2) 3)}	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu ^{2) 3)}	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung ^{2) 3)}	100,00	100,00
PT Usaha Tani Sejahtera ^{2) 3)}	100,00	100,00

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	30 September 2018 (Tidak diaudit/ September 30, 2018 (Unaudited))	30 September 2017/ September 30, 2017
<u>Lain-lain/Others</u>		
Medco Platinum Road Pte. Ltd. ²⁾	100,00	-
PT Medco Services Indonesia ²⁾³⁾	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ¹⁾	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ²⁾	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾	100,00	100,00
Fortico International Limited ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ¹⁾	100,00	100,00

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		
	31 Desember 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2015/ December 31, 2015
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>			
Bangkanai Petroleum (L) Berhad ²⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco CBM Sekayu ²⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco CBM Pendopo ²⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco CBM Lematang ²⁾	100,00	100,00	100,00
BUT Medco Madura Pty Ltd ¹⁾	51,00	51,00	51,00
PT Medco E & P Kalimantan ¹⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Sembakung ¹⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Madura ¹⁾	100,00	100,00	100,00
Medco Simenggaris Pty Ltd ¹⁾	100,00	100,00	100,00
Medco Arabia ²⁾	100,00	100,00	100,00
Medco International Ventures Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00
Far East Trading Ltd (dahulu/formerly Medco Yemen Arat Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00
Medco International Enterprise Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00
Medco Energi (BVI) Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00
Medco Far East Limited Cayman Islands ¹⁾	100,00	100,00	100,00
Medco Cambodia Holding Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00
Medco Sahara Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Merangin ¹⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Bangkanai ¹⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco E & P Nunukan ¹⁾	100,00	100,00	100,00

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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		
	31 Desember 2017/ December 31, 2017	31 Desember 2016/ December 31, 2016	31 Desember 2015/ December 31, 2015
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)</u>			
Medco South China Sea Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00	-
Medco Natuna Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00	-
<u>Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities</u>			
PT Medco Energi CBM Indonesia ¹⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco CBM Bengara ²⁾	-	100,00	100,00
PT Medco Energi Natuna (dahulu/formerly PT Medco CBM Rimau) ²⁾	100,00	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00
<u>Produksi kimia dan perdagangan/ Production and trading of chemicals</u>			
PT Medco Downstream Indonesia ^{1) 3)}	100,00	100,00	100,00
PT Medco LPG Kaji ^{2) 3)}	100,00	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu ^{2) 3)}	100,00	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung ^{2) 3)}	100,00	100,00	100,00
PT Usaha Tani Sejahtera ^{2) 3)}	100,00	100,00	100,00
PT Medco Services Indonesia ^{2) 3)}	100,00	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ¹⁾	100,00	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00	30,00
PT Musi Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00	30,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ²⁾	99,00	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾	100,00	100,00	100,00
Fortico International Limited ²⁾	100,00	100,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ¹⁾	99,99	100,00	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

- 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 September / September 30,		31 Desember / December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
PSC Sumatera Selatan	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	PSC South Sumatera
PSC Tarakan	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	PSC Tarakan
PSC Rimau	100,00	100,00	95,00	95,00	100,00	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	74,12	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	58,33	41,67	PSC Block "A" Aceh
PSC Laut Natuna Selatan Blok B	40,00	40,00	40,00	40,00	-	PSC South Natuna Sea Block B
GMB Lematang	-	-	-	34,00	55,00	CBM Lematang
PSC Bengara	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	PSC Bengara
GMB Sekayu	-	-	-	-	50,00	CBM Sekayu
GMB Muralim	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	CBM Muralim
PSC Bawean	-	-	-	100,00	100,00	PSC Bawean
PSC Sokang Selatan	100,00	100,00	100,00	100,00	-	PSC South Sokang
PSC Cendrawasih	100,00	100,00	100,00	100,00	-	PSC Cendrawasih
GKPB Sarulla Geothermal Operation	36,8775	-	36,8775	-	-	JOCG Sarulla Geothermal Operation

PSC: Kontrak Bagi Hasil
JOB: Badan Operasi Bersama
GMB: Gas Metana Batu Bara
GKPB: Grup Kontraktor Pengendalian Bersama

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

- 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 September / September 30,		31 Desember / December 31,			
		2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
East Cameron (EC) 317/318 lease	Amerika Serikat/USA	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	East Cameron (EC) 317/318 lease
East Cameron (EC) 316	Amerika Serikat/USA	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	East Cameron (EC) 316
Main Pass (MP) 64/65 lease	Amerika Serikat/USA	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	Main Pass (MP) 64/65 lease
Nimr - Karim Area	Oman	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	Nimr - Karim Area
Blok 56	Oman	50,00	75,00	75,00	75,00	75,00	Blok 56
Blok 47 Ghadames Basin	Libya	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	Blok 47 Ghadames Basin
Blok 82	Yaman/Yemen	-	-	-	38,25	38,25	Blok 82
Blok 9	Yaman/Yemen	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	Blok 9
Blok Bir Ben Tartar	Tunisia	100,00	100,00	100,00	100,00	86,00	Blok Bir Ben Tartar
Blok Adam	Tunisia	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	Blok Adam
Blok Cosmos	Tunisia	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	Blok Cosmos
Blok Yasmin	Tunisia	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	Blok Yasmin
Blok Sud Remada	Tunisia	100,00	100,00	100,00	100,00	86,00	Blok Sud Remada
Blok Borj El Khadra	Tunisia	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	Blok Borj El Khadra
Blok Jenein	Tunisia	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	Blok Jenein
Blok Hammamet	Tunisia	54,00	54,00	54,00	54,00	35,00	Blok Hammamet

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

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

Entitas	Lokasi/ Location	Kapasitas Terpasang (MW)/ Installed Capacity (MW)		Entitas
		30 September 2018/ September 30, 2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2017/ December 31, 2017	
PT Medco Power Indonesia Truck-Mounted 2500	Batam Sumatera Selatan/	20	20	PT Medco Power Indonesia Truck-Mounted 2500
Singa	South Sumatera	7	7	Singa
PT Mitra Energi Batam	Batam	85	85	PT Mitra Energi Batam
PT Dalle Energy Batam	Batam	85	85	PT Dalle Energy Batam
PT Energi Listrik Batam	Batam	76	76	PT Energi Listrik Batam
PT Energi Prima ElektriKa	Palembang	12	12	PT Energi Prima ElektriKa
PT Multidaya Prima Elektringdo	Palembang	12	12	PT Multidaya Prima Elektringdo
Sarulla Operations Ltd	Sumatera Utara/ North Sumatera	330	220	Sarulla Operations Ltd
PT Bio Jatropa Indonesia	Jawa Barat/ West Java	9	9	PT Bio Jatropa Indonesia
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan	Jawa Barat/ West Java	9	-	PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan

- v. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan divestasi/penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 48.
- vi. PT Medco Power Indonesia, melalui PT Medco Geopower Sarulla, memiliki kepemilikan sebesar 18,8075% pada Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) ("GKPB"). GKPB ditunjuk untuk melakukan eksplorasi dan eksploitasi atas sumber energi geotermal pada area Sarulla dengan luas lahan sebesar 490 km² di Sumatera Utara dan untuk menghasilkan energi listrik dari sumber tersebut serta menjual kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).
- vii. Berdasarkan Akta Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn No. 1 tanggal 10 September 2018, PT Medco Gas Indonesia berubah nama menjadi PT Medco Infrastruktur Indonesia.
- viii. Berdasarkan Akta Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn No. 8 tanggal 31 Mei 2018, PT Medco CBM Rimau mengubah namanya menjadi PT Medco Energi Natuna.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

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

- v. The Group has undertaken acquisitions and divestments/sale of assets as disclosed in Note 48.
- vi. PT Medco Power Indonesia, through PT Medco Geopower Sarulla, has interest of 18.8075% in the Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group) ("JOCG"). The JOCG is engaged in the exploration and exploitation of geothermal energy resources in the Sarulla area with the size of approximately 490 km², in North Sumatera, and in the generation of electricity from those resources as well as sale to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).
- vii. Based on Notarial Deed No. 1 dated September 10, 2018 of Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn, PT Medco Gas Indonesia has changed its registered company name to PT Medco Infrastruktur Indonesia.
- viii. Based on Notarial Deed No. 8 dated May 31, 2018 of Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn, PT Medco CBM Rimau has changed its registered company name to PT Medco Energi Natuna.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- ix. Pada tanggal 26 April 2018, PT Medco Power Indonesia ("MPI") mendirikan PT Medcopower Servis Indonesia berdasarkan Akta Notaris Argo Wahyu Jati Kusumo S.H., M.Kn. No. 10 dan beralamat di Gedung The Energy Lantai 50 dengan modal dasar sebanyak 10.000 saham dengan nilai nominal Rp1.000.000.
- x. Berdasarkan Akta Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn No. 1 tanggal 9 Februari 2018, PT Saratoga Power mengubah namanya menjadi PT Medco Power Internasional.
- xi. Pada tanggal 10 Januari 2018, Medco Strait Services Pte Ltd ("MSS") mendirikan Medco Platinum Road Pte Ltd berdasarkan *Singapore Companies Act* dengan nomor pendaftaran 201801399E dan beralamat di 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower Singapore (189767) dengan modal dasar sebanyak 1 saham dengan nilai nominal S\$1.
- xii. Pada tanggal 30 Agustus 2016, Medco Strait Services Pte Ltd ("MSS") mendirikan Medco South China Sea Pte Ltd ("MSCS"), berdasarkan *the Companies Act* dengan nomor pendaftaran 201623586K dan beralamat di 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower Singapore (189767) dengan modal dasar sebanyak 1 saham, tanpa nilai nominal.
- xiii. Pada tanggal 30 Agustus 2016, MSCS melakukan akuisisi 100% kepemilikan saham Medco Natuna Pte Ltd dari MSS dengan harga pembelian S\$1.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- ix. On April 26, 2018, PT Medco Power Indonesia ("MPI") established PT Medcopower Servis Indonesia, based on notarial deed No. 10 of Argo Wahyu Jati Kusumo S.H., M.Kn. and with registered address in The Energy Building 50th Floor and has an authorized capital stock of 10,000 share with Rp1,000,000 par value.
- x. Based on Notarial Deed No. 1 dated February 9, 2018 of Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn, PT Saratoga Power has changed its registered company name to PT Medco Power Internasional.
- xi. On January 10, 2018, Medco Strait Services Pte Ltd ("MSS") established Medco Platinum Road Pte Ltd, which is incorporated under the *Singapore Companies Act* with Registration No. 201801399E and with registered address in 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower, Singapore (189767) and has an authorized capital stock of 1 share with S\$1 par value.
- xii. On August 30, 2016, Medco Strait Services Pte Ltd ("MSS") established Medco South China Sea Pte Ltd ("MSCS"), incorporated under the *Companies Act* with Registration No. 201623586K and with registered address in 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower, Singapore (189767) and has an authorized capital stock of 1 share, with no par value.
- xiii. On August 30, 2016, MSCS acquired the 100% share capital of Medco Natuna Pte Ltd from MSS with acquisition price of S\$1.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- xiv. Pada tanggal 18 April 2016, MSS mendirikan Medco Natuna Pte Ltd berdasarkan the Companies Act dengan nomor pendaftaran 201610187R dan beralamat di 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower Singapore (189767). Medco Natuna Pte Ltd dimiliki 100% oleh MSS, dengan modal dasar sebanyak 1 saham, tanpa nilai nominal.
- xv. Pada tanggal 22 Maret 2016, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") mendirikan Far East Energy Trading Pte Ltd berdasarkan the Companies Act dengan nomor daftar 201607428K dan beralamat di 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower Singapore (189767). Far East Energy Trading Pte Ltd dimiliki 100% oleh MEG, dengan modal dasar sebanyak 1 saham, tanpa nilai nominal.
- xvi. Efektif pada tanggal 2 Oktober 2015, Medco Yemen Arat Ltd, entitas anak yang didirikan berdasarkan hukum British Virgin Islands, telah berubah nama menjadi Far East Trading Ltd.

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.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- xiv. On April 18, 2016, MSS established Medco Natuna Pte Ltd incorporated under the Companies Act with Registration No. 201610187R and with registered address in 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower Singapore (189767). Medco Natuna Pte Ltd is 100% owned by MSS and has an authorized capital stock of 1 share, with no par value.
- xv. On March 22, 2016, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") established Far East Energy Trading Pte Ltd incorporated under the Companies Act, with Registration No. 201607428K and with registered address in 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower Singapore (189767). Far East Energy Trading Pte Ltd is 100% owned by MEG and has an authorized capital stock of 1 share, with no par value.
- xvi. Effective on October 2, 2015, Medco Yemen Arat Ltd, a subsidiary incorporated under the laws of the British Virgin Islands, has changed its registered company name to Far East Trading Ltd.

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 bases described in the relevant notes herein.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan
Konsolidasian (lanjutan)**

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.

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 (lanjutan)

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.

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

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

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.

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 (continued)

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

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.

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.

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

b. Principles of Consolidation (continued)

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.*

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

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.

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.

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

b. Principles of Consolidation (continued)

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.

NCI 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 NCI, even if this results in the NCI having a deficit balance.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

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. 55 (Revisi 2014). Jika diklasifikasikan sebagai ekuitas, imbalan kontinjensinya tidak diukur kembali sampai penyelesaian terakhir dalam ekuitas.

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.

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

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 NCI in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the NCI 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. 55 (Revised 2014) 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

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, Kelompok Usaha melaporkan jumlah sementara untuk pos-pos yang proses akuntansinya belum selesai dalam laporan keuangan konsolidasian. Selama periode pengukuran, Kelompok Usaha 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)

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 "Tambahkan 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 46.

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 46.

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 hirarki 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 secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, Grup menentukan apakah perpindahan antar level hirarki 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 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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: "Pengaruh Perubahan Kurs Valuta Asing", 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: "The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates", 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 Dollars, 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 tukar yang digunakan pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018	2017	2017	2016	2015	
Rupiah/AS\$1	0,000067	0,000074	0,000074	0,000074	0,000072	Rupiah/US\$1
Euro/AS\$1	1,1648	1,1781	1,1938	1,0540	1,0924	Euro/US\$1
Dolar Australia/AS\$1	0,7215	0,7840	0,7793	0,7238	0,7296	Australian Dollar/US\$1
Dolar Singapura/AS\$1	0,7314	0,7357	0,7480	0,6921	0,7069	Singapore Dollar/US\$1
Poundsterling Britania Raya/AS\$1	1,3080	1,3415	1,3447	1,2286	1,4825	Great Britain Poundsterling/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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, the rates of exchange 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 (Revisi 2010).

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".

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, batu bara, bahan kimia dan produk petroleum lainnya, 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 periode/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 (Revised 2010).

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 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, coal, chemicals and other petroleum products, 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 period/year.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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
Pesawat terbang	20
Peralatan	4
Aset sewa guna usaha	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 land 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>Aircraft</i>
<i>Tools</i>
<i>Assets under lease</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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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. Properti Investasi

Properti investasi adalah properti (tanah atau bangunan atau bagian dari suatu bangunan atau kedua-duanya) yang dikuasai (oleh pemilik atau lessee melalui sewa pembiayaan) untuk menghasilkan sewa atau untuk kenaikan nilai atau keduanya, dan tidak untuk:

- a. Digunakan dalam produksi atau penyediaan barang atau jasa atau untuk tujuan administratif; atau
- b. Dijual dalam kegiatan usaha sehari-hari.

Properti investasi, kecuali tanah, diakui sebesar biaya perolehan dan disusutkan sesuai dengan estimasi umur ekonomisnya. Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomis properti investasi sebagai berikut:

	Tahun/Years
Bangunan dan prasarana	16 - 40
Perlengkapan gedung	3 - 16

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 Property

An investment property is defined as a property (land or a building - or part of a building - or both) held (by the owner or by the lessee under a finance lease) to earn rentals or for capital appreciation or both, rather than for:

- a. Use in the production or supply of goods or services or for administrative purposes; or
- b. Sale in the ordinary course of business.

Investment property, except land, is recognized at cost and depreciated over the estimated economic life. Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the investment property as follows:

Building and infrastructure
Building equipment

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Properti Investasi (lanjutan)

Manajemen melakukan penilaian atas properti investasi secara berkala untuk memastikan ada tidaknya penurunan nilai permanen yang material.

Tanah dinyatakan pada biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Usaha ("HGU"), Hak Guna Bangunan ("HGB") dan Hak Pakai ("Hak Pakai") ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari perolehan tanah dan tidak diamortisasi.

Sedangkan 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.

l. 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.

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.

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

k. Investment Property (continued)

Management conducts appraisal of investment property with sufficient regularity to ensure whether or not there is a material permanent impairment.

Land is presented at acquisition cost and not depreciated.

Legal costs of land rights in the form of Business Usage Rights (Hak Guna Usaha or "HGU"), Building Usage Right (Hak Guna Bangunan or "HGB") and Usage Right ("Hak Pakai") when the land was acquired initially are recognized as part of the cost of the land 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.

l. 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

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

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.

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.

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

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

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

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

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.

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.

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

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

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

m. Aset dalam Sewa Pembiayaan

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.

Grup sebagai lessee

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.

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

m. Assets under Finance Lease

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

m. Aset dalam Sewa Pembiayaan (lanjutan)

Grup sebagai lessor

Dalam sewa operasi, Grup menyajikan aset yang menjadi sewa operasi dalam laporan posisi keuangan konsolidasian sesuai sifat aset. Biaya langsung awal yang dikeluarkan dalam negosiasi sewa operasi ditambahkan ke nilai tercatat dari aset sewaan dan diakui selama masa sewa dengan dasar yang sama dengan pendapatan sewa. Sewa kontingen, jika ada, diakui sebagai pendapatan pada periode perolehannya. Pendapatan sewa dari sewa operasi diakui sebagai pendapatan dengan metode garis lurus (*straight-line method*) selama masa sewa.

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 lessor dalam sewa pembiayaan dan (ii) nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak lessor 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 lessor dalam sewa pembiayaan dan nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak lessor) dialokasikan sebagai pendapatan keuangan selama masa sewa didasarkan pada suatu pola yang mencerminkan suatu tingkat pengembalian periodik yang konstan atas investasi neto.

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

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

m. Assets under Finance Lease (continued)

The Group as lessor

Under an operating lease, the Group presents assets subject to operating leases in the consolidated statements of financial position according to the nature of the asset. Initial direct costs incurred in negotiating an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognized over the lease term on the same basis as rental income. Contingent rents, if any, are recognized as revenue in the periods in which these are earned. Lease income from operating leases is recognized as income on the straight-line method over the lease term.

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

n. Aset Konsesi

GKPB 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.
- 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.

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

n. Concession Financial Assets

The JOCG 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.
- 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

o. Aset Minyak dan Gas Bumi

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.

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. 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 (kecuali entitas anak yang beroperasi di Amerika Serikat) 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.

p. 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.

Pengeluaran yang dilakukan sebelum perolehan izin penambangan untuk entitas anak yang bergerak di bidang tambang batu bara dibebankan pada saat terjadinya.

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

o. Oil and Gas Properties

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

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 developed reserves. Depreciation for support 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 (excluding the subsidiaries located in United States) 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.

p. 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.

The costs incurred before the acquisition of mining license for subsidiaries engaged in coal mining are expensed when incurred.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

p. Aset Eksplorasi dan Evaluasi (lanjutan)

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.

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 (Revisi 2014), "Penurunan Nilai Aset".

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

q. 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)**

**p. Exploration and Evaluation Assets
(continued)**

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.

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 (Revised 2014), "Impairment of Assets".

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

q. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

r. 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*.

s. Biaya emisi efek ekuitas

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

t. 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 No. 13/2003; dan
- Penghargaan *Jubilee* setelah beberapa tahun masa kerja.

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

r. 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.

s. 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.

t. 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 No. 13/2003; and
- Jubilee awards upon completion of a certain number of years of services.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

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

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).

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.

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

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

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

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

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

Program imbalan pasti (lanjutan)

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.

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.

u. 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 depleksi aset yang dipilih.

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

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

Defined benefit program (continued)

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.

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.

u. Asset Abandonment and Site Restoration

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**u. 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 buku 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.

v. Instrumen Keuangan

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.

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

**u. Asset Abandonment and Site Restoration
(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 obligation is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation 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 obligation 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.

v. Financial Instruments

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

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.

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.

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

v. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

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.

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 is classified under this category.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Pinjaman yang diberikan dan piutang

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan non-derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan yang tidak mempunyai kuotasi 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 dan aset keuangan konsesi dalam kategori ini.

- 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.

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

v. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- *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 and concession financial assets under this category.

- *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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Aset keuangan tersedia untuk dijual (*Available-for-sale* (AFS)) (lanjutan)

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
- 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.

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

v. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- *Available-for-sale* (AFS) financial assets (continued)

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 which 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
- 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

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.

• 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.

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

v. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

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.

• 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, or continues to be, recognized are not included in a collective assessment of impairment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- Pinjaman yang diberikan dan piutang (lanjutan)

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.

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.

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

v. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- *Loans and receivables (continued)*

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- 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.

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 obyektif 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)**

v. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- 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.

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (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 lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang dan liabilitas derivatif.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran liabilitas keuangan tergantung pada klasifikasi sebagai berikut:

· 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)**

v. Financial Instruments (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 as follows:

· 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (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 lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang diklasifikasikan dalam kategori ini.

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)**

v. Financial Instruments (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 this category.

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Instrumen Keuangan (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.

**w. Instrumen Keuangan Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai**

Grup menggunakan instrumen keuangan seperti *swap* tingkat suku bunga antar mata uang, kontrak *forward* mata uang asing dan *swap* antar mata uang untuk melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing dan risiko tingkat suku bunganya. Instrumen keuangan 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.

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.

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

v. Financial Instruments (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.

**w. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting**

The Group uses derivative financial instruments such as cross currency interest rate swaps, foreign currency forward contracts and cross-currency swaps to hedge its foreign currency risks and interest rate risks. 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**w. Instrumen Keuangan Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)**

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.

Perusahaan mempunyai kontrak *swap* antar mata uang yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan dalam arus kas sehubungan dengan perubahan nilai tukar mata uang asing. Kontrak *swap* tersebut dicatat dengan menggunakan akuntansi lindung nilai.

x. Pengakuan Pendapatan dan Beban

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 *lessor*.

Pendapatan yang berkaitan dengan komponen lain dari harga tenaga listrik yang dikirimkan (biaya gas, perawatan dan overhead) diakui sebagai pendapatan penjualan 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. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting (continued)**

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.

The Company entered into cross-currency swap contracts that are used as a hedge for the exposure to changes in cash flows relating to interest payments and bonds repayment due to changes in foreign exchange rates. Such swap contracts are accounted for under hedge accounting.

x. Revenue and Expense Recognition

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 sales 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**x. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

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.

y. 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)**

**x. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

Revenue from others

Revenue and costs from long-term contracting 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.

y. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

y. Perpajakan (lanjutan)

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.

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

y. Taxation (continued)

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

y. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

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.

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan sebesar antara 36% sampai 48%.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di luar Indonesia dikenai berbagai tarif pajak penghasilan badan, paling tinggi sebesar 50%.

Entitas anak yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenakan tarif pajak sebesar 25%.

z. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

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.

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

y. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

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.

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.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 36% to 48%.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production outside Indonesia are subject to various corporate income tax rates, up to a maximum rate of 50%.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate income tax at 25%.

z. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**z. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan
(lanjutan)**

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)**

**z. Impairment of Non-Financial Assets
(continued)**

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**z. 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.

aa. 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)**

**z. 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.

aa. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

aa. 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)**

aa. 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 associate.

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

bb. 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 44, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

cc. 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)**

bb. 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 44, including the factors used to identify the reportable segments and the measurement basis of segment information.

cc. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

dd. Laba per Saham

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba periode/tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik modal biasa atas entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada periode/tahun yang bersangkutan.

Laba bersih per saham dilusian dihitung dengan membagi laba periode/tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik modal biasa atas entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada periode/tahun berjalan ditambah dengan rata-rata tertimbang saham biasa yang akan diterbitkan konversi semua instrumen berpotensi saham biasa yang bersifat dilutive dengan menjadi saham biasa.

ee. 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.

**ff. Aset Tidak Lancar yang Diklasifikasikan
Sebagai Dimiliki untuk Dijual dan Operasi
yang Dihentikan**

Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai 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 tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai 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.

Aset dan liabilitas diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual disajikan terpisah sebagai bagian lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

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

dd. Earnings per Share

Basic earnings per share is calculated by dividing the profit for the period/year attributable to ordinary equity holders of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period/year.

Diluted earnings per share is calculated by dividing the profit for the period/year attributable to ordinary equity holders of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period/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.

ee. 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.

**ff. Non-current Assets Classified as Held for
Sale and Discontinued Operations**

Non-current assets classified as 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.

Non-current assets classified as 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.

Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately as current items in the consolidated statements of financial position.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**ff. Aset Tidak Lancar yang Diklasifikasikan
Sebagai Dimiliki untuk Dijual dan Operasi
yang Dihentikan (lanjutan)**

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 (lanjutan)

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.

Pengungkapan tambahan disajikan pada Catatan 39. Catatan laporan keuangan lainnya terutama termasuk jumlah untuk operasi yang dilanjutkan, kecuali disebutkan lain.

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

**ff. Non-current Assets Classified as Held for
Sale and Discontinued Operation
(continued)**

Discontinued Operations

A discontinued operations is a component of a company that either has been disposed of, or is 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 (continued)

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.

Additional disclosures are provided in Note 39. All other notes to the financial statements mainly include amounts for continuing operations, unless otherwise mentioned.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

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

gg. Peristiwa Setelah Tanggal Periode Pelaporan

gg. Events After Reporting Period

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.

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.

hh. Amandemen dan Penyesuaian Standar Akuntansi yang berlaku efektif 1 Januari 2018

hh. Accounting Standards Amendments, and Annual Improvements which became effective January 1, 2018

Penerapan amandemen dan penyesuaian standar berikut yang berlaku efektif 1 Januari 2018 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:

The adoption of the following amendments, improvements which became effective on January 1, 2018, 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:

- Amandemen PSAK No. 2: "Laporan Arus Kas tentang Prakarsa Pengungkapan".
- Amandemen PSAK No. 13: "Properti Investasi tentang Pengalihan Properti Investasi".
- Penyesuaian PSAK No. 15: "Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama".
- Amandemen PSAK No. 46: "Pajak Penghasilan tentang Pengakuan Aset Pajak Tangguhan untuk Rugi yang Belum Direalisasi".
- Amandemen PSAK No. 53: "Pembayaran Berbasis Saham".
- Penyesuaian PSAK No. 67: "Pengungkapan Kepentingan dalam Entitas Lain".

- Amendment to PSAK No. 2: "Statement of Cash Flows on the Disclosures Initiative".
- Amendment to PSAK No. 13: "Investment Property on the Transfer of Investment Property".
- Improvement to PSAK No. 15: "Investment in Associates and Joint Ventures".
- Amendment to PSAK No. 46: "Income Taxes on the Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealized Losses".
- Amendment to PSAK No. 53: "Share-based Payments".
- Improvement to PSAK No. 67: "Disclosure of Interest in Other Entities".

ii. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan Namun Belum Berlaku Efektif

ii. Accounting Standards Issued but Not Yet Effective

Amandemen standar akuntansi yang telah disahkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan (DSAK), tetapi belum berlaku efektif untuk laporan keuangan periode berjalan diungkapkan di bawah ini. Grup bermaksud untuk menerapkan standar tersebut, jika dipandang relevan, saat telah menjadi efektif.

The amendments to accounting standards that are issued by the Indonesian Financial Accounting Standards Board (DSAK), but not yet effective for current period consolidated financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**ii. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan
Namun Belum Berlaku Efektif (lanjutan)**

Efektif berlaku pada atau setelah tanggal
1 Januari 2019:

- ISAK No. 33: "Transaksi Valuta Asing dan Imbalan di Muka". Penerapan dini diperkenankan.

ISAK ini mengklarifikasi penggunaan tanggal transaksi untuk menentukan kurs yang digunakan pada pengakuan awal aset, beban atau penghasilan terkait pada saat entitas telah menerima atau membayar imbalan di muka dalam valuta asing.

Efektif berlaku pada atau setelah tanggal
1 Januari 2020:

- PSAK No. 71: "Instrumen Keuangan". Penerapan dini diperkenankan.

PSAK ini merevisi persyaratan terkait klasifikasi dan pengukuran instrumen keuangan, termasuk model kerugian kredit ekspektasian untuk menghitung penurunan nilai aset keuangan, dan persyaratan akuntansi lindung nilai secara umum yang baru.

- PSAK No. 72: "Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan". Penerapan dini diperkenankan.

PSAK ini menetapkan kerangka yang komprehensif untuk menentukan bagaimana, kapan dan berapa besar pendapatan dapat diakui. PSAK No. 72 menggantikan sejumlah standar akuntansi pendapatan yang ada saat ini, termasuk PSAK No. 23: Pendapatan, PSAK No. 34: Kontrak Konstruksi dan ISAK No. 10: Program Loyalitas Pelanggan.

Standar akuntansi ini mengharuskan Grup menerapkan model 5-langkah dalam mengakui pendapatan. Grup harus mengidentifikasi pelaksanaan obligasi yang disyaratkan tiap kontrak dengan pelanggan, termasuk pertimbangan variabel, dan hanya mengakui pendapatan sesuai harga transaksi yang dialokasi/ditentukan pada saat pelaksanaan obligasi dipenuhi. PSAK ini dapat diadopsi retrospektif penuh atau retrospektif yang dimodifikasi.

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

**ii. Accounting Standards Issued but Not Yet
Effective (continued)**

Effective on or after January 1, 2019:

- ISAK No. 33: "Foreign Currency Transaction and Advance Consideration". Earlier application is permitted.

This ISAK clarifies the use of the transaction date to determine the exchange rate used in the initial recognition of the related asset, expense or income at the time the entity has received or paid advance consideration in the foreign currency.

Effective on or after January 1, 2020:

- PSAK No. 71: "Financial Instruments". Earlier application is permitted.

This PSAK revised the requirements related to the classification and measurement of financial instruments, including the expected credit loss model for calculation of impairment of financial assets, and new general hedging accounting requirements.

- PSAK No. 72: "Revenue from Contracts with Customers". Earlier application is permitted.

This PSAK sets out a comprehensive framework to determine how, when and how much revenue can be recognized. PSAK No. 72 supersedes some current revenue accounting standards, including PSAK No. 23: Revenue, PSAK No. 34: Construction Contracts and ISAK No. 10: Customer Loyalty Programs.

This accounting standard requires the Group to apply 5-step model in recognizing revenue. The Group will be required to identify performance obligation promised in each contract with the customer, including any variable consideration, and only recognize revenue in accordance with the determined/allocated transactions price upon satisfaction of the performance obligation. This PSAK can be applied either using full retrospective approach or modified retrospective approach.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**ii. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan
Namun Belum Berlaku Efektif (lanjutan)**

Efektif berlaku pada atau setelah tanggal
1 Januari 2020 (lanjutan):

- PSAK No. 73: "Sewa". Penerapan dini diperkenankan khusus bagi entitas yang telah menerapkan PSAK No. 72 yang menetapkan prinsip pengakuan, pengukuran, penyajian, dan pengungkapan atas sewa dengan memperkenalkan model akuntansi tunggal khususnya untuk penyewa seperti sewa pembiayaan dalam PSAK No. 30 yang digantikan.

Standar mengecualikan dua pengakuan atas sewa atas aset dengan nilai rendah dan sewa jangka pendek. Saat tanggal sewa dimulai, penyewa mengakui liabilitas atas pembayaran sewa dan aset atas hak penggunaan aset sewa selama jangka waktu sewa. Penyewa disyaratkan untuk mengakui secara terpisah beban bunga untuk liabilitas sewa dan beban depresiasi untuk hak penggunaan aset. Perlakuan akuntansi untuk *lessor* secara substansi tidak berubah dari PSAK No. 30 yang digantikan. PSAK ini dapat diadopsi secara retrospektif.

- Amandemen PSAK No. 15: "Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama". Penerapan dini diperkenankan.

Amandemen ini mengatur bahwa entitas juga menerapkan PSAK No. 71 atas instrumen keuangan pada entitas asosiasi atau ventura bersama dimana metode ekuitas tidak diterapkan. Hal ini termasuk kepentingan jangka panjang yang secara substansi membentuk bagian investasi neto entitas pada entitas asosiasi dan ventura bersama.

- Amandemen PSAK No. 71: "Instrumen Keuangan, tentang Fitur Percepatan Pelunasan dengan Kompensasi Negatif". Penerapan dini diperkenankan.

Amandemen ini mengatur bahwa aset keuangan dengan fitur percepatan pelunasan yang dapat menghasilkan kompensasi negatif memenuhi kualifikasi sebagai arus kas kontraktual yang berasal semata dari pembayaran pokok dan bunga.

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

**ii. Accounting Standards Issued but Not Yet
Effective (continued)**

Effective on or after January 1, 2020
(continued):

- PSAK No. 73: "Leases". Earlier application is permitted. Earlier application is permitted only for entities that apply PSAK No. 72, which establishes the principles of recognition, measurement, presentation, and disclosure of leases by introducing a single accounting model specifically for lessee in a similar way to finance leases under the superseded PSAK No. 30.

The standard includes two recognition exemptions for lessees such as for leases of 'low-value' assets and short-term leases. At the commencement date of a lease, a lessee will recognize a liability to make lease payments and an asset representing the right to use the underlying asset during the lease term. Lessees will be required to separately recognize the interest expense on the lease liability and the depreciation expense on the right-of-use asset. Lessor accounting is substantially unchanged from the superseded PSAK No. 30. This PSAK shall be adopted retrospectively.

- Amendment of PSAK No. 15: "Investment in Associates and Joint Ventures". Earlier application is permitted.

This amendment regulates that the entity also implements PSAK No. 71 on financial instruments at associates and joint ventures when equity method is not applicable. This includes long-term interest which substantially forms net investment in associates and joint ventures.

- Amendment of PSAK No. 71: "Financial Instruments, regarding Prepayment Features with Negative Compensation". Earlier application is permitted.

This amendment regulates that financial assets with prepayment features that result in negative compensation meet the qualification as contractual cashflows that are solely payments of principal and interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ii. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan Namun Belum Berlaku Efektif (lanjutan)

Grup sedang mengevaluasi dampak dari standar akuntansi tersebut dan belum menentukan dampaknya terhadap laporan keuangan konsolidasian.

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:

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.

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan

Grup menetapkan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan apabila aset dan liabilitas tersebut memenuhi definisi yang ditetapkan PSAK No. 55 (Revisi 2014) berdasarkan pertimbangan Grup.

Dengan demikian, aset keuangan dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup seperti diungkapkan pada Catatan 2v.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ii. Accounting Standards Issued but Not Yet Effective (continued)

The Group is presently evaluating and has not yet determined the effects of these accounting standards on the consolidated financial statements.

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:

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.

Classification of Financial Assets and Liabilities

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities if they meet the definition set forth in PSAK No. 55 (Revised 2014) based on the Group's judgment.

Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2v.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

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:

- 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.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

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, operating 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:

- *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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Penilaian Perjanjian Kontraktual

Manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian kontraktual dengan PT PLN (Persero), PLN Batam, PLN WS2JB dan PLN DJB (PLN) 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 2n.

Jika perjanjian tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16, manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian mengandung suatu sewa. 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.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Contractual Arrangement Assessment

The management exercises its judgment in determining whether or not the contractual arrangements with PT PLN (Persero), PLN Batam, PLN WS2JB and PLN DJB (PLN) 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; 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 2n.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 estimasi ketidakpastian 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 kepada nilai pasar wajar yang dapat diandalkan atas aset dan liabilitas yang diakuisisi, termasuk aset tak berwujud. Sesuai PSAK No. 22 (Revisi 2010), "Kombinasi Bisnis", goodwill tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun.

Uji penurunan nilai dilakukan apabila terdapat indikasi penurunan nilai. Dalam hal goodwill, aset terkait diuji untuk penurunan nilai setiap tahun dan pada saat terdapat indikasi penurunan nilai; manajemen harus menggunakan pertimbangannya dalam mengestimasi nilai terpulihkan dan menentukan jumlah penurunan nilai.

**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 (Revised 2010), "Business Combinations", goodwill is not amortized and is subject to an annual impairment testing.

Impairment test is performed when certain impairment indicators are present. In case of goodwill, such asset is subject to annual impairment test and whenever there is an indication that such asset may be impaired; management uses its judgment in estimating the recoverable value and determining the amount of impairment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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

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 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$215.429.533, AS\$183.990.726, AS\$200.763.686, AS\$183.537.071 dan AS\$98.845.351. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6. Nilai tercatat dari piutang selain-lain Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 termasuk porsi lancar dan tidak lancar masing-masing sebesar AS\$357.748.785, AS\$476.239.365, AS\$546.010.573, AS\$416.913.147 dan AS\$162.224.953. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7.

Penurunan Nilai Aset Non-Kuangan

Grup mengevaluasi apakah terdapat indikator penurunan untuk semua aset non-keuangan pada setiap tanggal pelaporan. Aset non-keuangan diuji penurunan nilainya apabila terdapat indikasi adanya nilai tercatat yang tidak terpulihkan.

Ketika nilai pakai dalam perhitungan ditentukan, manajemen harus memperkirakan arus kas masa depan yang diharapkan diterima dari aset atau unit penghasil kas, dan menentukan tingkat diskonto yang sesuai untuk menghitung nilai kini dari arus kas tersebut.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Allowance for Impairment of Receivables

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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are US\$215,429,533, US\$183,990,726, US\$200,763,686, US\$183,537,071 and US\$98,845,351, respectively. Further details are presented in Note 6. The carrying amounts of the Group's other receivables before allowance for impairment as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 inclusive of current and non-current portions, are US\$357,748,785, US\$476,239,365, US\$546,010,573, US\$416,913,147 and US\$162,224,953, respectively. 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 at each reporting date. Non-financial assets are tested for impairment when there are indicators that carrying amounts may not be recoverable.

When value in use calculations are undertaken, management must estimate the expected future cash flows from the asset or cash-generating unit and choose a suitable discount rate in order to calculate the present value of those cash flows.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

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 dalam menghitung jumlah-jumlah tersebut. 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 termasuk porsi lancar dan tidak lancar masing-masing sebesar AS\$20.608.876, AS\$41.789.659, AS\$49.120.863, AS\$45.528.380 dan AS\$7.582.722. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 42.

Penyusutan Aset Tetap dan Properti Investasi

Biaya perolehan aset tetap dan properti investasi disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap dan properti investasi antara 3 sampai 40 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$45.549.644, AS\$7.122.733, AS\$67.924.100, AS\$5.170.315 dan AS\$68.961.789. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 16.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 inclusive of current and non-current portions, are US\$20,608,876, US\$41,789,659, US\$49,120,863, US\$45,528,380 and US\$7,582,722, respectively. Further details are disclosed in Note 42.

Depreciation of Property, Plant and Equipment and Investment Property

The costs of property, plant and equipment and investment property 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 40 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are US\$45,549,644, US\$7,122,733, US\$67,924,100, US\$5,170,315 and US\$68,961,789, respectively. Further details are disclosed in Note 16.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$67.494.741, AS\$85.026.837, AS\$89.094.207, AS\$70.473.465 dan AS\$40.249.742. 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 management estimates 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are US\$67,494,741, US\$85,026,837, US\$89,094,207, US\$70,473,465 and US\$40,249,742, respectively. Further details are disclosed in Note 10.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$62.244.289, AS\$60.587.678, AS\$61.595.555, AS\$54.467.529 dan AS\$72.956.226. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 51.

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 infrastructure. In determining the amount of the provision, assumptions and estimates 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are US\$62,244,289, US\$60,587,678, US\$61,595,555, US\$54,467,529 and US\$72,956,226, respectively. Further details are disclosed in Note 51.

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. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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, 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 affect expectations about the timing or cost of these activities.
- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimates of the likely recovery of the tax benefits.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Kas	39.132	22.506	56.954	16.661	65.467	<i>Cash on hand</i>
Bank						<i>Cash in banks</i>
Pihak berelasi						<i>Related party</i>
Rupiah						<i>Rupiah</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	2.829.240	241.897	554.160	413.193	607.735	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Dolar Amerika Serikat						<i>United States Dollar</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	147.999	146.807	151.098	107.075	2.451.202	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Pihak ketiga						<i>Third parties</i>
Rupiah						<i>Rupiah</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	21.046.956	1.767.623	32.061.886	32.096.816	4.933.252	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	8.487.069	5.290.956	10.136.035	4.141.706	585.147	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Mandiri	8.080.887	-	771.424	-	-	PT Bank Syariah Mandiri
PT DBS Bank Indonesia	3.586.631	4.733	408.655	7.461	25	PT DBS Bank Indonesia
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero)Tbk	1.659.969	-	2.673.020	-	-	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	1.432.367	276.791	294.332	274.089	261.495	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	196.083	211.509	8.276.206	122.576	85.931	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Citibank, N.A.	146.072	319.908	341.028	91.259	898.636	Citibank, N.A.
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	167.206	64.824	178.898	140.480	123.126	Others (each below US\$500,000)
Dolar Amerika Serikat						<i>United States Dollar</i>
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	61.182.889	50.446.014	77.739.151	10.514.329	14.240	Australia and New Zealand Banking Group Ltd
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	55.831.776	93.962.822	53.295.777	71.137.341	266.056.610	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Mizuho Bank Ltd	31.807.763	-	3.629.044	-	-	Mizuho Bank Ltd
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	28.639.295	12.326.209	44.906.177	18.155.885	60.020.762	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	24.485.757	5.523	8.345	5.572	5.630	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	19.481.244	1.262.076	817.207	835.185	6.613.548	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	17.162.047	59.790	79.568	45.511	885.995	PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
Citibank, N.A.	10.700.320	1.292.692	56.670.900	1.486.557	7.454.553	Citibank, N.A.
Alizz Islamic Bank	6.364.723	9.012.233	6.380.249	5.838.538	11.207.484	Alizz Islamic Bank
PT Bank Permata Tbk	3.202.812	13.802	14.890	7.544	30.152	PT Bank Permata Tbk
Banque Internationale Arabe de Tunisie (BIAT)	1.609.474	1.778.429	2.295.076	2.423.813	1.085.648	Banque Internationale Arabe de Tunisie (BIAT)
PT Bank QNB Indonesia Tbk	1.445.327	1.419.934	1.432.365	3.817	681.066	PT Bank QNB Indonesia Tbk
Standard Chartered Bank	1.279.678	341.659	408.433	960.401	759.576	Standard Chartered Bank
PT Bank Syariah Mandiri	998.972	-	8.940	-	-	PT Bank Syariah Mandiri
DBS Bank Ltd	528.339	110.105.665	506.604	183.207	184.941	DBS Bank Ltd
Libyan Foreign Bank	367.394	385.555	185.671	384.740	2.140.900	Libyan Foreign Bank
Capital One, N.A.	312.945	820.199	938.693	586.948	1.162.845	Capital One, N.A.
Union Bancaire pour le Commerce et l'Industrie (UBCI)	189.185	154.218	264.199	157.117	1.242.818	Union Bancaire pour le Commerce et l'Industrie (UBCI)
PT Bank ANZ Indonesia	178.743	72.165.692	56.679.721	82.502	-	PT Bank ANZ Indonesia
Bank of Commerce and Development	165.584	56.866	56.866	112.065	1.150.690	Bank of Commerce and Development
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	148.356	65.280	151.661	3.048.676	150.322	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
Bank of Singapore	121.750	66.330	66.330	2.006.677	643	Bank of Singapore
PT Bank CIMB Niaga Tbk	36.543	55.140	192.063	9.016	2.658.386	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	-	-	-	1.367.686	2.575.493	PT Bank Bukopin Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	257.701	372.308	302.698	573.171	982.221	Others (each below US\$500,000)
Mata uang asing lainnya	330.711	167.483	469.809	74.363	-	<i>Other foreign currencies</i>
Sub-jumlah	314.609.807	364.660.967	363.347.179	157.395.316	377.011.072	<i>Sub-total</i>

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
<u>Setara kas</u>						<u>Cash equivalents</u>
<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	12.135.106	59.294	43.538.899	2.805.894	3.541.403	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>						<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	-	-	-	-	7.210.402	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>						<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>						<u>Rupiah</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	6.698.372	-	-	74.427	72.490	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	6.095.519	-	3.616.770	-	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	669.837	-	1.476.233	3.170.586	1.870.243	PT Bank Bukopin Tbk
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	-	-	36.905.815	-	-	PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>						<u>United States Dollar</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	30.000.000	-	-	-	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	19.400.000	-	-	-	-	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	10.000.000	-	-	-	-	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank MNC Internasional Tbk	3.000.000	-	5.000.000	-	-	PT Bank MNC Internasional Tbk
UBS AG	99.812	98.503	98.728	98.000	58.796.869	UBS AG
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	-	25.000.000	-	-	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	-	-	10.000.000	-	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	-	-	-	1.000.000	14.000.000	PT Bank Bukopin Tbk
Bank of Singapore	-	-	-	-	607.287	Bank of Singapore
Sub-jumlah	88.098.646	157.797	125.636.445	7.148.907	86.098.694	Sub-total
Jumlah	402.747.585	364.841.270	489.040.578	164.560.884	463.175.233	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 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
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	3,75% - 7,25%	3,25% - 7,50%	3,25% - 7,50%	3,75% - 9,75%	4,50% - 10,25%	United States Dollar
	1,68% - 3,00%	0,84% - 2,50%	0,84% - 2,50%	0,43% - 2,25%	0,12% - 3,50%	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

Akun ini terdiri dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Surat berharga yang diperdagangkan						Marketable securities-for trading
Rupiah						Rupiah
Unit Reksadana	3.720.965	3.733.602	3.681.655	3.325.030	3.154.235	Mutual fund units
Obligasi	137.625	158.613	151.491	382.217	140.660	Bonds
Dolar Amerika Serikat						United States Dollar
Dana kelolaan bank	21.563.128	22.527.915	22.509.135	63.178.382	222.635.502	Managed funds by banks
Jumlah	25.421.718	26.420.130	26.342.281	66.885.629	225.930.397	Total
Tingkat bunga per tahun						Interest rate per annum
Surat berharga yang diperdagangkan (obligasi)						Marketable securities for trading (bonds)
Rupiah	10,85%	10,85%	10,85%	9,25% - 10,85%	7,35% - 10,85%	Rupiah

Dana kelolaan bank terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya. Untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018, kerugian neto dari investasi jangka pendek adalah sebesar AS\$1,23 juta (30 September 2017 keuntungan neto dari investasi jangka pendek adalah sebesar AS\$0,07 juta) dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 kerugian neto sebesar AS\$0,1 juta (31 Desember 2016 kerugian neto sebesar AS\$2,7 juta dan 31 Desember 2015 keuntungan neto sebesar AS\$11,8 juta).

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai atas investasi jangka pendek Grup.

6. PIUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Pihak berelasi						Related parties
PT Medco Intidnamika	-	-	-	531.597	290.817	PT Medco Intidnamika
PT Medco Power Indonesia	-	-	-	147.014	-	PT Medco Power Indonesia
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	-	-	-	18.195	186.757	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	-	-	-	-	10.051.533	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG	-	-	-	-	9.691.150	PT Donggi Senoro LNG
Sub-jumlah	-	-	-	696.806	20.220.257	Sub-total
Cadangan penurunan nilai	-	-	-	(1.846)	-	Allowance for impairment
Neto	-	-	-	694.960	20.220.257	Net

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

This account consists of:

Investments in managed funds by banks consist of shares of listed companies, fixed income/notes payable, money market and other financial instruments. For the the nine-month period ended September 30, 2018, net loss from short-term investment, amounted to US\$1.23 million (September 30, 2017: net income amounting to US\$0.07 million) and for the year ended December 31, 2017: net loss amounting to US\$0.1 million (December 31, 2016: net loss amounting to US\$2.7 million and December 31, 2015: net income amounting to US\$11.8 million).

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, management is of the opinion that no impairment on the Group's short-term investments is necessary.

6. TRADE RECEIVABLES

The details of this account are as follows:

a. By Customer

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

a. Berdasarkan Pelanggan (lanjutan)

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Pihak ketiga						Third parties
Pelanggan dalam negeri	83.948.210	45.437.137	97.172.094	47.857.522	45.691.975	Local customers
Pelanggan luar negeri	131.481.323	138.553.589	103.591.592	134.982.743	32.933.119	Foreign customers
Sub-jumlah	215.429.533	183.990.726	200.763.686	182.840.265	78.625.094	Sub-total
Cadangan penurunan nilai	(4.603.182)	(4.504.188)	(4.607.726)	(328.445)	(304.267)	Allowance for impairment
Neto	210.826.351	179.486.538	196.155.960	182.511.820	78.320.827	Net
Jumlah	210.826.351	179.486.538	196.155.960	183.206.780	98.541.084	Total

b. Berdasarkan Umur

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	171.994.124	138.463.193	183.531.024	19.908.133	26.507.039	Neither past due nor impaired
Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai:						Past due and not impaired:
1 - 30 hari	32.225.534	33.885.482	8.290.184	155.958.950	65.351.194	1 - 30 days
31 - 60 hari	802.834	191.788	2.879	2.166.390	4.330.434	31 - 60 days
61 - 90 hari	1.654.157	109.747	82.337	648.658	384.962	61 - 90 days
91 - 120 hari	487.837	666.865	-	51.294	236.901	91 - 120 days
Lebih dari 120 hari	3.661.865	6.169.463	4.249.536	4.473.355	1.730.554	More than 120 days
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai:						Past due and impaired:
Lebih dari 120 hari	4.603.182	4.504.188	4.607.726	330.291	304.267	More than 120 days
Jumlah	215.429.533	183.990.726	200.763.686	183.537.071	98.845.351	Total
Cadangan penurunan nilai	(4.603.182)	(4.504.188)	(4.607.726)	(330.291)	(304.267)	Allowance for impairment
Neto	210.826.351	179.486.538	196.155.960	183.206.780	98.541.084	Net

c. Berdasarkan Mata Uang

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Dolar Amerika Serikat	204.356.411	183.988.656	174.183.927	180.956.263	97.795.738	United States Dollar
Rupiah	11.073.122	2.070	26.579.759	2.580.808	1.049.613	Rupiah
Jumlah	215.429.533	183.990.726	200.763.686	183.537.071	98.845.351	Total
Cadangan penurunan nilai	(4.603.182)	(4.504.188)	(4.607.726)	(330.291)	(304.267)	Allowance for impairment
Neto	210.826.351	179.486.538	196.155.960	183.206.780	98.541.084	Net

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

a. By Customer (continued)

b. By Aging Category

c. By Currency

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

Perubahan dalam cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal periode/tahun	4.607.726	330.291	330.291	304.267	169.334	Balance at beginning of the period/year
Cadangan selama periode/ tahun berjalan	3.349	4.504.188	4.523.396	190.734	-	Provision during the period/year
Pembalikan periode/tahun berjalan	(7.893)	-	-	(108.054)	-	Reversal for the period/year
Dampak akuisisi entitas anak Direklasifikasi dari operasi yang dihentikan	-	-	-	-	247.611	Effect of acquisition Reclassified from discontinued operations
Direklasifikasi ke operasi yang dihentikan	-	(330.291)	84.330	-	-	Reclassified to discontinued operations
Efek dekonsolidasi entitas anak	-	-	(330.291)	(56.656)	-	Effect of deconsolidation of subsidiaries
Saldo akhir periode/tahun	4.603.182	4.504.188	4.607.726	330.291	304.267	Balance at end of period/year

Piutang usaha dari pelanggan tertentu dijamin sebagai jaminan untuk pinjaman bank (Catatan 28).

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

The changes in the allowance for impairment are as follows:

Trade receivables from certain customers are pledged for collateral on several bank loans received (Note 28).

Berdasarkan penelaahan status akun piutang usaha pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai piutang usaha cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

Based on the review of trade receivables as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, management is of the opinion that the allowance for impairment of trade receivables is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, pelanggan Grup dengan piutang usaha lebih dari 10% dari jumlah piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, the Group's customers with trade receivables over than 10% of the Group's trade receivables are as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Sembcorp Gas Pte Ltd	22%	18%	20%	21%	-	Sembcorp Gas Pte Ltd
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd	12%	18%	17%	-	-	Lukoil Asia Pacific Pte Ltd
Petroliam Nasional Berhad	10%	17%	2%	7%	-	Petroliam Nasional Berhad
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	10%	8%	13%	10%	20%	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
PT Donggi Senoro LNG	9%	4%	4%	5%	10%	PT Donggi Senoro LNG
Petroleum Development Oman LLC	8%	11%	11%	16%	30%	Petroleum Development Oman LLC
Premier Oil Natuna Sea Ltd	2%	-	15%	-	-	Premier Oil Natuna Sea Ltd
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	-	8%	-	14%	10%	Petro Diamond Singapore Pte Ltd

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

7. PIUTANG LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan pihak/jenis

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Pihak berelasi						Related parties
PT Medco Daya Abadi Lestari	639.375	-	1.306.670	-	-	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Energi Nusantara	44.023	-	-	-	-	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Amman Mineral Investama	-	271.327.355	278.453.292	250.459.024	-	PT Amman Mineral Investama
PT Medco Power Indonesia	-	-	-	252.716	353.126	PT Medco Power Indonesia
PT Medco Intidinamika	-	-	-	33.603	-	PT Medco Intidinamika
PT Donggi Senoro LNG	-	-	-	-	29.117.587	PT Donggi Senoro LNG
PT Musi Raksa Buminusa	-	-	-	-	1.470.989	PT Musi Raksa Buminusa
PT Satria Raksa Buminusa	-	-	-	-	756.857	PT Satria Raksa Buminusa
Tomori E&P Limited	-	-	-	-	150.000	Tomori E&P Limited
Sub-jumlah	683.398	271.327.355	279.759.962	250.745.343	31.848.559	Sub-total
Bagian jangka panjang	-	-	-	-	29.620.713	Long-term portion
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	683.398	271.327.355	279.759.962	250.745.343	2.227.846	Current portion
Pihak ketiga						Third parties
Wesel tagih	137.202.049	-	-	-	-	Notes receivables
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	103.160.552	68.537.088	93.648.429	67.100.088	53.502.190	Reimbursable Value Added Tax (VAT)
PT Donggi Senoro LNG	43.614.163	41.898.428	42.348.476	-	-	PT Donggi Senoro LNG
Piutang Operasi Bersama	34.993.725	71.971.939	91.769.798	60.809.242	37.772.903	Receivables from Joint Operations
Piutang atas uang muka	14.801.675	-	14.281.604	-	-	Advance receivables
Pinjaman karyawan	5.846.401	6.709.515	6.234.072	6.531.308	1.578.593	Loans to employees
Piutang atas denda	5.730.917	-	5.962.390	-	-	Receivables from penalty
Piutang bunga	1.977.850	2.732.949	2.609.312	2.804.087	1.211.900	Interest receivable
PT Pertamina EP Asset IV	-	-	1.281.404	-	-	PT Pertamina EP Asset IV
Piutang <i>underlifting</i>	-	5.353.963	-	22.637.849	34.783.111	Underlifting receivable
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	9.738.055	7.708.128	8.115.126	6.285.230	1.527.697	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah sebelum cadangan penurunan nilai	357.065.387	204.912.010	266.250.611	166.167.804	130.376.394	Total before allowance for impairment
Bagian jangka panjang Cadangan penurunan Nilai	140.297.789	84.106.246	88.050.689	51.796.653	980.612	Long-term portion
Nilai	(3.261.890)	(2.925)	(2.925)	(2.925)	(59.800)	Allowance for impairment
Bagian jangka panjang - neto	137.035.899	84.103.321	88.047.764	51.793.728	920.812	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun Cadangan penurunan Nilai	216.767.598	120.805.764	178.199.922	114.371.151	129.395.782	Current portion
Nilai	(14.370.921)	(16.215.796)	(18.745.803)	(13.502.993)	(8.799.723)	Allowance for impairment
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	202.396.677	104.589.968	159.454.119	100.868.158	120.596.059	Current portion - net

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

b. Berdasarkan jenis debitur

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Pihak berelasi	683.398	271.327.355	279.759.962	250.745.343	31.848.559	Related parties
Pihak ketiga						Third parties
Pemerintah Indonesia	103.160.552	68.537.088	93.648.429	89.737.937	88.285.302	Government of Indonesia
Perusahaan						
Multinasional	83.251.872	99.538.870	128.727.198	57.712.957	32.477.012	Multinational companies
Individual	4.648.247	6.389.259	1.604.150	6.531.308	1.672.150	Individuals
Badan Usaha Milik Negara	1.918.781	6.934.081	9.577.102	818.700	1.504.966	State-owned companies
Perusahaan lainnya	164.085.935	23.512.712	32.693.732	11.366.902	6.436.964	Other companies
Jumlah	357.748.785	476.239.365	546.010.573	416.913.147	162.224.953	Total

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

b. By debtor

c. Berdasarkan mata uang

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Dolar Amerika Serikat	281.612.543	443.897.166	470.643.936	369.888.082	113.767.185	United States Dollar
Rupiah	75.474.396	32.342.199	74.515.182	47.004.979	48.457.768	Rupiah
Euro	661.846	-	851.455	19.668	-	Euro
Dolar Singapura	-	-	-	418	-	Singapore Dollar
Jumlah	357.748.785	476.239.365	546.010.573	416.913.147	162.224.953	Total
Bagian jangka panjang Cadangan penurunan nilai	140.297.789 (3.261.890)	84.106.246 (2.925)	88.050.689 (2.925)	51.796.653 (2.925)	30.601.325 (59.800)	Long-term portion Allowance for impairment
Bagian jangka panjang - neto	137.035.899	84.103.321	88.047.764	51.793.728	30.541.525	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun Cadangan penurunan nilai	217.450.996 (14.370.921)	392.133.119 (16.215.796)	457.959.884 (18.745.803)	365.116.494 (13.502.993)	131.623.628 (8.799.723)	Current portion Allowance for impairment
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	203.080.075	375.917.323	439.214.081	351.613.501	122.823.905	Current portion - net

c. By currency

d. Berdasarkan area geografis

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Indonesia	346.792.475	457.334.269	525.390.836	397.006.221	129.747.932	Indonesia
Tunisia	7.149.305	12.518.918	8.460.714	13.651.039	890.658	Tunisia
Oman	1.576.752	1.936.511	9.077.628	2.381.255	2.462.226	Oman
Singapura	667.888	1.844.129	512.785	128.003	107.346	Singapore
Libya	621.490	582.093	1.517.075	2.412.703	11.598.979	Libya
Amerika Serikat	583.679	434.484	490.151	4.423	-	United States of America
Yaman	-	1.259.374	-	979.222	17.105.785	Yemen
Lain-lain	357.196	329.587	561.384	350.281	312.027	Others
Jumlah	357.748.785	476.239.365	546.010.573	416.913.147	162.224.953	Total

d. By geographical area

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pada tanggal 23 Agustus 2016, Perusahaan menandatangani Shareholder Facility Agreement dengan PT Amman Mineral Investama ("AMIV") di mana Perusahaan memberikan pinjaman sebesar AS\$246.000.000 dan akan jatuh tempo pada tanggal 23 Agustus 2021. Pinjaman ini dikenakan bunga sebesar 2% diatas tingkat bunga yang berlaku di AMIV per tahun.

Pada tanggal 28 September 2017, AMIV menandatangani perubahan atas Shareholders Facility Agreement dengan Perusahaan, dan setuju mengubah waktu pembayaran menjadi setiap saat dapat diminta oleh Perusahaan untuk dibayar sebelum tanggal berakhirnya perjanjian berdasarkan permintaan tertulis dari Perusahaan kepada AMIV. Pada tanggal 2 Januari 2018, sisa dari piutang AMIV telah dikonversi menjadi saham atas AMIV (Catatan 14 dan 48).

Pada tanggal 1 Januari 2018, piutang dari AMIV sebesar AS\$137.923.011 telah dikonversi menjadi wesel tagih kepada PT AP Investment ("API"). Pada tanggal 30 September 2018, nilai wesel tagih ini dinilai sebesar AS\$137.202.049.

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 di Indonesia, yang dapat ditagih kembali dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas). Pada tanggal 31 Desember 2015, Grup melakukan penghapusan piutang atas Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang tidak dapat ditagih sebesar AS\$8,3 juta yang dicatat sebagai "Kerugian Penurunan Nilai Aset" pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tahun 2015.

Piutang dari PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017 dan 2015 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 tanggal 30 Januari 2015, DSLNG telah melunasi sebagian piutangnya sejumlah AS\$151.881.300.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

On August 23, 2016, the Company signed a Shareholder Facility Agreement with PT Amman Mineral Investama ("AMIV"), wherein the Company provided loan amounting to US\$246,000,000 which will mature on August 23, 2021. The loan bears interest at 2% above the other interest rate applicable in AMIV per annum.

On September 28, 2017, AMIV signed amendment to the Shareholders Facility Agreement with the Company, and agreed to change the term to be payable on demand at any time prior to the termination date upon the delivery of a written request from the Company to AMIV. On January 2, 2018, the remaining outstanding receivable balance from AMIV has been converted into shares in AMIV (Notes 14 and 48).

On January 1, 2018, receivable from AMIV amounting to US\$137,923,011 has been converted to notes receivables to PT AP Investment ("API"). As of September 30, 2018, this notes receivables is valued at US\$137,202,049.

Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia which is reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas). As of December 31, 2015, the Group written off receivables for uncollectible Value Added Tax (VAT) amounting to US\$8.3 million recorded as "Loss on Impairment of Assets" in the 2015 consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

Receivables from PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017 and 2015, mainly represented loan to finance the ongoing liquefied natural gas project. The receivable was charged interest at LIBOR plus 3.75% per annum. On January 30, 2015, DSLNG has repaid portion of the receivable amounting to US\$151,881,300.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Piutang Operasi Bersama merupakan piutang dari mitra Operasi Bersama yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi.

Piutang atas uang muka merupakan uang muka untuk proyek pembangunan pembangkit listrik. Piutang ini berjangka waktu lebih dari satu tahun.

Piutang atas denda merupakan denda yang harus dibayarkan oleh Hyundai Engineering & Construction Co Ltd kepada Grup dikarenakan oleh keterlambatan penyelesaian proyek Sarulla Geothermal.

Piutang *underlifting* dari SKK Migas pada tanggal 30 September 2017 berasal dari Blok Senoro-Toili. Piutang *underlifting* dari SKK Migas pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015 berasal dari Blok Rimau dan Senoro-Toili.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang lain-lain pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai piutang lain-lain cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN

Akun ini terutama terdiri dari Perjanjian Pembelian Listrik entitas anak tertentu dari PT Medco Power Indonesia, yang dicatat sebagai sewa pembiayaan. Syarat perjanjian kontraktual sewa telah disajikan pada Catatan 49.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Receivables from Joint Operations represent receivables from Joint Operations partners relating to oil and gas exploration and production activities.

Advance receivables pertain to advances for power plant construction project. These receivables are due more than one year.

Receivables from penalty 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.

The underlifting receivable as of September 30, 2017 from SKK Migas relates to Senoro-Toili Block. The underlifting receivable as of December 31, 2016 and 2015 from SKK Migas relates to Rimau and Senoro-Toili Blocks.

Based on the review of other receivables as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, management is of the opinion that the allowance for impairment of other receivables is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

8. FINANCE LEASE RECEIVABLES

This account comprise mainly of Power Purchase Agreement of certain subsidiaries of PT Medco Power Indonesia, that are accounted for as finance leases. The terms of the contractual lease arrangements are disclosed in Note 49.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN (lanjutan)

Pembayaran sewa minimum di masa mendatang dalam sewa pembiayaan dengan nilai kini pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Kurang dari satu tahun	32.850.548	-	33.068.881	-	-	Within one year
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	133.290.651	-	132.312.817	-	-	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	206.176.211	-	220.375.096	-	-	More than five years
Jumlah	372.317.410	-	385.756.794	-	-	Total
Dikurangi jumlah yang berlaku untuk bunga	(197.669.441)	-	(212.390.120)	-	-	Less amount applicable to interest
Nilai kini dari pembayaran sewa minimum	174.647.969	-	173.366.674	-	-	Present value of minimum lease payments
Penyesuaian nilai wajar	72.919.132	-	79.086.329	-	-	Fair value adjustment
Jumlah	247.567.101	-	252.453.003	-	-	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	14.003.412	-	7.876.306	-	-	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	233.563.689	-	244.576.697	-	-	Long-term maturities - net

Berdasarkan penelaahan status akun piutang sewa pembiayaan pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang sewa pembiayaan dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

8. FINANCE LEASE RECEIVABLES (continued)

The future minimum lease payments under finance lease with the present value of the net minimum lease payments are as follows:

Based on the review of finance lease receivables as of September 30, 2018 and December 31, 2017, management is of the opinion that all finance lease receivables are realizable and no provision for impairment is necessary to be provided.

9. ASET KEUANGAN KONSESI

Akun ini merupakan piutang dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") terkait Kontrak Penjualan Energi kepada Sarulla Geothermal Operation ("GKPB") dan PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") yang dicatat sebagai konsesi jasa. Pergerakan dari aset konsesi adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal	545.109.475	-	-	-	-	Beginning balance
Akuisi entitas anak	-	-	517.993.508	-	-	Acquisition of a subsidiary
Penambahan:						Additions:
Pendapatan konstruksi	30.853.943	-	22.107.361	-	-	Construction revenue
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	38.860.150	-	13.236.340	-	-	Finance income from service concession
Jasa operasi dan pemeliharaan	10.832.202	-	1.569.816	-	-	Operation and maintenance service
Penerimaan dari PLN	(46.681.299)	-	(13.362.265)	-	-	Collection from PLN
Penyesuaian nilai wajar	-	-	3.908.362	-	-	Fair value adjustment
Amortisasi terhadap penyesuaian nilai wajar	(161.503)	-	-	-	-	Amortization on fair value adjustment
Penyesuaian translasi	-	-	(343.647)	-	-	Translation adjustments
Saldo akhir	578.812.968	-	545.109.475	-	-	Ending balance
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	77.129.991	-	70.039.484	-	-	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	501.682.977	-	475.069.991	-	-	Long-term maturities - net

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") 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

9. ASET KEUANGAN KONSESI (lanjutan)

Aset keuangan konsesi digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh PT Medco Geopower Sarulla melalui Operasi GKPB Sarulla Geothermal (Catatan 28).

Berdasarkan penelaahan status akun aset keuangan konsesi pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017, manajemen berpendapat bahwa seluruh aset keuangan konsesi dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

10. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	67.494.741	85.026.837	89.094.207	70.473.465	38.341.149	Spareparts, well supplies and others
Persediaan batu bara	-	-	-	-	1.908.593	Coal inventory
Jumlah	67.494.741	85.026.837	89.094.207	70.473.465	40.249.742	Total
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(182.695)	(182.695)	(182.695)	(182.695)	(182.695)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	67.312.046	84.844.142	88.911.512	70.290.770	40.067.047	Net

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 16 dan 19). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggunganan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi neto dari persediaan pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, manajemen berpendapat bahwa cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS (continued)

Concession financial assets are used as collateral to the loan obtained by PT Medco Geopower Sarulla through JOCG Sarulla Geothermal Operation (Note 28).

Based on the review of concession financial assets as of September 30, 2018 and December 31, 2017, management is of the opinion that all concession financial assets are realizable and no provision for impairment is necessary to be provided.

10. INVENTORIES

Inventories consist of:

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, all inventories were insured with various insurance companies (Notes 16 and 19). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

11. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Perusahaan						The Company
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	318.640	899.885	810.744	112.387	1.231.145	Value Added Tax (VAT)
Lebih bayar Pajak						
Penghasilan Badan	1.738.178	1.978.937	-	4.115.915	3.629.820	Corporate Income Tax overpayments
Sub-jumlah	2.056.818	2.878.822	810.744	4.228.302	4.860.965	Sub-total
Entitas anak						Subsidiaries
PPN	682.764	148.654	1.463.945	11.395	1.926.701	VAT
Lebih bayar Pajak						
Penghasilan Badan	1.823.207	1.234.463	899.296	5.042	3.353.352	Corporate Income Tax overpayments
Sub-jumlah	2.505.971	1.383.117	2.363.241	16.437	5.280.053	Sub-total
Jumlah	4.562.789	4.261.939	3.173.985	4.244.739	10.141.018	Total

11. PREPAID TAXES

The details of this account are as follows:

12. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Asuransi	4.553.319	3.806.109	3.330.608	3.097.851	1.958.561	Insurance
Sewa	3.252.248	4.120.770	2.942.575	644.499	535.159	Rental
Lain-lain	5.199.897	639.123	2.532.750	998.867	1.044.597	Others
Jumlah	13.005.464	8.566.002	8.805.933	4.741.217	3.538.317	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 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
<u>Lancar</u>						<u>Current</u>
<u>Pihak berelasi</u>						<u>Related party</u>
Rupiah						Rupiah
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	-	-	177.148	-	-	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>						<u>Third parties</u>
Rupiah						Rupiah
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	1.339.674	-	2.214.349	-	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Mandiri	953.334	-	2.473.694	-	-	PT Bank Syariah Mandiri
PT Bank Muamalat Tbk	114.761	-	424.464	-	-	PT Bank Muamalat Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	13.330	-	4.770.668	-	2.174.701	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dolar Amerika Serikat						United States Dollar
Standard Chartered Bank	158.740.191	-	-	-	-	Standard Chartered Bank
DBS Bank Ltd	17.000.179	-	108.807.616	-	-	DBS Bank Ltd
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	8.389.484	85.000.000	10.770.340	-	1.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Mizuho Bank Ltd	-	-	15.455.444	-	-	Mizuho Bank Ltd
PT Bank Syariah Mandiri	-	-	742.783	-	-	PT Bank Syariah Mandiri
Jumlah	186.550.953	85.000.000	145.836.506	-	3.174.701	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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Tidak lancar						<i>Non-current</i>
Pihak berelasi						<i>Related party</i>
Rupiah						Rupiah
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	998.844	1.523.792	1.281.733	1.537.796	2.009.771	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Dolar Amerika Serikat						United States Dollar
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	-	-	-	-	1.000.000	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Pihak ketiga						<i>Third parties</i>
Rupiah						Rupiah
PT Bank CIMB Niaga Tbk	359.703	447.006	585.405	727.983	948.750	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	137.691	137.691	137.641	136.204	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dolar Amerika Serikat						United States Dollar
ING Bank N.V., Cabang Singapura	-	-	3.881.623	-	-	ING Bank N.V., Singapore Branch
Jumlah	1.496.238	2.108.489	5.886.402	2.401.983	3.958.521	Total
Tingkat bunga per tahun						<i>Interest rate per annum</i>
Deposito yang dibatasi penggunaannya						<i>Restricted time deposits</i>
Rupiah	5,00% - 7,20%	5,00% - 6,75%	3,00% - 6,25%	5,25% - 7,25%	5,25% - 7,75%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	0,50%	-	0,20% - 0,60%	-	1,50% - 3,50%	United States Dollar

Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar Rp30.000.000.000 (setara dengan AS\$2,1 juta pada tanggal 30 September 2018 dan AS\$2,2 juta pada tanggal dan 31 Desember 2017) disimpan sehubungan dengan dengan Proyek Riau.

Restricted time deposit (in Rupiah) in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to Rp30,000,000,000 (equivalent to US\$2.1 million as of September 30, 2018 and US\$2.2 million as of December 31, 2017) is maintained in connection with Riau Project.

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dan PT Bank Syariah Mandiri pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017 terdiri dari *debt service accounts* untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga dan *escrow accounts* untuk penerimaan penjualan, sesuai dengan perjanjian pinjaman dengan beberapa kreditur bank (Catatan 28).

Restricted cash in banks (Rupiah) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk and PT Bank Syariah Mandiri as of September 30, 2018 and December 31, 2017 consists of debt service accounts for loan principal and interest payments and escrow accounts for sales collection, in compliance with the loan agreements with certain bank creditors (Note 28).

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Muamalat Indonesia Tbk pada tanggal 30 September 2018 diadakan sehubungan dengan Proyek Cibalapulang dan pada tanggal 31 Desember 2017 diadakan sehubungan dengan Proyek Cibalapulang dan *debt service accounts* untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian pinjaman dengan PT Bank Muamalat Indonesia Tbk (Catatan 28).

Restricted cash in bank (Rupiah) in PT Bank Muamalat Indonesia Tbk as of September 30, 2018 was maintained in connection with Cibalapulang Project and as of December 31, 2017 was maintained in connection with Cibalapulang Project and a debt service account 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di Standard Chartered Bank pada 30 September 2018 terdiri dari *escrow account* untuk pembayaran kembali pinjaman dimana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan *interest reserve account* untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Platinum Road Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 29).

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di DBS Bank Ltd pada 30 September 2018 terdiri dari interest reserve account untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Strait Service Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 27), sedangkan saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di DBS Bank Ltd pada 31 Desember 2017 terdiri dari interest reserve account dan escrow account untuk pembayaran kembali pinjaman dimana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS.

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017 merupakan rekening *Debt Service Reserve Accounts* ("DSRA") atas Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VIII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dan cadangan dana untuk tujuan akuisisi.

Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar Rp2.400.000.000 (setara dengan AS\$0,2 juta) pada tanggal 31 Desember 2017 disimpan sehubungan dengan *Car Ownership Program* entitas anak (COP).

Saldo deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk dan PT Bank CIMB Niaga Tbk pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017 merupakan deposito berjangka entitas anak yang terutama digunakan untuk jaminan utang karyawan.

Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017 disimpan sehubungan dengan Proyek Ijen.

**13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS (continued)**

Restricted cash in banks (US Dollar) in Standard Chartered Bank as of September 30, 2018 consists of escrow account for loan refinancing where the fund originated from US Dollar bonds and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Platinum Road Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary (Note 29).

Restricted cash in banks (US Dollar) in DBS Bank Ltd as of September 30, 2018 consists of interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Strait Services Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary (Note 27), while restricted cash in banks (US Dollar) in DBS Bank Ltd as of December 31, 2017 consists of interest reserve account and escrow account for loan refinancing where the fund originated from US Dollar bonds.

Restricted cash in bank (US Dollar) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as of September 30, 2018 and December 31, 2017 is Debt Service Reserve Account ("DSRA") of Special Transaction Credit Facility VIII from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk and fund reserve for acquisition purpose.

Restricted time deposit (Rupiah) in PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk amounting to Rp2,400,000,000 (equivalent to US\$0.2 million) as of December 31, 2017 is maintained in connection with a subsidiary's Car Ownership Program (COP).

Restricted time deposit accounts (Rupiah) in PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk and PT Bank CIMB Niaga Tbk as of September 30, 2018 and December 31, 2017 mainly represent the subsidiaries' time deposits used as collaterals for employees' loan.

Restricted time deposits (US Dollar) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as of September 30, 2018 and December 31, 2017 are maintained in connection with Ijen Project.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di Mizuho Bank Ltd pada tanggal 31 Desember 2017 merupakan *reserve account* sesuai dengan yang dipersyaratkan dalam Perjanjian Fasilitas Pemberian Pinjaman yang diperoleh PT Medco Geopower Sarulla (Catatan 28).

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di PT Bank Syariah Mandiri pada tanggal 31 Desember 2017 terdiri dari *debt service account* untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga (Catatan 28).

Saldo bank tidak lancar yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017 merupakan rekening bank yang diblokir karena gugatan hukum (Catatan 46).

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di ING Bank N.V., Cabang Singapura pada tanggal 31 Desember 2017 disimpan sehubungan dengan Proyek Sarulla.

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk pada tanggal 31 Desember 2015 merupakan bank garansi entitas anak yang digunakan sebagai jaminan proyek "Umbulan Jawa Timur" dengan Pemerintah Provinsi Jawa Timur. Pada tahun 2016, bank garansi tersebut sudah dicairkan sesuai dengan perjanjian proyek tersebut.

Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk pada tanggal 31 Desember 2015 merupakan bank garansi entitas anak yang digunakan sebagai jaminan proyek "Nunukan Simenggaris" dengan PT Pertamina Hulu Simenggaris dan PT Medco E & P Simenggaris. Pada tahun 2016, bank garansi tersebut sudah dicairkan sesuai dengan perjanjian proyek tersebut.

Deposito berjangka (Dolar AS) di PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk pada tanggal 31 Desember 2015 merupakan deposito berjangka Entitas Anak yang digunakan sebagai cadangan untuk pembayaran dana pensiun.

**13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS (continued)**

Restricted cash in bank (US Dollar) in Mizuho Bank Ltd as of December 31, 2017 represents reserve account as required under the Covered Lenders Facility Agreement received by PT Medco Geopower Sarulla (Note 28).

Restricted cash in bank (US Dollar) in PT Bank Syariah Mandiri as of December 31, 2017 consists of a debt service account for loan principal and interest payments (Note 28).

Non-current restricted cash in bank (Rupiah) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as of September 30, 2018 and December 31, 2017 is a blocked bank account due to legal claim (Note 46).

Restricted cash in bank (US Dollar) in ING Bank N.V., Singapore Branch as of December 31, 2017 is maintained in connection with Sarulla Project.

Restricted bank account (Rupiah) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as of December 31, 2015, is a subsidiary's bank guarantee which is used as collateral for the "Umbulan Jawa Timur" project with the Government of East Java Province. In 2016, the bank guarantee has been withdrawn as agreed in this project agreement.

Restricted cash account (US Dollar) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as of December 31, 2015 is a subsidiary's bank guarantee which is used as collateral for the "Nunukan Simenggaris" project with PT Pertamina Hulu Simenggaris and PT Medco E & P Simenggaris. In 2016, the bank guarantee has been withdrawn as agreed in this project agreement.

Time deposit account (US Dollar) in PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk as of December 31, 2015 is a Subsidiary's time deposit which is used as reserve for pension fund payment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

14. INVESTASI JANGKA PANJANG

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. LONG-TERM INVESTMENTS

This account consists of the following:

		30 September 2018/September 30, 2018 (Tidak diaudit/Unaudited)					
	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 30 September 2018/ Carrying value September 30, 2018	
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>							
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>							
	Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	362.236	-	(536)	361.700	
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>							
	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	-	(536)	105.423.619	
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>							
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>							
	PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50,00%	781.903.716	(781.903.716) ¹⁾	-	-	
	PT Amman Mineral Internasional (AMI)	39,35%	-	903.290.569 ¹⁾	(9.663.448)	893.627.121	
	Sub-jumlah/Sub-total		781.903.716	121.386.853	(9.663.448)	893.627.121	
Jumlah/Total			887.327.871	121.386.853	(9.663.984)	999.050.740	
		30 September 2017/September 30, 2017					
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2017/ Carrying value January 1, 2017	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 30 September 2017/ Carrying value September 30, 2017	
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>							
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>							
	Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	362.292	-	(29)	362.263	
	PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	108.774.094	-	6.940.012	115.386.989	
	Sub-jumlah/Sub-total		109.136.386	-	6.939.983	115.749.252	
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>							
	PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	-	105.061.501 ²⁾	-	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		109.136.386	105.061.919	6.939.983	220.811.171	
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>							
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>							
	PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50%	815.360.757	-	(30.859.916)	784.500.841	
Jumlah/Total			924.497.143	105.061.919	(23.919.933)	1.005.312.012	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2017/ Carrying value January 1, 2017	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2017/ Carrying value December 31, 2017
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	362.292	-	-	(56)	362.236
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	108.774.094	(115.694.272) ²⁾	(327.117)	7.247.295	-
Sub-jumlah/Sub-total		109.136.386	(115.694.272)	(327.117)	7.247.239	362.236
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	-	105.061.501 ³⁾	-	-	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		109.136.386	(10.632.353)	(327.117)	7.247.239	105.424.155
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50,00%	815.360.757	-	-	(33.457.041)	781.903.716
Jumlah/Total		924.497.143	(10.632.353)	(327.117)	(26.209.802)	887.327.871
31 Desember 2016/December 31, 2016						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2016/ Carrying value January 1, 2016	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2016/ Carrying value December 31, 2016
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	1.177.111	-	-	(814.819)	362.292
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	102.173.004	-	2.037.697	4.563.393	108.774.094
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	30,00%	279.605	(453.404) ⁴⁾	-	173.799	-
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	30,00%	-	-	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		103.629.720	(453.404)	2.037.697	3.922.373	109.136.386
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	(105.061.501) ⁴⁾	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		208.691.221	(105.514.905)	2.037.697	3.922.373	109.136.386
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50,00%	-	871.207.660	-	(55.846.903)	815.360.757
Jumlah/Total		208.691.221	765.692.755	2.037.697	(51.924.530)	924.497.143

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2015/ Carrying value January 1, 2015	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2015/ Carrying value December 31, 2015
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	1.110.251	-	-	66.860	1.177.111
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	88.057.583	-	(5.713.394)	19.828.815	102.173.004
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	108.218.175	(110.051.587) ⁵⁾	-	1.833.412	-
PT Satria Raksa Buminusa (SRB) (Catatan 39/ Note 39)	30,00%	-	279.605	-	-	279.605
PT Musi Raksa Buminusa (MRB) (Catatan 39/ Note 39)	30,00%	-	-	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		197.386.009	(109.771.982)	(5.713.394)	21.729.087	103.629.720
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	-	-	-	105.061.501
Jumlah/Total		302.447.510	(109.771.982)	(5.713.394)	21.729.087	208.691.221

- 1) Pada bulan Januari 2018, dalam serangkaian transaksi, Grup telah melakukan pertukaran atas 50% saham PT AMIV menjadi 39,35% saham atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI").
- 2) Pada tanggal 3 Oktober 2017, Grup mengakuisi 77,7% saham kepemilikan PT Saratoga Power untuk menambahkan kepemilikan atas MPI menjadi 88,6%. Sejak tanggal efektif akuisisi tersebut, MPI menjadi entitas anak Grup (Catatan 48).
- 3) Direklasifikasi dari "Aset Tidak Lancar yang Diklasifikasikan Sebagai Dimiliki untuk Dijual" (Catatan 39).
- 4) Direklasifikasi ke "Aset Tidak Lancar yang Diklasifikasikan Sebagai Dimiliki untuk Dijual" (Catatan 39).
- 5) Pada tanggal 17 Desember 2015, Grup mengakuisi 51% saham kepemilikan AMG untuk menambahkan kepemilikan atas AMG menjadi 100%. Sejak tanggal efektif pengakuisisian tersebut, AMG menjadi entitas anak Grup (Catatan 18 dan 46).

- 1) In January 2018, in the series of transactions, the Group has conducted an exchange of 50% stake in AMIV to 39.35% stake in PT Amman Mineral Internasional ("AMI").
- 2) On October 3, 2017, the Group acquired 77.7% share ownership in PT Saratoga Power that increased its ownership in MPI to 88.6%. Starting from the effective date of the acquisition, MPI became a subsidiary of the Group (Note 48).
- 3) Reclassified from "Non-current Assets Classified As Held for Sale" (Note 39).
- 4) Reclassified to "Non-current Assets Classified As Held for Sale" (Note 39).
- 5) On December 17, 2015, the Group acquired 51% share ownership in AMG and increased its ownership to 100%. Starting from the effective date of the acquisition, AMG became a subsidiary of the Group (Notes 18 and 46).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 September 2018/September 30, 2018 (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/ Declared dividend	Dampak perubahan transaksi ekuitas Entitas Asosiasi/ Effect of changes in equity transactions of Associates	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(536)	-	-	-	(536)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral International (AMI)	39,35%	(21.276.587)	11.613.139	-	-	(9.663.448)
Jumlah/Total		(21.277.123)	11.613.139	-	-	(9.663.984)
30 September 2017/September 30, 2017						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) periode berjalan/ Profit (loss) for the period	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Declared dividend	Dampak perubahan transaksi ekuitas Entitas Asosiasi/ Effect of changes in equity transactions of Associates	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(29)	-	-	-	(29)
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	6.387.244	552.768	-	-	6.940.012
Sub-jumlah/Sub-total		6.387.215	552.768	-	-	6.939.983
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50,00%	(29.808.891)	(1.051.025)	-	-	(30.859.916)
Jumlah/Total		(23.421.676)	(498.257)	-	-	(23.919.933)
31 Desember 2017/December 31, 2017						
	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>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(56)	-	-	-	(56)
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	6.694.527	552.768	-	-	7.247.295
Sub-jumlah/Sub-total		6.694.471	552.768	-	-	7.247.239
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50,00%	(43.646.288)	10.189.247	-	-	(33.457.041)
Jumlah/Total		(36.951.817)	10.742.015	-	-	(26.209.802)

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

31 Desember 2016/December 31, 2016

	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
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>						
<i>Metode ekuitas/Equity method</i>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(64.819)	-	(750.000)	-	(814.819)
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	4.099.586	463.807	-	-	4.563.393
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	30,00%	173.799	-	-	-	173.799
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	30,00%	-	-	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		4.208.566	463.807	(750.000)	-	3.922.373
<i>Ventura bersama/Joint venture</i>						
<i>Metode ekuitas/Equity method</i>						
PT Amman Mineral Investama (AMIV)	50,00%	(31.236.894)	(24.610.009)	-	-	(55.846.903)
Jumlah/Total		(27.028.328)	(24.146.202)	(750.000)	-	(51.924.530)

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) tahun berjalan/ Profit (loss) for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Declared dividend	Dampak perubahan transaksi ekuitas Entitas Asosiasi/ Effect of changes in equity transactions of Associates	Jumlah/ Total
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>						
<i>Metode ekuitas/Equity method</i>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	66.860	-	-	-	66.860
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	3.836.629	6.146.931	-	9.845.255	19.828.815
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	3.303.412	-	(1.470.000)	-	1.833.412
Jumlah/Total		7.206.901	6.146.931	(1.470.000)	9.845.255	21.729.087

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama:

The following table illustrates the summarized financial information of the associates and joint venture:

Laporan posisi keuangan:

Statement of financial position:

30 September 2018/September 30, 2018

	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas perusahaan induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto Entitas Asosiasi/ The Group's share of net assets of Associates	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>										
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	574.844	159.185	10.629	-	723.400	-	50,00%	361.700	-	361.700
<i>Ventura bersama/Joint venture</i>										
PT Amman Mineral International (AMI) ¹⁾	1.046.893.415	3.194.217.017	221.530.786	1.403.780.393	2.037.374.173	578.425.080	39,35%	801.706.737	91.920.384	893.627.121
Jumlah/Total	1.047.468.259	3.194.376.202	221.541.415	1.403.780.393	2.038.097.573	578.425.080		802.068.437	91.920.384	893.988.821

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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)

30 September 2017/September 30, 2017										
	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas perusahaan induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto Entitas Asosiasi/ The Group's share of net assets of Associates	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Entitas asosiasi/Associates										
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	575.969	159.185	10.629	-	724.525	-	50,00%	362.263	-	362.263
PT Medco Power Indonesia (MPI) ¹⁾	187.948.057	726.637.534	90.631.258	553.543.948	174.336.348	96.074.037	49,00%	85.424.811	29.962.178	115.386.989
Sub-jumlah/Sub-total	188.524.026	726.796.719	90.641.887	553.543.948	175.060.873	96.074.037		85.787.074	29.962.178	115.749.252
Ventura bersama/ Joint venture										
PT Amman Mineral Investama (AMIV) ¹⁾	955.583.124	3.224.110.375	637.237.431	1.376.759.870	1.569.001.682	596.694.516	50,00%	784.500.841	-	784.500.841
Jumlah/Total	1.144.107.150	3.950.907.094	727.879.318	1.930.303.818	1.744.062.555	692.768.553		870.287.915	29.962.178	900.250.093
31 Desember 2017/December 31, 2017										
	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/Associates										
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	575.916	159.185	10.629	-	724.472	-	50,00%	362.236	-	362.236
Ventura bersama/ Joint venture										
PT Amman Mineral Investama (AMIV) ¹⁾	941.772.845	3.413.809.161	788.872.660	1.409.633.273	1.563.807.432	593.268.641	50,00%	781.903.716	-	781.903.716
Jumlah/Total	942.348.761	3.413.968.346	788.883.289	1.409.633.273	1.564.531.904	593.268.641		782.265.952	-	782.265.952
31 Desember 2016/December 31, 2016										
	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/Associates										
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	576.149	159.185	10.750	-	724.584	-	50,00%	362.292	-	362.292
PT Medco Power Indonesia (MPI) ¹⁾	170.376.548	671.876.916	119.774.222	515.305.804	160.840.646	46.332.792	49,00%	78.811.916	29.962.178	108.774.094
Sub-jumlah/Sub-total	170.952.697	672.036.101	119.784.972	515.305.804	161.565.230	46.332.792		79.174.208	29.962.178	109.136.386
Ventura bersama/ Joint venture										
PT Amman Mineral Investama (AMIV) ¹⁾	1.178.444.817	3.325.273.154	1.490.150.518	835.407.961	1.630.721.514	547.437.978	50,00%	815.360.757	-	815.360.757
Jumlah/Total	1.349.397.514	3.997.309.255	1.609.935.490	1.350.713.765	1.792.286.744	593.770.770		894.534.965	29.962.178	924.497.143

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 2015/December 31, 2015										
Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas perusahaan induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto Entitas Asosiasi/ The Group's share of net assets of Associates	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value	
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>										
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	2.171.495	192.889	10.163	-	2.354.221	-	50,00%	1.177.111	-	1.177.111
PT Medco Power Indonesia (MPI) ¹⁾	159.999.312	501.671.152	71.850.521	402.025.806	147.369.033	40.425.104	49,00%	72.210.826	29.962.178	102.173.004
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	2.660.662	85.175	159.311	1.654.511	932.015	-	30,00%	279.605	-	279.605
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	1.094.966	530	1.808.126	-	(712.630)	-	30,00%	-	-	-
Jumlah/Total	165.926.435	501.949.746	73.828.121	403.680.317	149.942.639	40.425.104		73.667.542	29.962.178	103.629.720

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.

Laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain:

Statement of profit or loss and
other comprehensive income:

Periode Sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018/ Nine-month period ended September 30, 2018 (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)	
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(1.072)	-	(1.072)	50,00%	(536)
<u>Ventura bersama/ Joint venture</u>						
PT Amman Mineral Investama (AMIV) ¹⁾	325.818.249	(54.070.107)	29.512.425	(24.557.682)	39,35%	(21.276.587)
Jumlah/Total	325.818.249	(54.071.179)	29.512.425	(24.558.754)		(21.277.123)
Periode Sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017/ Nine-month period ended September 30, 2017						
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>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(58)	-	(58)	50,00%	(29)
PT Medco Power Indonesia (MPI)	210.914.804	13.035.192	1.128.098	14.163.290	49,00%	6.387.244
Sub-jumlah/Sub-total	210.914.804	13.035.134	1.128.098	14.163.232		6.387.215
<u>Ventura bersama/ Joint venture</u>						
PT Amman Mineral Investama (AMIV) ¹⁾	1.180.369.124	(59.617.785)	(2.102.050)	(61.719.835)	50,00%	(29.808.891)
Jumlah/Total	1.391.283.928	(46.582.651)	(973.952)	(47.556.603)		(23.421.676)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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):

		31 Desember 2017/December 31, 2017					
	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>							
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(112)	-	(112)	50,00%	(56)	
PT Medco Power Indonesia (MPI) ¹⁽²⁾	210.914.804	13.662.301	1.128.098	14.790.399	49,00%	6.694.527	
Sub-jumlah/Sub-total	210.914.804	13.662.189	1.128.098	14.790.287		6.694.471	
<u>Ventura bersama/ Joint venture</u>							
PT Amman Mineral Investama (AMIV) ¹⁾	1.496.629.479	(87.292.576)	20.378.493	(66.914.083)	50,00%	(43.646.288)	
Jumlah/Total	1.707.544.283	(73.630.387)	21.506.591	(52.123.796)		(36.951.817)	
		31 Desember 2016/December 31, 2016					
	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>							
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(129.638)	-	(129.638)	50%	(64.819)	
PT Medco Power Indonesia (MPI) ¹⁾	267.730.783	8.366.503	946.545	9.313.048	49%	4.099.586	
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	6.915.333	579.330	-	579.330	30%	173.799	
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	-	(2.469)	-	(2.469)	30%	-	
Sub-jumlah/Sub-total	274.646.116	8.813.726	946.545	9.760.271		4.208.566	
<u>Ventura bersama/ Joint venture</u>							
PT Amman Mineral Investama (AMIV) ¹⁾	156.051.099	(62.473.788)	(49.220.018)	(111.693.806)	50%	(31.236.894)	
Jumlah/Total	430.697.215	(53.660.062)	(48.273.473)	(101.933.535)		(27.028.328)	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain (lanjutan):

		31 Desember 2015/December 31, 2015				
	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)
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	133.719	-	133.719	50%	66.860
PT Medco Power Indonesia (MPI)	230.965.731	7.829.856	12.544.757	20.374.613	49%	3.836.629
PT Api Metra Graha (AMG)	23.949.780	6.741.657	-	6.741.657	49%	3.303.412
Jumlah/Total	254.915.511	14.705.232	12.544.757	27.249.989		7.206.901

- 1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan angka konsolidasi.
- 2) Laba dari entitas asosiasi sampai dengan 30 September 2017 (sebelum tanggal akuisisi 77,68% kepemilikan atas PT Saratoga Power).

Entitas asosiasi dan ventura bersama tidak mempunyai komitmen modal dan kontinjensi pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, kecuali imbalan kontinjensi ventura bersama terkait akuisisi seperti yang diungkapkan pada Catatan 48.

Tidak ada pembatasan signifikan atas kemampuan entitas asosiasi dan ventura bersama untuk mentransfer dana kepada Grup.

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..

PT Medco Power Indonesia

Grup melakukan bisnis ketenagalistrikan melalui PT Medco Power Indonesia (MPI), yang sejak Desember 2011 dimiliki bersama oleh PT Saratoga Power (Saratoga) dan Grup masing-masing sebesar 51% dan 49%.

Pada tanggal 3 Oktober 2017, Grup mengakuisisi 77,7% saham kepemilikan Saratoga untuk menambahkan kepemilikan atas MPI menjadi 88,6%. Sejak tanggal efektif akuisisi tersebut, MPI menjadi entitas anak Grup (Catatan 48).

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Statement of profit or loss and other
comprehensive income (continued):

- 1) The summarized financial information of the associate/joint venture are based on consolidated amounts.
- 2) The profit amounts of the associate are until September 30, 2017 (before the acquisition date of 77.68% interest in PT Saratoga Power).

The associates and joint venture had no capital commitments or contingent liabilities as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, except contingent considerations in relation to the acquisition of joint venture as disclosed in Note 48.

There are no significant restrictions on the ability of associates and joint venture entity to transfer funds to the Group.

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..

PT Medco Power Indonesia

The Group's power business is conducted through PT Medco Power Indonesia (MPI), with an ownership structure of PT Saratoga Power (Saratoga) and the Group by 51% and 49%, respectively, since December 2011.

On October 3, 2017, the Group acquired 77.7% share ownership in Saratoga that increased its ownership in MPI to 88.6%. Starting from the effective date of the acquisition, MPI became a subsidiary of the Group (Note 48).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia (lanjutan)

Grup mengakui keuntungan neto sebesar AS\$16,1 juta atas pengukuran kembali 49% kepentingan yang dimiliki sebelumnya di MPI pada nilai wajar tanggal akuisisi. Keuntungan ini diakui di laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tanggal 31 Desember 2017.

PT Api Metra Graha

Grup mengakuisisi secara efektif 49% saham PT Api Metra Graha (AMG) pada tahun 2013 yang memiliki gedung perkantoran The Energy di Jakarta dimana Grup saat ini berdomisili.

Pada tanggal 17 Desember 2015, Grup mengakuisi 51% saham kepemilikan AMG untuk menambahkan kepemilikan atas AMG menjadi 100%. Sejak tanggal efektif pengakuisisian tersebut, AMG menjadi entitas anak Grup (Catatan 48).

PT Satria Raksa Buminusa dan PT Musi Raksa Buminusa

Grup melakukan bisnis penyediaan jasa tenaga kerja, khususnya dalam bidang keamanan melalui PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") dan PT Musi Raksa Buminusa ("MRB").

Pada tanggal 29 Desember 2016, PT Medco Sarana Balaraja ("entitas anak Grup") mengakuisi 70% saham kepemilikan SRB dan MRB untuk menambahkan kepemilikan atas SRB dan MRB menjadi 100%. Sejak tanggal efektif pengakuisisian tersebut, SRB dan MRB menjadi entitas anak Grup (Catatan 48).

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.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Medco Power Indonesia (continued)

The Group recognized a gain of US\$16.1 million as a result of the remeasurement of its previously held 49% equity interest in MPI at its acquisition date fair value. The gain is recognized in the December 31, 2017 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

PT Api Metra Graha

The Group effectively acquired 49% stake of PT Api Metra Graha (AMG) in 2013 which owns The Energy office building in Jakarta where the Group currently domiciles.

On December 17, 2015, the Group acquired 51% share ownership of AMG that increased its ownership to 100%. Starting from effective date of acquisition, AMG became subsidiary of the Group (Note 48).

PT Satria Raksa Buminusa and PT Musi Raksa Buminusa

The Group conducts the business of providing labor services, particularly in the security field through PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") and PT Musi Raksa Buminusa ("MRB").

On December 29, 2016, PT Medco Sarana Balaraja ("a subsidiary of the Group") acquired 70% share ownership of SRB and MRB that increased its ownership to 100%. Starting from the effective date of acquisition, SRB and MRB became subsidiaries of the Group (Note 48).

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Amman Mineral Investama (lanjutan)

Pada tanggal 10 Februari 2017, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) mengeluarkan Izin Usaha Pertambangan Khusus (IUPK) untuk AMNT.

Pada bulan Januari 2018, dalam 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 30 September 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 Perseroan 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 30 September 2018. Perusahaan berpendapat bahwa kerugian tersebut telah mencerminkan dampak atas perubahan hak bagian asset bersih Perusahaan yang berubah atas transaksi tersebut.

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 (Catatan 7), sementara sisa pokok dan bunga terutang sebesar AS\$140 juta dikonversi menjadi saham AMIV pada tanggal 2 Januari 2018 (Catatan 7).

Pada tanggal pelaporan, Manajemen berpendapat tidak terdapat penurunan nilai pada investasi jangka panjang.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Amman Mineral Investama

On February 10, 2017, the Ministry of Energy and Mineral Resources (MOEMR) issued Special Mining Operation Permit (IUPK) for AMNT.

In January 2018, in the 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 September 30, 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 transaction 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 September 30, 2018 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive. The Company is in the opinion that the loss is already representing the effect of changes on the rights of the Company's net assets from such transaction.

As part of the transaction, 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).

At reporting date, the management is in the opinion that there is no impairment in the long-term investments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. INVESTASI PADA PROYEK

Investasi pada proyek pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015 masing-masing senilai AS\$22.674.035 dan AS\$22.709.840. Akun ini merupakan pengeluaran untuk Proyek Jeruk yang dibayarkan oleh Grup kepada Cue Sampang Pty Ltd ("Cue") dan Singapore Petroleum Company Ltd ("SPC") dimana keduanya adalah pemilik hak partisipasi, sesuai dengan Perjanjian Ekonomis Jeruk yang dilakukan Grup dengan Cue dan SPC pada tanggal 4 Januari 2006. Dalam perjanjian tersebut, Grup berhak memperoleh pengembalian atas pengeluaran tersebut dari Cue dan SPC pada saat Lapangan Oyong di Blok Sampang mulai memproduksi dan saat Cue dan SPC telah sepenuhnya memperoleh pengembalian atas seluruh biaya terkait. Pada bulan Mei dan Juni 2017, Grup telah menerima pengembalian dari Cue dan SPC sejumlah AS\$25 juta. Selisih antara kas yang diterima dengan nilai tercatat diakui sebagai bagian dari "Pendapatan lain-lain" pada tahun 2017.

16. ASET TETAP

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Biaya Perolehan</u>							<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	7.257.540	856.532	-	-	(358.630)	7.755.442	Land
Bangunan dan prasarana	10.915.126	10.406	-	-	(194.185)	10.731.347	Buildings and improvements
Mesin	45.741.339	2.368.715	-	-	(3.161.445)	44.948.609	Machinery
Kendaraan bermotor	5.236.265	124.672	(23.276)	-	(85.759)	5.251.902	Vehicle
Peralatan kantor dan lainnya	10.138.805	358.729	(3.709)	-	(302.073)	10.191.752	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.701.900	32.332	-	-	(22.521)	1.711.711	Leasehold improvements
Pesawat terbang	15.865.596	-	(15.865.596)	-	-	-	Aircraft
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset sewa guna usaha	41.918	-	-	-	-	41.918	Asset under finance lease
Aset tetap dalam pembangunan	22.745.278	264.327	-	(16.657.487)	(1.122.171)	5.229.947	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	122.237.187	4.015.713	(15.892.581)	(16.657.487)	(5.246.784)	88.456.048	Total Acquisition Cost

15. INVESTMENT IN PROJECT

Investment in project as of December 31, 2016 and 2015 amounted to US\$22,674,035 and US\$22,709,840, respectively. This account represents disbursements for the Jeruk Project made by the Group to Cue Sampang Pty Ltd ("Cue") and Singapore Petroleum Company Ltd ("SPC"), owners of the participating interest, in accordance with the Jeruk Economic Agreement entered into by the Group with Cue and SPC on January 4, 2006. Under the agreement, the Group is entitled to recover such disbursements from Cue and SPC once the Oyong Field in the Sampang Block of which both parties are participating owners, starts producing oil, and Cue and SPC have recovered their own costs. In May and June 2017, the Group received the payments from Cue and SPC totaling US\$25 million. The difference between cash received and amount recorded is recognized as part of "Other income" in 2017.

16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

This account consists of the following:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET TETAP (lanjutan)

**16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Akumulasi Penyusutan</u>							<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	3.842.076	397.632	-	-	(91.019)	4.148.689	Buildings and improvements
Mesin	19.856.249	3.540.182	-	-	(1.189.023)	22.207.408	Machinery
Kendaraan bermotor	4.288.580	8.992	(23.276)	-	(60.046)	4.214.250	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	9.295.944	448.172	(804)	-	(224.582)	9.518.730	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.417.188	32.831	-	-	(23.002)	1.427.017	Leasehold improvements
Pesawat terbang	4.433.935	239.927	(4.673.862)	-	-	-	Aircraft
Peralatan	1.353.875	-	-	-	-	1.353.875	Tools
Aset sewa guna usaha	36.435	-	-	-	-	36.435	Asset under finance lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	44.524.282	4.667.736	(4.697.942)	-	(1.587.672)	42.906.404	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>							<u>Accumulated Impairment Impairment</u>
Penurunan nilai	9.788.805	-	(9.788.805)	-	-	-	
Nilai Tercatat	67.924.100					45.549.644	Carrying Value

30 September 2017/September 30, 2017

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Reklasifikasi dari Aset Entitas Anak yang Sebelumnya Dimiliki untuk Dijual/ Reclassi- fications of a Subsidiary's Asset Previously Classified as Held for Sale	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Biaya Perolehan</u>								<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	102.427	-	-	-	124.206	-	226.633	Land
Bangunan dan prasarana	4.822.553	-	-	-	26.530	-	4.849.083	Buildings and improvements
Mesin	79.906	-	-	-	10.683.699	-	10.763.605	Machinery
Kendaraan bermotor	3.404.819	-	-	-	114.867	(17.164)	3.502.522	Vehicle
Peralatan kantor dan lainnya	7.702.617	7.346	-	-	141.664	(560.433)	7.291.194	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.109.262	-	-	-	-	-	1.109.262	Leasehold improvements
Pesawat terbang	15.865.596	-	-	-	-	-	15.865.596	Aircraft
Jumlah Biaya Perolehan	33.087.180	7.346	-	-	11.090.966	(577.597)	43.607.895	Total Acquisition Cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>								<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	2.291.704	184.330	-	-	17.687	-	2.493.721	Buildings and land improvements
Mesin	52.045	1.365.358	-	-	7.017.460	-	8.434.863	Machinery
Kendaraan bermotor	3.227.269	29.123	-	-	109.015	(6.793)	3.358.614	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	7.370.988	50.815	-	-	135.069	(440.909)	7.115.963	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.109.262	-	-	-	-	-	1.109.262	Leasehold improvements
Pesawat terbang	4.433.935	107.142	-	-	-	-	4.541.077	Aircraft
Jumlah Akumulasi Penyusutan	18.485.203	1.736.768	-	-	7.279.231	(447.702)	27.053.500	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>								<u>Accumulated Impairment Impairment</u>
Penurunan nilai	9.431.662	-	-	-	-	-	9.431.662	
Nilai Tercatat	5.170.315						7.122.733	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET TETAP (lanjutan)

**16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

31 Desember 2017/December 31, 2017

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Reklasifikasi dari Aset Entitas Anak yang Sebelumnya Dimiliki untuk Dijual/ Reclassi- fications of a Subsidiary's Asset Previously Classified as Held for Sale	Dampak Akuisisi PT Saratoga Power/ Effects from Acquisition of PT Saratoga Power	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Biaya Perolehan</u>									<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	102.427	-	-	-	124.206	7.044.728	(13.821)	7.257.540	Land
Bangunan dan prasarana	4.822.553	303.659	-	-	26.530	5.789.665	(27.281)	10.915.126	Buildings and improvements
Mesin	79.906	2.307.679	-	-	10.683.699	32.798.102	(128.047)	45.741.339	Machinery
Kendaraan bermotor	3.404.819	71.180	-	-	246.537	1.527.422	(13.693)	5.236.265	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	7.702.617	59.796	(310.546)	-	234.092	2.477.031	(24.185)	10.138.805	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	1.109.262	45.220	-	-	-	573.845	(26.427)	1.701.900	<i>Leasehold improvements</i>
Pesawat terbang	15.865.596	-	-	-	-	-	-	15.865.596	Aircraft
Peralatan	-	472.381	-	-	-	2.137.640	(16.601)	2.593.420	Tools
Aset sewa guna usaha	-	-	-	-	41.918	-	-	41.918	Assets under finance lease
Aset tetap dalam pembangunan	-	2.225.152	-	-	-	20.639.709	(119.583)	22.745.278	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	33.087.180	5.485.067	(310.546)	-	11.356.982	72.988.142	(369.638)	122.237.187	Total Acquisition Cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>									<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	2.291.704	314.970	-	-	17.687	1.225.712	(7.997)	3.842.076	Buildings and improvements
Mesin	52.045	2.386.950	-	-	7.017.460	10.443.615	(43.821)	19.856.249	Machinery
Kendaraan bermotor	3.227.269	221.677	-	-	164.084	678.949	(3.399)	4.288.580	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	7.370.988	95.958	(310.546)	-	213.033	1.934.095	(7.584)	9.295.944	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	1.109.262	7.515	-	-	-	310.170	(9.759)	1.417.188	<i>Leasehold improvements</i>
Pesawat terbang	4.433.935	-	-	-	-	-	-	4.433.935	Aircraft
Peralatan	-	69.500	-	-	-	1.290.444	(6.069)	1.353.875	Tools
Aset sewa guna usaha	-	-	-	-	36.435	-	-	36.435	Assets under financial lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	18.485.203	3.096.570	(310.546)	-	7.448.699	15.882.985	(78.629)	44.524.282	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>									<u>Accumulated Impairment</u>
Penurunan nilai	9.431.662	357.143	-	-	-	-	-	9.788.805	Impairment
Nilai Tercatat	5.170.315							67.924.100	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

16. ASET TETAP (lanjutan)

**16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

31 Desember 2016/December 31, 2016

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Dampak Akuisisi entitas anak/ Effects from Acquisition of subsidiaries	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Biaya Perolehan</u>								<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	406.118	-	-	29.170	-	(332.861)	102.427	Land
Bangunan dan prasarana	10.570.005	9.732	(1.933.080)	-	-	(3.824.104)	4.822.553	Buildings and improvements
Mesin	39.054.304	3.253.824	(15.871.765)	(10.995.443)	-	(15.361.014)	79.906	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	67.201.771	1.390.104	(794.201)	10.584.393	-	(78.382.067)	-	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	21.984.352	121.796	(338.579)	1.189.289	-	(19.552.039)	3.404.819	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	9.310.513	63.296	(10.719)	(807.409)	78.925	(931.989)	7.702.617	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.110.592	-	-	-	-	(1.330)	1.109.262	Leasehold improvements
Pesawat terbang	15.865.596	-	-	-	-	-	15.865.596	Aircraft
Aset sewa guna usaha	-	-	-	-	36.858	(36.858)	-	Assets under finance lease
Aset tetap dalam pembangunan	-	6.236.065	-	-	-	(6.236.065)	-	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	165.503.251	11.074.817	(18.948.344)	-	115.783	(124.658.327)	33.087.180	Total Acquisition Cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>								<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	5.022.082	308.071	(1.933.080)	709.832	-	(1.815.201)	2.291.704	Buildings and improvements
Mesin	29.689.630	3.769.658	(15.871.765)	(6.711.657)	-	(10.823.821)	52.045	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	23.475.046	4.899.624	(580.452)	5.692.413	-	(33.486.631)	-	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	13.437.946	1.829.798	(335.928)	389.218	-	(12.093.765)	3.227.269	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	8.121.034	151.727	(10.719)	(79.806)	71.487	(882.735)	7.370.988	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.110.592	-	-	-	-	(1.330)	1.109.262	Leasehold improvements
Pesawat terbang	3.617.387	816.548	-	-	-	-	4.433.935	Aircraft
Aset sewa guna usaha	-	-	-	-	35.695	(35.695)	-	Assets under finance lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	84.473.717	11.775.426	(18.731.944)	-	107.182	(59.139.178)	18.485.203	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>								<u>Accumulated Impairment Impairment</u>
Penurunan nilai	12.067.745	9.431.662	(2.438.357)	-	-	(9.629.388)	9.431.662	
Nilai Tercatat	68.961.789						5.170.315	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

16. ASET TETAP (lanjutan)

**16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Dampak Akuisisi/ Effects from Acquisition of Subsidiaries	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah	406.118	-	-	-	-	-	406.118	Land
Bangunan dan prasarana	9.984.576	585.429	-	-	-	-	10.570.005	Buildings and improvements
Mesin	38.828.953	225.351	-	-	-	-	39.054.304	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	67.110.014	1.057.377	(965.620)	-	-	-	67.201.771	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	20.906.743	1.204.910	(136.335)	-	(8.130)	17.164	21.984.352	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	8.948.316	11.486	(147.429)	-	(6.705)	504.845	9.310.513	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.110.592	-	-	-	-	-	1.110.592	Leasehold improvements
Pesawat terbang	15.865.596	-	-	-	-	-	15.865.596	Aircraft
Aset sewa guna usaha	243.294	-	(214.940)	-	(28.354)	-	-	Assets under finance lease
Jumlah Biaya Perolehan	163.404.202	3.084.553	(1.464.324)	-	(43.189)	522.009	165.503.251	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	4.463.618	558.464	-	-	-	-	5.022.082	Buildings and improvements
Mesin	26.011.113	3.678.517	-	-	-	-	29.689.630	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	19.417.252	4.759.491	(701.697)	-	-	-	23.475.046	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	10.598.084	2.962.430	(118.735)	-	(5.263)	1.430	13.437.946	Vehicle
Peralatan kantor dan lainnya	7.685.331	198.098	(119.537)	-	(3.514)	360.656	8.121.034	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.110.592	-	-	-	-	-	1.110.592	Leasehold improvements
Pesawat terbang	2.800.840	816.547	-	-	-	-	3.617.387	Aircraft
Aset sewa guna usaha	177.993	11.712	(164.327)	-	(25.378)	-	-	Assets under finance lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	72.264.823	12.985.259	(1.104.296)	-	(34.155)	362.086	84.473.717	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai								Accumulated Impairment
Penurunan nilai	2.625.906	9.441.839	-	-	-	-	12.067.745	Impairment
Nilai Tercatat	88.513.473						68.961.789	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

16. ASET TETAP (lanjutan)

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,		
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	
<u>Operasi yang Dilanjutkan</u>					<u>Continuing Operations</u>
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	2.499.607	1.381.706	2.026.873	3.545.864	Cost of sales and other direct costs
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	2.168.129	350.029	1.069.697	1.120.780	Selling, general and administrative expenses (Note 36)
Sub-jumlah	4.667.736	1.731.735	3.096.570	4.666.644	Sub-total
<u>Operasi yang tidak dilanjutkan</u>					<u>Discontinued Operations</u>
Beban pokok penjualan	-	-	-	7.086.745	Cost of sales
Beban penjualan, umum dan administrasi	-	5.033	-	22.037	Selling, general and administrative expenses
Sub-jumlah	-	5.033	-	7.108.782	Sub-total
Jumlah	4.667.736	1.736.768	3.096.570	11.775.426	Total

Aset tetap tertentu digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Perusahaan dan Entitas Anaknya (Catatan 28).

Pada tanggal 30 September 2018, aset tetap dalam pembangunan terutama berkaitan dengan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (Catatan 49) dan akan disewakan pada saat tanggal operasi komersial. Selain itu, pada tanggal 30 September 2018, aset tetap dalam pembangunan merupakan proyek pembangunan pembangkit listrik tenaga mini-hidro dengan tingkat penyelesaian 12% dan diestimasikan selesai pada tahun 2021.

Aset tetap dalam pembangunan yang direklasifikasi ke piutang sewa pembiayaan pada tahun 2018 adalah pembangunan pembangkit listrik mini-hidro sesuai dengan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dengan PT PLN (Persero) Distribusi Jawa Barat (Catatan 49), yang selesai pada tahun 2018.

**16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

Allocation of depreciation expense is as follows:

Certain property, plant and equipment are used as collateral to the loans obtained by the Company and its subsidiaries (Note 28).

As of September 30, 2018, the construction in progress is mainly related to the Power Purchase Agreements (Note 49) and will be leased out upon commercial operation date. In addition, as of September 30, 2018, the construction in progress mainly represents construction of mini-hydro power plant with completion rate of 12% and estimated to be completed in 2021.

Construction in progress which was reclassified to finance lease receivable in 2018 is construction of mini-hydro power plant under the Power Purchase Agreement with PT PLN (Persero) Distribusi Jawa Barat (Note 49), which was completed in 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET TETAP (lanjutan)

Biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap sebesar AS\$434.986 untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 sebesar AS\$273.527. Suku bunga efektif yang digunakan untuk menentukan biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebesar 11,42% untuk sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan berkisar antara 10,48% sampai dengan 11,51% untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017. Tidak ada biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2016 dan 2015.

Seluruh persediaan (Catatan 10) dan aset tetap, kecuali tanah, telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$626,38 juta dan Rp830,78 miliar pada tanggal 30 September 2018, AS\$41,32 juta dan Rp4,7 miliar pada tanggal 30 September 2017, AS\$405,72 juta dan Rp951,42 miliar pada tanggal 31 Desember 2017, AS\$122 juta dan Rp26 miliar pada tanggal 31 Desember 2016 dan AS\$154 juta dan Rp54 miliar pada tanggal 31 Desember 2015. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Beberapa pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
<u>Hasil pelepasan neto</u>						<u>Net proceeds</u>
Operasi yang dilanjutkan	769.000	-	5.809	-	55.789	Continuing Operations
Operasi yang tidak dilanjutkan	-	-	-	37.780	-	Discontinued Operations
Sub-jumlah	769.000	-	5.809	37.780	55.789	Sub-total
Dikurangi:						Less:
<u>Nilai tercatat</u>						<u>Carrying amount</u>
Operasi yang dilanjutkan	1.402.929	-	-	-	360.028	Continuing Operations
Operasi yang tidak dilanjutkan	-	-	-	216.400	-	Discontinued Operations
Sub-jumlah	1.402.929	-	-	216.400	360.028	Sub-total
Laba/(Rugi)	(633.929)	-	5.809	(178.620)	(304.239)	Gain/(Loss)

Pada tanggal 24 Agustus 2018, Fortico International Limited, entitas anak yang dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani, *Aircraft Purchase and Sale Agreement* dengan Team Aero, LLC (Catatan 49).

**16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

Borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the nine-month period ended September 30, 2018 amounted to US\$434,986 and for the year ended December 31, 2017 amounted to US\$273,527. The effective interest rates used to determine the borrowing costs eligible for capitalization is 11.42% for the nine-month period ended September 30, 2018 and ranges from 10.48% to 11.51% for the year ended December 31, 2017. There is no borrowing costs capitalized to property, plant and equipment on September 30, 2017 and December 31, 2016 and 2015.

All inventories (Note 10) and property, plant and equipment, except land, were insured against fire, theft and other possible risks for US\$626.38 million and Rp830.78 billion as of September 30, 2018, US\$41.32 million and US\$4.7 billion as of September 30, 2017, US\$405.72 million and Rp951.42 billion as of December 31, 2017, US\$122 million and Rp26 billion as of December 31, 2016 and US\$154 million and Rp54 billion as of December 31, 2015. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Disposals of property, plant and equipment are as follows:

On August 24, 2018, Fortico International Limited, a wholly owned subsidiary of the Company, signed *Aircraft Purchase and Sale Agreement* with Team Aero, LLC (Note 49).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, biaya perolehan aset tetap yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan oleh Grup masing-masing sebesar AS\$256.528, AS\$256.528, AS\$256.528, AS\$294.125 dan AS\$12,67 juta, terdiri atas mesin, peralatan dan perlengkapan pengeboran, peralatan kantor dan lainnya dan *leasehold improvements*.

Berdasarkan hasil penelaahan atas aset tetap secara individu pada tanggal 30 September 2018 dan 2017, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan cadangan penurunan nilai lebih lanjut atas aset tetap.

Berdasarkan hasil penelaahan atas aset tetap secara individu pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset tetap dari Medco Straits Services Pte Ltd, Entitas Anak, masing-masing sebesar AS\$357.143 dan AS\$9,4 juta sebagai akibat dari penurunan nilai aset tetap dan diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tahun dalam akun "Kerugian Penurunan Nilai Aset". Jumlah terpulihkan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 berdasarkan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan di mana nilai wajarnya masuk dalam kategori level 3 pada hirarki nilai wajar.

Berdasarkan hasil penelaahan atas aset tetap secara individu pada tanggal 31 Desember 2015, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset tetap terutama dari PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI) dan PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI), entitas anak, masing-masing sebesar AS\$6,9 juta dan AS\$2,6 juta sebagai akibat dari penurunan nilai aset tetap dan diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dalam akun "Kerugian Penurunan Nilai Aset". Jumlah terpulihkan pada tanggal 31 Desember 2015 berdasarkan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan dan ditentukan dengan menggunakan perhitungan arus kas diskonto setelah pajak. Arus kas didiskontokan dengan tingkat diskonto sebelum pajak sebesar 11,33% untuk MEMI dan 20,47%-20,49% untuk EPI.

**16. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, the cost of property, plant and equipment that have been fully depreciated but are still being used by the Group amounted to US\$256,528, US\$256,528, US\$256,528, US\$294,125 and US\$12.67 million, respectively, consisting of machinery, drilling rigs and equipment, office and other equipment and leasehold improvements.

Based on the review of the individual property, plant and equipment as of September 30, 2018 and 2017, the management is of the opinion that no further impairment in value of property, plant and equipment recognized is necessary.

Based on the review of individual property, plant and equipment as of December 31, 2017 and 2016, the Group recognized impairment loss of property, plant, and equipment from Medco Straits Services Pte Ltd, a Subsidiary, amounting to US\$357,143 and US\$9.4 million, respectively, 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, 2017 and 2016 was based on fair value less cost to sell which fair value was categorized as level 3 in the fair value hierarchy.

Based on the review of individual property, plant and equipment as of December 31, 2015, the Group recognized impairment loss of property, plant, and equipment mainly from PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI) and PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI), subsidiaries, amounting to US\$6.9 million and US\$2.6 million, respectively, as a result of property, plant and equipment's decline in value and were 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, 2015 was based on fair value less cost to sell and was determined by using a post-tax discounted cash-flow ("DCF") calculation. The cash flows were discounted at a rate of 11.33% for MEMI and 20.47%-20.49% for EPI on a pre-tax basis.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

17. PROPERTI INVESTASI

17. INVESTMENT PROPERTIES

30 September 2017/September 30, 2017

	Saldo Awal/ <i>Beginning Balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ <i>Assets of a Subsidiary Classified as Held for Sale</i>	Saldo Akhir/ <i>Ending Balance</i>	
<u>Biaya Perolehan</u>					<u>Acquisition Cost</u>
Hak atas tanah	144.012.794	-	(144.012.794)	-	Land rights
Bangunan dan prasarana	201.082.681	5.818	(201.088.499)	-	Building and infrastructures
Perlengkapan gedung	16.799.057	9.193	(16.808.250)	-	Building equipment
Jumlah biaya perolehan	361.894.532	15.011	(361.909.543)	-	Total acquisition cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>					<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	6.061.147	1.010.191	(7.071.338)	-	Building and infrastructures
Perlengkapan gedung	3.466.033	577.672	(4.043.705)	-	Building equipment
Jumlah akumulasi penyusutan	9.527.180	1.587.863	(11.115.043)	-	Total accumulated depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>	1.108.388	-	(1.108.388)	-	<u>Accumulated Impairment</u>
Nilai Tercatat	351.258.964			-	Carrying Value

31 Desember 2016/ December 31, 2016

	Saldo Awal/ <i>Beginning Balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Saldo Akhir/ <i>Ending Balance</i>	
<u>Biaya Perolehan</u>				<u>Acquisition Cost</u>
Hak atas tanah	144.012.794	-	144.012.794	Land rights
Bangunan dan prasarana	201.075.693	6.988	201.082.681	Building and infrastructure
Perlengkapan gedung	16.432.214	366.843	16.799.057	Building equipment
Jumlah biaya perolehan	361.520.701	373.831	361.894.532	Total acquisition cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>				<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	-	6.061.147	6.061.147	Building and infrastructure
Perlengkapan gedung	-	3.466.033	3.466.033	Building equipment
Jumlah akumulasi penyusutan	-	9.527.180	9.527.180	Total accumulated depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>	-	1.108.388	1.108.388	<u>Accumulated Impairment</u>
Nilai Tercatat	361.520.701		351.258.964	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

17. PROPERTI INVESTASI (lanjutan)

17. INVESTMENT PROPERTIES (continued)

31 Desember 2015/ December 31, 2015

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Dampak Akuisisi Entitas Anak/ Effects from Acquisition of a Subsidiary PT Api Metra Graha -	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Biaya Perolehan</u>				<u>Acquisition Cost</u>
Hak atas tanah	-	144.012.794	144.012.794	Land rights
Bangunan dan prasarana	-	201.075.693	201.075.693	Building and infrastructure
Perlengkapan gedung	-	16.432.214	16.432.214	Building equipment
Jumlah biaya perolehan	-	361.520.701	361.520.701	Total acquisition cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>				<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	-	-	-	Building and infrastructure
Perlengkapan gedung	-	-	-	Building equipment
Jumlah akumulasi penyusutan	-	-	-	Total accumulated depreciation
Nilai Tercatat	-		361.520.701	Carrying Value

Beban penyusutan properti investasi untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$1.587.863, AS\$9.527.180 dan AS\$ nihil dibebankan sebagai beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya pada operasi yang dihentikan (Catatan 39).

Depreciation expense on investment properties for the nine-month period ended September 30, 2017 and for the years ended December 31, 2016 and 2015 amounting to US\$1,587,863, US\$9,527,180 and US\$ nil, respectively, is charged as cost of sales and other direct costs in discontinued operations (Note 39).

Properti investasi telah diasuransikan dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp4,5 triliun dan AS\$1 juta pada tanggal 30 September 2017, Rp4,7 triliun dan AS\$1 juta pada tanggal 31 Desember 2016 dan Rp3,2 triliun dan AS\$1,1 juta pada tanggal 31 Desember 2015. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset tersebut.

The investment properties are insured for a total amount of Rp4.5 trillion and US\$1 million as of September 30, 2017, Rp4.7 trillion and US\$1 million as of December 31, 2016 and Rp3.2 trillion and US\$1.1 million as of December 31, 2015. Management believes that the sum insured is adequate to cover possible loss on such assets.

Pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015, properti investasi (Gedung The Energy dan Gedung Trada) dengan nilai tercatat masing-masing sebesar AS\$320.514.159 dan AS\$330.734.314 dijamin sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh dari PT Bank Bukopin Tbk (Catatan 28).

As of December 31, 2016 and 2015, investment property (The Energy Building and Trada Building) with carrying value of US\$320,514,159 and US\$330,734,314, respectively, are pledged as collateral to the loans obtained from PT Bank Bukopin Tbk (Note 28).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

17. PROPERTI INVESTASI (lanjutan)

Berdasarkan laporan hasil penilaian dari penilai independen pada tanggal 30 Juni 2017, nilai wajar untuk properti investasi adalah sebesar Rp4.987.178.000.000 atau setara dengan AS\$361.520.701.

Pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2016, manajemen berkeyakinan bahwa penurunan nilai yang diakui pada properti investasi cukup untuk menutupi penurunan nilai pada properti investasi.

Pada tanggal 31 Desember 2015, manajemen berpendapat tidak ada penurunan nilai pada properti investasi.

Asumsi yang digunakan

Perhitungan nilai wajar pada properti investasi didasarkan pada data transaksi atau penawaran atas properti yang sebanding dan sejenis dengan objek penilaian (harga transaksi) dan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana usaha mencakup periode 5 tahun dan menggunakan *terminal value*. Tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan dalam proyeksi arus kas pada tahun 2017 adalah 13,80%. Perhitungan nilai wajar dikategorikan sebagai level 3 pada hirarki nilai wajar.

17. INVESTMENT PROPERTIES (continued)

Based on the appraisal reports of an independent appraiser as of June 30, 2017, fair value of the investment properties amounted to Rp4,987,178,000,000 or equivalent to US\$361,520,701.

As of September 30, 2017 and December 31, 2016, management believes that the impairment in the value of investment properties recognized is adequate to cover the decline in value of investment properties.

As of December 31, 2015, management believes that no impairment in value of investment property is required.

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment properties is based on transaction data or offering from comparable and similar property to valuation object (transaction price) and discounted cash flow projections from the business plan covering 5-year periods and using terminal value. The pre-tax discount rate applied to the cash flow projections is at 13.80% in 2017. The calculation of fair value is categorized as level 3 in the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

18. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ Amount	
Saldo Awal 1 Januari 2015	140.882.632	Beginning balance, January 1, 2015
Penambahan	11.017.582	<i>Additions</i>
Direklasifikasi dari aset minyak dan gas bumi	6.439.930	<i>Reclassified from oil and gas properties</i>
Penurunan nilai dan sumur kering	(76.601.071)	<i>Impairment and dry hole</i>
Saldo akhir 31 Desember 2015	81.739.073	Ending balance, December 31, 2015
Penambahan	325.942	<i>Additions</i>
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(11.593.604)	<i>Reclassified to oil and gas properties</i>
Sumur kering	(32.043)	<i>Dry hole</i>
Saldo akhir 31 Desember 2016	70.439.368	Ending balance, December 31, 2016
Penambahan	34.750.383	<i>Additions</i>
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(1.957.488)	<i>Reclassified to oil and gas properties</i>
Sumur kering	(49.623)	<i>Dry hole</i>
Saldo akhir 30 September 2017	103.182.640	Ending balance, September 30, 2017
Saldo awal 1 Januari 2017	70.439.368	Beginning balance, January 1, 2017
Penambahan	28.105.415	<i>Additions</i>
Akuisisi entitas anak (Catatan 48)	16.562.911	<i>Acquisition of subsidiaries (Note 48)</i>
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(11.291.736)	<i>Reclassified to oil and gas properties</i>
Sumur kering	(49.623)	<i>Dry hole</i>
Saldo akhir 31 Desember 2017	103.766.335	Ending balance, December 31, 2017
Penambahan	25.147.367	<i>Additions</i>
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(6.465.651)	<i>Reclassified to oil and gas properties</i>
Saldo akhir 30 September 2018	122.448.051	Ending balance, September 30, 2018

Pada tahun 2017, Grup mendapatkan pendapatan dari klaim asuransi sebesar AS\$7.664.809 terkait sumur kering Lagan Deep.

In 2017, the Group received income from insurance claim amounting to US\$7,664,809 in relation to dry hole of Lagan Deep.

Penurunan nilai dan sumur kering adalah sebagai berikut:

Impairment and dry hole are as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Penurunan nilai	-	-	-	-	76.462.667	<i>Impairment Dry hole</i>
Sumur kering	-	49.623	49.623	32.043	138.404	
Jumlah	-	49.623	49.623	32.043	76.601.071	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI (lanjutan)

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015.

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

a. Aset Minyak dan Gas Bumi

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	2.336.039.552	2.182.203.140	2.238.609.984	2.159.992.206	1.836.700.816	Wells and related equipment and facilities
Aset sewa pembiayaan	-	-	-	-	3.674.375	Finance lease assets
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	432.596.293	351.583.268	357.746.755	180.274.943	246.564.531	Uncompleted wells, equipment and facilities
Operated acreage	74.265.892	74.265.892	74.265.892	74.265.892	74.265.892	Operated acreage
Peralatan dan gudang	22.044.482	22.044.482	22.044.482	22.044.430	20.542.134	Equipment and warehouse
Kendaraan bermotor	1.281.726	1.281.726	1.281.726	1.281.726	1.281.500	Vehicles
Jumlah	2.866.227.945	2.631.378.508	2.693.948.839	2.437.859.197	2.183.029.248	Total
Akumulasi penyusutan, Deplesi dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(1.657.215.920)	(1.538.570.764)	(1.586.116.448)	(1.516.614.150)	(1.184.501.287)	Accumulated depreciation, depletion and amortization and impairment reserves
Nilai Tercatat	1.209.012.025	1.092.807.744	1.107.832.391	921.245.047	998.527.961	Carrying Amount

Pergerakan aset minyak dan gas bumi adalah sebagai berikut:

18. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS (continued)

Based on the review of exploration and evaluation assets, management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015 is necessary.

19. OIL AND GAS PROPERTIES

a. Oil and Gas Properties

This account consists of the following:

The movements in oil and gas properties are as follows:

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	30 September 2018/September 30, 2018 (Tidak diaudit/Unaudited)				Area of Interest
		Saldo Awal 31 Desember 2017/ Beginning Balance December 31, 2017	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 30 September 2018/ Ending Balance September 30, 2018	
Blok A	Aceh	353.495.607	123.143.122	-	476.638.729	Block A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatra	63.730.523	10.794.796	8.848.522	65.676.797	Kampar/ S.S Extension
Rimau	Sumatera	75.938.165	1.948.034	12.344.120	65.542.079	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	231.834.652	3.160.721	14.825.948	220.169.425	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	12.307.884	1.667.839	4.239.474	9.736.249	Lematang
Tarakan	Kalimantan	4.670.954	2.649.740	3.307.806	4.012.888	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.471.423	73.448	27.907	35.516.964	Simenggaris
Natuna	Kepulauan Riau/ Riau Islands	165.551.203	21.662.372	24.324.441	162.889.134	Natuna
Main Pass	Amerika Serikat/USA	26.650.792	-	980.464	25.670.328	Main Pass
Area 47 Libya	Libya	118.225.459	1.762.568	983.900	119.004.127	Area 47 Libya
Tunisia	Tunisia	19.955.729	6.777.595	2.578.019	24.155.305	Tunisia
		1.107.832.391	173.640.235	72.460.601	1.209.012.025	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

30 September 2017/September 30, 2017						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2016/ Beginning Balance December 31, 2016	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 30 September 2017/ Ending Balance September 30, 2017	Area of Interest
Bengara	Kalimantan	4.215.924	-	4.215.924	-	Bengara
Blok A	Aceh	171.384.920	138.665.912	-	310.050.832	Block A
	Sumatera Selatan/					Kampar/
Kampar/S.S. Extension	South Sumatera	72.128.098	988.402	10.417.548	62.698.952	S.S Extension
Rimau	Sumatera	123.738.008	2.019.096	31.619.634	94.137.470	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	247.354.494	779.530	13.771.266	234.362.758	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	20.285.878	5.068.847	14.270.452	11.084.273	Lematang
Tarakan	Kalimantan	8.272.722	35.831	2.167.582	6.140.971	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.367.239	89.776	-	35.457.015	Simenggaris
	Kepulauan Riau/					
Natuna	Riau Islands	173.447.550	40.705.921	39.686.005	174.467.466	Natuna
Main Pass	Amerika Serikat/USA	28.564.967	-	2.083.565	26.481.402	Main Pass
Area 47 Libya	Libya	15.273.135	102.479.917	-	117.753.052	Area 47 Libya
Tunisia	Tunisia	21.212.112	539.086	1.577.645	20.173.553	Tunisia
		921.245.047	291.372.318	119.809.621	1.092.807.744	

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2016/ Beginning Balance December 31, 2016	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2017/ Ending Balance December 31, 2017	Area of Interest
Bengara	Kalimantan	4.215.924	-	4.215.924	-	Bengara
Blok A	Aceh	171.384.920	182.110.687	-	353.495.607	Block A
	Sumatera Selatan/					Kampar/S.S. Extension
Kampar/S.S. Extension	South Sumatera	72.128.098	3.328.512	11.726.087	63.730.523	Rimau
Rimau	Sumatera	123.738.008	4.275.635	52.075.478	75.938.165	Senoro Toili
Senoro Toili	Sulawesi	247.354.494	2.437.950	17.957.792	231.834.652	Lematang
Lematang	Sumatera	20.285.878	7.941.503	15.919.497	12.307.884	Tarakan
Tarakan	Kalimantan	8.272.722	35.831	3.637.599	4.670.954	Simenggaris
Simenggaris	Kalimantan	35.367.239	104.184	-	35.471.423	
	Kepulauan Riau/					
Natuna	Riau Islands	173.447.550	52.823.154	60.719.501	165.551.203	Natuna
Main Pass	Amerika Serikat/USA	28.564.967	-	1.914.175	26.650.792	Main Pass
Area 47 Libya	Libya	15.273.135	105.396.706	2.444.382	118.225.459	Area 47 Libya
Tunisia	Tunisia	21.212.112	1.074.542	2.330.925	19.955.729	Tunisia
		921.245.047	359.528.704	172.941.360	1.107.832.391	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

a. Oil and Gas Properties (continued)

31 Desember 2016/December 31, 2016

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2015/ Beginning Balance December 31, 2015	Penambahan/ Additions ²⁾³⁾	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2016/ Ending Balance December 31, 2016	Area of Interest
Bengara	Kalimantan	7.496.371	-	3.280.447	4.215.924	Bengara
Blok A	Aceh	69.466.471	101.918.449	-	171.384.920	Block A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	84.663.135	1.870.212	14.405.249	72.128.098	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	143.584.312	7.425.587	27.271.891	123.738.008	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	263.297.123	7.894.637	23.837.266	247.354.494	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	28.386.637	18.900.882	27.001.641	20.285.878	Lematang
Tarakan	Kalimantan	11.277.542	71.932	3.076.752	8.272.722	Tarakan
Bawean ⁴⁾	Jawa Timur/ East Java	40.517.449	-	40.517.449	-	Bawean ⁴⁾
Simenggaris	Kalimantan	26.753.686	8.642.189	28.636	35.367.239	Simenggaris
Natuna	Kepulauan Riau/ Riau Islands	-	178.847.265	5.399.715	173.447.550	Natuna
Main Pass	Amerika Serikat/USA	31.456.745	-	2.891.778	28.564.967	Main Pass
Area 47 Libya	Libya	179.924.944	15.538.204	180.190.013	15.273.135	Area 47 Libya
Malik 9	Yaman/Yemen	2.507.864	-	2.507.864	-	Malik 9
Tunisia	Tunisia	109.195.682	4.634.504	92.618.074	21.212.112	Tunisia
		998.527.961	345.743.861	423.026.775	921.245.047	

31 Desember 2015/December 31, 2015

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2014/ Beginning Balance December 31, 2014	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2015/ Ending Balance December 31, 2015	Area of Interest
Bengara	Kalimantan	8.080.229	-	583.858	7.496.371	Bengara
Blok A	Aceh	64.549.785	4.916.686	-	69.466.471	Block A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	100.726.412	2.149.368	18.212.645	84.663.135	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	134.593.958	31.358.662	22.368.308	143.584.312	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	237.553.631	51.266.409	25.522.917	263.297.123	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	67.667.144	177.245	39.457.752	28.386.637	Lematang
Tarakan	Kalimantan	16.819.860	2.574.381	8.116.699	11.277.542	Tarakan
Bawean	Jawa Timur/ East Java	42.856.747	221.671	2.560.969	40.517.449	Bawean
Simenggaris	Kalimantan	26.450.557	305.364	2.235	26.753.686	Simenggaris
Main Pass	Amerika Serikat/USA	35.815.904	-	4.359.159	31.456.745	Main Pass
East Cameron	Amerika Serikat/USA	18.552.565	52.505	18.605.070	-	East Cameron
Area 47 Libya	Libya	180.421.466	-	496.522	179.924.944	Area 47 Libya
Malik 9	Yaman/Yemen	71.777.967	-	69.270.103	2.507.864	Malik 9
Tunisia	Tunisia	124.840.600	6.338.182	21.983.100	109.195.682	Tunisia
		1.130.706.825	99.360.473	231.539.337	998.527.961	

1) Penambahan termasuk akuisisi 26,6666% hak partisipasi di Blok A PSC sebesar AS\$58.953.614 (Catatan 48).

1) Additions include acquisition of 26.6666% participating interest in Block A PSC amounting to US\$58,953,614 (Note 48).

2) Penambahan termasuk akuisisi Lundin Lematang BV sebesar AS\$18.632.928 (Catatan 48).

2) Additions include acquisition of Lundin Lematang BV amounting to US\$18,632,928 (Note 48).

3) Penambahan termasuk akuisisi ConocoPhillips Indonesia Inc Limited sebesar AS\$177.773.168 dan akuisisi 16,6667% hak partisipasi di Blok A PSC sebesar AS\$49.885.643 (Catatan 48).

3) Additions include acquisition of ConocoPhillips Indonesia Inc Limited amounting to US\$177,773,168 and acquisition of 16.6667% participating interest in Block A PSC amounting to US\$49,885,643 (Note 48).

4) Direklasifikasi ke aset yang dimiliki untuk dijual.

4) Reclassified to assets held for sale.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti (P1 dan P2) di wilayah kerja Natuna berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi masing-masing sebesar AS\$30,4 juta dan AS\$5,6 juta.

Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti (P1 dan P2) di wilayah kerja Sumatera Selatan, Tarakan, Lematang, Senoro-Toili dan Natuna berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$14,7 juta.

Pada tanggal 31 Desember 2016, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti (P1) di wilayah kerja Sumatera Selatan, Tarakan dan Lematang berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$8,99 juta.

Beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi masing - masing sebesar AS\$16,0 juta, AS\$1,7 juta dan AS\$4,0 juta untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2017.

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, 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\$7,7 miliar dan AS\$6,8 miliar, dan AS\$6,6 miliar, AS\$7 miliar, dan AS\$1,47 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

As of September 30, 2018 and 2017, the Group revised the estimated proved reserves (P1 and P2) in Natuna area based on the independent appraisal report from independent technical consultant. As a result, the depletion expense decreased by US\$30.4 million and US\$5.6 million, respectively.

As of December 31, 2017, the Group revised the estimated proved reserves (P1 and P2) in South Sumatera, Tarakan, Lematang, Senoro-Toili and Natuna area based on the independent appraisal report from independent technical consultant. As a result, the depletion expense decreased by US\$14.7 million.

As of December 31, 2016, the Group revised the estimated proved reserves (P1) in South Sumatera, Tarakan and Lematang area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$8.99 million.

Interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties amounted to US\$16.0 million, US\$1.7 million and US\$4.0 million for the nine-month periods ended September 30, 2018 and 2017 and for the year ended December 31, 2017, respectively.

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, all wells, mining areas and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$7.7 billion and US\$6.8 billion and US\$6.6 billion, US\$7 billion, and US\$1.47 billion, respectively. Management believes 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

- 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.

Pada tanggal 30 September 2018, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak ada indikator penurunan nilai.

Untuk periode yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, Grup mengakui pemulihan cadangan penurunan nilai untuk aset minyak dan gas bumi untuk aset di Libya sebesar AS\$99,9 juta yang disebabkan oleh perubahan pada biaya untuk mengembangkan aset minyak dan gas bumi yang berdampak menguntungkan telah terjadi selama periode dan diharapkan akan berlanjut di masa mendatang. Nilai aset minyak dan gas bumi yang dapat dipulihkan dari nilai penggunaannya lebih besar dari nilai tercatat.

Pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, manajemen melakukan evaluasi atas jumlah terpulihkan dan nilai tercatat aset minyak dan gas dan membukukan penurunan nilai (pembalikan penurunan nilai) sebagai berikut:

30 September 2017/September 30, 2017

	Jumlah terpulihkan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Pembalikan penurunan nilai/ Reversal of impairment	
Aset minyak dan gas bumi				Oil and gas properties
Area 47 Libya	117.753.052	17.781.845	99.971.207	Area 47 Libya
Jumlah	117.753.052	17.781.845	99.971.207	Total

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- 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.

As of September 30, 2018, based on management's assessment, there is no indicator of impairment.

For the year ended December 31, 2017, the Group recognized reversal of prior year provision amounting to US\$99.9 million for impairment of oil and gas properties for one of its assets in Libya due to changes in the cost of developing the oil and gas assets, whereby favourable effect has taken place during the year and is expected to continue in the near future. The recoverable amount of oil and gas properties from their value in use is higher than their carrying value.

As of September 30, 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, management made an evaluation of the recoverable amount and the carrying amount of oil and gas properties and recorded the impairment losses (reversal of impairment) as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

- b. Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017

	Jumlah terpulihan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai (Pembalikan penurunan nilai/ Impairment losses (Reversal of impairment)	
Aset minyak dan gas bumi				Oil and gas properties
Lematang	4.429.005	8.150.662	3.721.657	Lematang
Area 47 Libya	118.225.458	18.254.251	(99.971.207)	Area 47 Libya
Jumlah	122.654.463	26.404.913	(96.249.550)	Total

31 Desember 2016/December 31, 2016

	Jumlah terpulihan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai/ Impairment losses	
Aset minyak dan gas bumi				Oil and gas properties
Bengara	4.215.924	7.429.191	3.213.267	Bengara
Area 47 Libya	15.273.135	195.463.148	180.190.013	Area 47 Libya
Malik 9	-	2.507.864	2.507.864	Malik 9
Tunisia	21.212.112	113.830.186	92.618.074	Tunisia
Jumlah	40.701.171	319.230.389	278.529.218	Total

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Jumlah Terpulihan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai/ Impairment losses	
Aset eksplorasi dan evaluasi				Exploration and evaluation assets
Kampar/S.S. Extension	21.860.132	74.376.287	52.516.155	Kampar/S.S. Extension
PT Medco Energi CBM	1.113.763	8.404.567	7.290.804	PT Medco Energi CBM
PT Medco Energi Mining Internasional	-	759.670	759.670	PT Medco Energi Mining Internasional
Yemen 82	-	11.811.814	11.811.814	Yemen 82
Juha Extension PPL-470	-	3.565.000	3.565.000	Juha Extension PPL-470
Sub-jumlah	22.973.895	98.917.338	75.943.443	Sub-total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

- b. Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties (continued)

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Jumlah Terpulihan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai/ Impairment losses	
Properti pertambangan	-	2.743.058	2.743.058	Mining properties
Aset minyak dan gas bumi				Oil and gas properties
Bengara	7.496.371	8.015.595	519.224	Bengara
Lematang	28.386.637	35.895.637	7.509.000	Lematang
Tarakan	11.277.542	18.612.489	7.334.947	Tarakan
Main Pass	31.456.745	33.417.777	1.961.032	Main Pass
East Cameron	-	18.605.070	18.605.070	East Cameron
Malik 9	2.507.864	70.292.617	67.784.753	Malik 9
Tunisia	109.195.682	130.710.682	21.515.000	Tunisia
Sub-jumlah	190.320.841	315.549.867	125.229.026	Sub-total
Jumlah	213.294.736	417.210.263	203.915.527	Total

Mutasi cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

Movements in allowance for impairment losses are as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal	386.616.474	482.866.024	482.866.024	204.336.806	421.279	Beginning balances
Penambahan penurunan nilai (pembalikan penurunan nilai) periode/tahun berjalan	-	(99.971.207)	(96.249.550)	278.529.218	203.915.527	Additional impairment (reversal of impairment) during the period/year
Saldo akhir	386.616.474	382.894.817	386.616.474	482.866.024	204.336.806	Ending balance

Grup memperhitungkan jumlah terpulihan berdasarkan nilai pakai yang dihitung berdasarkan proyeksi arus kas. Nilai wajar ditentukan dengan menggunakan perhitungan arus kas diskonto setelah pajak.

The Group calculated the recoverable amount based on value in use calculation using cash flow projection. The fair value was determined by using a post-tax discounted cashflow ("DCF") calculation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

- b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Proyeksi arus kas didasarkan pada produksi dan rencana pengembangan yang telah disetujui oleh manajemen yang mencakup estimasi periode kontrak termasuk perpanjangan kontrak dan investasi masa depan untuk peningkatan hasil produksi. Periode proyeksi berkisar antara 3 - 30 tahun.

Asumsi yang digunakan

Perhitungan nilai pakai untuk aset minyak dan gas bumi sangat sensitif terhadap asumsi-asumsi di bawah ini:

- Lifting
- Harga
- Tingkat diskonto
- Beban operasi dan modal

Lifting: Lifting tahunan yang diproyeksikan ini berdasarkan rencana bisnis manajemen dengan mempertimbangkan kondisi saat ini dan ekspektasi masa depan.

Harga: Harga perkiraan minyak dan gas didasarkan pada estimasi manajemen dan data pasar yang tersedia.

Kenaikan sepuluh persen (10%) pada proyeksi harga minyak akan menaikkan jumlah terpulihkan aset minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$112,6 juta dan AS\$32,9 juta dan AS\$117,9 juta, AS\$164,7 juta dan AS\$31,7 juta pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015.

Tingkat diskonto: Tingkat diskonto berasal dari Biaya Modal Rata-rata Tertimbang setelah pajak (*post-tax Weighted Average Cost of Capital* atau WACC), dengan penyesuaian yang dilakukan untuk mencerminkan risiko khusus untuk aset minyak dan gas bumi dan untuk menentukan tingkat sebelum pajak. WACC memperhitungkan, baik utang maupun ekuitas, dengan bobot sebagai berikut:

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. *Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties (continued)*

The cashflow projection is based on production and development forecast approved by management covering the estimated period of contract including contract extension and future investment to increase output. The period of projection ranges from 3 - 30 years.

Key assumptions used

The calculation of value in use for oil and gas properties is most sensitive to the following assumptions:

- Lifting
- Prices
- Discount rates
- Operating and capital expenses

Lifting: The projected annual lifting is based on management business plan considering the current conditions and future expectations.

Prices: Forecasted oil and gas prices are based on management's estimates and available market data.

The increase of ten percent (10%) in oil price forecast will increase the recoverable amount of oil and gas properties by US\$112.6 million and US\$32.9 million and US\$117.9 million, US\$164.7 million and US\$31.7 million as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, respectively.

Discount rates: Discount rates are derived from the post-tax Weighted Average Cost of Capital (WACC), with appropriate adjustments made to reflect the risks specific to the oil and gas properties and to determine the pre-tax rate. The WACC takes into account both debt and equity, with weights as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

- b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties (continued)

**Bobot Utang dan Ekuitas Biaya
Modal Rata-Rata Tertimbang/
Weighted of Average Cost of
Debt and Capital**

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,		
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	
Indonesia					Indonesia
Utang	-	64,80%	61,15%	81,60%	Debt
Ekuitas	-	35,20%	38,85%	18,40%	Equity
Luar Negeri					Overseas
Utang	-	64,80%	28,20%	81,60%	Debt
Ekuitas	-	35,20%	71,80%	18,40%	Equity

Biaya ekuitas sama dengan imbal hasil dari sekuritas yang bebas risiko ditambah dengan premi risiko ekuitas yang disesuaikan untuk risiko sistematis Grup. Biaya utang didasarkan pada perkiraan menyeluruh atas biaya rata-rata tertimbang pembiayaan Grup seolah-olah pembiayaannya menggunakan utang pada tanggal penilaian. Risiko khusus aset diperhitungkan melalui dimasukkannya faktor beta individual. Tingkat diskonto sebelum pajak (kecuali untuk Afrika dan Timur Tengah) adalah sebagai berikut:

The cost of equity is equal to the return on risk-free securities plus the equity risk premium adjusted for the Group systematic risk. The cost of debt is based on the overall estimate of the weighted average cost of debt finance for the Group as if it were refinancing all of its debt at the valuation date. Asset-specific risk is incorporated by applying individual beta factors. The pre-tax (except for Africa and Middle East) discount rates are as follows:

**Diskonto sebelum pajak/
Pre-tax discount rates**

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016		2015
UPK					CGU	
Indonesia	-	14,83%	16,61%	16,07%	11,33%	Indonesia
Luar negeri:						Overseas:
Afrika dan Timur Tengah	-	12,42% - 14,00%	14,00% - 15,99%	15,91% - 17,77%	12,14%	Africa and Middle East
Amerika Serikat	-	13,50%	13,50%	13,50%	13,00%	United States of America

Kenaikan satu persen (1%) pada tingkat diskonto akan menurunkan jumlah terpulihkan aset minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$18.1 juta dan AS\$64.9 juta, AS\$79.9 juta dan AS\$7.9 juta pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015.

The increase of one percent (1%) in discount rate will decrease the recoverable amount of oil and gas properties by US\$18.1 million and US\$64.9 million, US\$79.9 million and US\$7.9 million as of September 30, 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, respectively.

Beban operasi dan modal: Asumsi ini didasarkan pada perencanaan beban operasi dan modal Grup. Manajemen memiliki kontrol penuh atas biaya, dan percaya bahwa asumsi akan tercapai.

Operating and capital expenses: These assumptions are based on the Group's operating and capital expenses plan. The management has full control over the costs and believes that assumptions will be achievable.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

- b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Perubahan terhadap asumsi yang digunakan oleh manajemen dalam menentukan jumlah terpulihkan, khususnya tingkat diskonto dan harga minyak, dapat berdampak signifikan pada hasil pengujian. Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat kemungkinan yang beralasan bahwa asumsi utama tersebut di atas dapat berubah sehingga nilai yang terpulihkan masing-masing UPK menjadi lebih rendah dari nilai yang tercatat secara material.

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas bumi secara individu, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset minyak dan gas bumi pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015.

19. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. *Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties (continued)*

Changes to the assumptions used by the management to determine the recoverable amount, in particular the discount rate and oil price, can have significant impact on the result of the impairment 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 recoverable amount of the CGU to decline materially below its carrying amount.

Based on the review of the individual oil and gas properties, the management believes that no further impairment in value of oil and gas properties is necessary as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015.

20. GOODWILL

20. GOODWILL

	Jumlah/ Amount	
Saldo awal 1 Januari 2015	-	Beginning balance, January 1, 2015
Penambahan		<i>Additions</i>
Akuisisi entitas anak (Catatan 48)	37.125.795	<i>Acquisition of a subsidiary (Note 48)</i>
Pengurangan	-	<i>Deductions</i>
Saldo akhir 31 Desember 2015	37.125.795	Ending balance, December 31, 2015
Penambahan		<i>Additions</i>
Akuisisi entitas anak (Catatan 48)	1.017.204	<i>Acquisition of a subsidiary (Note 48)</i>
Pengurangan		<i>Deductions</i>
Penurunan nilai <i>goodwill</i>	(21.905.795)	<i>Impairment of goodwill</i>
Saldo akhir 31 Desember 2016	16.237.204	Ending balance, December 31, 2016
Penambahan		<i>Additions</i>
Akuisisi entitas anak	-	<i>Acquisition of a subsidiary</i>
Pengurangan		<i>Deductions</i>
Direklasifikasi ke aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	(15.220.000)	<i>Reclassified to non-current assets classified as held for sale (Note 39)</i>
Saldo akhir 30 September 2017	1.017.204	Ending balance September 30, 2017

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. GOODWILL (lanjutan)

20. GOODWILL (continued)

	Jumlah/ Amount	
Saldo awal 1 Januari 2017	16.237.204	Beginning balance, January 1, 2017
Penambahan		<i>Additions</i>
Akuisisi entitas anak (Catatan 48)	66.007.311	<i>Acquisition of a subsidiary (Note 48)</i>
Pengurangan		<i>Deductions</i>
Direklasifikasi ke aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	(15.220.000)	<i>Reclassified to non-current assets classified as held for sale (Note 39)</i>
Saldo akhir 31 Desember 2017	67.024.515	Ending balance, December 31, 2017
Penambahan		<i>Additions</i>
Akuisisi entitas anak	-	<i>Acquisition of a subsidiary</i>
Pengurangan	-	<i>Deductions</i>
Saldo akhir 30 September 2018	67.024.515	Ending balance, September 30, 2018

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 (MPInt)(dahulu PT Saratoga Power ("SP"))

Efektif 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 ini 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 (termasuk goodwill yang tercatat pada SP sebesar AS\$21.243.397 sebelum tanggal akuisisi) (Catatan 48).

Acquisition of PT Medco Power Internasional (MPInt) (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 currently owns 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 (including goodwill recorded in SP amounting to US\$21,243,397 before the acquisition date) (Note 48).

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 (Catatan 48).

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 (Note 48).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. GOODWILL (lanjutan)

Akuisisi PT Api Metra Graha

Pada tanggal 17 Februari 2013, Perusahaan melakukan pembelian atas 49% saham di PT Api Metra Graha (AMG) yang dimiliki oleh Jaden Holdings Limited (Jaden).

Pada tanggal 17 Desember 2015, Perusahaan dan PT Medco Energi Nusantara, Entitas Anak yang dimiliki penuh, melakukan pembelian lanjutan atas 51% saham di AMG dengan nilai pembelian sebesar AS\$166.842.105. Hasil dari akuisisi ini, Grup memiliki 100% saham di AMG. *Goodwill* yang diakui dari akuisisi ini adalah sebesar AS\$37.125.795.

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.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai tersebut, jumlah terpulihkan *goodwill* yang dialokasikan ditentukan berdasarkan "nilai pakai" (*value-in-use*) dengan menggunakan metode arus kas yang didiskontokan. Berikut adalah ringkasan dari asumsi utama yang digunakan:

Asumsi yang digunakan

PT Medco Power Internasional (MPInt) (dahulu PT Saratoga Power ("SP"))

Jumlah terpulihkan *goodwill* ditentukan berdasarkan jumlah terpulihkan masing-masing entitas anak SP 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.

Pada tanggal 30 September 2018, manajemen memutuskan untuk melakukan kajian ulang atas nilai yang dapat dipulihkan dari investasi di MPInt dan anak perusahaan, dikarenakan ini adalah segmen bisnis baru Grup dan tahun ini adalah tahun pertama setelah perusahaan tersebut diakuisisi. Oleh karena itu, manajemen memutuskan untuk melakukan penilaian interim atas *Goodwill* sebelum dilakukannya penilaian rutin tahunan yang akan dilakukan pada tanggal 31 Desember 2018.

20. GOODWILL (continued)

Acquisition of PT Api Metra Graha

On February 17, 2013, the Company purchased 49% shares in PT Api Metra Graha (AMG) held by Jaden Holdings Limited (Jaden).

On December 17, 2015, the Company and PT Medco Energi Nusantara, a wholly-owned Subsidiary of the Company, acquired additional 51% ownership in AMG for a purchase price of US\$166,842,105. As a result of the acquisition, the Group has 100% share ownership in AMG. The *goodwill* that was recognized from this acquisition amounted to US\$37,125,795.

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.

For impairment testing purposes, the recoverable amounts of the *goodwill* allocated 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 (MPInt) (formerly PT Saratoga Power ("SP"))

The recoverable amount of *goodwill* has been determined based on the fair market value of the subsidiaries of SP 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.

On September 30, 2018, management decided to assessing the recoverable amount of the investment in MPInt and its subsidiaries, since this is a new segment of business to the Group and since this is the first year after its acquisition. Therefore, the management decided to perform interim valuation of the *goodwill* prior to the annual testing to be conducted on December 31, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. GOODWILL (lanjutan)

Asumsi yang digunakan (lanjutan)

PT Medco Power Internasional (MPIInt) (dahulu PT Saratoga Power ("SP")) (lanjutan)

Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2017 adalah 5,75% sampai 8,78% yang dihasil dari rata-rata biaya modal tertimbang setelah dikurangi pajak (WACC) dari UPK, dengan tingkat bunga bebas risiko (4,5% - 7,3%) dan biaya utang (5,1% - 10,4%) yang sudah disesuaikan berdasarkan kondisi kini MPI dan entitas anaknya.

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\$0,3/kWh sampai dengan AS\$12/kWh dan antara Rp302/kWh sampai dengan Rp1.211/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 30 September 2018 dan 31 Desember 2017, tidak terdapat penurunan nilai atas goodwill yang timbul dari akuisisi MPIInt yang perlu diakui.

PT Api Metra Graha

Jumlah terpulihkan goodwill ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pasar wajar AMG menggunakan arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis selama 5 tahun dan menggunakan nilai sisa.

Pada tanggal 30 September 2018, sebagai bagian dari rencana divestasi AMG dan untuk memenuhi persyaratan dari OJK terkait dengan rencana divestasi, manajemen memutuskan untuk melakukan valuasi terhadap nilai bisnis dari AMG termasuk nilai goodwill.

Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 30 September 2018 adalah sebesar 8,3%, diperoleh dari biaya modal rata-rata tertimbang setelah pajak (WACC).

20. GOODWILL (continued)

Key assumptions used (continued)

PT Medco Power Internasional (MPIInt) (formerly PT Saratoga Power ("SP")) (continued)

Discount rate: the pre-tax discount rate used as of December 31, 2017 was 5.75% until 8.78% derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC) of the respective CGUs, with risk free rate (4.5% - 7.3%) and cost of debt (5.1% - 10.4%) which are already adjusted based on the current condition of MPI and its subsidiaries.

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\$0.3/kWh until US\$12/kWh and from Rp302/kWh until Rp1,211/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 September 30, 2018 and December 31, 2017, no impairment losses on goodwill arising from the MPIInt acquisition is necessary.

PT Api Metra Graha

The recoverable amount of goodwill has been determined based on the fair market value of AMG using discounted cash flow projections from the business plan covering 5-year period and using terminal value.

On September 30, 2018, as part of AMG's divestment plan and to fulfill OJK requirements pertaining to the divestment plan, management decided to perform the business valuation of AMG which include the associated goodwill.

Discount rate: the pre-tax discount rate used as of September 30, 2018 was 8.3% derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. GOODWILL (lanjutan)

Asumsi yang digunakan (lanjutan)

PT Api Metra Graha (lanjutan)

Harga sewa: Harga sewa didasarkan pada estimasi manajemen dan data pasar yang tersedia.

Beban operasi dan modal: Asumsi ini didasarkan pada perencanaan beban operasi dan modal Grup. Manajemen memiliki kontrol penuh atas biaya, dan yakin bahwa asumsi akan tercapai.

Perubahan terhadap asumsi yang digunakan oleh manajemen dalam menentukan jumlah terpulihkan, khususnya tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan, dapat berdampak signifikan pada hasil pengujian. Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat kemungkinan yang beralasan bahwa asumsi utama tersebut di atas dapat berubah sehingga nilai tercatat *goodwill* yang dialokasikan pada UPK menjadi lebih tinggi dari nilai yang terpulihkan secara material.

Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat indikasi penurunan nilai atas *goodwill* tersebut di atas untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 berdasarkan pengujian penurunan yang telah dilakukan oleh penilai independen.

Pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2017 dan 2016, manajemen berpendapat tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas *goodwill* (disajikan sebagai bagian dari "Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual").

21. UANG MUKA INVESTASI

Pada tanggal 31 Desember 2015, akun ini merupakan uang muka ke PT AP Investment untuk rencana strategis Perusahaan terkait investasi yang masih bisa terpulihkan setelah dikurangi biaya-biaya transaksi apabila akuisisinya tidak jadi dilaksanakan.

20. GOODWILL (continued)

Key assumptions used (continued)

PT Api Metra Graha (continued)

Rental prices: Forecasted rental prices are based on management's estimates and available market data.

Operating and capital expenses: These assumptions are based on the Group's operating and capital expenses plan. The management has full control over the costs, and believes that assumptions will be achievable.

Changes to the assumptions used by the management to determine the recoverable amount, in particular the discount rate and growth rate, can have significant impact on the result of the impairment 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 of the goodwill allocated to the CGU to materially exceed its recoverable amount.

Management believes that there were no indicators of impairment that existed on the goodwill for the nine month period ended September 30, 2018 based on the assessment performed by the independent appraiser.

As of September 30, 2017 and December 31, 2017 and 2016, management believes that no further impairment in goodwill is necessary (presented as part of "Non-current assets classified as held for sale").

21. ADVANCE FOR INVESTMENT

As of December 31, 2015, this account represents advance payment to PT AP Investment for the Company's strategic investment which still can be recovered, net of transaction expenses, if the acquisition is cancelled.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

22. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Lancar						Current Advances
Uang muka	19.588.483	8.034.610	16.471.437	22.361.847	1.233.939	
Uang muka kepada pihak berelasi	16.000.000	-	12.000.000	-	-	Advance to a related party
Investasi tersedia untuk dijual	5.569.053	-	6.136.728	-	-	Available for sale-investment
Lain-lain	-	-	750.782	-	-	Others
Jumlah	41.157.536	8.034.610	35.358.947	22.361.847	1.233.939	Total
Tidak lancar						Non-current
Uang muka kepada pihak berelasi	16.000.000	-	28.000.000	-	-	Advance to a related party
Uang muka untuk pembelian/sewa	4.943.642	8.108.018	5.972.491	3.614.924	3.819.240	Advance payments for purchase/rental
Lisensi	2.270.268	-	2.383.492	-	-	License
Setoran jaminan	1.016.372	1.056.036	3.975.108	1.214.719	1.690.105	Security deposits
Biaya yang ditangguhkan	881.037	41.647	-	81.843	8.203.110	Deferred charges
Bonus penandatanganan kontrak - neto	-	-	-	-	2.347.000	Signing bonuses - net
Lain-lain	1.345.779	40.778	1.264.900	222.011	3.963.442	Others
Jumlah	26.457.098	9.246.479	41.595.991	5.133.497	20.022.897	Total

Pada tanggal 30 September 2018 dan 31 Desember 2017 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 (dahulu PT Medco CBM Rimau), entitas anak Grup.

Saldo uang muka untuk pembelian/sewa terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka yang dibuat berkaitan dengan perolehan/sewa berbagai aset.

Uang muka kepada pihak berelasi merupakan uang muka yang dibayarkan kepada PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) terkait dengan transaksi minyak mentah (Catatan 49).

Investasi tersedia untuk dijual merupakan 1.900 saham (4%) kepemilikan Grup pada PT Energi Sengkang.

22. OTHER ASSETS

This account consists of the following:

As of September 30, 2018 and December 31, 2017, 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 (formerly PT Medco CBM Rimau), a subsidiary of the Group.

Advance payments for purchase/rental represent payments made in relation to the acquisition/rental of various assets.

Advance to a related party is advance to PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) pertaining to crude oil transaction (Note 49).

Available-for-sale investment represents 1,900 shares (4%) the Group's ownership in PT Energi Sengkang.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

22. 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 30 September 2018, 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 September 2018, keuntungan yang belum direalisasi atas investasi tersebut adalah sebesar AS\$713.010 disajikan sebagai "Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual" pada bagian ekuitas laporan posisi keuangan konsolidasian.

Pada tanggal 30 September 2017, uang muka terutama terdiri dari pembayaran deposit kepada PT Saratoga Sentra Business ("SSB") dan S Asia III Luxembourg SARL ("SAL"). Transaksi ini berkaitan dengan pembelian saham kepemilikan atas PT Saratoga Power ("SP").

23. UTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Pihak berelasi						Related parties
Medco South Natuna Sea Ltd	7.028.000	-	24.689.287	-	-	Medco South Natuna Sea Ltd
PT Musi Raksa Buminusa	-	-	-	-	26.238	PT Musi Raksa Buminusa
PT Medco Intidinamika	-	-	-	-	22.631	PT Medco Intidinamika
PT Satria Raksa Buminusa	-	-	-	-	3.742	PT Satria Raksa Buminusa
Lain-lain	-	-	-	-	5.325	Others
Sub-jumlah	7.028.000	-	24.689.287	-	57.936	Sub-total
Pihak ketiga						Third parties
Pemasok dalam negeri	56.868.739	100.262.547	75.485.532	50.032.325	42.443.342	Local suppliers
Pemasok luar negeri	59.022.963	31.772.508	39.567.028	54.887.704	34.880.703	Foreign suppliers
Sub-jumlah	115.891.702	132.035.055	115.052.560	104.920.029	77.324.045	Sub-total
Jumlah	122.919.702	132.035.055	139.741.847	104.920.029	77.381.981	Total

22. 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 September 30, 2018, 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 September 30, 2018, the unrealized gain on the investment amounted to US\$713,010 is presented as "Fair value adjustment on available-for-sale investment" in the equity section of the consolidated statements of financial position.

As of September 30, 2017, advances mostly consist of payment of deposit to PT Saratoga Sentra Business ("SSB") and S Asia III Luxembourg SARL ("SAL"). This transaction is related to the purchase of share ownership of PT Saratoga Power ("SP").

23. TRADE PAYABLES

This account consists of the following:

a. By Supplier

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG USAHA (lanjutan)

b. Berdasarkan Umur

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Sampai dengan 1 bulan	65.665.044	58.099.081	114.212.241	59.359.267	50.724.235	Up to 1 month 1 - 3 months 3 - 6 months 6 months - 1 year More than 1 year
1 - 3 bulan	32.758.143	27.280.422	13.361.793	16.057.166	7.147.043	
3 - 6 bulan	11.228.781	24.337.122	1.209.382	1.344.526	239.126	
6 bulan - 1 tahun	5.758.495	10.901.522	759.548	10.763.815	632.998	
Lebih dari 1 tahun	7.509.239	11.416.908	10.198.883	17.395.255	18.638.579	
Jumlah	122.919.702	132.035.055	139.741.847	104.920.029	77.381.981	Total

c. Berdasarkan Mata Uang

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Dolar Amerika Serikat	102.428.113	123.798.608	115.023.332	92.422.034	71.196.008	United States Dollar Rupiah Others
Rupiah	20.481.333	8.227.419	24.683.385	11.894.946	6.131.018	
Lain-lain	10.256	9.028	35.130	603.049	54.955	
Jumlah	122.919.702	132.035.055	139.741.847	104.920.029	77.381.981	Total

Utang usaha baik dari pemasok dalam negeri maupun luar negeri tidak dijamin dan secara umum mempunyai masa kredit sampai dengan satu bulan.

Utang usaha pada tanggal 31 Desember 2015 termasuk utang PT Medco E & P Tomori Sulawesi terkait dengan masalah Arbitrase dengan PT Asia Petrocom Services.

23. TRADE PAYABLES (continued)

b. By Aging Category

c. By Currency

Trade payables to both local and foreign suppliers are unsecured and generally have credit terms of up to one month.

Trade payables as of December 31, 2015 include payables of PT Medco E & P Tomori Sulawesi related to Arbitration against PT Asia Petrocom Services.

24. UTANG LAIN-LAIN

a. Uang muka dari pelanggan

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Pihak berelasi						Related parties
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	-	-	-	196.099	163.375	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
PT Medco Power Indonesia	-	-	-	158.410	141.774	PT Medco Power Indonesia
Sub-jumlah	-	-	-	354.509	305.149	Sub-total
Pihak ketiga						Third parties
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Catatan 49)	70.420.422	60.000.000	151.607.378	-	-	Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Note 49)
PT Sarana Pembangunan Palembang Jaya	6.229.067	37.039	33.681	43.099	-	PT Sarana Pembangunan Palembang Jaya
PT Mitra Energi Buana	2.415.714	18.855	138.097	-	-	PT Mitra Energi Buana
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	591.579	517.237	-	-	6.345.907	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	392.537	926.720	1.784.984	3.925.971	2.715.244	Others (each below US\$1,000,000)
Sub-jumlah	80.049.319	61.499.851	153.564.140	3.969.070	9.061.151	Sub-total
Jumlah	80.049.319	61.499.851	153.564.140	4.323.579	9.366.300	Total

24. OTHER LIABILITIES

a. Advances from customers

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

b. Utang lain-lain

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,		
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015
Pihak berelasi					
Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)	79.591	-	-	-	-
Tomori E&P Limited	-	-	-	-	1.354.413
PT Satria Raksa Bumiunusa	-	-	-	-	385.914
Jumlah	79.591	-	-	-	1.740.327
Pihak ketiga					
Utang <i>overlifting</i>	48.553.138	8.575.925	43.504.748	1.037.218	2.064.693
Tomori E&P Limited	28.577.724	10.368.244	21.359.509	120.654	-
Utang kepada Operasi Bersama	12.156.956	56.171.760	67.195.078	58.945.523	31.535.516
Utang kepada Japex Block A Pte Ltd (Catatan 48)	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000	-
BP West Java Ltd	4.536.217	4.536.217	4.536.217	4.536.217	4.536.217
Karyawan	3.293.034	1.669.233	2.824.473	2.573.970	3.045.130
Utang untuk pembiayaan konstruksi	2.219.171	-	25.083.554	-	-
Asuransi	2.198.446	1.991.333	2.192.921	2.002.317	1.833.114
Utang kepada Lundin Sea Holding B.V. (Catatan 48)	2.166.242	2.166.242	2.166.242	2.166.242	-
Cityview Energy Corp Ltd	1.008.979	1.008.979	1.008.980	1.008.980	1.008.980
PT Pertamina Hulu Energi	95.849	2.150.455	-	8.977.746	367.740
Kewajiban pajak atas <i>First Tranche Petroleum</i>	-	26.921.553	384.386	47.729.388	26.800.683
HyOil (Bawean) Pte Ltd	-	-	-	4.535.694	-
Setoran jaminan	-	-	-	4.007.537	3.650.141
Biaya Perolehan atas Hak Tanah dan Bangunan (BPHTB)	-	-	-	1.547.133	-
BUT Atlantic Maritime Services LLC	-	-	-	-	1.332.923
PT Airfast Indonesia	-	-	-	-	447.293
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	18.188.472	6.537.425	13.994.248	13.813.515	7.797.670
Jumlah	127.994.228	127.097.366	189.250.356	158.002.134	84.420.100
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(112.991.246)	(110.460.767)	(171.925.141)	(102.524.904)	(72.809.232)
Bagian jangka panjang	15.002.982	16.636.599	17.325.215	55.477.230	11.610.868

Utang *overlifting* merupakan utang kepada SKK Migas, Tomori E&P Limited dan PT Pertamina Hulu Energi dari operasi minyak dan gas bumi.

Utang kepada Tomori E&P Ltd ("TEL") merupakan utang atas bagian TEL terkait penjualan minyak mentah yang dilakukan oleh PT Medco E & P Tomori Sulawesi.

Utang kepada Operasi Bersama merupakan utang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

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.

24. OTHER LIABILITIES (continued)

b. Other payables

Related parties
Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)
Tomori E&P Limited
PT Satria Raksa Bumiunusa

Third parties
Overlifting payable
Tomori E&P Limited

Payables to Joint Operations
Payable to Japex Block A Pte Ltd (Note 48)
BP West Java Ltd
Employees
Payables for construction financing
Insurance
Payable to Lundin Sea Holding B.V. (Note 48)
Cityview Energy Corp Ltd
PT Pertamina Hulu Energi
Tax payable on
First Tranche Petroleum
HyOil (Bawean) Pte Ltd
Security deposits

Duty on Transfer of Property Title
BUT Atlantic Maritime Services LLC
PT Airfast Indonesia
Others (each below US\$1,000,000)

Current portion

Long-term portion

Overlifting payables are payables to SKK Migas, Tomori E&P Limited and PT Pertamina Hulu Energi from oil and gas operation.

Payable to Tomori E&P Ltd ("TEL") represents payable for TEL's share related to sale of crude oil by PT Medco E & P Tomori Sulawesi.

Payables to Joint Operations represent payables for exploration and production activities related to joint operations, where the Group is not the operator.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Utang untuk pembiayaan konstruksi merupakan utang atas pembiayaan proyek pembangunan pembangkit tenaga listrik.

Kewajiban pajak atas *First Tranche Petroleum* (FTP) pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 merupakan bagian kurang bayar pajak penghasilan badan dan pajak dividen untuk FTP entitas anak untuk tahun pajak 2008 sampai 2017. Entitas anak akan membayar pajak tersebut jika terdapat "Equity to be split" dari penjualan minyak dan gas bumi. Pada tahun 2018, Grup melakukan pembayaran atas kewajiban pajak tersebut.

Utang kepada HyOil (Bawean) Pte Ltd terkait dengan *cash call* untuk bulan Juli sampai dengan September 2016.

Setoran jaminan merupakan uang jaminan dari penyewa untuk keperluan penyewaan gedung The Energy yang dibayarkan kepada PT Api Metra Graha (AMG), entitas anak. Biaya Perolehan atas Hak Tanah dan Bangunan (BPHTB) merupakan kewajiban pajak AMG atas pembelian gedung Medco Ampera. Pada tanggal 31 Maret 2017, setoran jaminan dan BPHTB telah direklasifikasi sebagai "Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual" (Catatan 39).

25. UTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Perusahaan						The Company
Pajak Penghasilan (PPH) Badan	-	-	296.558	-	-	Corporate Income Tax
Pajak penghasilan:						Income tax:
Pasal 4(2)	377.098	606.754	384.931	405.551	326.519	Article 4(2)
Pasal 15	33.551	22.762	32.270	14.813	20.029	Article 15
Pasal 21	290.684	371.500	818.382	46.720	558.133	Article 21
Pasal 23	246.062	206.612	230.158	27.341	181.451	Article 23
Pasal 26	414	1.514	3.163	4.322	-	Article 26
Sub-jumlah	947.809	1.209.142	1.765.462	498.747	1.086.132	Sub-total
Entitas anak						Subsidiaries
Pajak penghasilan (PPH) Badan	29.365.123	25.957.521	37.557.452	23.804.024	5.139.236	Corporate income tax
Pajak penghasilan:						Income tax:
Pasal 4(2)	164.555	426.466	531.313	2.258.814	188.147	Article 4(2)
Pasal 15	18.200	26.375	45.470	3.960	14.182	Article 15
Pasal 21	932.643	990.282	1.258.806	1.024.295	1.042.629	Article 21
Pasal 23	259.885	341.909	447.735	112.291	463.902	Article 23
Pasal 26	833.094	1.631	5.109	900	20.148	Article 26
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	3.056.515	3.928.196	5.165.783	4.675.495	2.973.336	Value-added Tax (VAT)
Sub-jumlah	34.630.015	31.672.380	45.011.668	31.879.779	9.841.580	Sub-total
Jumlah	35.577.824	32.881.522	46.777.130	32.378.526	10.927.712	Total

24. OTHER LIABILITIES (continued)

Payables for construction financing represent payables for financing power plant construction projects.

Tax payable on *First Tranche Petroleum* (FTP) as of September 30, 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 is part of underpayment of income tax and dividend tax on subsidiaries FTP for fiscal years 2008 until 2017. The subsidiaries will pay the tax if there is "Equity to be split" from the sale of oil and gas. During the year 2018, the Group has settled those tax payable.

Payable to HyOil (Bawean) Pte Ltd pertains to cash calls for the months of July to September 2016.

Security deposits are deposits from tenants pertaining to office space lease which were paid to PT Api Metra Graha (AMG), a subsidiary. Duty on Transfer of Property is AMG's tax payable in purchase of Medco Ampera's building. As of March 31, 2017, security deposits and BPHTB is reclassified as part of "Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale" (Note 39).

25. TAXES PAYABLE

This account consists of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP)

Audit pajak untuk PPh Badan oleh Kantor Pajak Indonesia atas Perusahaan untuk tahun pajak 2014 telah selesai. Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar (SKPLB) sejumlah AS\$2 juta pada tanggal 18 Oktober 2016. Jumlah lebih bayar tersebut telah diterima Perusahaan pada tanggal 1 Februari 2017.

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 30 September 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/Assessed Amount 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/ Status
PPh Badan Tahun 2015/ Corporate Income Tax Year 2015	SKP Lebih Bayar/ Overpayment Tax Assessment Letter	Rp6.426.840.194	Rp47.806.314.376 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	00007/406/15/081/17 26 April 2017/ April 26, 2017	Keberatan/ Objection

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters

The tax audit by the Indonesia Tax Office (ITO) on the Company's corporate income tax for fiscal year 2014 has been completed. The Company received overpayment tax assessment letter amounting to US\$2 million on October 18, 2016. The refund was received on February 1, 2017.

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of tax assessment letters up to September 30, 2018 are as follows:

PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

PT Medco LNG Indonesia (MLI)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Assessed Amount 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/ Status
PPh Badan Tahun 2013/ Corporate Income Tax Year 2013	SKP Lebih Bayar/ Overpayment Tax Assessment Letter	Rp8.028.707.391	Rp77.059.433.930 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP- 00090/KEB/WPJ.30/ 2016 24 Juni 2016/ June 24, 2016	Banding/ Appeal

PT Medco LNG Indonesia (MLI)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Assessed Amount 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/ Status
PPh 23 Tahun 2011/ WHT Art 23 Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp96.849.440	Nihil/Nil	KEP-00385/KEB/WPJ.07/2018 14 Februari 2018/ February 14, 2018	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	AS\$22.884/ US\$22,884	Nihil/Nil	KEP-00345/KEB/WPJ.07/2018 15 Februari 2018/ February 15, 2018	Banding/ Appeal
PPh 23 Tahun 2012/ WHT Art 23 Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp297.592.727	Nihil/Nil	KEP-01983/KEB/WPJ.07/2018 10 Juli 2018/ July 10, 2018	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	AS\$65.687/ US\$65,687	Nihil/Nil	KEP-02068/KEB/WPJ.07/2018 13 Juli 2018/ July 13, 2018	Banding/ Appeal
PPh 23 Juni - Desember 2013/ WHT Art 23 June - December 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp23.000.751	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers 15 Agustus 2018/ August 15, 2018	Banding/ Appeal
PPN Juni - Desember 2013/ VAT June - December 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp115.003.755	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers 15 Agustus 2018/ August 15, 2018	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Assessed Amount 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/ Status
PPH Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	AS\$296.079/ US\$296,079	Nihil/Nil	KEP-01129/KEB/WPJ.07/2017 21 Juni 2017/ June 21, 2017	Banding/ Appeal
PPH Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	AS\$246.276/ US\$246,276	Nihil/Nil	KEP-02267/KEB/WPJ.07/2018 25 Juli 2018/ July 25, 2018	Banding/ Appeal
PPH Pasal 23 Maret - Desember 2012/ WHT Art 23 March - December 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp272.356.910	Rp9.539.742	Berbagai nomor/ Various numbers Juni 2018/ June, 2018	Banding/ Appeal
PPN Maret - Desember 2012/ VAT March - December 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp1.452.487.194	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers Juni 2018/ June, 2018	Banding/ Appeal
PPH Pasal 23 Januari - Desember 2013/ WHT Art 23 January - December 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp14.940.841	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers Agustus 2018/ August, 2018	Banding/ Appeal
PPN Januari - Desember 2013/ VAT January - December 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp484.369.670	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers Agustus 2018/ August, 2018	Banding/ Appeal
			Rp19.906.000	Berbagai nomor/ Various numbers Agustus 2018/ August, 2018	Dikabulkan/ Granted

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Assessed Amount 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/ Status
PPh Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	AS\$441.089/ US\$441,089	Nihil/Nil	KEP-01689/KEB/WPJ.07/2017 30 Oktober 2017/ October 30, 2017	Banding/ Appeal
PPh 23 Tahun 2011/ WHT Art 23 Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp1.116.502.686	Rp2.149.293	KEP-01690/KEB/WPJ.07/2017 30 Oktober 2017/ October 30, 2017	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	AS\$756.773/ US\$756,773	Nihil/Nil	KEP-02392/KEB/WPJ.07/2018 7 Agustus 2018/ August 7, 2018	Banding/ Appeal
PPh 23 Mei-Desember Tahun 2012/ WHT Art 23 May-December Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp2.076.553.704	Rp9.796.638	KEP-02419/KEB/WPJ.07/2018 7 Agustus 2018/ August 7, 2018	Banding/ Appeal
PPN Desember Tahun 2012/ VAT December Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp183.354.857	Nihil/Nil	KEP-02420/KEB/WPJ.07/2018 7 Agustus 2018/ August 7, 2018	Banding/ Appeal
PPh 21 Januari-Desember Tahun 2013/ WHT Art 21 January-December Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp54.707.783	Nihil/Nil	00008/201/13/081/17 7 Agustus 2017/ August 7, 2017	Keberatan/ Objection
PPh 23 Januari-Desember Tahun 2013/ WHT Art 23 January-December Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp445.200.235	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers 7 Agustus 2017/ August 7, 2017	Keberatan/ Objection
PPN Januari-Desember Tahun 2013/ VAT January-December Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp2.279.347.064	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers 7 Agustus 2017/ August 7, 2017	Keberatan/ Objection

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

PT Medco E & P Lematang (MEPL)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

PT Medco E & P Lematang (MEPL)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Assessed Amount 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/ Status
PPh 23 Januari - Februari Tahun 2013/ WHT Art 23 January - February Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp2.602.499	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers 5 September 2018/ September 5, 2018	Banding/ Appeal
PPh 23 April - Juli Tahun 2013/ WHT Art 23 April - July Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp30.298.476	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers September 2018/ September, 2018	Banding/ Appeal
PPh 23 September dan November Tahun 2013/ WHT Art 23 September and November Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp708.920	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers September 2018/ September, 2018	Banding/ Appeal
PPh 4(2) April Tahun 2013/ WHT Art 4(2) April Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp441.040	Nihil/Nil	KEP- 02855/KEB/WPJ.07/ 2018 5 September 2018/ September 5, 2018	Banding/ Appeal
PPN Januari - Februari Tahun 2013/ VAT January - February Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp13.012.493	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various number 31 Agustus 2018/ August 31, 2018	Banding/ Appeal
PPN April - Juli Tahun 2013/ VAT April - July Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp149.276.498	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers September 2018/ September, 2018	Banding/ Appeal
PPN September Tahun 2013/ VAT September Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment Tax Assessment Letter	Rp2.368.000	Nihil/Nil	KEP- 02857/KEB/WPJ.07/ 2018 5 September 2018/ September 5, 2018	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

**PT Medco Energi Natuna (dahulu: PT Medco CBM
Rimau)**

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

**PT Medco Energi Natuna (formerly PT Medco
CBM Rimau)**

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Assessed Amount 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/ Status
PPN Masa Jan s.d Des 2013/ Value Added Tax Period Jan - Dec 2013	STP PPN Barang & Jasa/ Tax Collection Letter Value Added Tax	Rp6.000.000	Rp6.000.000 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP- 01778/NKEB/WPJ.07 /2018 30 Juli 2018/ July 30, 2018	Gugatan/ Lawsuit
PPN Masa Jan s.d Des 2014/ Value Added Tax Period Jan - Dec 2014	STP PPN Barang & Jasa/ Tax Collection Letter Value Added Tax	Rp6.000.000	Rp6.000.000 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP- 01777/NKEB/WPJ.07 /2018 30 Juli 2018/ July 30, 2018	Gugatan/ Lawsuit
PPN Masa Jan s.d Okt 2015/ Value Added Tax Period Jan - Oct 2015	STP PPN Barang & Jasa/ Tax Collection Letter Value Added Tax	Rp5.000.000	Rp5.000.000 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP- 01721/NKEB/WPJ.07 /2018 25 Juli 2018/ July 25, 2018	Gugatan/ Lawsuit
PPN Masa Feb s.d Des 2016/ Value Added Tax Period Feb - Dec 2016	STP PPN Barang & Jasa/ Tax Collection Letter Value Added Tax	Rp5.500.000	Rp5.500.000 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP- 01720/NKEB/WPJ.07 /2018 25 Juli 2018/ July 25, 2018	Gugatan/ Lawsuit
PPN Masa Jan 2017/ Value Added Tax Period Jan 2017	STP PPN Barang & Jasa/ Tax Collection Letter Value Added Tax	Rp500.000	Rp500.000 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP- 01799/NKEB/WPJ.07 /2018 30 Juli 2018/ July 30, 2018	Gugatan/ Lawsuit

Manajemen berkeyakinan Grup telah menaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia dan di yurisdiksi pajak lainnya.

Manajemen berpendapat tidak diperlukan pencadangan atas ketidakpastian posisi perpajakan dari Surat Ketetapan Pajak yang disebutkan diatas.

Management believes the Group has fully complied with the tax requirements in Indonesia and in other tax jurisdictions.

Management is of the opinion that no provision is necessary for uncertain tax position from the above mentioned Tax Assessment Letters.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Kontrak jasa	51.121.354	54.365.547	68.232.129	45.034.418	53.337.776	Contract services
Bunga	19.147.828	10.783.653	25.668.913	14.958.849	7.898.004	Interest
Operasi bersama	3.114.431	1.497.167	3.883.555	3.161.622	4.786.783	Joint operations
Jasa profesional	2.442.991	9.011.966	7.359.402	2.556.838	-	Professional fees
Tenaga kerja	2.201.455	528.513	1.604.786	6.415.522	6.245.412	Labor supply
Sewa	1.967.326	1.212.204	2.477.483	1.702.420	2.986.829	Rentals
Biaya klaim	-	-	-	-	3.344.332	Claim fees
Lisensi dan pajak properti	-	-	-	-	3.223.284	Licence and property tax
Beban operasional lainnya	6.011.341	1.655.582	5.518.150	1.662.578	4.923.873	Other operating expenses
Jumlah	86.006.726	79.054.632	114.744.418	75.492.247	86.746.293	Total

26. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

27. DERIVATIF

27. DERIVATIVES

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 September, 2018 (Tidak diaudit/ September 30, 2018 (Unaudited))			31 Desember 2017/ December 31, 2017			Penambahan dari akuisi/ Addition from Acquisition
		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	-	34.494.462	(11.842.054)	4.265.600	26.918.008	40.742.956	-
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	5.734.875	-	5.734.875	30.830.331	-
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	15.701	5.763.658	-	5.779.359	447.794	-
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	340	-	11.528.656	-	11.528.316	1.052.765	-
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	12.678.454	(11.809.062)	411.562	1.280.954	2.017.864	-
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	9.585.977	(9.249.568)	-	336.409	1.376.660	-
PT Bank Maybank Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	16.075	1.547.385	(1.332.174)	-	199.136	(199.136)	-
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	249.308	-	249.308	-	-	-	-
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap komoditas/ Commodity swaps	-	239.584	(169.411)	-	70.173	24.146	-
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap komoditas/ Commodity swaps	-	7.632.324	(7.297.292)	-	335.032	(335.032)	-
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap komoditas/ Commodity swaps	-	134.241	(134.241)	-	-	-	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 September, 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)			31 Desember 2017/ December 31, 2017			Penambahan dari akuisi/ Addition from Acquisition
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Medco Energi Global Pte Ltd (MEG)								
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	-	-	-	4.952.315	-
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	-	-	-	2.130.668	-
PT Medco E & P Tomori Sulawesi (MEPTS)								
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	238.443	-	35.910	202.533	-	40.326	-
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	238.751	-	36.546	202.205	-	35.785	-
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	237.624	-	36.517	201.107	-	32.287	-
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	318.495	-	38.341	280.154	-	21.692	-
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	238.062	-	37.091	200.971	-	23.827	-
PT Medco E & P Malaka (MEPM)								
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	1.987.552	-	1.574.112	413.440	-	413.440	-
ING Bank N.V .	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	1.971.919	-	1.592.178	379.741	-	379.741	-
Societe Generale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	1.957.269	-	1.582.524	374.746	-	374.746	-
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	-	1.348.633	5.185.786	-	6.534.420	563.165	7.097.584
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	1.010.980	4.182.815	-	5.193.795	329.476	5.523.271
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	957.205	3.814.328	-	4.771.532	370.733	5.142.266
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	726.637	2.786.199	-	3.512.837	277.255	3.790.091
Societe Generale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	610.693	2.418.388	-	3.029.081	238.782	3.267.862
Jumlah/ Total		7.453.838	70.982.276	4.763.430	6.932.059	75.223.927	86.142.586	24.821.074
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ Less current portion		-	33.785.675	-	-	55.092.235	-	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 September, 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)			31 Desember 2017/ December 31, 2017			Penambahan dari akuisi/ Addition from Acquisition
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Bagian jangka panjang/ Long-term portion		7.453.838	37.196.601		6.932.059	20.131.692		24.821.074
Keuntungan (kerugian) yang terrealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ Realized or unrealized loss (gain) on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income				224.848		(64.293)		-
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas/ Other comprehensive income of cash flow hedge				4.538.582		86.206.879		

Pihak ketiga	Jenis/ Type	30 September 2017/ September 30, 2017			31 Desember 2016/ December 31, 2016			Third parties
		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	2.393.369	38.412.327	27.376.406	726.395	64.121.758	19.641.423	PT DBS Bank Indonesia
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	11.532.440	25.032.766	-	36.565.206	8.947.242	Standard Chartered Bank
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	5.746.021	481.132	-	6.227.153	1.560.975	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	11.374.358	1.206.723	-	12.581.081	3.069.076	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	428.924	1.602.680	1.713.499	-	2.887.256	(2.887.256)	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	88.812	51.134	1.750.747	-	1.713.069	(1.713.069)	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Maybank Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	168.816	(168.816)	-	-	-	PT Bank Maybank Tbk
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	7.555	Morgan Stanley & Co International PLC
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	4.868	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	6.868	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap komoditas/ Commodity swaps	-	919	93.400	-	94.319	(94.319)	DBS Bank Ltd

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga	Jenis/ Type	30 September, 2017/ September 30, 2017			31 Desember 2016/ December 31, 2016			Third parties
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Medco Energi Global Pte Ltd (MEG)								Medco Energi Global Pte Ltd (MEG)
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	4.952.315	-	4.952.315	(1.007.526)	DBS Bank Ltd
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	2.130.668	-	2.130.668	(450.582)	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
PT Medco E & P Tomori Sulawesi (MEPTS)								PT Medco E & P Tomori Sulawesi (MEPTS)
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	145.989	-	(16.218)	162.207	-	162.207	Standard Chartered Bank
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	142.569	-	(23.851)	166.420	-	166.420	PT Bank ANZ Indonesia
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	140.867	-	(27.953)	168.821	-	168.821	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	131.487	-	(126.975)	258.462	-	258.462	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	141.521	-	(35.623)	177.144	-	177.144	Sumitomo Mitsui Banking Corporation
PT Medco E & P Malaka (MEPM)								PT Medco E & P Malaka (MEPM)
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	311.241	(311.241)	-	-	-	Australia and New Zealand Banking Group Limited
ING Bank N.V	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	327.783	(327.783)	-	-	-	ING Bank N.V
Societe Generale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	273.529	(273.529)	-	-	-	Societe Generale
Jumlah		3.613.538	69.801.248	63.425.667	1.659.449	131.272.825	28.018.309	Total
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun		-	57.487.355	-	-	63.767.824	-	Less current portion
Bagian jangka panjang		3.613.538	12.313.893		1.659.449	67.505.001		Long-term portion
Keuntungan (kerugian) yang terrealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian				93.400			(94.319)	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				63.332.267			28.112.628	Other comprehensive income of cash flow hedge

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

December 31, 2015					
Pihak ketiga	Jenis/ Type	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Third parties
Perusahaan					
<i>The Company</i>					
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	83.036.786	(14.539.695)	PT DBS Bank Indonesia
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	45.512.448	4.288.916	Standard Chartered Bank
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	7.788.128	11.161.804	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	15.650.157	(3.334.556)	PT Bank Permata Tbk
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	7.555	11.426	Morgan Stanley & Co International PLC
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	4.868	11.717	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	6.868	12.404	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
Medco Energi Global Pte Ltd (MEG)					
<i>Medco Energi Global Pte Ltd (MEG)</i>					
DBS Bank Ltd.	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	3.944.789	(3.944.789)	DBS Bank Ltd
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	1.680.086	(1.680.086)	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
Jumlah		-	157.631.685	(8.012.859)	Total
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun		-	-	-	Less current portion
Bagian jangka panjang		-	157.631.685	-	Long-term portion
Kerugian yang terealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian				-	Realized or unrealized loss on derivatives recognized in consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas				(8.012.859)	Other comprehensive income of cash flow hedge

Grup melakukan transaksi swap atas mata uang silang dan swap atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat bunga dan mata uang asing. Seluruh kontrak yang dilakukan Grup mempunyai kewajiban yang mendasari.

The Group entered into cross-currency swaps, and interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate and foreign currency risks. All contracts entered into by the Group have underlying obligations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut:

27. DERIVATIVES (continued)

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows:

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	33.471.683	Rp500.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. 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 Dollars notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Maybank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	24.444.370	Rp365.150.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. 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 Dollars notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
MUFG Bank Ltd, Jakarta Branch	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	19.413.576	Rp290.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. 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 Dollars notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	3.179.810	Rp47.500.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2023/ September 28, 2023	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. 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 Dollars notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	70.000.000	N/A	22 Juni 2018/ June 22, 2018	23 Desember 2020/ December 23, 2020	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 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	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	50.000.000	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.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	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 tiga bulan pada tanggal 29 Maret, 29 Juni, 29 September dan 29 Desember. 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 Dollars notional amount every March 29, June 29, September 29 and December 29. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.537.986	Rp282.500.000.000	29 Maret 2018 */ March 29, 2018 *	29 Maret 2021/ March 29, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 29 Maret, 29 Juni, 29 September dan 29 Desember. 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 Dollars notional amount every March 29, June 29, September 29 and December 29. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 Maret, 28 Juni, 28 September dan 28 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 Dollars notional amount every March 28, June 28, September 28 and December 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 Maret, 28 Juni, 28 September dan 28 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 Dollars notional amount every March 28, June 28, September 28 and December 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Maybank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	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 tiga bulan pada tanggal 28 Maret, 28 Juni, 28 September dan 28 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 Dollars notional amount every March 28, June 28, September 28 and December 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	73.726.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017	31 Desember 2023/ December 31, 2023	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada 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.

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
Societe Generale	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	73.726.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017	31 Desember 2023/ December 31, 2023	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada 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.
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	73.726.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017	31 Desember 2023/ December 31, 2023	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada 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.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	18.512.944	Rp246.000.000.000	21 Juni 2017/ June 21, 2017	21 Desember 2019/ December 21, 2019	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 21 Maret, 21 Juni, 21 September dan 21 Desember. 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 Dollars notional amount every March 21, June 21, September 21 and December 21. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	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 tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	20.278.405	Rp269.500.000.000	14 Juni 2017 */ June 14, 2017 *	14 Juni 2020/ June 14, 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	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	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada 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/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	28.539.241	Rp380.000.000.000	30 Maret 2017 */ March 30, 2017 *	30 Maret 2020/ March 30, 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	15.537.500	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021	MEPTS menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember/ <i>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.</i>
Standard Chartered Bank, Jakarta	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021	MEPTS menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember/ <i>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.</i>
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021	MEPTS menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember/ <i>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.</i>

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021	MEPTS menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada 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.
Sumitomo Banking Corporation	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021	MEPTS menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada 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.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	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 tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	42.475.822	Rp549.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2019/ September 30, 2019	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	25.145.068	Rp325.000.000.000	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 tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	25.145.068	Rp325.000.000.000	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 tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	70.190.114	Rp923.000.000.000	15 Juli 2016*/ July 15, 2016 *	15 Juli 2021/ July 15, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada 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/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	24.866.920	Rp327.000.000.000	15 Juli 2016*/ July 15, 2016 *	15 Juli 2019/ July 15, 2019	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada 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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	52.434.457	S\$70.000.000	14 Mei 2015*/ May 14, 2015 *	14 Mei 2018/ May 14, 2018 Telah dibatalkan pada Agustus 2017/ Has been terminated in August 2017	MEG menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar Singapura dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap enam bulan pada tanggal 14 Mei dan 14 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana MEG membayar nilai nominal Dolar Singapura dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, MEG membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Dolar Singapura/ MEG shall receive a fixed interest rate on the Singapore Dollars notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every May 14 and November 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which MEG paid the Singapore Dollars notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, MEG pays the US Dollars notional amount and receives the Singapore Dollars notional amount.
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	22.471.910	S\$30.000.000	15 Mei 2015*/ May 15, 2015 *	14 Mei 2018/ May 14, 2018 Telah dibatalkan pada Agustus 2017/ Has been terminated in August 2017	MEG menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar Singapura dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap enam bulan pada tanggal 14 Mei dan 14 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana MEG membayar nilai nominal Dolar Singapura dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, MEG membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Dolar Singapura/ MEG shall receive a fixed interest rate on the Singapore Dollars notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every May 14 and November 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which MEG paid the Singapore Dollars notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, MEG pays the US Dollars notional amount and receives the Singapore Dollars 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Nominal/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			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	81.833.061	Rp1.000.000.000.000	8 Oktober 2014 */ October 8, 2014 *	8 Oktober 2018/ October 8, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 8 Januari, 8 April, 8 Juli dan 8 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 Dollars notional amount every January 8, April 8, July 8 and October 8. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
Mizuho Bank, Ltd.	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	105.369.483	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor 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 Contractor Group 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.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	72.441.520	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor 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 Contractor Group 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.
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	72.441.520	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor 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 Contractor Group 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.
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	53.343.301	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor 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 Contractor Group 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.
Société Générale	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	46.099.149	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor 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 Contractor Group 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.

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Nominal/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			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	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 tiga bulan pada 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/ <i>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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	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	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 tiga bulan pada 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/ <i>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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	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	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 tiga bulan pada 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/ <i>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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Nominal/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			
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	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	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 tiga bulan pada 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/ <i>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 Dollars 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 Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	31.088.083	Rp300.000.000.000	19 Desember 2012 */ December 19, 2012 *	19 Desember 2017/ December 19, 2017 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2017/ Settled in December 2017	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 tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 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 per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.725.389	Rp200.000.000.000	19 Desember 2012 */ December 19, 2012 *	19 Desember 2017/ December 19, 2017 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2017/ Settled in December 2017	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 tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 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 per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	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			
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	78.947.368	Rp750.000.000.000	19 Juni 2012*/ June 19, 2012 *	19 Juni 2017/ June 19, 2017 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2017/ Settled in June 2017	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 tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 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 per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	78.947.368	Rp750.000.000.000	19 Juni 2012*/ June 19, 2012 *	19 Juni 2017/ June 19, 2017 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2017/ Settled in June 2017	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 tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 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 per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Jumlah Kuantitas Notional/ Total Notional Quantity	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	12.000 Metrik ton/ 12,000 metric tons	12 September 2018/ September 12, 2018	30 September 2019/ September 30, 2019	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	12.000 Metrik ton/ 12,000 metric tons	12 September 2018/ September 12, 2018	31 Oktober 2019/ October 31, 2019	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	560.000 barel/ 560,000 barrels	1 Juni 2018/ June 1, 2018	31 Desember 2018/ December 31, 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Jumlah Kuantitas Notional/ Total Notional Quantity	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	480.000 barel/ 480,000 barrels	1 Juni 2018/ June 1, 2018	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Restrikted in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	977.500 barel/ 977,500 barrels	1 Juni 2018/ June 1, 2018	28 Juni 2018/ June 28, 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	200.000 barel/ 200,000 barrels	1 Mei 2018/ May 1, 2018	30 April 2018/ April 30, 2018 Restrikted in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Jumlah Kuantitas Notional/ Total Notional Quantity	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Mei 2018/ May 1, 2018	30 April 2019/ April 30, 2019	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Mei 2018/ May 1, 2018	30 April 2019/ April 30, 2019	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	930.000 barel/ 930,000 barrels	1 Januari 2018/ January 1, 2018	30 Juni 2019/ Juni 30, 2019 Restrikted in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Jumlah Kuantitas Notional/ Total Notional Quantity	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	360.000 barel/ 360,000 barrels	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Di restrike pada Mei 2018 / Restrikted in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	540.000 barel/ 540,000 barrels	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Di restrike pada Mei 2018 / Restrikted in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
SCB Singapore	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	522.500 barel/ 522,500 barrels	1 Desember 2017/ December 1, 2017	Di restrike pada Mei 2018 / Restrikted in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Jumlah Kuantitas Notional/ Total Notional Quantity	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
DBS Bank Ltd	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	140.000 barel/ 140,000 barrels	1 November 2017/ November 1, 2017	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Diamandemen pada Mei 2018/ Amended in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
SCB Singapore	Perjanjian Collar komoditas/ Commodity Collar agreement	150.000 barel/ 150,000 barrels	1 Oktober 2017/ October 1, 2017	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Diamandemen pada Mei 2018/ Amended in May 2018	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus menjual pada harga kesepakatan tertinggi/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company has to sell at upper strike price.</i></p> <p>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></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan dapat menjual pada harga kesepakatan terendah/ <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 Company can sell at lower strike price.</i></p>
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap komoditas/ Commodity swap agreement	180.000 barel/ 180,000 barrels	1 Juli 2016/ July 1, 2016	31 Desember 2017/ December 31, 2017 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2017/ Settled in December 2017	<p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan harus membayar/ <i>If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company should pay.</i></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka Bank dan Perusahaan tidak membayar/ <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 neither the Bank nor the Company shall pay.</i></p> <p>Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Bank harus membayar/ <i>If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Bank shall pay.</i></p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK

a. Pinjaman Bank

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Pinjaman bank jangka pendek	70.000.000	-	42.000.000	16.000.000	-	Short-term bank loans
Pinjaman bank jangka panjang - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	214.700.070	135.600.000	163.706.594	230.534.877	179.777.122	Long-term bank loans - current portion
	284.700.070	135.600.000	205.706.594	246.534.877	179.777.122	
Pinjaman bank jangka panjang - bagian pinjaman jangka panjang	988.187.202	896.860.000	1.404.011.793	1.017.959.484	916.368.466	Long-term bank loans - long-term portion
Jumlah	1.272.887.272	1.032.460.000	1.609.718.387	1.264.494.361	1.096.145.588	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	33.287.440	21.027.704	39.093.093	10.465.317	8.428.641	Less unamortized discount
Neto	1.239.599.832	1.011.432.296	1.570.625.294	1.254.029.044	1.087.716.947	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	283.137.623	133.447.885	203.395.447	244.476.617	179.502.491	Less current portion
Bagian jangka panjang	956.462.209	877.984.411	1.367.229.847	1.009.552.427	908.214.456	Long-term portion

**30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)**

Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Dolar AS					
US Dollar					
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla ¹⁾	423.435.548	-	25.242.209	398.193.339	Sarulla Lenders Consortium ¹⁾
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Malaka ²⁾	294.904.000	-	-	294.904.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Malaka ²⁾
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	158.350.000	50.000.000	28.000.000	80.350.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	127.500.000	-	50.000.000	77.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾	110.275.000	-	46.100.000	64.175.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾
PT Bank DBS Indonesia	46.428.571	-	14.285.714	32.142.857	PT DBS Bank Indonesia
ING Bank N.V., Cabang Singapura	46.245.816	-	46.245.816	-	ING Bank N.V., Singapore Branch
PT Bank Syariah Mandiri	45.637.882	-	4.790.138	40.847.744	PT Bank Syariah Mandiri
The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd Banking Corporation Ltd	20.000.000	20.000.000	-	-	The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd Banking Corporation Ltd
Sub-jumlah	1.272.776.817	70.000.000	214.663.877	988.112.940	Sub-total
Rupiah					
Rupiah					
PT Maybank Indonesia Finance (dalam mata uang Asli: Rp1.648 juta)	110.455	-	36.193	74.262	PT Bank Maybank Indonesia Finance (in original currency: Rp1,648 million)
Jumlah	1.272.887.272	70.000.000	214.700.070	988.187.202	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	33.287.440	-	1.562.447	31.724.993	Less unamortized discount
Neto	1.239.599.832	70.000.000	213.137.623	956.462.209	Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

30 September 2017/September 30, 2017

Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Dolar AS					US Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	563.750.000	-	77.000.000	486.750.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Malaka ²⁾	172.335.000	-	-	172.335.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Malaka ²⁾
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾	158.875.000	-	48.600.000	110.275.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	137.500.000	-	10.000.000	127.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Jumlah	1.032.460.000	-	135.600.000	896.860.000	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	21.027.704	-	2.152.115	18.875.589	Less unamortized discount
Neto	1.011.432.296	-	133.447.885	877.984.411	Net

31 Desember 2017/December 31, 2017

Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Pihak berelasi					Related party
Rupiah					Rupiah
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dalam mata uang asli: Rp117 juta)	8.670	-	7.822	848	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (in original currency: Rp117 million)
Pihak ketiga					Third parties
Dolar AS					US Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	549.000.000	-	83.000.000	466.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla ¹⁾	386.502.562	-	9.170.864	377.331.698	Sarulla Lenders Consortium ¹⁾
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Malaka ²⁾	228.897.000	-	-	228.897.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Malaka ²⁾
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾	147.350.000	-	51.100.000	96.250.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	137.500.000	-	10.000.000	127.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Mandiri	48.561.398	-	3.638.371	44.923.027	PT Bank Syariah Mandiri
ING Bank N.V., Cabang Singapura	30.495.775	-	-	30.495.775	ING Bank N.V., Singapore Branch
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	20.000.000	20.000.000	-	-	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd	20.000.000	20.000.000	-	-	The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, Ltd
PT Bank DBS Indonesia	2.000.000	2.000.000	-	-	PT Bank DBS Indonesia
Sub-jumlah	1.570.306.735	42.000.000	156.909.235	1.371.397.500	Sub-total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017					
Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Pihak ketiga (lanjutan)					
Rupiah					
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (dalam mata uang asli: Rp209 miliar)	15.441.393	-	3.306.761	12.134.632	Third parties (continued) Rupiah Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (in original currency: Rp209 billion)
Pinjaman sindikasi dari: PT Bank Muamalat Tbk (dalam mata uang asli: Rp161 miliar)	11.933.559	-	677.246	11.256.313	Syndicated loan from: PT Bank Muamalat Tbk (in original currency: Rp161 billion)
PT Bank Muamalat Tbk (dalam mata uang Asli: Rp137 miliar)	10.175.191	-	976.470	9.198.721	PT Bank Muamalat Tbk (in original currency: Rp137 billion)
PT Bank Syariah Mandiri (dalam mata uang Asli: Rp24 miliar)	1.804.332	-	1.804.332	-	PT Bank Syariah Mandiri (in original currency: Rp24 billion)
PT Bank Maybank Indonesia Finance (dalam mata uang Asli: Rp657 juta)	48.507	-	24.728	23.779	PT Bank Maybank Indonesia Finance (in original currency: Rp657 million)
Sub-jumlah	39.402.982	-	6.789.537	32.613.445	Sub-total
Jumlah	1.609.718.387	42.000.000	163.706.594	1.404.011.793	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	39.093.093	-	2.311.147	36.781.946	Less unamortized discount
Neto	1.570.625.294	42.000.000	161.395.447	1.367.229.847	Net
31 Desember 2016/December 31, 2016					
Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Dolar AS					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	800.000.000	-	125.000.000	675.000.000	US Dollar PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	142.500.000	-	5.000.000	137.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank ICBC Indonesia	50.000.000	-	50.000.000	-	PT Bank ICBC Indonesia
PT Bank Bukopin Tbk	22.742.606	-	5.642.351	17.100.255	PT Bank Bukopin Tbk
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾	189.950.000	-	42.600.000	147.350.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾
The HongKong and Shanghai Banking Corporation Ltd	16.000.000	16.000.000	-	-	The HongKong and Shanghai Banking Corporation Ltd
Sub-jumlah	1.221.192.606	16.000.000	228.242.351	976.950.255	Sub-total
Rupiah					
PT Bank Bukopin Tbk (dalam mata uang asli: Rp582 miliar)	43.301.755	-	2.292.526	41.009.229	Rupiah PT Bank Bukopin Tbk (in original currency: Rp582 billion)
Jumlah	1.264.494.361	16.000.000	230.534.877	1.017.959.484	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	10.465.317	-	2.058.260	8.407.057	Less unamortized discount
Neto	1.254.029.044	16.000.000	228.476.617	1.009.552.427	Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2015/December 31, 2015

Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
US Dollar					
Dolar AS					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	590.000.000	-	120.000.000	470.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	185.000.000	-	42.500.000	142.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank ICBC Indonesia	50.000.000	-	-	50.000.000	PT Bank ICBC Indonesia
PT Bank Bukopin Tbk	27.201.884	-	5.151.982	22.049.902	PT Bank Bukopin Tbk
Pinjaman sindikasi - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾	200.000.000	-	10.050.000	189.950.000	Syndicated loan - PT Medco E & P Tomori Sulawesi ³⁾
Sub-jumlah	1.052.201.884	-	177.701.982	874.499.902	Sub-total
Rupiah					
PT Bank Bukopin Tbk (dalam mata uang asli: Rp606 miliar)	43.943.704	-	2.075.140	41.868.564	PT Bank Bukopin Tbk (in original currency: Rp606 billion)
Jumlah	1.096.145.588	-	179.777.122	916.368.466	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	8.428.641	-	274.631	8.154.010	Less unamortized discount
Neto	1.087.716.947	-	179.502.491	908.214.456	Net

Catatan :

Notes :

- 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: Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. (BTMU), ING Bank NV, 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). BTMU, 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 Pinjam".
- Pinjaman sindikasi PT Medco E & P Malaka terdiri dari Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, Societe Generale, Cabang Singapura, BNP Paribas, Cabang Singapura, Bank of China (Hongkong) Limited, Cabang Jakarta, Credit Agricole Corporate And Investment Bank, Intesa Sanpaolo S.p.A, Cabang Hongkong, Mizuho Bank Ltd, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura dan PT Bank ANZ Indonesia.
- Pinjaman sindikasi PT Medco E & P Tomori Sulawesi terdiri dari Standard Chartered Bank, PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation.

- 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: The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. (BTMU), 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). BTMU, 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".
- Syndicated loan of PT Medco E & P Malaka from lenders which comprised of Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, Societe Generale, Singapore Branch, BNP Paribas, Singapore Branch, Bank of China (Hongkong) Limited, Jakarta Branch, Credit Agricole Corporate And Investment Bank, Intesa Sanpaolo S.p.A, Hongkong Branch, Mizuho Bank Ltd, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch and PT Bank ANZ Indonesia.
- Syndicated loan of PT Medco E & P Tomori Sulawesi from lenders which comprised of Standard Chartered Bank, PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, and Sumitomo Mitsui Banking Corporation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Informasi mengenai tanggal efektif pinjaman dan jadwal pelunasan pinjaman bank adalah sebagai berikut:

Information relating to bank loans effectivity date and repayment schedule are as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/The Company			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Fasilitas Kredit Transaksi Khusus III/ Special Transaction Credit Facility III	Agustus 2014/ August 2014	Agustus 2017/ August 2017 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Agustus 2017/ This Facility has been fully repaid in August 2017.	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus IV/ Special Transaction Credit Facility IV	Agustus 2014/ August 2014	Agustus 2019/ August 2019 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Februari 2018/ This Facility has been fully repaid in February 2018.	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus V/ Special Transaction Credit Facility V	Agustus 2015/ August 2015	Agustus 2020/ August 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Februari 2018/ This Facility has been fully repaid in February 2018.	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VI/ Special Transaction Credit Facility VI	Agustus 2015/ August 2015	Agustus 2020/ August 2020	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VII/ Special Transaction Credit Facility VII	Desember 2015/ December 2015	Angsuran per kuartal sampai dengan September 2020/ Quarterly installments until September 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Januari 2018/ This Facility has been fully repaid in January 2018.	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/The Company (lanjutan/continued)			
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VIII/ Special Transaction Credit Facility VIII	September 2017/ September 2017	Angsuran per kuartal sampai dengan Desember 2020/ Quarterly installments until December 2020	Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas saham PT Medco Power Internasional (dahulu PT Saratoga Power) dan atas rekening bank/ The loan facility is collateralized by pledge over share of PT Medco Power Internasional (formerly PT Saratoga Power) and over bank account.
Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Facility	September 2018/ September 2018	Maret 2019/ March 2019	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk			
Fasilitas Kredit Term Loan/ Term Loan Facility	Januari 2015/ January 2015	Januari 2020/ January 2020	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
Fasilitas Kredit Term Loan/ Term Loan Facility	September 2015/ September 2015	Angsuran per semester sampai dengan 2020/ Semi annual installments until September 2020	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
PT Bank ICBC Indonesia			
Fasilitas Pinjaman Tetap atas Permintaan/ Fixed Loan on Demand	Februari 2014/ February 2014	Februari 2017/ February 2017 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Februari 2017/ This Facility has been fully repaid in February 2017.	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.
The Hongkong and Shanghai Bank Corporation			
Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Facility agreement	Juni 2018/ Juni 2018	September 2018/ September 2018 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2018/ This Facility has been fully repaid in September 2018.	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ The loan facility is unsecured by the Company.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Api Metra Graha			
PT Bank Bukopin Tbk		Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Juni 2017/ <i>This facility has been fully repaid in June 2017</i>	
Fasilitas pertama/ <i>First facility</i>	Oktober 2006/ <i>October 2006</i>	Desember 2018/ <i>December 2018</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 17).</i>
Fasilitas kedua/ <i>Second facility</i>	Oktober 2006/ <i>October 2006</i>	Desember 2018/ <i>December 2018</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 17).</i>
Fasilitas keempat/ <i>Fourth facility</i>	Februari 2008/ <i>February 2008</i>	Desember 2018/ <i>December 2018</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 17).</i>
Fasilitas kelima/ <i>Fifth facility</i>	April 2010/ <i>April 2010</i>	Desember 2018/ <i>December 2018</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 17).</i>
Fasilitas keenam/ <i>Sixth facility</i>	Januari 2012/ <i>January 2012</i>	Juni 2021/ <i>June 2021</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 17).</i>
Fasilitas ketujuh/ <i>Seventh facility</i>	Januari 2012/ <i>January 2012</i>	Juni 2021/ <i>June 2021</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 17).</i>
Fasilitas kedelapan/ <i>Eighth facility</i>	Oktober 2014/ <i>October 2014</i>	Oktober 2021/ <i>October 2021</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy dan gedung Trada, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building and Trada Building, investment properties owned by the Group (Note 17).</i>
Fasilitas kesembilan/ <i>Ninth facility</i>	Agustus 2015/ <i>August 2015</i>	Agustus 2025/ <i>August 2025</i>	Fasilitas ini dijaminkan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 17)/ <i>This facility is collateralized by The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 17).</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
PT Bank ANZ Indonesia PT Bank DBS Indonesia PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Standard Chartered Bank Sumitomo Mitsui Banking Corporation Fasilitas <i>term loan</i> dengan jaminan/ <i>Senior secured long term facility</i>	November 2015/ November 2015	Juni 2021/ June 2021	Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas <i>debt service account</i> , rekening operasional dan fidusia atas hak tagih/ <i>This facility is collateralized by pledge over the debt service account, operational account and fiduciary over receivables.</i>
Medco Natuna Pte Ltd			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Cabang Singapura/ Singapore Branch	Desember 2016/ December 2016	Desember 2021/ December 2021 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Agustus 2017/ <i>This Facility has been fully repaid in August 2017</i>	Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas rekening bank / <i>This facility is collateralized by pledge over bank account.</i>
ANZ Bank Ltd Fasilitas Kredit <i>Term Loan</i> / <i>Term Loan Facility</i>	September 2016/ September 2016	September 2021/ September 2021 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Desember 2016/ <i>This Facility has been fully repaid in December 2016</i>	Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas rekening bank/ <i>This facility is collateralized by pledge over bank account.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco E & P Malaka			
Australia and New Zealand Banking Group Limited ING Bank N.V, Cabang Singapura/Singapore Branch Societe Generale, Cabang Singapura/Singapore Branch BNP Paribas. Cabang Singapura/Singapore Branch Bank of China (Hong Kong) Limited, Cabang Jakarta/Jakarta Branch Credit Agricole Corporate And Investment Bank Intesa Sanpaolo S.p.A Cabang Hong Kong / Hong Kong Branch Mizuho Bank,Ltd Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura/Singapore Branch PT Bank ANZ Indonesia Fasilitas term loan dengan jaminan/ Senior secured long term Facility	Juli 2017/ July 2017	Juni 2024/ June 2024	Fasilitas ini dijamin dengan <i>project account</i> , fidusia atas aset bergerak dan fidusia atas hak tagih/ <i>This facility is collateralized by pledge over Project Account and fiduciary over moveable assets and receivables.</i>
PT Medco Geopower Sarulla			
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla/ Sarulla Lenders Consortium Fasilitas term loan/ Term loan facility	Maret 2014/ March 2014	Maret 2034/ March 2034	Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek berdasarkan perjanjian konsesi jasa, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek/ <i>This facility is collateralized by all of the project's assets based on service concession arrangement, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco Power Indonesia (MPI)			
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd Fasilitas term loan/ Term loan facility	Maret 2017/ March 2017	Maret 2019/ March 2019	Fasilitas ini dijamin dengan jaminan perusahaan yang diterbitkan oleh MPI dan/atau pemegang saham/ This facility is collateralized by corporate guarantee from MPI and/or shareholders.
PT Bank DBS Indonesia Fasilitas omnibus/ Uncommitted omnibus facility	Desember 2014/ December 2014	September 2018/ September 2018 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2018/ This Facility has been fully repaid in September 2018	Fasilitas ini dijamin dengan jaminan kebendaan fidusia atas mesin dan peralatan, jaminan fidusia atas piutang MPI, deposito MPI yang disimpan di DBS dan rekening bank milik MPI yang dibuka di DBS/ This facility is collateralized by fiduciary material security on machinery and equipment, fiduciary security of receivables of MPI, MPI's deposits in DBS and MPI's bank accounts at DBS.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Fasilitas omnibus/ Uncommitted omnibus facility	November 2011/ November 2011	November 2018/ November 2018	Fasilitas ini dijamin dengan jaminan piutang, mesin dan dana di rekening Mandiri/ This facility is collateralized by the collateral of receivables, machine and funds in Mandiri account.
ING Bank N.V., Singapore Branch Fasilitas Kredit Term Loan/ Term Loan Facility	July 2017/ July 2017	September 2019/ September 2019	Fasilitas ini dijamin dengan jaminan perusahaan yang diterbitkan oleh MPI dan/atau pemegang saham/ This facility is collateralized by corporate guarantee from MPI and/or shareholders.
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility	Maret 2013/ March 2013	Februari 2019/ February 2019 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Maret 2018/ This Facility has been fully repaid in March 2018	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT Maybank Indonesia Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility	Juni 2014/ June, 2014	Februari 2021/ February 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Dalle Energy Batam			
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (LPEI) Fasilitas Kredit Investasi Ekspor/ <i>Investment Export Credit Facility</i> Fasilitas SBLC/ <i>Standby Letters of Credit (SBLC) Facility</i>	Oktober 2015/ <i>October 2015</i>	September 2022/ <i>September 2022</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2018/ <i>This Facility has been fully repaid in September 2018</i>	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap berdasarkan perjanjian sewa, hak atas piutang atas proyek GTG, saham DEB, hak atas asuransi proyek, dan semua rekening yang menjadi jaminan yang terkait dengan proyek ini/ <i>This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease, rights over receivables on the GTG project, shares of DEB, rights on project insurance, and all secured Bank accounts related to the project.</i>
PT Energi Prima ElektriKa			
<i>PT Bank Syariah Mandiri</i> Fasilitas Kredit - Qardh wal Murabahah/ <i>Credit Line Facility - Qardh wal Murabahah</i>	Maret 2013/ <i>March 2013</i>	April 2020/ <i>April 2020</i>	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap dan piutang secara fidusia/ <i>This facility is collateralized by property, plant and equipment and fiduciary of receivables.</i>
Fasilitas Kredit Kafalah/ <i>Kafalah Loan Facility</i>	Juli 2016/ <i>July 2016</i>	Agustus 2018/ <i>August 2018</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Juli 2018/ <i>This Facility has been fully repaid in July 2018</i>	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap dan piutang secara fidusia/ <i>This facility is collateralized by property, plant and equipment and fiduciary of receivables.</i>
PT Multidaya Prima Elektrindo			
<i>PT Bank Syariah Mandiri</i> Fasilitas Kredit - Qardh wal Murabahah/ <i>Credit Line Facility - Qardh wal Murabahah</i>	Maret 2013/ <i>March 2013</i>	Desember 2018/ <i>December 2018</i>	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap sewa guna usaha dan penyerahan piutang secara fidusia/ <i>This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease and fiduciary transfer of receivables.</i>
Fasilitas Kredit Kafalah/ <i>Kafalah Loan Facility</i>	Desember 2016/ <i>December 2016</i>	Desember 2018/ <i>December 2018</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Agustus 2018/ <i>This Facility has been fully repaid in August 2018</i>	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap 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/ <i>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.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Bank Syariah Mandiri Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/ Musyarakah Mutanaqishah Facility Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ Kafalah bin Ujrah Facility	Desember 2016/ December 2016	Desember 2026/ December 2026	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap 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/ 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.
PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI")			
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk (BMI) Fasilitas Kredit Al Qardh, Al Murabahah dan Line facility Murabahah/ Al Qardh, Al Murabahah and Credit Line Murabahah Facility	Oktober 2016/ October 2016	April 2025/ April 2025 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Agustus 2018/ This Facility has been fully repaid in August 2018	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap berdasarkan perjanjian sewa, hak atas piutang atas penjualan tenaga listrik ke PLNDJB, saham BJI milik PT Sangsaka Agro Lestari dan PT Sangsaka Hidro Selebes, dan kas yang dibatasi penggunaannya di bank/ This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease, rights over receivables on electric power sales to PLNDJB, shares of stock of BJI owned by PT Sangsaka Agro Lestari and PT Sangsaka Hidro Selebes, and restricted cash in bank.
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan			
Syndication of PT Bank Syariah Mandiri (BSM) and PT Bank Muamalat Indonesia Tbk (BMI) Fasilitas Kredit Murabahah, Wakalah/ Murabahah, Wakalah Loan Facility	September 2014/ September 2014	September 2025/ September 2025 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Agustus 2018/ This Facility has been fully repaid in August 2018	Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas aset tetap yang mengandung perjanjian sewa guna usaha dan hak atas penyerahan piutang secara fidusia/ This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease and fiduciary transfer of receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Sangsaka Hidro Barat			
Bank Syariah Mandiri (BSM) PT Bank Muamalat Indonesia Tbk (BMI) Fasilitas Kredit <i>Murabahah</i> , <i>Wakalah</i> / <i>Murabahah, Wakalah Loan</i> <i>Facility</i>	September 2014/ September 2014	September 2023/ September 2023 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Agustus 2018/ <i>This Facility has been fully repaid in August 2018</i>	Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas aset tetap yang mengandung perjanjian sewa guna usaha dan hak atas penyerahan piutang secara fidusia/ <i>This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease and fiduciary transfer of receivables.</i>

30 September/September 30,

2018
(Tidak diaudit/
Unaudited)

31 Desember/December 31,

	2017	2017	2016	2015	
Tingkat bunga per tahun					Interest rate per annum
Rupiah	9,13% - 12,00%	-	10,00% - 12,00%	11,40% - 11,80%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	3,80% - 6,50%	4,83% - 5,80%	3,20% - 6,50%	4,25% - 7,40%	United States Dollar

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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank

Pada tanggal 30 September 2018, Grup memiliki Fasilitas Kredit Bank dan Fasilitas Umum Bank yang belum terpakai sebagai berikut:

28. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities

As of September 30, 2018, 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 September 2018/ Unused Portion of the Facility as of September 30, 2018
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$80.000.000/ US\$80,000,000	AS\$20.815.638/ US\$20,815,638
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000	AS\$43.975.932/ US\$43,975,932
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 (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)/ Corporate Facility Agreement (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)	AS\$45.000.000/ US\$45,000,000	AS\$44.926.860 US\$44,926,860
Alizz Islamic Bank	Fasilitas Bank Garansi/ Bank Guarantee Facility	AS\$13.500.000/ US\$13,500,000	AS\$ nihil/ US\$ nil
Australia and New Zealand Banking Group ING Bank N.V., Cabang Singapura/ Singapore Branch Societe Generale, Cabang Singapura/ Singapore Branch BNP Paribas, Cabang Singapura/ Singapore Branch Bank of China (Hongkong) Limited, Cabang Jakarta/ Jakarta Branch Credit Agricole Corporate And Investment Bank Intesa Sanpaolo S.p.A, Cabang Hong Kong/ Hong Kong Branch Mizuho Bank,Ltd Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura/ Singapore Branch PT Bank ANZ Indonesia	Fasilitas Term-loan dengan Jaminan/ Senior Secured Long-term Facility	AS\$360.000.000/ US\$360,000,000	AS\$65.096.000/ US\$65,096,000
ING Bank N.V., Cabang Singapura/ Singapore Branch	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$55.000.000/ US\$55,000,000	AS\$8.754.184/ US\$8,754,184

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Perusahaan

Pada tanggal 23 Januari 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dan pembatalan atas sebagian utang dari Fasilitas Kredit Modal Kerja ("KMK") dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI") dengan plafon AS\$150.000.000 sehingga sisa dari fasilitas kredit tersebut menjadi sebesar maksimum AS\$37.500.000. Pada tanggal 27 Februari 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian utang Fasilitas KMK dari BNI sebesar AS\$25.000.000. Pada tanggal 31 Maret 2015, Perusahaan melakukan penarikan sebesar AS\$10.000.000 atas Fasilitas KMK dari BNI. Penarikan tersebut digunakan untuk keperluan pendanaan ulang.

Pada tanggal 23 Januari 2015, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan BNI sebesar AS\$52.500.000 dengan tenor lima tahun sejak penandatanganan perjanjian kredit.

Pada tanggal 31 Maret 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus I ("PTK I") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") sebesar AS\$30.000.000. Pada tanggal 1 September 2015, Perusahaan melakukan pelunasan atas sisa PTK I dari Bank Mandiri sebesar AS\$70.000.000.

Pada tanggal 21 Agustus 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus V ("PTK V") dan Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VI ("PTK VI") dengan Bank Mandiri masing-masing sebesar AS\$100.000.000 dengan tenor 5 tahun. Tujuan penggunaan fasilitas-fasilitas ini adalah untuk pendanaan ulang dan belanja modal. Pada tanggal 20 Agustus 2016, Perusahaan melakukan penarikan dana dari fasilitas kredit PTK V dan PTK VI dari Bank Mandiri masing-masing sebesar AS\$100 juta. Pada tanggal 31 Desember 2016, Perusahaan telah menggunakan seluruh fasilitas PTK V dan PTK VI.

28. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

The Company

On January 23, 2015, the Company partially repaid and cancelled the Revolving Working Capital Loan Facility ("KMK") from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI") with maximum facility up to US\$150,000,000, therefore the remaining balance of the facility is US\$37,500,000. On February 27, 2015, the Company partially repaid the KMK from BNI amounting to US\$25,000,000. On March 31, 2015, the Company withdrew US\$10,000,000 from the KMK from BNI. The proceeds were used for refinancing.

On January 23, 2015, the Company signed credit facility agreement with BNI amounting to US\$52,500,000 with five years tenor from the signing date.

On March 31, 2015, the Company partially repaid the Special Transaction Credit Facility I ("PTK I") with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") amounting to US\$30,000,000. On September 1, 2015, the Company partially repaid the PTK I from Bank Mandiri amounting to US\$70,000,000.

On August 21, 2015, the Company signed a Special Transaction Credit Facility V ("PTK V") and Special Transaction Credit Facility VI ("PTK VI") with Bank Mandiri amounting to US\$100,000,000, respectively, with 5 years tenor. The purpose of these proceeds are for refinancing and capital expenditure. On August 20, 2016, the Company has fully draw down credit facility of PTK V and PTK VI from Bank Mandiri of US\$100 million, respectively. As of December 31, 2016, the Company has fully utilized the PTK V dan PTK VI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 24 September 2015, Perusahaan telah melakukan pelunasan atas utang dari Fasilitas Kredit *Term Loan* dari BNI dengan plafon Rp1.400.000.000.000. Pada tanggal 28 September 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit *Term Loan* dengan BNI maksimum sebesar AS\$100.000.000. Fasilitas Kredit ini akan dipakai untuk keperluan pendanaan ulang dan akan jatuh tempo pada tanggal 28 September 2020. Dari maksimum fasilitas diatas, Perusahaan telah melakukan penarikan sebesar AS\$95.000.000 pada tanggal 29 September 2015.

Pada tanggal 21 Desember 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit transaksi khusus VII ("PTK VII") dengan Bank Mandiri sebesar AS\$245.000.000 dengan tenor lima tahun. Tujuan penggunaan fasilitas ini adalah untuk pembiayaan kebutuhan akan belanja modal dan pendanaan ulang. Perusahaan telah menggunakan seluruh fasilitas PTK VII pada tanggal 23 Desember 2015.

Pada tanggal 22 Januari 2016, Perusahaan telah mengakhiri Perjanjian Swap Atas Suku Bunga dengan BTMU, Morgan Stanley & Co International PLC, dan PT Bank CIMB Niaga Tbk dengan nilai awal sejumlah AS\$10.000.000 untuk masing-masing Pihak Ketiga dan dengan tanggal jatuh tempo awal pada 3 Juli 2017, dikarenakan pelunasan dipercepat atas transaksi dasar yaitu fasilitas kredit dari BTMU, Cabang Jakarta sebesar AS\$30.000.000.

Pada tanggal 15 Juli 2016, Perusahaan melunasi fasilitas kredit Perjanjian Transaksi Khusus ("PTK") II dari Bank Mandiri sebesar AS\$95 juta.

Pada tanggal 27 Desember 2016, Perusahaan melakukan penarikan sejumlah AS\$16.000.000 dari fasilitas *Revolving Loan* dari The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd dan telah melunasi fasilitas tersebut pada tanggal 16 Juni 2017.

28. BANK LOANS (continued)

b. *Bank Facilities (continued)*

The Company (continued)

On September 24, 2015, the Company repaid the Term Loan Credit from BNI with maximum facility up to Rp1,400,000,000,000. On September 28, 2015, the Company signed a Term Loan Credit Facility Agreement with BNI with maximum amount up to US\$100,000,000. The purpose of the proceeds is for refinancing, and it will mature on September 28, 2020. From total facility mentioned above, the Company made a drawdown of US\$95,000,000 on September 29, 2015.

On December 21, 2015, the Company signed Special Transaction Credit Facility VII ("PTK VII") with Bank Mandiri amounting to US\$245,000,000 with five years tenor. The purpose of the proceeds are for capital expenditure and refinancing. The Company has fully utilized the PTK VII on December 23, 2015.

On January 22, 2016, the Company has terminated its Interest Rate Swap Agreements with BTMU, Morgan Stanley & Co International PLC, and PT Bank CIMB Niaga Tbk with initial amount of US\$10,000,000 for each counterparty and original expiry date on July 3, 2017, due to the early repayment of the underlying exposure which is credit facility from BTMU, Jakarta Branch amounting to US\$30,000,000.

On July 15, 2016, the Company has fully repaid Special Transaction Credit Facility ("PTK") II from Bank Mandiri of US\$95 million.

On December 27, 2016, the Company made a drawdown of US\$16,000,000 from Revolving Loan Facility from The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd and was fully repaid on June 16, 2017.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 28 September 2017, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$85.000.000 dengan jangka waktu 39 bulan. Fasilitas kredit ini akan digunakan untuk pembiayaan akuisisi PT Saratoga Power yang dimiliki oleh PT Saratoga Sentra Business dan Saratoga Asia III Luxembourg. Pada tanggal 29 September 2017, Perusahaan telah menggunakan seluruh fasilitas kredit ini.

Pada tanggal 28 Desember 2017, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank DBS Indonesia sebesar AS\$50.000.000 dengan jangka waktu 4 tahun. Fasilitas kredit ini digunakan untuk pembiayaan kembali utang Perusahaan dan biaya-biaya pengeluaran Perusahaan lainnya. Pada tanggal 11 Januari 2018, Perusahaan melakukan penarikan atas seluruh fasilitas. Fasilitas ini akan dicicil setiap tiga bulan (mulai tanggal 28 September 2018) dan akan jatuh tempo pada tanggal 28 Desember 2021.

Pada tanggal 23 Januari 2018, Perusahaan melakukan pelunasan atas sisa saldo fasilitas PTK VII dari Bank Mandiri sebesar AS\$165.000.000.

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 Bank Mandiri.

Pada tanggal 21 Februari 2018, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian fasilitas PTK VI sebesar AS\$54.650.000 dari Bank Mandiri.

28. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

The Company (continued)

On September 28, 2017, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$85,000,000 with 39 months tenor. This credit facility will be used for the acquisition of PT Saratoga Power owned by PT Saratoga Sentra Business and Saratoga Asia III Luxembourg. On September 29, 2017, the Company has fully used this credit facility.

As of December 28, 2017, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$50,000,000 with 4 years tenor. This credit facility used for refinancing the Company's debts and any expenses incurred. On January 11, 2018, the Company has fully drawdown this credit facility. The facility will be paid quarterly (first installment is due on September 28, 2018) and will be matured on December 28, 2021.

On January 23, 2018, the Company fully repaid the remaining balance of the credit facility PTK VII from Bank Mandiri amounting to US\$165,000,000.

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 Bank Mandiri.

On February 21, 2018, the Company has partially repaid the credit facility PTK VI amounting to US\$54,650,000 from Bank Mandiri.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 8 Maret 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit Jangka Pendek ("Fasilitas") dengan Bank Mandiri sebesar AS\$50 juta dengan tenor satu tahun. Perusahaan melakukan penarikan atas seluruh Fasilitas pada tanggal 21 Maret 2018 dengan jangka waktu pinjaman satu bulan.

Pada tanggal 20 April 2018, Perusahaan melunasi fasilitas Kredit Jangka Pendek dari Bank Mandiri sebesar AS\$50 juta.

Pada tanggal 24 September 2018, Perusahaan kembali melakukan penarikan atas seluruh fasilitas dengan waktu pinjaman satu bulan.

PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

Pada tanggal 29 Mei 2015, MEPTS telah melakukan pembatalan dan pelunasan dipercepat atas seluruh fasilitas kredit dari Bank Sindikasi, yaitu Standard Chartered Bank cabang Singapura dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, sebesar AS\$120.104.730.

Pada tanggal 24 November 2015, MEPTS menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank DBS Indonesia, Bank Mandiri, Standard Chartered Bank, dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation sebesar AS\$200.000.000 dan akan jatuh tempo pada tanggal 30 Juni 2021. Pada tanggal 10 Desember 2015, MEPTS telah menggunakan seluruh fasilitas tersebut.

Medco Natuna Pte Ltd ("MNPL")

Pada tanggal 27 Desember 2016, MNPL menandatangani perjanjian kredit dengan Bank Mandiri sebesar AS\$230.000.000 yang akan dibayar secara angsuran per kuartal sampai dengan Desember 2021. Pada tanggal 29 Desember 2016, MNPL telah menggunakan seluruh fasilitas tersebut.

Pada tanggal 21 Agustus 2017, MNPL, melakukan pembatalan dan pelunasan dipercepat atas seluruh fasilitas kredit ini dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

28. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

The Company (continued)

On March 8, 2018, the Company signed a Short-Term Credit Facility ("Facility") with Bank Mandiri amounting to US\$50 million with tenor of one year. The Company has fully utilized the Facility on March 21, 2018 for one month.

On April 20, 2018, the Company repaid the Short-Term Credit Facility from Bank Mandiri amounting to US\$50 million.

On September, 24, 2018, the company has draw down the facility for one month.

PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

On May 29, 2015, MEPTS has fully repaid and cancelled the credit facility from Syndicate Banks, namely Standard Chartered Bank - Singapore branch and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$120,104,730.

On November 24, 2015, MEPTS signed credit facility with PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank DBS Indonesia, Bank Mandiri, Standard Chartered Bank, and Sumitomo Mitsui Banking Corporation amounting to US\$200,000,000 and will mature on June 30, 2021. On December 10, 2015, MEPTS has fully utilized the facility.

Medco Natuna Pte Ltd ("MNPL")

On December 27, 2016, MNPL signed a credit facility agreement with Bank Mandiri amounting to US\$230,000,000 payable in quarterly installments until December 2021. On December 29, 2016, MNPL has fully utilized the facility.

On August 21, 2017, MNPL, has fully cancelled and accelerated payment of credit facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Pada tanggal 14 Juli 2017, MEPM menandatangani perjanjian Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan Jaminan dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, dan Societe Generale, Cabang Singapura sebesar AS\$360.000.000 dengan tenor 60 bulan setelah Tanggal Penyelesaian.

Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas *Project Account* dan fidusia atas aset bergerak dan hak tagih.

Tanggal Penyelesaian Terakhir adalah 30 Juni 2019 atau tanggal yang disetujui oleh Mayoritas Pemberi Pinjaman. Pada tanggal 31 Juli 2017, Perusahaan telah melakukan penarikan pertama sebesar AS\$100.285.000 dan pada tanggal 29 September 2017 Perusahaan telah melakukan penarikan kedua sebesar AS\$72.050.000.

Pada tanggal 14 Desember 2017, MEPM, Australia and New Zealand Banking Group Limited ("ANZ"), ING Bank N.V., Cabang Singapura ("ING"), dan Societe Generale, Cabang Singapura ("SG") menandatangani Perjanjian Sindikasi di mana ANZ, ING, dan SG bersama-sama disebut sebagai "*Original Lenders*" dengan "*New Lenders*", yaitu Bank of China (Hongkong) Limited, Cabang Jakarta, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Intesa Sanpaolo S.P.A, Cabang Hongkong, Mizuho Bank, Ltd., Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura dan PT Bank ANZ Indonesia. Perjanjian Sindikasi ini bermaksud untuk mengalihkan semua atau sebagian komitmen, termasuk hak dan kewajibannya dari *Original Lenders* kepada *New Lenders*.

28. BANK LOANS (continued)

b. *Bank Facilities (continued)*

PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

On July 14, 2017, MEPM signed a Senior Secured Term Loan Facility Agreement with Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, and Societe Generale, Singapore Branch for a loan of US\$360,000,000 with a 60-month tenor after the Completion Date.

This Facility is collateralized by a pledge over Project Account and fiduciary over movable assets and receivables.

The Completion Date is June 30, 2019 or such later date approved by the Majority Lenders. On July 31, 2017, the Company has made the first drawdown amounting to US\$100,285,000 and on September 29, 2017, the Company has made the second drawdown amounting to US\$72,050,000.

On December 14, 2017, MEPM, Australia and New Zealand Banking Group Limited ("ANZ"), ING Bank N.V., Singapore Branch ("ING"), and Societe Generale, Singapore Branch ("SG") signed a Syndication Agreement which ANZ, ING, and SG collectively referred as "*Original Lenders*" with "*New Lenders*" which consists of Bank of China (Hongkong) Limited, Jakarta Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Intesa Sanpaolo S.P.A, Hongkong Branch, Mizuho Bank, Ltd., Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch and PT Bank ANZ Indonesia. The Syndication Agreement intends to transfer all or part of its commitments, together with all of its rights and obligations from *Original Lenders* to the *New Lenders*.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Pada tanggal 29 Desember 2017, MEPM, melakukan penarikan ketiga sebesar AS\$56.562.000 atas Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan Jaminan.

Pada tanggal 29 Maret 2018, MEPM, melakukan penarikan keempat sebesar AS\$39.026.000 atas Fasilitas Pinjaman Berjangka.

Pada tanggal 29 Juni 2018, MEPM melakukan penarikan kelima sebesar AS\$26.981.000 atas Fasilitas Pinjaman Berjangka.

PT Medco Power Internasional dan Entitas Anak

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Bank Muamalat Indonesia.

Pada tanggal 14 September 2018, PT Dalle Energy Batam ("DEB") telah melunasi seluruh pinjaman dari Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia.

Pada tanggal 12 Juli 2018, PT Energi Prima ElektriKA ("EPE") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Bank Syariah Mandiri.

Pada tanggal 14 September 2018, PT Mitra Energi Batam ("MEB") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Bank Syariah Mandiri.

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Medco Power Indonesia telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Bank DBS Indonesia.

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.

28. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

On December 29, 2017, MEPM made the third drawdown amounting to US\$56,562,000 from the Senior Secured Term Loan Facility Agreement.

On March 29, 2018, MEPM made the fourth drawdown amounting to US\$39,026,000 from the Senior Secured Term Loan Facility Agreement.

On June 29, 2018, MEPM made the fifth drawdown amounting to US\$26,981,000 from the Senior Secured Term Loan Facility Agreement.

PT Medco Power Internasional and Subsidiaries

On August 31, 2018, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI") fully settled the loan from PT Bank Muamalat Indonesia.

On September 14, 2018, PT Dalle Energy Batam ("DEB") fully settled the loan from Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia.

On July 12, 2018, PT Energi Prima ElektriKA ("EPE") fully settled the loan from PT Bank Syariah Mandiri.

On September 14, 2018, PT Mitra Energi Batam ("MEB") fully settled the loan from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

On August 31, 2018, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE") fully settled the loan from PT Bank Syariah Mandiri.

On August 31, 2018, PT Medco Power Indonesia fully paid the loan from PT Bank DBS Indonesia.

On August 31, 2018, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP") 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

PT Medco Power Internasional dan Entitas Anak (lanjutan)

Pada tanggal 31 Agustus 2018, PT Sangsaka Hidro Baliase (SHBar) telah melunasi seluruh pinjaman sindikasi dari PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank Muamalat Indonesia.

28. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

PT Medco Power Internasional and Subsidiaries (continued)

On August 31, 2018, PT Sangsaka Hidro Baliase Indoensia (SHBar) fully settled the loan from Syndication of PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank Muamalat Indonesia Tbk.

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

29. OTHER LONG-TERM DEBTS

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
<u>Wesel Jangka Menengah</u>						<u>Medium Term Notes</u>
Jatuh tempo pada tahun 2018	66.983.723	74.117.996	73.811.633	74.426.913	72.490.033	Due in 2018
Jatuh tempo pada tahun 2019	55.000.000	55.000.000	55.000.000	55.000.000	-	Due in 2019
	121.983.723	129.117.996	128.811.633	129.426.913	72.490.033	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(641.873)	(1.369.734)	(1.192.527)	(1.882.050)	(490.686)	Less unamortized discount
Neto	121.341.850	127.748.262	127.619.106	127.544.863	71.999.347	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	66.980.335	-	73.660.258	-	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	54.361.515	127.748.262	53.958.848	127.544.863	71.999.347	Long-term portion
<u>Obligasi Rupiah</u>						<u>Rupiah Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2017	-	37.058.998	-	148.853.826	144.980.065	Due in 2017
Jatuh tempo pada tahun 2018	-	129.595.316	129.059.641	111.640.369	108.735.049	Due in 2018
Jatuh tempo pada tahun 2019	75.155.736	83.160.391	82.816.652	83.506.996	-	Due in 2019
Jatuh tempo pada tahun 2020	43.505.928	48.139.638	47.940.655	-	-	Due in 2020
Jatuh tempo pada tahun 2021	262.150.848	151.497.184	150.870.977	121.241.441	-	Due in 2021
Jatuh tempo pada tahun 2022	60.687.253	67.150.904	66.873.339	-	-	Due in 2022
Jatuh tempo pada tahun 2023	50.572.711	1.704.714	1.697.668	1.711.819	-	Due in 2023
Jatuh tempo pada tahun 2024	468.886	518.826	516.681	-	-	Due in 2024
Jatuh tempo pada tahun 2025	20.162.101	-	-	-	-	Due in 2025
Jumlah	512.703.463	518.825.971	479.775.613	466.954.451	253.715.114	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(2.895.823)	(2.400.851)	(2.120.079)	(1.363.853)	(768.287)	Less unamortized discount
Neto	509.807.640	516.425.120	477.655.534	465.590.598	252.946.827	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	58.561.486	166.477.269	129.006.725	148.700.823	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	451.246.154	349.947.851	348.648.809	316.889.775	252.946.827	Long-term portion
<u>Obligasi Dolar AS</u>						<u>US Dollar Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2016	-	-	-	-	79.000.000	Due in 2016
Jatuh tempo pada tahun 2017	-	-	-	17.858.811	18.784.000	Due in 2017
Jatuh tempo pada tahun 2022	400.000.000	400.000.000	400.000.000	-	-	Due in 2022
Jatuh tempo pada tahun 2025	500.000.000	-	-	-	-	Due in 2025
Jumlah	900.000.000	400.000.000	400.000.000	17.858.811	97.784.000	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(33.579.379)	(15.954.779)	(15.295.166)	(16.918)	(213.675)	Less unamortized discount
Neto	866.420.621	384.045.221	384.704.834	17.841.893	97.570.325	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	-	-	-	17.841.893	78.827.354	Less current portion
Bagian jangka panjang	866.420.621	384.045.221	384.704.834	-	18.742.971	Long-term portion

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
<u>Obligasi Dolar Singapura</u>						<u>Singapore Dollar Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2018	-	-	-	68.916.970	70.686.408	Due in 2018
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	-	-	-	(582.787)	(713.351)	Less unamortized discount
Bagian jangka panjang - neto	-	-	-	68.334.183	69.973.057	Long-term portion - net
<u>Pinjaman dari Instansi Keuangan Non-bank</u>						<u>Loans from Non-bank Financial Institution</u>
<u>PT Indonesia Infrastructure Finance</u>						<u>PT Indonesia Infrastructure Finance</u>
Jatuh tempo pada tahun 2020	10.549.935	5.188.260	5.166.814	-	-	Due in 2020
PT BNI Multifinance						PT BNI Multifinance
Jatuh tempo pada tahun 2020	31.826	-	78.861	-	-	Due in 2020
PT Mandiri Tunas Finance						PT Mandiri Tunas Finance
Jatuh tempo pada tahun 2019	68.575	-	59.068	-	-	Due in 2020
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)						PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)
Jatuh tempo pada tahun 2027	-	-	23.398.988	-	-	Due in 2027
Jumlah	10.650.336	5.188.260	28.703.731	-	-	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	-	-	(183.697)	-	-	Less unamortized discount
Neto	10.650.336	5.188.260	28.520.034	-	-	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	60.301	-	1.205.049	-	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	10.590.035	5.188.260	27.314.985	-	-	Long-term portion

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

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/ Coupon	Jaminan/ Security
Perusahaan/The Company					Per tahun/ Per annum	
Obligasi Berkelanjutan AS\$ I/ US\$ Shelf Registered Bonds I	AS\$100.000.000/ US\$100,000,000 Tahap pertama sejumlah AS\$50.000.000/ First phase amounting to US\$50,000,000 Tahap kedua sejumlah AS\$30.000.000/ Second phase amounting to US\$30,000,000 Tahap ketiga sejumlah AS\$20.000.000/ Third phase amounting to US\$20,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2016)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2016/July 2016 Telah dilunasi pada Juli 2016/ Has been fully repaid in July 2016 November 2016/ November 2016 Telah dilunasi pada November 2016/ Has been fully repaid in November 2016 Juli 2017/ July 2017 Telah dilunasi pada Juli 2017/ Has been fully repaid in July 2017	6,05% Terutang setiap kuartal/ 6.05% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Rupiah III Tahun 2012/ Rupiah Bonds III Year 2012	Rp1.500.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$157.894.737/ Rp1,500,000,000,000 and swapped into US\$157,894,737	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2016)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2017/ June 2017 Telah dilunasi pada Juni 2017/ Has been fully repaid in June 2017	8,75% Terutang setiap kuartal/ 8.75% 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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/ Coupon	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)					Per tahun/ Per annum	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap I/ Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase I	Tahap pertama sejumlah Rp500.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$51.813.471/ First phase amounting to Rp500,000,000,000 and swapped into US\$51,813,471	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2017)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2017/ December 2017 Telah dilunasi pada Desember 2017/ Has been fully repaid in December 2017	8,80% Terutang setiap kuartal/ 8.80% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap II/ Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase II	Tahap kedua sejumlah Rp1.500.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$153.846.154/ Second phase amounting to Rp1,500,000,000,000 and swapped into US\$153,846,154	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2017)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2018/ March 2018 Telah dilunasi pada Maret 2018/ Has been fully repaid in March 2018	8,85% Terutang setiap kuartal/ 8.85% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah IV/ Medium Term Note IV	Rp1.000.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$81.833.061/ Rp1,000,000,000,000 and swapped into US\$81,833,061	Non-rated	-	Oktober 2018/ October 2018	11,2% Terutang setiap kuartal/ 11.2% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah V/ Medium Term Note V	AS\$55.000.000/ US\$55,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2018)	-	November 2019/ November 2019	5,2% Terutang setiap kuartal/ 5.2% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase I	Seri A Rp327.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$24.866.920/ Tranche A Rp327,000,000,000 and swapped into US\$24,866,920 Seri B Rp923.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$70.190.114/ Tranche B Rp923,000,000,000 and swapped into US\$70,190,114	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2019/ July 2019 Juli 2021/ July 2021	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 II/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II	Seri A Rp549.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$42.475.822/ Tranche A Rp549,000,000,000 and swapped into US\$42,475,822 Seri B Rp701.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$54.235.977/ Tranche B Rp701,000,000,000 and swapped into US\$54,235,977	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	September 2019/ September 2019 September 2021/ September 2021	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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/ Coupon	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)					Per tahun/ Per annum	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap III/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III	Seri A Rp246.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$18.512.944/ Tranche A Rp246,000,000,000 and swapped into US\$18,512,944 Seri B Rp5.000.000.000/ Tranche B Rp5,000,000,000 Seri C Rp23.000.000.000/ Tranche C Rp23,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2019/ December 2019 Desember 2021/ December 2021 Desember 2023/ December 2023	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 IV/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV	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+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2020/ 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/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V	Seri A Rp248.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$18.698.269/ Tranche A Rp248,500,000,000 and swapped into US\$18,698,269 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+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2018/ June 2018 Telah dilunasi pada Juni 2018/has been fully repaid in June 2018 Juni 2020/ June 2020 Juni 2022/ June 2022	8,75% Terutang setiap kuartal/ 8.75% Payable quarterly 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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/ Coupon	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)					Per tahun/ Per annum	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap VI/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase VI	Seri A Rp415.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi A\$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 A\$11.356.822/ Tranche B Rp151.500.000.000 and swapped into US\$11,356,822	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ March 2021 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.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I/ Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I	Seri A Rp282.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi A\$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 A\$15.812.432/ Tranche B Rp217.500.000.000 and swapped into US\$15,812,432	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ 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/ Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase II	Seri A Rp1.155.150.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi A\$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 A\$3.179.810/ Tranche B Rp47.500.000.000 and swapped into US\$3,179,810	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	September 2021/ September 2021 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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/ Coupon	Jaminan/ Security
Medco Power Indonesia						
Obligasi Rupiah I/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds I</i>	Seri A Rp279.000.000.000/ Tranche A Rp279,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2021/ July 2021	9,75% Terutang setiap kuartal/ 9,75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B Rp63.000.000.000/ Tranche B Rp63,000,000,000			Juli 2023/ July 2023	10,25% Terutang setiap kuartal/ 10,25% Payable quarterly	
	Seri C Rp258.000.000.000/ Tranche C Rp258,000,000,000			Juli 2025/ July 2025	10,75% Terutang setiap kuartal/ 10,75% Payable quarterly	
Sukuk Wakalah Rupiah I/ <i>Rupiah Sukuk Wakalah I</i>						
	Seri A Rp153.000.000.000/ Tranche A Rp153,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (2018)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2021/ July 2021	9,75% Terutang setiap kuartal/ 9,75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured
	Seri B Rp404.000.000.000/ Tranche B Rp404,000,000,000			Juli 2023/ July 2023	10,25% Terutang setiap kuartal/ 10,25% Payable quarterly	
	Seri C Rp43.000.000.000/ Tranche C Rp43,000,000,000			Juli 2025/ July 2025	10,75% Terutang setiap kuartal/ 10,75% Payable quarterly	
Medco Energi Global Pte Ltd						
Obligasi Dolar Singapura/ <i>Singapore Dollar Bonds</i>	S\$100.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$74.906.367/ S\$100,000,000 and swapped into US\$74,906,367	<i>Non-rated</i>	Singapore Exchange Trading Limited	Mei 2018/ May 2018 Telah dilunasi pada Agustus 2017/ Has been fully repaid in August 2017	5,90% Terutang setiap setengah tahun/ 5,90% Payable semi-annually	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Medco Strait Services Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS/ <i>US Dollar Bonds</i>	AS\$400.000.000/ US\$400,000,000	Moody's Investor Service : B2 (2017) Fitch Ratings : B (2017) Standard & Poor's Rating Services : B (2017)	Singapore Exchange Trading Limited	Agustus 2022/ August 2022	8,50% Terutang setiap setengah tahun/ 8,50% Payable semi-annually	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Medco Platinum Road Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS/ <i>US Dollar Bonds</i>	AS\$500.000.000/ US\$500,000,000	Moody's Investor Service : B2 (2018) Fitch Ratings : B (2018) Standard & Poor's Rating Services : B (2018)	Singapore Exchange Trading Limited	Januari 2025/ January 2025	6,75% Terutang setiap setengah tahun/ 6,75% Payable semi-annually	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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is unsecured.
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) ("SMI") Fasilitas Kredit Investasi/ Investment Credit Facility	Januari 2015/ January 2015	January 2027/ January 2027 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2018/ This Facility has been fully repaid in September 2018	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap sewa guna usaha, hak atas piutang Proyek GTG, saham MEB, hak atas asuransi proyek, dan semua rekening bank yang menjadi jaminan yang terkait dengan proyek tersebut/ This facility is collateralized by MEB's property, plant and equipment under an arrangement containing a lease, rights over receivables on the GTG Project, shares of MEB, rights over project insurance, and all secured bank accounts related to the project.
PT Tanjung Jati B Power Services			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan/ Konsumen/ Consumer Credit Facility	Oktober 2015/ October 2015	Agustus 2019/ August 2019	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT BNI Multifinance Fasilitas Kredit Pembiayaan/ Konsumen/ Consumer Credit Facility	Maret 2017/ March 2017	Maret 2020/ March 2020	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, 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 AS\$ I, Obligasi Rupiah III Tahun 2012, Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap I dan II dan 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 adalah PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. Grup juga telah menunjuk 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 PT Medco Power Indonesia, Grup telah menunjuk PT Bank Mega Tbk sebagai Wali Amanat.

c. Lain-lain

Pada tanggal 12 Februari 2016, Perusahaan melakukan pembelian kembali atas Obligasi Berkelanjutan USD Medco Energi Internasional Tahap I tahun 2011 sebesar AS\$1.626.000 dan Penawaran Umum Berkelanjutan (PUB) USD Tahap III tahun 2012 sebesar AS\$925.189.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

a. Debt Covenants

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, 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 US\$ Bonds I, Rupiah Bonds III Year 2012, Shelf Registered Rupiah Bonds I Phase I and II and 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 is PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. The Group has also appointed Bank of New York Mellon Corporation to act as Trustee for its Multicurrency Medium Term Notes (MTN) Programme and US Dollar Bonds. For Shelf Registered Rupiah Bonds I and Rupiah Sukuk Wakalah I PT Medco Power Indonesia, the Group appointed PT Bank Mega Tbk to act as Trustee.

c. Others

On February 12, 2016, the Company boughtback its Shelf Registered USD Medco Energi Internasional Phase I Year 2011 amounting to US\$1,626,000 and Shelf Registered Bond (PUB) USD Phase III year 2012 amounting to US\$925,189.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 15 Juli 2016, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahun 2016 dengan jumlah maksimal sebesar Rp5.000.000.000.000 ("PUB II") dengan penerbitan tahap I sebesar Rp1.250.000.000.000 ("PUB II Tahap I") yang dibagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp327.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp923.000.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Dana hasil emisi PUB II Tahap I ini digunakan untuk pendanaan ulang dan belanja modal.

Pada tanggal 30 September 2016, Perusahaan menerbitkan PUB II dengan penerbitan tahap II sebesar Rp1.250.000.000.000 ("PUB II Tahap II") yang dibagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp549.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp701.000.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Dana hasil emisi PUB II Tahap II ini digunakan untuk pendanaan ulang dan belanja modal.

Pada tanggal 21 Desember 2016, Perusahaan menerbitkan PUB II dengan penerbitan tahap III sebesar Rp274.000.000.000 ("PUB II Tahap III") yang dibagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp246.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp5.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp23.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Dana hasil emisi PUB II Tahap III ini digunakan untuk pendanaan ulang dan belanja modal.

Pada tanggal 30 Maret 2017, Perusahaan menerbitkan PUB II dengan penerbitan tahap IV sebesar Rp388.000.000.000 ("PUB II Tahap IV") yang dibagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp380.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp1.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp7.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Dana hasil emisi PUB II Tahap IV ini digunakan untuk pendanaan ulang dan belanja modal.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

On July 15, 2016, the Company has issued Shelf Registered Rupiah Bond II Year 2016 with maximum amount of Rp5,000,000,000,000 ("PUB II") with issuance of the first phase amounting to Rp1,250,000,000,000 ("PUB II Phase I") which consists of two tranches:

- Tranche A amounting to Rp327,000,000,000 with 3 year tenor;
- Tranche B amounting to Rp923,000,000,000 with 5 year tenor.

Proceeds from the issuance of the PUB II Phase I are used for refinancing and capital expenditures.

On September 30, 2016, the Company has issued PUB II with issuance of the second phase amounting to Rp1,250,000,000,000 ("PUB II Phase II") which consists of two tranches:

- Tranche A amounting to Rp549,000,000,000 with 3 year tenor;
- Tranche B amounting to Rp701,000,000,000 with 5 year tenor.

Proceeds from the issuance of the PUB II Phase II are used for refinancing and capital expenditures.

On December 21, 2016, the Company has issued PUB II with issuance of the third phase amounting to Rp274,000,000,000 ("PUB II Phase III") which consists of three tranches:

- Tranche A amounting to Rp246,000,000,000 with 3 year tenor;
- Tranche B amounting to Rp5,000,000,000 with 5 year tenor;
- Tranche C amounting to Rp23,000,000,000 with 7 year tenor.

Proceeds from the issuance of the PUB II Phase III are used for refinancing and capital expenditures.

On March 30, 2017, the Company issued PUB II with issuance of the fourth phase amounting to Rp388,000,000,000 ("PUB II Phase IV") which consists of three tranches:

- Tranche A amounting to Rp380,000,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounting to Rp1,000,000,000 with 5-year tenor;
- Tranche C amounting to Rp7,000,000,000 with 7-year tenor.

Proceeds from the issuance of the PUB II Phase IV are used for refinancing and capital expenditures.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 10 April 2017, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan PT Indonesia Infrastructure Finance dengan jumlah fasilitas sampai dengan Rp157.500.000.000 dengan tenor 3 tahun. Pada tanggal 12 April 2017, Perusahaan telah melakukan penarikan pertama sebesar Rp70.000.000.000. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada bulan April 2020 dan tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 14 Juni 2017, Perusahaan menerbitkan PUB II dengan penerbitan tahap V sebesar Rp1.271.500.000.000 ("PUB II Tahap V") yang dibagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp248.500.000.000 dengan tenor 1 tahun;
- Seri B sebesar Rp269.500.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri C sebesar Rp753.500.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Dana hasil emisi PUB II Tahap V ini digunakan untuk pendanaan ulang dan belanja modal.

Pada tanggal 19 Juni 2017, Perusahaan telah melunasi Obligasi Rupiah III Tahun 2012 sebesar Rp1.500.000.000.000.

Pada tanggal 30 Juli 2017, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan AS\$ I Tahap III sebesar AS\$20.000.000.

Pada tanggal 17 Agustus 2017, Medco Strait Services Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, menerbitkan *senior notes* sebesar AS\$300 juta yang akan jatuh tempo pada tahun 2022 serta *re-tap* sebesar AS\$100 juta pada tanggal 22 Agustus 2017 (kedua *senior notes* ini dikonsolidasi dan menjadi satu kesatuan), dengan kupon sebesar 8,5% per tahun, yang tidak dapat dibatalkan dan dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

On April 10, 2017, the Company signed a Term Credit Facility agreement with PT Indonesia Infrastructure Finance amounting to Rp157,500,000,000 with a 3-year tenor. On April 12, 2017, the Company has made the first drawdown amounting to Rp70,000,000,000. This facility will be due in April 2020 and is unsecured.

On June 14, 2017, the Company issued PUB II with issuance of the fifth phase amounting to Rp1,271,500,000,000 ("PUB II Phase V") which consists of three tranches:

- Tranche A amounting to Rp248,500,000,000 with 1-year tenor;
- Tranche B amounting to Rp269,500,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche C amounting to Rp753,500,000,000 with 5-year tenor.

Use of proceeds from the issuance of the PUB II Phase V is for refinancing and capital expenditures.

On June 19, 2017, the Company has paid its Rupiah Bonds III Year 2012 amounting to Rp1,500,000,000,000.

On July 30, 2017, the Company has fully repaid its US\$ Shelf Registered Bonds I Phase III amounting to US\$20,000,000.

On August 17, 2017, Medco Strait Services Pte Ltd, a wholly owned subsidiary, issued a US\$300 million senior notes due 2022 with re-tap for additional US\$100 million on August 22, 2017 (both senior notes are consolidated and formed a single class), with coupon rate of 8.5% per annum, which are irrevocably and unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Senior notes ini akan jatuh tempo pada tanggal 17 Agustus 2022 dan bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 17 Agustus 2017 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 17 Februari 2018. *Senior notes* ini terdaftar pada Singapore Exchange Securities Trading Limited dan dana hasil penerbitan *senior notes* ini akan digunakan untuk pelunasan seluruh fasilitas kredit MNPL yang diperoleh dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dan obligasi Rupiah dan obligasi Dolar Singapura Grup.

Pada tanggal 23 Agustus 2017, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG"), entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, melakukan pembatalan dan pelunasan dipercepat atas obligasi Dolar Singapura sebesar S\$94.250.000 dan sisanya sebesar S\$5.750.000 dilunasi pada tanggal Agustus 2017. MEG juga telah membatalkan seluruh transaksi *swap* yang terkait dengan obligasi ini.

Pada tanggal 28 September 2017, Perusahaan menerbitkan PUB II dengan penerbitan tahap VI sebesar Rp566.500.000.000 ("PUB II Tahap VI") yang dibagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp415.000.000.000 dengan jangka waktu 42 bulan;
- Seri B sebesar Rp151.500.000.000 dengan jangka waktu 60 bulan.

Dana hasil emisi PUB II Tahap VI ini digunakan untuk belanja modal. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") dengan tujuan 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 19 Desember 2017, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap I sebesar Rp500.000.000.000.

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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

The senior notes will mature on August 17, 2022 and the interest will accrue from August 17, 2017 and payable semi-annually in arrears commencing on February 17, 2018. The senior notes are listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited, and its proceeds were used for repayment of all credit facilities of MNPL from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk and the Group's Rupiah bonds and Singapore Dollar bonds.

On August 23, 2017, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG"), a wholly-owned subsidiary, has cancelled and accelerated its prepayment of its Singapore Dollar bonds amounting to S\$94,250,000 and the remaining S\$5,750,000 was fully paid on August 2017. MEG has also terminated all the swap transactions related to these bonds.

On September 28, 2017, the Company has issued PUB II with issuance of the sixth phase amounting to Rp566,500,000,000 ("PUB II Phase VI") which consists of two tranches:

- *Tranche A amounting to Rp415,000,000,000 with 42-month tenor;*
- *Tranche B amounting to Rp151,500,000,000 with 60-month tenor.*

The proceeds from the issuance of the PUB II Phase VI are used for capital expenditures. The Company has entered into Cross Currency Swap in order to swap the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

On December 19, 2017, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase I amounting to Rp500,000,000,000.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

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 digunakan untuk pelunasan sebagian utang ke PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dan Obligasi Rupiah I Tahap II tahun 2013.

Pada tanggal 14 Maret 2018, Perusahaan melakukan pelunasan PUB Tahap II kepada PT Kustodian Sentral Efek Indonesia 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 Rp 500.000.000.000 ("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 akan digunakan untuk pelunasan sebagian fasilitas kredit dari 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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

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 repayment partial credit facility of PT Bank Mandiri (Persero) Tbk and Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase II of 2013.

On March 14, 2018, the Company has paid PUB Phase II to PT Kustodian Sentral Efek Indonesia 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 will be used for partial repayment credit facilities of 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 24 Juni 2018, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V Seri A sebesar Rp248.500.000.000.

Pada tanggal 4 Juli 2018, 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, serta akan digunakan untuk belanja modal.

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.

Dana hasil emisi PUB III Tahap II ini digunakan untuk pelunasan sebagian fasilitas kredit dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

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 July 4, 2018, MPI has issued Rupiah Bond I and Sukuk Wakalah I Year 2018 with issuance amounting to Rp 1,200,000,000,000, 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 258,000,000,000 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 of PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Sindikasi PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia and PT Sarana Multi Infrastruktur. The proceeds will be also used for capital expenditures.

On September 28, 2018, the Company has issued PUB III issuance of the second phase amounting to Rp1,202,650,000,000 ("PUB III Phase II") which consists of two tranches:

- Tranche A amounts to Rp 1,155,150,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounts to Rp47,500,000,000 with 5-year tenor.

The proceeds from the issuance of the PUB III Phase II are used for will be used for partial repayment of credit facility of PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Akun ini terdiri dari:

30. NON-CONTROLLING INTERESTS

This account consists of:

30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Periode/ Non-controlling Interest at Beginning of Period	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Periode/ Non-controlling Interest at End of Period	
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	83.253.890	6.600.954	-	4.848.879	94.703.723	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)
PT Medco Power Internasional (sebelumnya PT Saratoga Power)	31.721.085	(278.455)	-	-	31.442.630	PT Medco Power Internasional (formerly PT Saratoga Power)
PT Medco Energi Menamas	8.907.764	1.321.393	-	-	10.229.157	PT Medco Energi Menamas
PT Dalle Energy Batam	9.907.689	490.935	-	-	10.398.624	PT Dalle Energy Batam
PT Medco General Power Services	4.178.460	554.618	-	-	4.733.078	PT Medco General Power Services
PT Universal Batam Energy	3.462.161	1.772.417	-	-	5.234.578	PT Universal Batam Energy
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.384.148	168.305	-	-	1.552.453	PT Multidaya Prima Elektrindo
Medco Oman LLC	315.242	4.396.541	(2.880.000)	-	1.831.783	Medco Oman LLC
PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)	940.777	-	-	-	940.777	PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)
Lain-lain	1.134.105	(122.653)	-	-	1.011.452	Others
Jumlah	145.205.321	14.904.055	(2.880.000)	4.848.879	162.078.255	Total

31 Desember/December 31, 2017

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ Non-controlling Interests at Beginning of Year	Dampak akuisisi entitas anak/ Effect from acquisition of Subsidiary	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ Non-controlling Interests at End of Year	
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	-	72.048.427	(810.559)	-	12.016.022	83.253.890	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)
PT Medco Power Internasional (sebelumnya PT Saratoga Power)	-	31.970.171	(249.086)	-	-	31.721.085	PT Medco Power Internasional (formerly PT Saratoga Power)
PT Medco Energi Menamas	-	8.550.652	357.112	-	-	8.907.764	PT Medco Energi Menamas
PT Dalle Energy Batam	-	9.749.428	158.261	-	-	9.907.689	PT Dalle Energy Batam
PT Medco General Power Services	-	3.891.766	286.694	-	-	4.178.460	PT Medco General Power Services
PT Universal Batam Energy	-	3.075.121	387.040	-	-	3.462.161	PT Universal Batam Energy
PT Multidaya Prima Elektrindo	-	1.302.320	81.828	-	-	1.384.148	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)	1.153.846	-	(213.069)	-	-	940.777	PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)
Medco Oman LLC	1.802.625	-	5.232.617	(6.720.000)	-	315.242	Medco Oman LLC
Lain-lain	-	1.256.758	(122.653)	-	-	1.134.105	Others
Jumlah	2.956.471	131.844.643	5.108.185	(6.720.000)	12.016.022	145.205.321	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

30 September 2017/September 30, 2017

	Keuntungan Nonpengendali pada Awal Tahun/ Non-controlling Interest at Beginning of Year	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Keuntungan Nonpengendali pada Akhir Periode/ Non-controlling Interest at End of Period	
PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)	1.153.846	-	-	-	1.153.846	PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)
Medco Oman LLC	1.802.625	3.764.213	(3.520.000)	-	2.046.838	Medco Oman LLC
Jumlah	2.956.471	3.764.213	(3.520.000)	-	3.200.684	Total

31 Desember 2016/December 31, 2016

	Keuntungan Nonpengendali pada Awal Tahun/ Non-controlling Interest at Beginning of Year	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Keuntungan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ Non-controlling Interest at End of Year	
PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)	-	-	-	1.153.846	1.153.846	PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META)
Medco Oman LLC	5.111.202	2.291.423	(5.600.000)	-	1.802.625	Medco Oman LLC
Jumlah	5.111.202	2.291.423	(5.600.000)	1.153.846	2.956.471	Total

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Keuntungan Nonpengendali pada Awal Tahun/ Non-controlling Interest at Beginning of Year	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Keuntungan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ Non-controlling Interest at End of Year	
Medco Oman LLC	9.550.696	1.960.506	(6.400.000)	-	5.111.202	Medco Oman LLC

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Ekuitas kepemilikan non pengendali atas ekuitas adalah sebagai berikut :

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
PT Medco Geopower Sarulla	49,00%	-	49,00%	-	-	PT Medco Geopower Sarulla
PT Medco Oman LLC	32,00%	32,00%	32,00%	32,00%	32,00%	PT Medco Oman LLC
PT Meta Adhya Tirta						PT Meta Adhya Tirta
Umbulan (META)	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	-	Umbulan (META)
PT Universal Batam Energy	30,00%	-	30,00%	-	-	PT Universal Batam Energy
PT Saratoga Power	22,32%	-	22,32%	-	-	PT Saratoga Power
PT Dalle Energy Batam	20,01%	-	20,01%	-	-	PT Dalle Energy Batam
PT Multidaya Prima Elektrindo	15,00%	-	15,00%	-	-	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Medco General						PT Medco General
Power Services	0,10%	-	0,10%	-	-	Power Services
PT Medco Energi Menamas	0,01%	-	0,01%	-	-	PT Medco Energi Menamas
Lain-Lain:						Others:
PT Medco Ratch Power Riau	49,00%	-	49,00%	-	-	PT Medco Ratch Power Riau
PT Sangsaka Agro Lestari	30,00%	-	30,00%	-	-	PT Sangsaka Agro Lestari
PT Muara Enim Multi Power	20,00%	-	20,00%	-	-	PT Muara Enim Multi Power
PT Nawakara Energi Sumpur	20,00%	-	20,00%	-	-	PT Nawakara Energi Sumpur
PT Energi Prima Elektrika	7,50%	-	7,50%	-	-	PT Energi Prima Elektrika
PT Dalle Panaran	0,99%	-	0,99%	-	-	PT Dalle Panaran
PT Medco Power Sumatera	0,40%	-	0,40%	-	-	PT Medco Power Sumatera
PT Indo Medco Power	0,02%	-	0,02%	-	-	PT Indo Medco Power
PT Medco Geothermal Sarulla	0,01%	-	0,01%	-	-	PT Medco Geothermal Sarulla
PT Medco Geothermal						PT Medco Geothermal
Indonesia	0,01%	-	0,01%	-	-	Indonesia

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Informasi keuangan MGeoPS yang memiliki kepentingan nonpengendali yang material adalah sebagai berikut:

Porsi kepentingan non pengendali pada MGeoPS adalah sebesar 49%.

Ringkasan informasi keuangan MGeoPS disajikan di bawah ini, sebelum eliminasi antar perusahaan.

Ringkasan laporan posisi keuangan

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Aset Lancar	134.330.989	109.475.416
Aset Tidak Lancar	515.795.945	497.168.591
Liabilitas Jangka Pendek	34.870.509	40.627.196
Liabilitas Jangka Panjang	419.342.649	397.209.048

Current Assets
Non-current Assets
Current Liabilities
Non-current Liabilities

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

The equity interest held by non-controlling interests is as follows :

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
PT Medco Geopower Sarulla	49,00%	-	49,00%	-	-	PT Medco Geopower Sarulla
PT Medco Oman LLC	32,00%	32,00%	32,00%	32,00%	32,00%	PT Medco Oman LLC
PT Meta Adhya Tirta						PT Meta Adhya Tirta
Umbulan (META)	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	-	Umbulan (META)
PT Universal Batam Energy	30,00%	-	30,00%	-	-	PT Universal Batam Energy
PT Saratoga Power	22,32%	-	22,32%	-	-	PT Saratoga Power
PT Dalle Energy Batam	20,01%	-	20,01%	-	-	PT Dalle Energy Batam
PT Multidaya Prima Elektrindo	15,00%	-	15,00%	-	-	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Medco General						PT Medco General
Power Services	0,10%	-	0,10%	-	-	Power Services
PT Medco Energi Menamas	0,01%	-	0,01%	-	-	PT Medco Energi Menamas
Lain-Lain:						Others:
PT Medco Ratch Power Riau	49,00%	-	49,00%	-	-	PT Medco Ratch Power Riau
PT Sangsaka Agro Lestari	30,00%	-	30,00%	-	-	PT Sangsaka Agro Lestari
PT Muara Enim Multi Power	20,00%	-	20,00%	-	-	PT Muara Enim Multi Power
PT Nawakara Energi Sumpur	20,00%	-	20,00%	-	-	PT Nawakara Energi Sumpur
PT Energi Prima Elektrika	7,50%	-	7,50%	-	-	PT Energi Prima Elektrika
PT Dalle Panaran	0,99%	-	0,99%	-	-	PT Dalle Panaran
PT Medco Power Sumatera	0,40%	-	0,40%	-	-	PT Medco Power Sumatera
PT Indo Medco Power	0,02%	-	0,02%	-	-	PT Indo Medco Power
PT Medco Geothermal Sarulla	0,01%	-	0,01%	-	-	PT Medco Geothermal Sarulla
PT Medco Geothermal						PT Medco Geothermal
Indonesia	0,01%	-	0,01%	-	-	Indonesia

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

The financial information of MGeoPS which has material non-controlling interest, are provided below:

The portion of equity interest held by non-controlling interest in MGeoPS is 49%.

The summarized financial information of MGeoPS is provided below, before intercompany elimination.

Summarized statement of financial position

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Aset Lancar	134.330.989	109.475.416
Aset Tidak Lancar	515.795.945	497.168.591
Liabilitas Jangka Pendek	34.870.509	40.627.196
Liabilitas Jangka Panjang	419.342.649	397.209.048

Current Assets
Non-current Assets
Current Liabilities
Non-current Liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017	
Pendapatan	73.398.206	160.264.472	<i>Revenues</i>
Beban pokok pendapatan	(33.090.127)	(109.178.119)	<i>Cost of Revenues</i>
Laba usaha	40.308.079	51.086.353	<i>Gross profit</i>
Beban usaha	(2.084.836)	(3.617.893)	<i>Operating expenses</i>
Pendapatan bunga	249.062	91.261	<i>Interest income</i>
Beban keuangan	(18.959.322)	(23.628.771)	<i>Finance costs</i>
Beban lain-lain	(2.769.845)	(381.338)	<i>Other expense</i>
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	16.743.138	23.549.612	PROFIT BEFORE TAX EXPENSE
Beban pajak	(11.608.341)	(16.664.557)	<i>Tax expense</i>
LABA PERIODE/ TAHUN BERJALAN	5.134.797	6.885.055	PROFIT FOR THE PERIOD/YEAR
Penghasilan komprehensif lain	12.075.542	1.938.533	<i>Other comprehensive income</i>
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE/ TAHUN BERJALAN	17.210.339	8.823.588	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD/YEAR

Ringkasan laporan arus kas

Summarized statement of cash flows

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017	
Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas operasi	12.681.218	(42.635.793)	<i>Cash flows provided by (used in) operating activities</i>
Arus kas digunakan untuk aktivitas investasi	(34.786.899)	(85.482.550)	<i>Cash flows used in investing activities</i>
Arus kas diperoleh dari aktivitas pendanaan	50.175.439	122.638.001	<i>Cash flows provided by financing activities</i>
Kenaikan (penurunan) neto kas dan Setara kas	28.069.758	(5.480.342)	<i>Net increase (decrease) in cash and Cash equivalents</i>
Kas dan setara kas awal periode/tahun	3.657.771	9.138.113	<i>Cash and cash equivalents at beginning of period/year</i>
Kas dan setara kas akhir periode/tahun	31.727.529	3.657.771	Cash and cash equivalents at end of period/year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Power Internasional dan Entitas Anak
("MPInt")

Informasi keuangan MPInt yang memiliki kepentingan non-pengendali yang material adalah sebagai berikut:

Porsi kepentingan non-pengendali pada MPInt adalah sebesar 22,32%.

Ringkasan informasi keuangan MPInt disajikan di bawah ini, sebelum eliminasi antar perusahaan.

Ringkasan laporan posisi keuangan

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Aset Lancar	243.802.976	210.490.001
Aset Tidak Lancar	810.109.681	770.456.896
Liabilitas Jangka Pendek	134.452.342	122.432.647
Liabilitas Jangka Panjang	596.192.774	550.394.445
Kepentingan non-pengendali	208.179.925	197.773.977

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Pendapatan	169.141.823	275.621.187
Beban pokok pendapatan	(91.368.986)	(175.382.800)
Laba usaha	77.772.837	100.238.387
Beban usaha	(19.728.952)	(25.297.647)
Pendapatan bunga	3.356.175	2.615.883
Beban keuangan	(32.510.571)	(34.637.159)
Beban lain-lain	(8.116.564)	(1.654.122)
Pendapatan lain-lain	2.075.543	1.946.373
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	22.848.468	43.211.715
Beban pajak	(14.958.160)	(22.543.716)
LABA PERIODE/ TAHUN BERJALAN	7.890.308	20.667.999
Penghasilan komprehensif lain	33.803.883	5.212.915
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE/ TAHUN BERJALAN	41.694.191	25.880.914

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Power Internasional and Subsidiaries
("MPInt")

The financial information of MPInt which has material non-controlling interest, are provided below:

The portion of equity interest held by non-controlling interest in MPInt is 22.32%.

The summarized financial information of MPInt is provided below, before intercompany elimination.

Summarized statement of financial position

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Aset Lancar	243.802.976	210.490.001
Aset Tidak Lancar	810.109.681	770.456.896
Liabilitas Jangka Pendek	134.452.342	122.432.647
Liabilitas Jangka Panjang	596.192.774	550.394.445
Kepentingan non-pengendali	208.179.925	197.773.977

Summarized statement of profit or loss and other
comprehensive income

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Pendapatan	169.141.823	275.621.187
Beban pokok pendapatan	(91.368.986)	(175.382.800)
Laba usaha	77.772.837	100.238.387
Beban usaha	(19.728.952)	(25.297.647)
Pendapatan bunga	3.356.175	2.615.883
Beban keuangan	(32.510.571)	(34.637.159)
Beban lain-lain	(8.116.564)	(1.654.122)
Pendapatan lain-lain	2.075.543	1.946.373
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	22.848.468	43.211.715
Beban pajak	(14.958.160)	(22.543.716)
LABA PERIODE/ TAHUN BERJALAN	7.890.308	20.667.999
Penghasilan komprehensif lain	33.803.883	5.212.915
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE/ TAHUN BERJALAN	41.694.191	25.880.914

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Power Internasional (lanjutan)

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain (lanjutan)

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Laba periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada: Pemilik entitas induk	1.106.048	7.240.077
Kepentingan non-pengendali	6.784.260	13.427.922
JUMLAH	7.890.308	20.667.999
Laba komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada: Pemilik entitas induk	15.881.355	9.464.564
Kepentingan non pengendali	25.812.836	16.416.350
JUMLAH	41.694.191	25.880.914

*Profit for the period/year attributable to:
Equity holders of the parent
Non-Controlling interests*

TOTAL

*Total comprehensive income
for the period/year attributable to:
Equity holders of the parent
Non-controlling interests*

TOTAL

Ringkasan laporan arus kas

Summarized statement of cash flows

	30 September 2018 (Tidak Diaudit/ September 30, 2018	31 Desember 2017/ December 31, 2017
Arus kas diperoleh dari aktivitas operasi	65.937.463	24.593.871
Arus kas digunakan untuk aktivitas investasi	(113.233.159)	(129.005.234)
Arus kas diperoleh dari aktivitas pendanaan	98.174.227	120.351.121
Kenaikan neto kas dan Setara kas	50.878.531	15.939.758
Kas dan setara kas awal periode/tahun	54.232.762	38.382.491
Dampak perubahan selisih kurs	(2.399.123)	(89.487)
Kas dan setara kas akhir periode/tahun	102.712.170	54.232.762

*Cash flows provided by
operating activities
Cash flows used in
investing activities
Cash flows provided by
financing activities*

*Net increase in cash and
cash equivalents
Cash and cash equivalents at
beginning of period/year
Effect of foreign exchange
rate changes*

**Cash and cash equivalents at
end of period/year**

Pada tanggal 25 April 2018, Medco LLC membayarkan dividen untuk tahun 2017 sebesar AS\$9.000.000, dimana sebesar AS\$2.880.000 telah dibayarkan kepada pihak non pengendali.

On April 25, 2018, Medco LLC paid dividends for the year 2017 amounting to US\$9,000,000, wherein dividends amounting to US\$2,880,000 were paid to non-controlling interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Pada tanggal 15 Mei 2017 dan 18 Oktober 2017, Medco LLC membayarkan dividen untuk tahun 2016 masing-masing sebesar AS\$11.000.000 dan AS\$10.000.000, di mana masing-masing sebesar AS\$3.520.000 dan AS\$3.200.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 19 Mei 2016 dan 26 Oktober 2016, Medco LLC membayarkan dividen untuk tahun 2015 masing-masing sebesar AS\$10.000.000 dan AS\$7.500.000, dimana sebesar AS\$3.200.000 dan AS\$2.400.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal-tanggal 28 Januari 2015 dan 27 Oktober 2015, Medco Oman LLC membayarkan dividen untuk tahun 2014 sebesar AS\$20.000.000 dan diperbarui dimana sebesar AS\$6.400.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

31. MODAL SAHAM

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

On May 15, 2017 and October 18, 2017, Medco LLC paid dividends for the year 2016 amounting to US\$11,000,000 and US\$10,000,000, respectively, wherein dividends amounting to US\$3,520,000 and US\$3,200,000 were paid to non-controlling interest.

On May 19, 2016 and October 26, 2016, Medco LLC paid dividends for the year 2015 amounting to US\$10,000,000 and US\$7,500,000, respectively, wherein, dividends amounting to US\$3,200,000 and US\$2,400,000, respectively, was paid to non-controlling interest.

On January 28, 2015 and October 27, 2015, Medco Oman LLC paid dividends for the year 2014 amounting to US\$20,000,000 wherein, dividends amounting to US\$6,400,000 was paid to non-controlling interest.

31. CAPITAL STOCK

**30 September 2018/September 30, 2018
(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	50,54%	223.997.282	55.075.256
Diamond Bridge Pte Ltd	3.830.690.801	21,61%	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	451.033	0,00%	11.276	2.772
Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	72.523.000	0,41%	1.813.075	445.789
Ronald Gunawan	39.283.033	0,22%	982.076	241.468
Anthony Robert Mathias	33.133.933	0,19%	828.348	203.670
Amri Siahaan	31.540.066	0,18%	788.502	193.873
Hilmi Panigoro	10.686.233	0,06%	267.156	65.687
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	4.696.176.693	26,48%	117.404.416	28.866.074
Sub-jumlah/Sub-total	17.727.446.053	100,00%	443.186.151	108.968.205
Saham treasuri/Treasury stock	66.867.440		1.671.686	411.065
Jumlah/Total	17.794.313.493		444.857.837	109.379.270

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

31. CAPITAL STOCK (continued)

30 September 2017/September 30, 2017

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	4.760.709.492	36,08%	119.017.737	36.131.937
Clio Capital Ventures Ltd	2.763.255.200	20,94%	69.081.380	20.969.218
Mitsubishi Corporation	1.331.241.688	10,09%	33.281.042	10.102.251
PT Medco Daya Abadi Lestari	665.620.844	5,04%	16.640.521	5.051.125
PT Medco Duta	33.222.000	0,25%	830.550	252.108
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,06%	200.000	60.693
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Muhammad Lutfi	3.448.000	0,03%	86.200	26.165
Yani Yuhani Panigoro	1.724.000	0,01%	43.100	13.083
Yaser Raimi A Panigoro	1.150.000	0,01%	28.750	8.727
Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	46.890.000	0,36%	1.172.250	355.829
Ronald Gunawan	23.686.000	0,18%	592.150	179.743
Anthony Robert Mathias	19.174.000	0,15%	479.350	145.504
Amri Siahaan	18.404.000	0,14%	460.100	139.660
Hilmi Panigoro	5.458.000	0,04%	136.450	41.419
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	3.511.847.776	26,62%	87.796.195	26.645.145
Sub-jumlah/Sub-total	13.193.831.000	100,00%	329.845.775	100.122.607
Saham treasuri/Treasury stock	135.974.800		3.399.370	1.031.857
Jumlah/Total	13.329.805.800		333.245.145	101.154.464

31 Desember/December, 2017

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	4.760.709.492	27,05%	119.017.737	29.345.850
PT Medco Daya Abadi Lestari	3.491.628.454	19,84%	87.290.711	21.519.452
Clio Capital Ventures Ltd	2.763.255.200	15,70%	69.081.380	17.030.374
Diamond Bridge Pte Ltd	1.774.988.917	10,09%	44.374.723	10.939.534
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	4.597.333	0,03%	114.933	28.334
Yani Yuhani Panigoro	2.298.666	0,01%	57.467	14.167
Yaser Raimi A Panigoro	1.533.333	0,01%	38.333	9.450
Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	62.520.000	0,36%	1.563.000	385.321
Ronald Gunawan	30.781.333	0,17%	769.533	189.710
Anthony Robert Mathias	25.565.333	0,15%	639.133	157.563
Amri Siahaan	23.338.666	0,13%	583.467	143.840
Hilmi Panigoro	7.277.333	0,04%	181.933	44.851
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	4.606.732.107	26,18%	115.168.304	28.387.174
Sub-jumlah/Sub-total	17.596.470.667	100,00%	439.911.767	108.449.801
Saham treasuri/Treasury stock	132.452.800		3.311.320	816.327
Jumlah/Total	17.728.923.467		443.223.087	109.266.128

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

31. CAPITAL STOCK (continued)

31 Desember 2016/December 31, 2016

Pemegang Saham / Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah / Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	1.190.177.373	36,44%	119.017.737	36.131.937
Credit Suisse AG SG Trust Account Client	690.813.800	21,15%	69.081.380	20.969.218
Mitsubishi Corporation	499.215.633	15,28%	49.921.563	15.153.376
PT Prudential Life Assurance	237.433.300	7,27%	23.743.330	7.207.138
PT Medco Duta	8.305.500	0,25%	830.550	252.108
PT Multifabrindo Gemilang	2.000.000	0,06%	200.000	60.693
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	638.599.644	19,55%	63.859.965	19.379.453
Sub-jumlah/Sub-total	3.266.545.250	100,00%	326.654.525	99.153.923
Saham treasuri/Treasury stock	65.906.200		6.590.620	2.000.541
Jumlah/Total	3.332.451.450		333.245.145	101.154.464

31 Desember 2015/December 31, 2015

Pemegang Saham / Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah / Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	1.689.393.006	51,26%	168.939.301	51.285.313
Credit Suisse AG SG Trust Account Client	690.813.800	20,96%	69.081.380	20.969.218
PT Prudential Life Assurance	329.734.800	10,01%	32.973.480	10.008.892
PT Medco Duta	8.305.500	0,25%	830.550	252.108
PT Multifabrindo Gemilang	2.000.000	0,06%	200.000	60.693
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	575.211.544	17,46%	57.521.154	17.455.347
Sub-jumlah/Sub-total	3.295.458.650	100%	329.545.865	100.031.571
Saham treasuri/Treasury stock	36.992.800		3.699.280	1.122.893
Jumlah/Total	3.332.451.450		333.245.145	101.154.464

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 26 Agustus 2015, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali maksimum sebanyak 10% dari jumlah saham Perusahaan yang telah diterbitkan. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar AS\$50 juta. Program ini akan dilakukan dalam kurun waktu 6 bulan setelah pengumuman tersebut. Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sebanyak 36.992.800 lembar saham dengan nilai sebesar Rp42.921.848.735 (atau setara dengan AS\$1.122.893). Selanjutnya pada 2016, Perusahaan melakukan tambahan pembelian kembali sebanyak 28.913.400 lembar saham dengan nilai sebesar Rp23.654.670.005 (atau setara dengan AS\$877.648), sehingga pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2016, jumlah pembelian kembali saham treasury adalah sebanyak 65.906.200 lembar saham dengan nilai sebesar Rp66.576.518.740 (atau setara dengan AS\$2.000.541).

Berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan Rapat No. 110 tanggal 30 September 2016 oleh Notaris Leolin Jayanti, SH, M.Kn, pemegang saham Perusahaan telah menyetujui peningkatan modal dasar Perusahaan dari Rp400.000.000.000 menjadi Rp950.000.000.000.

Perubahan modal dasar tersebut telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat Keputusan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-0018110.AH.01.02.TH 2016 tanggal 5 Oktober 2016.

Pada tanggal 17 Oktober 2016, Mitsubishi Corporation telah menyelesaikan transaksi pembelian saham Perusahaan yang sebelumnya dimiliki oleh Encore Energy Pte Ltd sejumlah 499.215.633 lembar saham yang merepresentasikan 15,28% kepemilikan.

31. CAPITAL STOCK (continued)

On August 26, 2015, the Company announced its plan to buy back up to 10% of its paid-up capital. For this buy-back program, the Company set aside funds in the amount of US\$50 million. The buy-back program will be conducted within a period of 6 months from the announcement. As of December 31, 2015, the Company had repurchased 36,992,800 shares for the total cost of Rp42,921,848,735 (equivalent to US\$1,122,893). Furthermore, in 2016 the Company repurchased additional 28,913,400 shares for the total cost of Rp23,654,670,005 (equivalent to US\$877,648), therefore as of September 30, 2017 and December 31, 2016, total repurchased treasury shares amounted to 65,906,200 shares for the total cost of Rp66,576,518,740 (equivalent to US\$2,000,541).

Based on Deed of Meeting Resolution No. 110 dated September 30, 2016 issued by Notary Leolin Jayanti, SH., M.Kn. the shareholders of the Company have approved the Company's authorized capital increase from Rp400,000,000,000 to Rp950,000,000,000.

The change in authorized share capital has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia through its letter No. AHU-0018110.AH.01.02.TH 2016, dated October 5, 2016.

On October 17, 2016, Mitsubishi Corporation has completed the purchase of the Company shares which previously were owned by Encore Energy Pte Ltd totalling of 499,215,633 shares which represent 15.28% ownership.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa ("RUPSLB") tanggal 16 Juni 2017 yang dinyatakan dalam Akta Notaris Leolin Jayanti, S.H., M.Kn No.30 tanggal 14 Juli 2017, para pemegang saham menyetujui pemecahan saham Perusahaan. Untuk setiap saham dengan nilai nominal Rp100 dipecah menjadi 4 saham dengan nilai nominal Rp25, sehingga modal dasar Perseroan menjadi Rp950 miliar terbagi atas 38 miliar saham, dengan nilai nominal Rp25 per saham. Dari modal dasar tersebut, telah ditempatkan dan disetor penuh sebanyak 13.329.805.800 saham, dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp333.245.145.000.

Perubahan ini telah dilakukan dalam Anggaran Dasar Perusahaan yang telah disahkan oleh Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. AHU-AH.01.03-0153495 TH.2017. Pendaftaran di Pasar Modal telah disampaikan Otoritas Jasa Keuangan ("OJK") pada tanggal 14 Juli 2017.

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2017, Perusahaan telah menerbitkan 131.172.000 lembar saham yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen (Catatan 32).

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 setelah PUT II HMETD. Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp2.639.470.600.200 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT II HMETD ini. Perusahaan telah menerima seluruh dana dari PUT II HMETD pada bulan Januari 2018.

31. CAPITAL STOCK (continued)

Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders ("EGMS") held on June 16, 2017 covered by Notarial Deed of Leolin Jayanti, S.H., M.Kn No.30 dated July 14, 2017, the shareholders approved the stock split of the Company's share. Each share with par value of Rp100 per share was split into 4 shares with par value of Rp25, therefore, the Company's authorized capital became Rp950 billion which consists of 38 billion shares, with Rp25 par value per share. Out of this authorized capital, 13,329,805,800 shares have been issued and fully paid shares with total par value amounting to Rp333,245,145,000.

The Company's Articles of Association has been amended to reflect the above matters and the amendment has been approved by the Ministry of Justice and Human Rights in its Decision Letter No. AHU-AH.01.03-0153495 TH. 2017. The Capital Market Registration has been submitted to the Financial Services Authority on July 14, 2017.

Until December 31, 2017, the Company has issued 131,172,000 shares from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program (Note 32).

On November 29, 2017, the Company obtained letter of effectivity from the 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. The Company generated funds amounting to Rp2,639,470,600,200 (before deduction of transaction costs) through this PUT II HMETD. The Company has received all fund from PUT II HMETD in January 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Bersamaan dengan PUT II ini, Perusahaan juga 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.

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 51 tanggal 21 Februari 2018, yang telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya 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.

Sampai dengan tanggal 30 September 2018, Perusahaan telah menerbitkan 65.585.360 lembar saham 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 30 September 2018, sebanyak 65.390.026 Waran Seri I Tahap I telah dikonversi menjadi 65.390.026 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp40.868.766.250 (setara dengan AS\$2.828.574).

31. CAPITAL STOCK (continued)

Simultaneously with the PUT II, the Company shall 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.*

The Company's Articles of Association has been amended based on notarial deed No. 51 dated February 21, 2018, which has been approved by the Minister of Law and Human Rights in his decision 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.

Until September 30, 2018, the Company has issued 65,585,360 shares 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 September 30, 2018, 65,390,026 Series I Warrants Exercise Window I has been converted to 65,390,026 shares with total proceeds which amounted to Rp40,868,766,250 (equivalent to US\$2,828,574).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM**

Tambahan Modal Disetor

Akun ini terdiri dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
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 treasuri	(36.383.224)	(36.383.224)	(36.383.224)	(36.383.224)	(35.552.831)	Deduction of additional paid-in capital on treasury stock
Penjualan kembali saham treasuri	74.812.936	74.812.936	74.812.936	74.812.936	74.812.935	Resale of treasury stock
Pembayaran berbasis saham	6.844.345	2.533.561	3.133.682	-	-	Share-based payment
Pembagian saham treasuri sebagai <i>Share Award Program</i>	(1.589.476)	(968.684)	(1.184.214)	-	-	Distribution of treasury shares under Share Award Program
Penerbitan saham melalui PUT II HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	183.530.378	-	183.530.378	-	-	Issuance of shares through PUT II HMETD in, net of transaction cost
Agio dari pelaksanaan waran	2.715.432	-	-	-	-	Premium from exercise of warrant
Jumlah	372.158.125	182.222.323	366.137.292	180.657.446	181.487.838	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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 di hadiahkan 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 atau PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") yang memenuhi syarat, baik mereka yang bekerja di Perusahaan atau MEPI, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya atau yang diperbantukan pada entitas anak atau entitas asosiasi Grup.

**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 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

**32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Pembayaran Berbasis Saham (lanjutan)

Share-Based Payment (continued)

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal vest/ 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
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 – 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>	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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

**32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Pembayaran Berbasis Saham (lanjutan)

Share-Based Payment (continued)

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Share Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal vest/ Vesting Date
Karyawan/Employee (Employee Share Award Program)		4.414.130 saham setelah di kurangi 863.250 saham pada tahun 2018/ 4,414,130 shares after deduction 863,250 shares in 2018	28 Juli 2017/ July 28, 2017	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three tranches: Tahap 1 : 1 Juni 2018/ Tranche 1 : June 1, 2018 Tahap 2 : 1 Juni 2019/ Tranche 2 : June 1, 2019 Tahap 3 : 1 Juni 2020/ Tranche 3 : June 1, 2020
		21.977.200 saham/ 21,977,200 shares	19 Juli 2018/ July 19, 2018	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three tranches: Tahap 1 : 1 Juni 2019/ Tranche 1 : June 1, 2019 Tahap 2 : 1 Juni 2020/ Tranche 2 : June 1, 2020 Tahap 3 : 1 Juni 2021/ Tranche 3 : June 1, 2021

Beban yang diakui pada periode/tahun pelaporan adalah sebagai berikut:

The expenses recognized for the each period/year are as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Management Share Award Program						Management Share Award Program
- Blocked share	1.367.471	962.979	1.198.215	-	-	Blocked share -
- Unblocked share - executive level	1.110.180	1.190.108	1.399.050	-	-	Unblocked share - - executive level
- Unblocked share - senior management level	716.542	172.553	172.553	-	-	Unblocked share - senior management level
Employee share award program	516.471	207.921	363.863	-	-	Employee share award program

**33. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS
ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI**

**33. EFFECTS OF CHANGES IN EQUITY
TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/
ASSOCIATES**

Pada tanggal 30 September 2017 dan 31 Desember 2016 dan 2015, akun ini terutama merupakan akun "selisih harga perolehan atas aset neto yang diperoleh" dari PT Medco Power Indonesia ("MPI"), entitas asosiasi, sehubungan dengan tambahan kepemilikan di entitas anak MPI.

As of September 30, 2017 and December 31, 2016 and 2015, this account mainly represents "excess of purchase price over net assets acquired" of PT Medco Power Indonesia ("MPI"), an associate, in relation to the additional equity interest in MPI's subsidiaries.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**34. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA**

Rincian penjualan dan pendapatan usaha lainnya yang diperoleh Grup adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan jenis pendapatan

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Penjualan minyak dan gas neto	757.374.260	595.074.910	855.143.786	583.027.141	575.275.962	Net oil and gas sales
Penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	168.416.012	-	67.500.171	-	-	Electric power sales and revenue from related services
Pendapatan dari jasa	1.711.387	2.739.992	2.998.923	7.009.841	8.004.125	Revenue from services
Jumlah	927.501.659	597.814.902	925.642.880	590.036.982	583.280.087	Total

b. Berdasarkan pelanggan

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
<u>Pihak berelasi</u>						<u>Related parties</u>
Petro Diamond						Petro Diamond
Singapore Pte Ltd	-	-	-	-	156.431.885	Singapore Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG	-	-	-	-	58.611.649	PT Donggi Senoro LNG
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	-	-	-	-	11.899.904	Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong
<u>Pihak ketiga</u>						<u>Third parties</u>
Pelanggan dalam negeri	265.621.905	168.774.741	283.495.647	259.937.131	195.373.565	Local customers
Pelanggan luar negeri	661.879.754	429.040.161	642.147.233	330.099.851	160.963.084	Foreign customers
Jumlah	927.501.659	597.814.902	925.642.880	590.036.982	583.280.087	Total

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd	261.147.256	-	157.141.114	-	-	Lukoil Asia Pacific Pte Ltd
Sembcorp Gas Pte Ltd	116.119.015	93.729.179	134.419.361	14.988.441	-	Sembcorp Gas Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG	107.059.140	69.143.012	88.506.857	78.079.292	58.611.649	PT Donggi Senoro LNG
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	100.986.227	39.710.162	88.478.888	103.017.647	86.890.466	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Petroleum Development Oman LLC	62.096.919	57.275.774	81.991.804	93.571.502	98.586.418	Petroleum Development Oman LLC
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	53.695.234	152.751.455	168.297.574	148.908.594	156.431.885	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
Jumlah	701.103.791	412.609.582	718.835.598	438.565.476	400.520.418	Total

The breakdown of the sales and other operating revenues of the Group is as follows:

a. By nature of revenues

b. By customer

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total revenues, are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Biaya overhead operasi lapangan	90.187.494	52.308.600	93.330.201	70.940.270	69.507.283	Field operations overhead
Biaya kontrak minyak dan gas bumi	40.748.650	65.843.528	65.582.888	88.316.920	84.549.423	Cost of oil and gas contracts
Operasi dan pemeliharaan	9.220.758	20.007.849	33.608.210	36.693.582	48.827.148	Operations and maintenance
Pendukung operasi	3.268.665	4.632.151	7.445.561	8.141.751	5.628.695	Operational support
Biaya pipa dan transportasi	2.501.993	1.548.162	3.533.142	959.146	6.753.058	Pipeline cost and transportation fees
Jumlah	145.927.560	144.340.290	203.500.002	205.051.669	215.265.607	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:

b. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik dan Jasa Terkait Lainnya

Akun ini terdiri dari :

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Gaji dan imbalan dan beban perawatan	44.432.861	-	6.407.791	-	-	Salaries and benefits and maintenance services
Biaya konstruksi	40.313.826	-	21.502.791	-	-	Construction costs
Biaya produksi listrik	3.867.781	-	12.650.135	-	-	Electricity production costs
Jumlah	88.614.468	-	40.560.717	-	-	Total

b. *Cost of Electric Power Sales and Related Services*

This account consists of :

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Operasi minyak dan gas bumi	71.099.473	110.990.254	161.772.282	110.247.007	113.813.926	Oil and gas operations
Tenaga listrik	2.753.283	-	612.836	-	-	Electric power
Kontrak lainnya dan jasa terkait	855.738	1.381.706	1.414.037	3.545.864	3.259.983	Other contracts and related services
Jumlah	74.708.494	112.371.960	163.799.155	113.792.871	117.073.909	Total

c. *Depreciation, Depletion and Amortization*

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

35. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

35. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

d. Beban Eksplorasi

d. *Exploration Expenses*

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Overhead eksplorasi	5.947.984	6.050.032	6.027.157	6.984.389	6.672.864	<i>Exploration overhead Dry hole</i>
Sumur kering	-	4.265.547	4.265.547	32.043	138.404	
Jumlah	5.947.984	10.315.579	10.292.704	7.016.432	6.811.268	Total

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

e. *Cost of Crude Oil Purchases*

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, Tomori E&P Ltd, Camar Resources Canada Inc, dan Medco South Natuna Sea Pte Ltd. Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, 2016 dan 2015.

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, Tomori E&P Ltd, Camar Resources Canada Inc, and Medco South Natuna Sea Pte Ltd. There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of revenues for the nine-month periods ended September 30, 2018 and 2017 and for the years ended December 31, 2017, 2016 and 2015.

36. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

36. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Umum dan administrasi						General and administrative
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	66.429.348	56.274.280	78.394.425	46.375.672	50.929.378	<i>Salaries, wages and other employee benefits</i>
Honorarium profesional	10.766.402	5.519.573	12.282.003	9.574.779	5.989.117	<i>Professional fees</i>
Sewa	7.786.988	4.854.219	7.251.380	407.761	12.980.534	<i>Rental</i>
Jasa	3.710.633	5.678.682	5.144.435	2.398.294	1.972.602	<i>Service</i>
Beban kontrak	3.053.497	1.440.822	1.935.217	2.620.103	5.160.016	<i>Contract charges</i>
Asuransi	2.892.992	1.956.629	2.619.977	1.655.478	2.273.233	<i>Insurance</i>
Penyusutan (Catatan 16)	2.168.129	350.029	1.069.697	1.120.780	2.430.947	<i>Depreciation (Note 16)</i>
Pendidikan	1.775.309	453.707	1.075.757	279.177	350.301	<i>Education</i>
Perawatan dan perbaikan	1.601.001	1.097.988	1.569.724	2.175.560	2.001.390	<i>Repairs and maintenance</i>
Transportasi	1.342.517	1.106.147	1.665.170	824.454	2.135.904	<i>Transportation</i>
Peralatan dan perlengkapan kantor	867.262	1.111.055	3.271.480	1.437.255	6.951.948	<i>Office supplies and equipment</i>
Penurunan nilai piutang	-	9.289.315	11.268.094	-	-	<i>Provision for impairment of receivables</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	10.438.229	4.888.601	9.211.489	14.398.974	6.298.483	<i>Others (each below US\$100,000)</i>
Sub-jumlah	112.832.307	94.021.047	136.758.848	83.268.287	99.473.853	Sub-total
Penjualan						Selling
Beban ekspor	7.463.600	6.801.083	10.942.323	11.353.351	13.598.574	<i>Export expenses</i>
Beban jamuan	2.355.292	25.970	83.128	13.048	21.552	<i>Entertainment</i>
Perjalanan dinas	2.293.907	1.482.051	2.200.613	1.378.554	986.892	<i>Business travel</i>
Iklan dan promosi	54.632	942.088	1.408.331	516.276	1.256.321	<i>Advertising and promotions</i>
Sub-jumlah	12.167.431	9.251.192	14.634.395	13.261.229	15.863.339	Sub-total
Jumlah	124.999.738	103.272.239	151.393.243	96.529.516	115.337.192	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

37. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

Beban lain-lain untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 terutama merupakan kerugian dari selisih nilai tukar.

Pendapatan lain-lain untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 terutama merupakan imbalan manajemen terkait Perjanjian Operasi Bersama Medco E & P Natuna Ltd (Catatan 49).

Pendapatan lain-lain untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 umumnya berasal dari penerimaan kas atas penggantian PPN sebesar AS\$5,7 juta.

Pendapatan lain-lain untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 umumnya berasal dari keuntungan atas investasi jangka pendek sebesar AS\$11,8 juta.

38. PERPAJAKAN

a. Beban pajak Perusahaan dan entitas anak terdiri dari sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,		
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Operasi yang dilanjutkan					
Beban pajak kini					
Perusahaan	-	-	(1.900.590)	-	-
Entitas anak	(117.370.643)	(96.540.729)	(131.928.525)	(48.800.762)	(36.788.496)
Sub-jumlah	(117.370.643)	(96.540.729)	(133.829.115)	(48.800.762)	(36.788.496)
Manfaat (beban) pajak tangguhan					
Perusahaan	(1.422.072)	(472.646)	(762.959)	7.840.610	(13.663.895)
Entitas anak	(51.464.203)	(5.515.342)	(5.241.365)	(22.325.076)	19.012.737
Sub-jumlah	(52.886.275)	(5.987.988)	(6.004.324)	(14.484.466)	5.348.842
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang Dilanjutkan	(170.256.918)	(102.528.717)	(139.833.439)	(63.285.228)	(31.439.654)

Continuing Operations
Current income tax expense
The Company
Subsidiaries

Sub-total

Deferred tax benefit (expense)
The Company
Subsidiaries

Sub-total

Total Income Tax Expense From
Continuing Operations

37. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

Other expense for the nine-month period ended September 30, 2018 mainly represents loss on foreign exchange.

Other income for the nine-month period ended September 30, 2017 and for the year ended December 31, 2017 mainly represents management fees related to Joint Operating Agreement of Medco E & P Natuna Ltd (Note 49).

Other income for the year ended December 31, 2016 mainly consists of receipt of VAT reimbursement amounting to US\$5.7 million.

Other income for the year ended December 31, 2015 mainly consists of income from short-term investments amounting to US\$11.8 million.

38. TAXATION

a. Income tax expense of the Company and subsidiaries consists of the following:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan rugi fiskal Perusahaan adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Laba (rugi) konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	177.196.978	174.294.481	295.482.625	295.072.219	(119.358.370)	Consolidated profit (loss) before income tax expense from continuing operations
Penyesuaian konsolidasi Rugi (laba) sebelum beban pajak penghasilan entitas anak	(297.980.645)	(266.679.965)	(388.073.716)	80.221.250	126.763.265	Consolidation adjustment Loss (profit) before income tax expense of subsidiaries
Rugi sebelum pajak - Perusahaan	(120.783.667)	(92.385.484)	(108.725.639)	(110.766.511)	7.404.895	Loss before income tax - the Company
Pendapatan dividen dari entitas anak	-	2.465.660	2.465.660	3.000.000	381.264.170	Dividend income from subsidiaries
Jumlah rugi sebelum pajak - Perusahaan	(120.783.667)	(89.919.824)	(106.259.979)	(107.766.511)	388.669.065	Loss before income tax - the Company
Perbedaan temporer						Temporary differences
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama	24.348.209	23.421.649	36.951.761	27.099.651	(7.140.041)	Share of net loss of associates and joint venture
Imbalan kerja	1.232.430	4.271.204	(450.696)	2.608.800	4.217.285	Employee benefits
Kerugian surat berharga yang belum direalisasikan	1.190.576	81.693	108.680	31.362.437	(4.448.084)	Unrealized loss on marketable securities
Keuntungan dari kombinasi bisnis secara bertahap	-	-	-	-	(50.247.693)	Depreciation of Property, Plant
Penyusutan aset tetap	(21.804)	(31.147)	(182.168)	77.536	(77.726)	Gain on business combination achieved in stages and equipment
Pembayaran berbasis saham	(2.826.276)	-	1.431.120	-	-	Share-based payment
Perbedaan tetap						Permanent differences
Pendapatan bunga	29.848.109	-	61.039.140	-	-	Interest income
Kerugian dilusi atas Investasi jangka panjang	19.073.814	-	-	-	-	Loss on dilution of long-term investment
Beban yang tidak dapat dikurangkan	4.259.717	31.138.624	9.171.554	7.632.512	2.055.073	Non-deductible expenses
Imbalan kerja lainnya	3.802.284	-	4.157.969	-	-	Other employee benefit
Pendapatan tidak kena pajak	-	-	-	-	(381.264.170)	Non-taxable income
Dividen kas	-	(2.465.660)	(2.465.660)	(3.000.000)	-	Cash dividend
Pendapatan yang dikenai pajak final	(601.590)	(237.670)	(402.870)	(502.467)	(2.820.407)	Income subjected to final income tax
Lain-lain	14.797.776	-	4.503.512	-	-	Others

38. TAXATION (continued)

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 tax loss is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 rugi fiskal Perusahaan adalah sebagai berikut (lanjutan):

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016		2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)
Laba kena pajak (Rugi fiskal) periode/tahun berjalan - Perusahaan	(25.680.422)	(33.741.131)	7.602.363	(42.488.042)	(51.056.698)	Taxable income (tax loss) for the period/year - the Company
Rugi fiskal tahun lalu	-	(42.488.042)	(42.488.042)	(125.940.002)	(235.629.162)	Prior year tax losses
Penyesuaian	-	42.488.042	42.488.042	-	(3.000.000)	Adjustment
Rugi fiskal yang kadaluwarsa	-	-	-	125.940.002	163.745.858	Expired tax loss
Laba kena pajak (Rugi fiskal kumulatif) - Perusahaan	(25.680.422)	(33.741.131)	7.602.363	(42.488.042)	(125.940.002)	Taxable income (Cumulative tax loss) - the Company
Beban pajak periode/tahun berjalan	-	-	(1.900.590)	-	-	Income tax expense for period/year
Dikurangi pembayaran pajak Penghasilan di muka pasal 23 dan 25	1.737.357	-	1.604.698	-	-	Less prepayment of income tax article 23 and 25
Kelebihan Pajak Penghasilan Badan (utang) pasal 29	1.737.357	-	(295.892)	-	-	Overpayment of Corporate income tax (payable) article 29

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk periode Sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 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 rugi fiskal Perusahaan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 yang disajikan di atas sama dengan yang dilaporkan pada akhir tahun oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh Badan ke Kantor Pajak.

Rugi pajak Perusahaan di 2018 dapat diakumulasi dan digunakan sampai dengan lima tahun.

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 tax loss is as follows (continued):

The amount of the Company's tax loss for the nine-month periods ended September 30, 2018 and 2017, 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 loss for the years ended December 31, 2017, 2016 and 2015, as stated in the above, is the same with that of reported by the Company in its annual income tax return ("SPT") submitted to the Tax Office.

The Company's tax loss in 2018 can be accumulated and can be used forward for a maximum of five years.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan

Rincian dari aset dan liabilitas pajak tangguhan dari Grup adalah sebagai berikut:

38. TAXATION (continued)

c. *Deferred Tax*

The details of the Group's deferred tax assets and liabilities are as follows:

	30 September 2018/September 30, 2018 (Tidak diaudit/unaudited)				
	31 Desember 2017/ December 31, 2017	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ Deferred tax asset/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 September 2018/ September 30, 2018	
Perusahaan					<u>The Company</u>
Liabilitas Pajak Tangguhan					<u>Deferred Tax Liabilities</u>
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	(2.330.331)	-	1.510.030	(3.840.361)	<i>Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale</i>
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(289.296)	-	(284.151)	(5.145)	<i>Unrealized income on marketable securities</i>
Liabilitas imbalan kerja	(112.674)	-	(308.107)	195.433	<i>Employee benefit liabilities</i>
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(34.986.549)	-	(1.582.175)	(33.404.374)	<i>Fair value adjustment of investment in subsidiaries/associates</i>
Pembayaran berbasis saham	357.780	-	706.569	(348.789)	<i>Share-based payment</i>
Lainnya	(7.078.886)	-	1.496.395	(8.575.281)	<i>Others</i>
Sub-jumlah	(44.439.956)	-	1.538.561	(45.978.517)	<i>Sub-total</i>
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(44.439.956)	-	1.538.561	(45.978.517)	<i>Deferred Tax Liabilities - the Company</i>
Beban Pajak Tangguhan dari Pendapatan Komprehensif Lain - Perusahaan			(116.489)		<i>Deferred Tax Expense from Other Comprehensive Income - the Company</i>
Beban Pajak Tangguhan Perusahaan			1.422.072		<i>Deferred Tax Expense - the Company</i>
Aset Pajak Tangguhan entitas anak	89.751.633	-	(9.929.448)	79.822.185	<i>Deferred Tax Assets - Subsidiaries</i>
Liabilitas Pajak Tangguhan entitas anak	(92.286.286)	-	47.756.398	(140.042.684)	<i>Net Deferred Tax Liabilities - subsidiaries</i>
Aset Pajak Tangguhan Grup - Neto	89.751.633	-	(9.929.448)	79.822.185	<i>Deferred Tax Assets - the Group - Net</i>
Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(136.726.242)	-	49.294.959	(186.021.201)	<i>Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net</i>
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup			59.224.407		<i>Total Deferred Tax Expense of The Group</i>
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			(7.076.386)		<i>Deferred Tax Expense from other comprehensive income</i>
Dampak selisih kurs			738.254		<i>Effect of foreign exchange rate</i>
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi Yang Dilanjutkan			52.886.275		<i>Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

30 September 2017/September 30, 2017

	31 Desember 2016/ December 31, 2016	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 operation	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 September 2017/ September 30, 2017	
Perusahaan						The Company
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Pembayaran berbasis saham	-	-	-	(280.109)	280.109	Share-based payment
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	-	-	-	1.651.603	(1.651.603)	Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(316.466)	-	-	(20.423)	(296.043)	Unrealized income on marketable securities
Kewajiban imbalan kerja	-	-	-	26.440	(26.440)	Employee benefit liabilities
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(20.052.468)	-	-	-	(20.052.468)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Sub-jumlah	(20.368.934)	-	-	1.657.620	(22.026.554)	Sub-total
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(20.368.934)	-	-	1.377.511	(21.746.445)	Deferred Tax Liabilities - the Company
Beban Pajak Tangguhan dari Pendapatan Komprehensif Lain - Perusahaan				(904.865)		Deferred Tax Expenses from Other Comprehensive Income - the Company
Beban Pajak Tangguhan - Perusahaan				472.646		Deferred Tax Expense the Company
Aset Pajak Tangguhan - entitas anak	90.359.085	19.138.815	245.724	20.871.992	88.871.632	Deferred Tax Assets - subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan - entitas anak	(84.349.547)	-	-	(15.337.765)	(69.011.782)	Deferred Tax Liabilities - subsidiaries
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	90.359.085	19.138.815	245.724	20.871.992	88.871.632	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(104.718.481)	-	-	(13.960.254)	(90.758.227)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				6.911.738		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				(903.122)		Deferred Tax Expenses from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				(20.628)		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				5.987.988		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember/December 31, 2017						
	31 Desember 2016/ December 31, 2016	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 2017/ December 31, 2017	
Perusahaan						The Company
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Pembayaran berbasis saham	-	-	-	(357.780)	357.780	Share-based payment
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	-	-	-	2.330.331	(2.330.331)	Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(316.466)	-	-	(27.170)	(289.296)	Unrealized income on marketable securities
Liabilitas imbalan kerja	-	-	-	112.674	(112.674)	Employee benefit liabilities
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(20.052.468)	(22.424.626)	-	(7.490.545)	(34.986.549)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Lainnya	-	-	-	7.078.886	(7.078.886)	Others
Sub-jumlah	(20.368.934)	(22.424.626)	-	2.004.176	(44.797.736)	Sub-total
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(20.368.934)	(22.424.626)	-	1.646.396	(44.439.956)	Deferred Tax Liabilities - the Company
Beban Pajak Tangguhan dari Pendapatan Komprehensif Lain - Perusahaan				(883.437)		Deferred Tax Expense from Other Comprehensive Income - the Company
Beban Pajak Tangguhan - Perusahaan				762.959		Deferred Tax Expense the Company
Aset Pajak Tangguhan - entitas anak	90.359.085	20.620.505	52.239	21.280.196	89.751.633	Deferred Tax Assets - subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan - entitas anak	(84.349.547)	(24.405.930)	-	(16.469.191)	(92.286.286)	Deferred Tax Liabilities subsidiaries
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	90.359.085	20.620.505	52.239	21.280.196	89.751.633	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(104.718.481)	(46.830.556)	-	(14.822.795)	(136.726.242)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				6.457.401		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				(768.786)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				315.709		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				6.004.324		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2016/December 31, 2016

	31 Desember 2015/ December 31, 2015	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 operation	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 2016/ December 31, 2016	
Perusahaan						The Company
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(8.157.076)	-	-	(7.840.610)	(316.466)	Unrealized income on marketable securities
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(20.052.468)	-	-	-	(20.052.468)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Sub-jumlah	(28.209.544)	-	-	(7.840.610)	(20.368.934)	Sub-total
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(28.209.544)	-	-	(7.840.610)	(20.368.934)	Deferred Tax Liabilities - the Company
Aset Pajak Tangguhan - entitas anak	31.146.229	53.623.454	(249.238)	(5.838.640)	90.359.085	Deferred Tax Assets - subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan - entitas anak	(82.321.468)	19.913.080	6.132.743	28.073.902	(84.349.547)	Deferred Tax Liabilities - subsidiaries
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	31.146.229	53.623.454	(249.238)	(5.838.640)	90.359.085	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(110.531.012)	19.913.080	6.132.743	20.233.292	(104.718.481)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				14.394.652		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				293.614		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				26.446		Effect of foreign exchange rate
Direklasifikasi dari Operasi yang dihentikan (Catatan 38)				(230.246)		Reclassified from discontinued operation (Note 38)
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				14.484.466		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

	31 Desember 2015/December 31, 2015				
	31 Desember 2014/ December 31, 2014	Aset/liabilitas pajak tangguhan kumulatif atas entitas anak yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/ liabilities of divested subsidiaries	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 2015/ December 31, 2015	
Perusahaan					The Company
Liabilitas Pajak Tangguhan					Deferred Tax Liabilities
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(7.055.104)	-	1.101.972	(8.157.076)	Unrealized income on marketable securities
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas asosiasi	(7.490.545)	-	12.561.923	(20.052.468)	Fair value adjustment of investment in associates
Sub-jumlah	(14.545.649)	-	13.663.895	(28.209.544)	Sub-total
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(14.545.649)	-	13.663.895	(28.209.544)	Deferred Tax Liabilities - the Company
Aset Pajak Tangguhan - Entitas anak	31.071.315	(64.705)	(139.619)	31.146.229	Deferred Tax Assets - subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan entitas anak	(98.347.053)	-	(16.025.585)	(82.321.468)	Net Deferred Tax Liabilities of subsidiaries
Aset Pajak Tangguhan Grup - Neto	31.071.315	(64.705)	(139.619)	31.146.229	Net Deferred Tax Assets of the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(112.892.702)	-	(2.361.690)	(110.531.012)	Net Deferred Tax Liabilities of the Group - Net
Jumlah Manfaat Pajak Tangguhan Grup			(2.501.309)		Total Deferred Tax Income of The Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			27.065		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs			(17.001)		Effect of foreign exchange rate
Direklasifikasi ke operasi yang dihentikan (Catatan 38)			(2.857.597)		Reclassified to discontinued operation (Note 38)
Manfaat Pajak Tangguhan Neto dari Operasi Yang Dilanjutkan			(5.348.842)		Net Deferred Tax Income from Continuing Operations

Pada tanggal pelaporan, manajemen berpendapat bahwa aset pajak tangguhan yang diakui Perusahaan dan entitas anak dapat direalisasi sepenuhnya.

At reporting dates, the management is of the opinion that the recognized deferred tax assets of the Company and subsidiaries are fully recoverable.

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017, dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 aset pajak tangguhan yang tidak diakui atas beda temporer yang timbul dari investasi pada entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual adalah masing-masing sebesar AS\$42,7 juta, AS\$36,9 juta AS\$44,9 juta, AS\$43,9 juta dan AS\$28,3 juta.

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 unrecognized deferred tax asset arising from temporary difference of investment in subsidiaries classified as held for sale amounted to US\$42.7 million, US\$36.9 million, US\$44.9 million, US\$43.9 million and US\$28.3 million respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Tidak ada konsekuensi pajak atas beda temporer dari investasi pada entitas anak dan asosiasi dan Kelompok Usaha tidak bermaksud menjual entitas anak dan entitas asosiasinya.

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 and 2015, Grup memiliki rugi fiskal yang dapat dikompensasi dan biaya yang belum terpulihkan masing-masing sebesar AS\$209.711.557 dan A\$190.368.824 dan AS\$163.884.222, AS\$202.052.165, dan AS\$319.692.429 yang tidak diakui sebagai pajak tangguhannya. Pada tanggal September 30, 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 and 2015, aset pajak tangguhan yang tidak diakui tersebut adalah masing-masing sebesar AS\$62.684.470 dan AS\$32.328.311, AS\$48.504.577, AS\$58.035.504 dan AS\$129.011.853. 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 kepada 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, Grup memiliki estimasi rugi pajak yang tidak diakui sebagai berikut:

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	30 September 2018 (Tidak diaudit)/ September 30, 2018 (Unaudited)	
Tahun pajak 2018	2023	39.528.821	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	40.379.959	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	76.178.213	2016 fiscal year
Tahun pajak 2015	2020	6.518.760	2015 fiscal year
Tahun pajak 2014	2019	7.449.819	2014 fiscal year
Jumlah		170.055.572	Total

38. TAXATION (continued)

c. *Deferred Tax (continued)*

There is no tax consequence for temporary difference from investment in subsidiaries and associate and the Group does not have intention to sell the subsidiaries and associate.

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, the Group has tax loss carry forwards and unrecovered costs amounting to US\$209,711,557 and A\$190,368,824 and US\$163,884,222, US\$202,052,165 and US\$319,692,429, respectively, on which deferred tax assets are not recognized. As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015, those unrecognized deferred tax assets amounting to, US\$62,684,470 and US\$32,328,311, US\$48,504,577 US\$58,035,504 and US\$129,011,853, respectively. These tax losses relates to subsidiaries which still incurred loss, have not yet expired and may not be used to offset taxable profits elsewhere in the Group and unrecovered costs 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017 2016 and 2015, the Group has an estimated tax losses carry forward not recognized as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, Grup memiliki estimasi rugi pajak yang tidak diakui sebagai berikut (lanjutan):

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	30 September 2017/ September 30, 2017	
Tahun pajak 2017	2022	37.426.341	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	79.105.817	2016 fiscal year
Tahun pajak 2015	2020	9.928.599	2015 fiscal year
Tahun pajak 2014	2019	11.508.639	2014 fiscal year
Tahun pajak 2013	2018	12.838.470	2013 fiscal year
Jumlah		150.807.866	Total
		<hr/>	
	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2017/ December 31, 2017	
Tahun pajak 2017	2022	9.708.381	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	79.704.712	2016 fiscal year
Tahun pajak 2015	2020	10.066.700	2015 fiscal year
Tahun pajak 2014	2019	11.940.819	2014 fiscal year
Tahun pajak 2013	2018	12.813.497	2013 fiscal year
Jumlah		124.234.109	Total
		<hr/>	
	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2016/ December 31, 2016	
Tahun pajak 2016	2021	132.191.090	2016 fiscal year
Tahun pajak 2015	2020	11.578.203	2015 fiscal year
Tahun pajak 2014	2019	11.522.733	2014 fiscal year
Tahun pajak 2013	2018	7.168.231	2013 fiscal year
Jumlah		162.460.257	Total
		<hr/>	
	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2015/ December 31, 2015	
Tahun pajak 2015	2020	57.835.425	2015 fiscal year
Tahun pajak 2014	2019	64.872.057	2014 fiscal year
Tahun pajak 2013	2018	10.011.247	2013 fiscal year
Jumlah		132.718.729	Total
		<hr/>	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

- d. Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perhitungan menggunakan tarif pajak *statutory* yang berlaku atas rugi sebelum beban pajak Perusahaan adalah sebagai berikut:

- d. A reconciliation between the income tax expense and the amount computed by applying the statutory tax rate to loss before income tax expense of the Company is as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	2017	2016	2015 (Disajikan kembali/ As Restated - Catatan/ Note 39)	
Laba (rugi) konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	177.196.978	174.294.481	295.482.625	295.072.219	(119.358.370)	Consolidated profit (loss) before income tax expense from continuing operations
Penyesuaian konsolidasi	-	-	(16.134.548)	(486.059.980)	-	Consolidation adjustment
Rugi (laba) sebelum beban pajak penghasilan entitas anak	(297.980.645)	(266.679.965)	(388.073.716)	80.221.250	126.763.265	Loss (profit) before income tax expense of subsidiaries
Rugi sebelum pajak - Perusahaan	(120.783.667)	(92.385.484)	(108.725.639)	(110.766.511)	7.404.895	Loss before income tax - the Company
Pendapatan dividen dari entitas anak	-	2.465.660	2.465.660	3.000.000	381.264.170	Dividend income from subsidiaries
Jumlah rugi sebelum pajak - Perusahaan	(120.783.667)	(89.919.824)	(106.259.979)	(107.766.511)	388.669.065	Loss before income tax - the Company
Manfaat pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	30.195.917	22.479.956	26.564.995	26.941.628	(97.167.266)	Tax benefit using statutory tax rate
Dampak pajak dari perbedaan tetap	(17.795.028)	(7.108.824)	(19.000.911)	(1.032.510)	95.507.376	Tax effects of permanent differences
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(13.822.961)	(15.843.778)	(10.227.633)	(18.068.508)	(12.004.005)	Unrecognized deferred tax assets
Manfaat (beban) pajak dari operasi yang dilanjutkan:						Tax benefit (expense) from continuing operations:
Perusahaan	(1.422.072)	(472.646)	(2.663.549)	7.840.610	(13.663.895)	The Company
Entitas anak	(168.834.846)	(102.056.071)	(137.169.890)	(71.125.838)	(17.775.759)	Subsidiaries
Beban Pajak - Neto	(170.256.918)	(102.528.717)	(139.833.439)	(63.285.228)	(31.439.654)	Tax Expense - Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN**

- a. 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 Lampung ("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. Proses penjualan saat ini masih dalam tahap mencari pembeli potensial yang baru dan menawarkan harga jual yang lebih relevan.

Pada tanggal 22 Desember 2016, manajemen menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya pada beberapa entitas anak, yaitu PT Medco Gas Indonesia dan entitas anak ("MGI Grup"), PT Exspan Petrogas Indonesia ("EPI"), PT Medco Energi Mining Internasional dan entitas anak ("MEMI Grup"), PT Medco Sarana Balaraja dan entitas anak ("MSB Grup") dan PT Medco LNG Indonesia ("MLI").

Pada tanggal 15 Maret 2017, manajemen lebih lanjut menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya di PT Api Metra Graha (AMG). Rencana transaksi sedang dalam proses negosiasi dengan pembeli yang diusulkan dan kemungkinan besar akan selesai paling lambat akhir kuartal pertama tahun 2018.

Pada pertengahan tahun 2017, Perusahaan mengubah rencana penjualan PT Medco Gas Indonesia (MGI) dengan rencana pembelian kepemilikan pada PT Mitra Energi Gas Sumatera (MEGS), entitas anak MGI, 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.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS**

- a. 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 Lampung ("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. The sales process is currently still looking for new potential buyer and offer of more relevant selling price.

On December 22, 2016, the management approved the plan to dispose of its ownership in certain subsidiaries, namely PT Medco Gas Indonesia and its subsidiaries (MGI Group), PT Exspan Petrogas Indonesia ("EPI"), PT Medco Energi Mining Internasional and its subsidiaries ("MEMI Group"), PT Medco Sarana Balaraja and its subsidiaries ("MSB Group") and PT Medco LNG Indonesia ("MLI").

On March 15, 2017, the management further approved the plan to dispose its ownership in PT Api Metra Graha (AMG). Proposed transaction currently is in negotiation with proposed buyers and are likely to be concluded at the latest end of 2018 first quarter.

In the middle of 2017, the Company changed its divestment plan of PT Medco Gas Indonesia (MGI) with the plan to purchase direct ownership in PT Mitra Energi Gas Sumatera (MEGS), a subsidiary of MGI, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 30 September 2017, manajemen menghentikan pengklasifikasian PT Medco LNG Indonesia ("MLI"), 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. Pembeli potensial yang sebelumnya diharapkan, tidak memberikan kepastian akan terlaksananya transaksi tersebut. Selain itu, pemberi pinjaman proyek PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG"), entitas yang sahamnya dimiliki 11,11% oleh MLI, mewajibkan pemegang saham yang ada untuk mempertahankan kepemilikan mereka di DSLNG dan mempertahankan jaminan sampai penyelesaian proyek di DSLNG.

Pada tanggal 31 Desember 2017, manajemen menghentikan pengklasifikasian PT Medco Sarana Balaraja ("MSB"), sebagai aset yang dimiliki untuk dijual karena kriteria dalam PSAK No. 58 tidak lagi terpenuhi. Tidak ada perusahaan jasa keamanan yang sejauh ini diidentifikasi yang menunjukkan minat untuk mengakuisisi MSB. Manajemen masih berusaha untuk mendekati perusahaan jasa keamanan lainnya. Namun, berdasarkan pertimbangan ini, manajemen memutuskan untuk menghentikan klasifikasi MSB sebagai aset yang dimiliki untuk dijual.

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. Jika kondisi tidak membaik, manajemen dapat memutuskan untuk menutup EPI setelah menyelesaikan dua kontrak yang tersisa pada pertengahan 2019.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

As of September 30, 2017, the management discontinued the classification of PT Medco LNG Indonesia ("MLI"), as asset held for sale since the criteria in PSAK No. 58, "Non-current Assets Classified as Held for Sale and Discontinued Operation" are no longer met. The expected potential buyers no longer showed intention to proceed with the transaction. In addition, PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG"), an entity owned 11.11% by MLI, is required by the Project Finance to maintain the ownership of existing shareholders in DSLNG and maintain the guarantee until the project completion in DSLNG.

As of December 31, 2017, the management discontinued the classification of PT Medco Sarana Balaraja ("MSB") as asset held for sale since the criteria in PSAK No. 58 is no longer met. There were no security service companies that showed interest to acquire MSB. Management is still trying to approach other security service companies. However, based on this consideration, management decided to discontinue MSB classification as asset held for sale.

*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. If the condition does not improve, management may decide to shut down the whole company upon completion of the two remaining contracts in middle of 2019.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

**Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

**As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

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. Transaksi akuisisi ini masih dalam proses untuk mendapatkan pendapat kewajaran yang diperkirakan akan selesai pada 2019.

Pada tanggal 28 Juni 2018, Perusahaan telah menandatangani *Head of Agreements* dengan MDAL yang menyatakan bahwa penjualan atas MEMI dan MGI (sekarang PT Medco Infrastruktur Indonesia) 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 99,9% saham dalam PT Medco Infrastruktur Indonesia ("MII") (dahulu PT Medco Gas Indonesia ("MGI")) dan 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 0,1% saham dalam MGI dan 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 CSPA 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 sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 55.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

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. The acquisition transaction is still in process for the fairness opinion which is estimated to be completed in 2019.

On June 28, 2018, the Company signed the Head of Agreements with MDAL which stipulates that the sale of both MEMI and MGI (now PT Medco Infrastruktur Indonesia) is 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 Infrastruktur Indonesia ("MII") (formerly PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")). The Company will sell 99.9% shares of PT Medco Gas Indonesia ("MGI") and will sell 99.96% shares of PT Medco Energi Mining International ("MEMI") to MDAL. On June 29, 2018, PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed CSPA with PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). MEN will sell 0.1% shares of MGI and will sell 0.04% shares of MEMI to BDM. The settlement of this transaction is based on the fulfilment 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 as disclosed in Note 55.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

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 tidak lancar yang sebelumnya diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual belum terjual sampai dengan akhir 2017 dan Maret 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.

Sehubungan dengan rencana-rencana Grup tersebut di atas, untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, 2016 dan 2015, Grup menyajikan rugi setelah pajak dari operasi yang dihentikan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Pada tanggal posisi keuangan periode diklasifikasikannya entitas-entitas tersebut sebagai dimiliki untuk dijual, aset dan liabilitas disajikan dalam jumlah tunggal sebagai aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual dalam laporan keuangan konsolidasian.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

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 2017 and March 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.

As a result of the above plans, for the nine-month periods ended September 30, 2018 and 2017 and for the years ended December 31, 2017, 2016 and 2015, the Group presented the 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 were classified as held for sale, the assets and liabilities were presented as single line item as assets and liabilities held for sale in the consolidated statements of financial position.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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)**

Akun-akun laba rugi utama untuk unit usaha yang dihentikan adalah sebagai berikut:

The main profit and loss accounts for discontinued business units are presented below:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Penjualan dan pendapatan usaha lainnya	35.011.253	44.770.000	55.869.881	38.825.490	45.199.190	Sales and other operating revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	(25.657.808)	(27.656.472)	(41.799.877)	(43.964.719)	(52.730.618)	Cost of sales and other direct costs
Laba (rugi) kotor	9.353.445	17.113.528	14.070.004	(5.139.229)	(7.531.428)	Gross profit (loss)
Beban penjualan, umum dan administrasi	(5.918.715)	(7.431.039)	(7.448.848)	(6.705.445)	(4.149.741)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(6.009.357)	(6.953.361)	(9.371.016)	(15.580.729)	(92.728)	Finance costs
Pendapatan bunga	802.617	378.625	1.436.926	357.989	89.756	Finance income
Kerugian penurunan nilai aset	-	(9.044)	(15.828.998)	(20.575.826)	(18.958.277)	Loss on impairment of assets
Kerugian penjualan aset tetap	(222.459)	(1.800.373)	(2.424.403)	-	-	Loss on disposal of property, plant, and equipment
Keuntungan dari penjualan entitas anak	-	-	-	-	1.398.972	Gain on disposal of subsidiaries
Pajak final	(1.706.061)	(1.886.579)	(2.809.392)	(2.473.613)	-	Final tax
Beban lain-lain	(5.211.327)	1.514.389	(1.814.383)	(2.147.144)	(707.760)	Other expenses
Lainnya - bersih	(60.441)	-	-	7.638.253	382.389	Others - net
Laba (rugi) sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(8.972.298)	926.146	(24.190.110)	(44.625.744)	(29.568.817)	Profit (loss) before income tax expense from discontinued operations
Manfaat (beban) pajak penghasilan	799.701	-	349.697	(112.268)	(2.108.656)	Income tax benefit (expense)
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(8.172.597)	926.146	(23.840.413)	(44.738.012)	(31.677.473)	Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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)**

Akun-akun laporan posisi keuangan konsolidasian utama untuk unit usaha yang dihentikan pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 adalah sebagai berikut:

The consolidated statements of financial position accounts for discontinued business units as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are presented below:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
ASET						ASSETS
Kas dan setara kas	15.663.459	13.109.004	20.724.783	11.988.962	164.195	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	6.995.552	7.209.904	6.785.067	804	-	Restricted cash in banks
Investasi jangka pendek	200.951	222.354	221.435	-	-	Short-term investment
Piutang usaha						Trade receivables
- Pihak berelasi	1.587.302	685.603	673.367	-	26.300	Related parties -
- Pihak ketiga	5.328.950	7.726.290	5.415.150	11.169.542	-	Third parties -
Piutang lain-lain						Other receivables
- Pihak berelasi	-	825.702	975.951	-	-	Related party -
- Pihak ketiga	7.450.353	65.346	19.213.312	40.453.449	-	Third parties -
Persediaan	7.835.662	3.841.461	2.493.137	1.861.545	-	Inventories
Pajak dibayar di muka	3.769.290	2.435.647	2.528.048	3.174.524	448.569	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	638.228	720.088	606.207	139.045	-	Prepaid expenses
Investasi jangka panjang	-	-	-	105.061.501	-	Long-term investment
Aset tetap	37.690.790	52.330.269	32.309.184	55.890.144	24.731.453	Property, plant and equipment
Properti investasi	349.877.540	349.707.446	349.767.651	-	-	Investment properties
Aset eksplorasi dan evaluasi	225.919	-	225.919	-	-	Exploration and evaluation assets
Properti pertambangan	365.873	127.244	-	-	-	Mining Properties
Goodwill	15.220.000	15.220.000	15.220.000	-	-	Goodwill
Aset pajak tangguhan	1.671.892	48.630	5.355.618	249.238	-	Deferred tax assets
Aset lain-lain	46.455.025	12.528.537	1.779.706	2.540.843	19.126	Other assets
Aset dari operasi yang dihentikan	500.976.786	466.803.525	464.294.535	232.529.597	25.389.643	Assets from discontinued operations
Pengakuan kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	-	-	-	-	(24.152.008)	Impairment loss on assets recognized at fair value less cost to sell
Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi dihentikan	500.976.786	466.803.525	464.294.535	232.529.597	1.237.635	Non-current assets held for sale and discontinued operations
Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual - Aset Bawean	-	-	-	33.825.821	-	Non-current assets held for sale - Bawean's assets
Jumlah	500.976.786	466.803.525	464.294.535	266.355.418	1.237.635	Total
LIABILITAS						LIABILITIES
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	10.150	9.733	28.020	15.657	-	Related parties -
- Pihak ketiga	10.946.690	7.455.824	8.767.478	3.564.615	7.319	Third parties -
Utang lain-lain	6.712.637	6.913.878	6.318.463	216.036	627.964	Other payables
Utang pajak	2.665.578	2.153.475	3.737.187	1.130.859	82.920	Taxes payable
Biaya akrual	16.406.001	18.303.662	13.512.530	18.824.449	7.999.946	Accrued expenses
Pinjaman bank	133.139.621	144.726.409	141.837.223	-	-	Bank loan
Pinjaman institusi keuangan non-bank	34.615.420	3.007.293	17.258.107	-	-	Loan from a non-bank financial institution
Liabilitas pajak tangguhan	5.380.847	5.751.902	4.774.911	6.132.743	-	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja (Catatan 42)	957.066	2.373.222	1.511.744	1.823.066	-	Employee benefit liabilities (Note 42)
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2.169.278	1.235.859	1.379.121	644.190	-	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Uang muka dari pelanggan						Advances from customers
- Pihak berelasi	-	376.288	235.957	-	-	Related parties -
- Pihak ketiga	2.836.503	3.097.792	2.883.788	-	5.959	Third parties -

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 laporan posisi keuangan konsolidasian utama untuk unit usaha yang dihentikan pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 adalah sebagai berikut (lanjutan):

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,		
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015
LIABILITAS (lanjutan)					
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi dihentikan	215.839.791	195.405.337	202.244.529	32.351.615	8.724.108
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual -Liabilitas Bawean	-	-	-	29.825.821	-
Jumlah	215.839.791	195.405.337	202.244.529	62.177.436	8.724.108
Aset neto	285.136.995	271.398.188	262.050.006	204.177.982	(7.486.473)

LIABILITIES (continued)

Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale and discontinued operations

Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale - Bawean's liabilities

Total

Net assets

Pada tanggal 30 September 2018, properti, investasi (Gedung The Energy dan Gedung Trada) dengan nilai tercatat sebesar AS\$319 juta dijaminan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh dari PT Bank OCBC NISP Tbk (Catatan 49).

Akun-akun laporan arus kas utama untuk unit usaha yang dihentikan adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,		
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015
ARUS KAS					
Aktivitas operasi	724.304	7.695.826	13.261.044	32.360.953	(1.525.934)
Aktivitas investasi	5.570.833	(72.898.132)	(84.632.752)	(11.796.356)	(2.780.110)
Aktivitas pendanaan	(10.933.830)	66.364.075	74.443.838	(22.218.932)	4.956.903
Kenaikan (penurunan) neto pada arus kas	(4.638.693)	1.161.769	3.072.130	(1.654.335)	650.859

CASH FLOWS

Operating activities
Investing activities
Financing activities

Net increase (decrease) in cash flows

Sehubungan dengan penerapan PSAK No. 58, "Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan", Grup menyajikan kembali akun-akun laba rugi terkait atas operasi MSB yang dilanjutkan untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015.

The consolidated statements of financial position accounts for discontinued business units as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are presented below (continued):

As of September 30, 2018, the investment properties (The Energy Building and Trada Building) with carrying value of US\$319 million are pledged as collateral to the loans obtained from PT Bank OCBC NISP Tbk (Note 49).

The major accounts in the statement of cash flows for discontinued business units are presented below:

Due to implementation of PSAK No. 58, "Non-Current Assets Classified as Held for Sale and Discontinued Operation", the Group restated the profit and loss accounts pertaining to the operations of MSB which have been continued for the nine-month period ended September 30, 2017 and for the year ended December 31, 2015.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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)**

Berikut merupakan dampak dari penyajian kembali laporan keuangan konsolidasian yang disebut di atas:

Following are the effects of restatements of consolidated financial statements disclosed above:

30 September 2017/September 30, 2017

	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>
Penjualan dan pendapatan usaha lainnya	597.528.500	286.402	597.814.902	Sales and other operating revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	297.359.008	3.055.604	300.414.612	Cost of sales and other direct cost
Laba kotor	300.169.492	(2.769.202)	297.400.290	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(101.989.573)	(1.282.666)	(103.272.239)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(95.645.991)	(8.067)	(95.654.058)	Finance costs
Pendapatan bunga	24.086.748	8.360	24.095.108	Finance income
Beban lain-lain	(5.453.070)	(526.153)	(5.979.223)	Other expenses
Laba sebelum manfaat pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	274.265.688	(4.577.728)	269.687.960	Profit before income tax benefit from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(102.404.247)	(124.470)	(102.528.717)	Income tax expense
Laba periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	171.861.441	(4.702.198)	167.159.243	Profit for the period from continuing operations
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(3.776.052)	4.702.198	926.146	Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations
Laba yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Profit attributable to equity holders of the parent company
Laba periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	168.097.228	(4.702.198)	163.395.030	Profit for the period from continuing operations
Laba (rugi) periode berjalan dari operasi yang dihentikan	(3.776.052)	4.702.198	926.146	Profit (loss) for the period from discontinued operations
Jumlah laba komprehensif yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Total comprehensive income attributable to equity holders of the parent company
Laba komprehensif periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	176.300.959	(4.702.198)	171.598.761	Comprehensive income for the period from continuing operations
Laba (rugi) komprehensif periode berjalan dari operasi yang dihentikan	(3.776.052)	4.702.198	926.146	Comprehensive income (loss) for the period from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 2015/December 31, 2015			
	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>
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(35.375.517)	3.698.044	(31.677.473)	Loss after income tax expense from discontinued operations
Rugi yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Loss attributable to equity holders of the parent company
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(152.758.530)	(3.698.044)	(156.456.574)	Loss for the year from continuing operations
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	(35.375.517)	3.698.044	(31.677.473)	Loss for the year from discontinued operations
Jumlah rugi komprehensif yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Total comprehensive loss attributable to equity holders of the parent company
Rugi komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	(148.401.515)	(3.698.044)	(152.099.559)	Comprehensive loss for the year from continuing operations
Rugi komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dihentikan	(35.375.517)	3.698.044	(31.677.473)	Comprehensive loss for the year from discontinued operations
<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>
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(467.916.629)	(209.734)	(468.126.363)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	144.374.564	(209.734)	144.164.830	Cash generated from operations
Kas neto diperoleh dari Aktivitas operasi	113.187.497	(209.734)	112.977.763	Net cash provided by operating activities
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	257.705.300	(209.734)	257.495.566	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	441.125	209.734	650.859	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

- b. Pada tanggal 1 September 2016, Perusahaan menandatangani *Share Sale and Purchase Agreement* (SPA) dengan HyOil (Bawean) Pte Ltd, untuk melepaskan 100% kepemilikan atas entitas anak, Camar Bawean Petroleum Limited dan Camar Resources Canada Inc (yang dikendalikan melalui perjanjian nominee) (secara kolektif disebut "Bawean"). Bawean memiliki 100% hak partisipasi di blok produksi Bawean. Transaksi ini telah memperoleh persetujuan dari Pemerintah Indonesia pada tanggal 20 Juni 2017. Transaksi ini telah selesai pada tanggal 25 September 2017.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016, Grup mengakui kerugian atas pengukuran nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual sebesar AS\$11,9 juta terkait dengan rencana Grup untuk menjual Bawean.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

- b. On September 1, 2016, the Company signed a *Share Sale and Purchase Agreement* (SPA) with HyOil (Bawean) Pte Ltd, to divest 100% of ownership in its subsidiaries, Camar Bawean Petroleum Limited and Camar Resources Canada Inc (which are controlled by the nominee agreement) (collectively referred to herein as "Bawean"). Bawean owns 100% operating interest in a producing block, the Bawean Block. This transaction has been approved by the Government of Indonesia on June 20, 2017. This transaction was completed on September 25, 2017.

For the year ended December 31, 2016, the Group recognized loss on fair value less costs to sell amounting to US\$11.9 million related to the intention of the Group to sell Bawean.

	Nilai tercatat (AS\$)/ Carrying Value (US\$)	
Aset		Assets
Aset Lancar		Current Assets
Kas dan setara kas	54.536	Cash and cash equivalents
Piutang lain-lain	5.732.127	Other receivables
Beban dibayar di muka	48.460	Prepaid expenses
Persediaan	1.143.515	Inventory
Jumlah Aset Lancar	6.978.638	Total Current Assets
Aset Tidak Lancar		Non-current Assets
Aset minyak dan gas bumi	26.797.107	Oil and gas properties
Aset lain-lain	50.078	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	26.847.185	Total Non-current Assets
Jumlah Aset	33.825.823	Total Assets
Liabilitas		Liabilities
Liabilitas Jangka Pendek		Current Liabilities
Utang usaha	3.130.322	Trade payables
Biaya akrual	1.712.167	Accrued liabilities
Utang lain-lain	5.498.268	Other payables
Utang pajak	221.566	Tax payables
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	10.562.323	Total Current Liabilities
Liabilitas Jangka Panjang		Non-current Liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	18.646.999	Asset abandonment and site restoration obligation
Liabilitas imbalan kerja	600.214	Employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	19.247.213	Total Non-current Liabilities
Jumlah Liabilitas	29.809.536	Total Liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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)**

	Nilai tercatat (AS\$)/ Carrying Value (US\$)	
Aset Neto	4.016.287	Net Assets
Biaya yang terjadi selama tahun berjalan	6.825.023	Cost incurred during the year
Jumlah	10.841.310	Total
Imbalan pembelian yang diterima	10.821.392	Purchase consideration received
Kerugian pelepasan entitas anak	(19.918)	Loss on disposal of subsidiaries

Akun-akun laporan posisi keuangan utama untuk Bawean pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

The details of the statement of financial position for Bawean as of December 31, 2017 and 2016 are presented below:

	2017	2016	
ASET			ASSETS
Kas dan setara kas	-	54.537	Cash and cash equivalents
Piutang lain-lain	-	5.732.127	Other receivables
Persediaan	-	1.143.514	Inventories
Beban dibayar di muka	-	48.460	Prepaid expenses
Aset minyak dan gas bumi	-	38.721.707	Oil and gas properties
Aset lain-lain	-	50.079	Other assets
Aset yang dimiliki untuk dijual	-	45.750.424	Assets held for sale
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	-	(11.924.603)	Impairment loss on assets recognized at fair value less cost to sell
Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	33.825.821	Non-current assets held for sale
LIABILITAS			LIABILITIES
Utang usaha	-	3.130.322	Trade payables
Utang lain-lain	-	5.498.267	Other payables
Utang pajak	-	221.566	Taxes payable
Biaya akrual	-	1.728.453	Accrued expenses
Liabilitas imbalan kerja (Catatan 42)	-	600.214	Employee benefits liabilities (Note 42)
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	-	18.646.999	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	29.825.821	Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale
Aset neto yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	4.000.000	Net assets held for sale

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(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 untuk Bawean adalah sebagai berikut:

	2017	2016	
Penjualan dan pendapatan usaha lainnya	-	5.119.651	Sales and other operating revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	(5.773.238)	(6.360.870)	Cost of sales and other direct costs
Rugi kotor	(5.773.238)	(1.241.219)	Gross loss
Beban penjualan, umum dan administrasi	(705.151)	(638.789)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(946)	(582.583)	Finance costs
Pendapatan bunga	1.541	2.623	Finance income
Beban lain-lain	(347.229)	(11.875.606)	Other expense
Rugi sebelum beban pajak penghasilan dari aset yang dimiliki untuk dijual	(6.825.023)	(14.335.574)	Loss before income tax expense from asset held for sale
Beban pajak penghasilan	-	-	Income tax expense
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari aset yang dimiliki untuk dijual	(6.825.023)	(14.335.574)	Loss after income tax expense from asset held for sale

39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

The profit and loss accounts for Bawean is presented below:

40. LABA PER SAHAM

Tabel berikut mencerminkan data laba (rugi) serta saham yang digunakan dalam perhitungan laba (rugi) per saham dasar dan dilusian.

A. 30 September 2018 Laba per Saham

30 September 2018/September 30, 2018 (Tidak diaudit/Unaudited)		
Rugi Periode Berjalan Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Period Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per Saham Dasar/ Basic Loss Per Share	(11.084.175)	17.666.360.058
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran/ Add: Assumed exercise of warrants		(0,00063)
Laba per Saham Dilusian/ Diluted Loss Per Share	(11.084.175)	1.849.068.811
	(11.084.175)	19.515.428.869
		(0,00057)

40. EARNINGS PER SHARE

The following tables reflect the profit (loss) and share data used in the basic and diluted earnings (loss) per share computations.

A. September 30, 2018 Earnings per Share

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA PER SAHAM (lanjutan)

A. 30 September 2018 Laba per Saham (lanjutan)

A.1 Rugi periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan /Loss for the period from continuing operations

**30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)**

	Laba Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Period Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per Saham Dasar/ Basic Loss Per Share	(2.911.578)	17.666.360.058	(0,00016)
Rugi per Saham Dilusian/ Diluted Loss Per Share	(2.911.578)	19.515.428.869	(0,00015)

A.2 Rugi periode berjalan dari operasi yang dihentikan /Loss for the period from discontinued operations

**30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)**

	Rugi Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Period Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per Saham Dasar/ Basic Loss Per Share	(8.172.597)	17.666.360.058	(0,00046)
Rugi per Saham Dilusian/ Diluted Loss Per Share	(8.172.597)	19.515.428.869	(0,00042)

B. 30 September 2017 Laba per Saham

B. September 30, 2017 Earnings per Share

**30 September 2017/September 30, 2017
Disajikan kembali/ As restated - Catatan/Note 39**

	Laba Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Profit for the Year Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Laba per Saham/ Earnings per Share
Laba per Saham Dasar sebelum pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Basic Earnings Per Share prior to Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights	164.321.176	13.104.476.000	0,01254
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights		1.149.038.226	
Laba per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Basic Earnings Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights	164.321.176	14.253.514.226	0,01153

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA PER SAHAM (lanjutan)

B. 30 September 2017 Laba per Saham (lanjutan)

B.1 Laba periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan / Profit for the period from continuing operations

30 September 2017/September 30, 2017 Disajikan kembali/ As restated - Catatan/Note 39		
Laba Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Profit for the Period Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Laba per Saham/ Earnings per Share
Laba per Saham Dasar/ Basic Earnings Per Share	168.097.228	0,01283
Laba per Saham Dasar - Disajikan Kembali/ Basic Earnings Per Share - As restated	163.395.030	0,01146

B.2 Laba (rugi) periode berjalan dari operasi yang dihentikan / Profit (loss) for the period from discontinued operations

30 September 2017/September 30, 2017 Disajikan kembali/ As restated - Catatan/Note 39		
Laba (Rugi) Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Profit (Loss) or the Period Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Laba (Rugi) per Saham/ Earnings (Loss) per Share
Rugi per Saham Dasar/ Basic Loss Per Share	(3.776.052)	(0,00029)
Laba per Saham Dasar - Disajikan Kembali/ Basic Earnings Per Share - As restated	926.146	0,00006

C. 31 Desember 2017 Laba per Saham

C. December 31, 2017 Earnings per Share

31 Desember 2017/December 31, 2017		
Laba Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Profit for the Year Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Laba per Saham/ Earnings per Share
Laba per Saham Dasar sebelum pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Basic Earnings Per Share prior to Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights	127.097.650	0,00957
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights	1.060.699.714	
Laba per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Basic Earnings Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights	127.097.650	0,00887
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran/ Add: Assumed exercise of warrants	10.730.175	
Laba per Saham Dilusian/ Diluted Earnings Per Share	127.097.650	0,00886

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA PER SAHAM (lanjutan)

40. EARNINGS PER SHARE (continued)

C. 31 Desember 2017 Laba per Saham (lanjutan)

C. December 31, 2017 Earnings per Share (continued)

C.1 Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan / Profit for the year from continuing operations

	31 Desember 2017/December 31, 2017		
	Laba Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Profit for the Year Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Laba per Saham/ Earnings per Share
Laba per Saham Dasar/ Basic Earnings Per Share	150.938.063	14.335.714.331	0,01053
Laba per Saham Dilusian/ Diluted Earnings Per Share	150.938.063	14.346.444.506	0,01052

C.2 Rugi tahun berjalan dari operasi yang dihentikan / Loss for the year from discontinued operations

	31 Desember 2017/December 31, 2017		
	Rugi Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Year Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per Saham Dasar/ Basic Loss Per Share	(23.840.413)	14.335.714.331	(0,00166)
Rugi per Saham Dilusian/ Diluted Loss Per Share	(23.840.413)	14.346.444.506	(0,00166)

D. 31 Desember 2016 Laba per Saham

D. December 31, 2016 Earnings per Share

	31 Desember 2016/December 31, 2016		
	Laba Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Profit for the Year Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Laba per Saham/ Earnings per Share
Laba per Saham Dasar sebelum pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Basic Earnings Per Share prior to Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights	184.757.556	13.066.181.000	0,01414
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights		1.144.043.498	
Laba per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ Basic Earnings Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights	184.757.556	14.210.224.498	0,01300

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LABA PER SAHAM (lanjutan)

D. 31 Desember 2016 Laba per Saham (lanjutan)

D.1 Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan/*Profit for the year from continuing operations*

	31 Desember 2016/December 31, 2016		
	Laba Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year Attributable to Owners of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>
Laba per Saham Dasar <i>Basic Earnings Per Share</i>	229.495.568	14.210.224.498	0,01615

D.2 Rugi tahun berjalan dari operasi yang dihentikan /*Loss for the year from discontinued operations*

	31 Desember 2016/December 31, 2016		
	Rugi Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year Attributable to Owners of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>
Rugi per Saham Dasar <i>Basic Loss Per Share</i>	(44.738.012)	14.210.224.498	(0,00315)

E. 31 Desember 2015 Laba per Saham

E. December 31, 2015 Earnings per Share

	31 Desember 2015/December 31, 2015 Disajikan kembali/ As restated - Catatan/Note 39		
	Rugi Tahun Berjalan Distribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year Attributable to Owners of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>
Rugi per Saham Dasar sebelum pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ <i>Basic Loss Per Share prior to Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights</i>	(188.134.047)	13.296.216.746	(0,01415)
Ditambah: dampak elemen bonus dari pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ <i>Add: bonus element from Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights</i>		1.164.184.876	
Rugi per Saham Dasar setelah pelaksanaan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu/ <i>Basic Loss Per Share after Limited Public Offering with Pre-Emptive Rights</i>	(188.134.047)	14.460.401.622	(0,01301)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

40. LABA PER SAHAM (lanjutan)

E. 31 Desember 2015 Laba per Saham

E.1 Rugi tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan/*Loss for the year from continuing operations*

	31 Desember 2015/December 31, 2015 Disajikan kembali/ As restated - Catatan/Note 39		
	Rugi Tahun Berjalan Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Year Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per Saham Dasar/ Basic Loss Per Share	(152.758.530)	13.296.216.746	(0,01149)
Laba per Saham Dasar - Disajikan Kembali/ Basic Loss Per Share - As restated	(156.456.574)	14.460.401.622	(0,01082)

E.2 Rugi tahun berjalan dari operasi yang dihentikan /*Loss for the year from discontinued operations*

	31 Desember 2015/December 31, 2015 Disajikan kembali/ As restated - Catatan/Note 39		
	Rugi Tahun Berjalan Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Loss for the Year Attributable to Owners of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Share Outstanding	Rugi per Saham/ Loss per Share
Rugi per Saham Dasar/ Basic Loss Per Share	(35.375.517)	13.296.216.746	(0,00266)
Laba per Saham Dasar - Disajikan Kembali/ Basic Loss Per Share - As restated	(31.577.473)	14.460.401.622	(0,00218)

Untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2018 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, laba per saham dilusian dihitung dengan membagi laba yang diatribusikan kepada entitas induk pemegang ekuitas biasa pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa selama periode/tahun berjalan 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 periode/tahun berjalan.

Tidak ada transaksi lain yang melibatkan saham biasa maupun saham biasa potensial antara tanggal pelaporan dan pengesahan laporan keuangan konsolidasian ini.

Untuk periode Sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2017 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015, Perusahaan tidak menyajikan laba per saham dilusian karena tidak terdapat instrumen berpotensi dilusif.

For the nine-month period ended September 30, 2018 and for the year ended December 31, 2017, the diluted earnings per share is calculated by dividing the profit attributable to ordinary equity holders of the parent company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period/year 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 period/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.

For the nine-month period ended September 30, 2017 and for the years ended December 31, 2016 and 2015, the Company did not present diluted earnings per share as there was no potential dilutive instruments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

41. DIVIDEN KAS

Pada tanggal 21 April 2015, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) tahunan, menyetujui pembagian dividen kas atas tahun 2014 sejumlah AS\$0,00121 per saham setara dengan AS\$4,0 juta. Dividen kas telah dibayar pada bulan Mei 2015.

42. 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. 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% dan 2% atau 4% dari gaji kotor.

Biaya atas pensiun iuran pasti dari entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi masing-masing sejumlah AS\$1.527.756 dan AS\$1.617.765 untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan AS\$2.192.857, AS\$2.207.996, dan AS\$2.305.089 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2017, 2016 dan 2015.

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

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 Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

41. CASH DIVIDENDS

On April 21, 2015, the shareholders, in their Annual General Meeting (AGM) approved the distribution of cash dividends pertaining to year 2014 in the amount of US\$0.00121 per share or equivalent to approximately US\$4.0 million. The cash dividends were paid in May 2015.

42. 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. The pension plans are funded by contributions from both the Company and subsidiaries at 6% and 6% of gross salaries and their employees at 2% and 2% or 4% of gross salaries, respectively.

The defined contribution pension cost of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounted to US\$1,527,756 and US\$1,617,765 for the nine-month periods ended September 30, 2018 and 2017, respectively and US\$2,192,857, US\$2,207,996 and US\$2,305,089 for the years ended December 31, 2017, 2016 and 2015, respectively.

b. Defined Benefit Pension Plan

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 Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. 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 No. 13/2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

Jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing 1.710 orang (tidak diaudit) dan 1.717 orang (tidak diaudit), 1.713 orang (tidak diaudit), 1.723 orang (tidak diaudit) dan 964 orang (tidak diaudit) pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015.

i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	95.819.458	110.923.388	116.153.116	86.436.162	41.613.922	Present value of defined benefit obligations
Nilai wajar aset program imbalan	(120.877.059)	(111.395.324)	(115.064.491)	(84.501.336)	(76.999.220)	Fair value of plan assets
Liabilitas pensiun imbalan kerja	(25.057.601)	(471.936)	1.088.625	1.934.826	(35.385.298)	Defined benefit obligations
Batasan pengakuan aset	33.344.315	35.668.731	34.974.442	37.502.847	35.974.846	Limitation on asset recognition
Saldo akhir periode/ tahun	8.286.714	35.196.795	36.063.067	39.437.673	589.548	Balance at end of period/year
Liabilitas imbalan kerja - jangka pendek	1.278.998	2.502.225	2.284.176	3.956.404	589.548	Employee benefits liabilities - current portion
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	7.007.716	32.694.570	33.778.891	35.481.269	-	Long-term employee benefit liabilities
Saldo akhir periode/ tahun	8.286.714	35.196.795	36.063.067	39.437.673	589.548	Balance at end of period/year

42. 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 No. 13/2003 and the prevailing Group policy.

The numbers of people eligible for the benefits is 1,710 personnel (unaudited), 1,717 personnel (unaudited), 1,713 personnel (unaudited), 1,723 personnel (unaudited) and 964 personnel (unaudited) as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, respectively.

i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. 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 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Biaya jasa kini	5.838.612	6.785.442	9.345.175	4.543.144	3.652.850	Current service cost
Beban bunga	1.793.718	1.249.709	1.564.635	53.507	45.328	Interest cost
Biaya jasa lalu	1.769.135	-	747.370	-	-	Past service cost
Laba aktuarial yang diakui	-	-	-	(28.612)	(53.052)	Actuarial gain recognized
Pembayaran manfaat	(13.129)	-	-	-	-	Benefit paid
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(251.408)	73.419	108.946	(2.099)	(148)	Remeasurement of other long-term employee benefits
Jumlah	9.136.928	8.108.570	11.766.126	4.565.940	3.644.978	Total

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal periode/tahun	36.063.067	39.437.673	39.437.673	589.548	662.565	Balance at beginning of period/year
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 48)	-	-	-	38.449.384	-	Effect of acquisition of subsidiaries (Note 48)
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	9.136.928	8.108.570	11.766.126	4.565.940	3.644.978	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	(8.084.057)	5.884.777	5.203.514	(3.988.558)	(3.200.830)	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	(26.513.971)	(18.189.028)	(20.362.628)	-	(311.479)	Contributions for the period/year
Imbalan kerja yang dibayarkan	(159.536)	(36.458)	(56.222)	-	(165.854)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(2.155.717)	(8.739)	74.604	(178.641)	(39.832)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	8.286.714	35.196.795	36.063.067	39.437.673	589.548	Balance at end of period/year

42. 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 is as follows:

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- iv. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal periode/ tahun	116.153.116	86.436.162	86.436.162	41.613.922	49.219.143	Balance at beginning of period/year
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 48)	-	-	-	38.449.384	-	Effect of acquisition of subsidiaries (Note 48)
Beban jasa kini	5.838.612	6.785.442	9.345.175	4.543.144	3.652.850	Current service cost
Beban jasa lalu	1.769.135	-	-	-	-	Past service cost
Beban bunga Imbalan kerja yang dibayarkan:	4.811.365	4.207.083	5.492.189	3.821.657	3.653.723	Interest cost
Perusahaan	-	(1.250)	(56.222)	(108.910)	(165.854)	Benefits paid: Company
Dana pensiun	(5.806.569)	(1.293.193)	(3.440.774)	(3.450.292)	(6.209.546)	Pension fund
Kerugian (laba) aktuarial atas:						Actuarial loss (gain) due to: Changes in demographic assumptions
Perubahan asumsi demografik	-	(183.036)	(190.982)	-	(2.266)	Changes in financial assumptions
Perubahan asumsi finansial	(13.575.416)	10.361.397	12.175.603	2.549.612	(4.016.323)	Experience adjustments
Penyesuaian historis	(3.864.021)	5.160.651	4.948.476	(1.878.701)	203.693	Effect of foreign exchange differences
Dampak selisih kurs	(9.506.764)	(549.868)	1.443.489	896.346	(4.721.498)	
Saldo akhir periode/ tahun	95.819.458	110.923.388	116.153.116	86.436.162	41.613.922	Balance at end of period/year

- v. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Obligasi pemerintah	48%	64%	48%	58%	55%	Government bonds
Deposito berjangka	34%	13%	35%	14%	14%	Time deposits
Obligasi perusahaan	18%	23%	17%	28%	31%	Corporate bonds
Jumlah	100%	100%	100%	100%	100%	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

vi. Liabilitas pensiun imbalan pasti pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Tingkat diskonto	6,9% - 8,54%	6,5% - 7,1%	6,30% - 6,98%	8,0% - 8,3%	8,3% - 9,0%	Discount rates
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:						Expected rate of return on assets:
- Portofolio Rupiah	0% - 8,54%	0% - 7,1%	0% - 6,98%	0% - 8%	0% - 9%	Rupiah Portfolio -
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	4,0% - 9,5%	5,0% - 9,5%	5,0% - 10,0%	5,0% - 9,5%	5,0% - 12%	Salary increment rate
Tingkat mortalitas (tingkat mortalitas/disabilitas)	TMI 2011 0,75% - 10%	TMI 2011 0,75% - 10%	TMI 2011 0,75% - 10%	TMI 2011 0,75% - 10%	TMI 2011 0,75% - 10%	Mortality rate Morbidity rate (disability rate)
Tingkat pengunduran diri	1% - 2%	1% - 2%	1% - 2%	1% - 2%	1% - 2%	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	
Usia pensiun normal (dalam tahun)	58 - 60	55 - 60	55 - 60	58 - 60	58 - 60	Normal retirement age (in year)
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	100%	100%	100%	Proportion of normal retirements

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 30 September 2018 adalah sebagai berikut:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of September 30, 2018 is 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	
2018					2018
Kenaikan	1%	(6.324.214)	1%	9.602.112	Increase
Penurunan	(1%)	9.563.261	(1%)	(6.467.534)	Decrease

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak diskontokan pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Kurang dari 1 tahun	5.232.989	5.014.816	4.406.495	1.219.296	60.192	Within one year
2 - 5 tahun	28.458.373	48.952.232	22.448.952	13.074.062	317.772	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	562.272.323	612.631.255	626.076.226	468.772.747	16.945.129	More than 5 years
Jumlah	595.963.685	666.598.303	652.931.673	483.066.105	17.323.093	Total

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 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 No. 13/2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

Jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah sebanyak 693 orang (tidak diaudit), 455 orang (tidak diaudit), 646 orang (tidak diaudit), 353 orang (tidak diaudit) dan 361 orang (tidak diaudit) orang pada tanggal-tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015.

Liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo untuk karyawan selain Direksi dan PT Sentra Jasa Aktuaria untuk karyawan dan Direksi, yang laporan masing-masing tertanggal 16 November 2018, 15 Desember 2017, 16 Maret 2018, 15 Maret 2017 dan 7 Maret 2016 untuk laporan keuangan konsolidasian tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015. Penilaian aktuaris ini dilakukan setiap tanggal pelaporan atau bila diperlukan.

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

Undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, is as follows:

c. Labor Law No. 13/2003 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 No. 13/2003 and current Group policy.

The numbers of employees eligible for the benefits 693 personnel (unaudited), 455 personnel (unaudited), 646 personnel (unaudited), 353 personnel (unaudited) and 361 personnel (unaudited) as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, respectively.

Employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo for employees except Directors and PT Sentra Jasa Aktuaria for employees and Directors, as set forth in their reports dated November 16, 2018, December 15, 2017, March 16, 2018, March 15, 2017 and March 7, 2016 for consolidated financial statements as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 respectively. The actuarial valuation is performed at each reporting date or as necessary.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

i. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position is as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	13.557.029	7.385.148	14.595.786	7.437.877	7.411.605	Present value of defined benefit obligations
Nilai wajar aset program imbalan	(2.405.616)	(2.179.681)	(3.059.724)	(2.606.289)	(1.488.581)	Fair value of plan assets
Liabilitas pensiun imbalan kerja yang belum dicadangkan	11.151.413	5.205.467	11.536.062	4.831.588	5.923.024	Unfunded defined benefit obligations

ii. Analisa biaya Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

ii. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income is as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Biaya jasa kini	1.868.689	1.185.803	2.497.431	2.127.452	534.813	Current service cost
Beban bunga	337.122	49.370	509.600	261.049	350.125	Interest cost
Biaya jasa lalu	835.511	-	(83.445)	(33)	-	Past service cost
Kerugian (laba) aktuarial yang diakui	(31.937)	-	337.680	(746)	(397)	Actuarial loss (gain) recognized
Biaya pesangon	40.257	-	(1.404)	198.833	-	Termination expense
Amortisasi biaya jasa lalu	-	-	113.738	-	-	Amortisation of past service cost
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(10.609)	-	(9.715)	11.401	(7.330)	Remeasurement of other long-term employee benefits
Lain-lain	(54.909)	(9.882)	75.747	15.513	23.876	Others
Jumlah	2.984.124	1.225.291	3.439.632	2.613.469	901.087	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal periode/ tahun	11.536.062	4.831.588	4.831.588	5.923.024	11.519.863	Balance at beginning of period/year
Efek akuisisi entitas anak	-	-	5.632.998	-	-	Effect from acquisition of subsidiary
Direklasifikasi dari operasi yang dihentikan	-	-	1.167.542	-	-	Reclassified from discontinued operation
Biaya imbalan kerja pada periode/ tahun berjalan	2.984.124	1.225.291	3.439.632	2.613.469	901.087	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	(1.600.665)	319.483	291.300	265.204	(2.373.965)	Total amount recognized in other comprehensive income
Pemberhentian karyawan	-	-	-	(199.640)	(1.037.829)	Termination of employees
Kontribusi pada periode/ Tahun berjalan	-	-	-	(999.444)	(1.495.742)	Contributions for the period/year
Imbalan kerja yang dibayarkan	(998.101)	(792.723)	(1.786.654)	(431.038)	(1.309.295)	Benefits paid
Direklasifikasi ke operasi yang dihentikan	-	815.562	(598.052)	(2.359.569)	-	Reclassified to discontinued operation
Penyesuaian Konsolidasian	-	-	-	-	307.276	Adjustment due to consolidation
Dekonsolidasi entitas anak	-	-	-	-	(225.035)	Deconsolidation of subsidiaries
Biaya pengakhiran	(29.227)	-	-	-	-	Actual termination cost
Dampak selisih kurs	(740.780)	(1.193.734)	(1.442.292)	19.582	(363.336)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/ tahun	11.151.413	5.205.467	11.536.062	4.831.588	5.923.024	Balance at end of period/year

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 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 are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

iv. Nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal periode/ tahun	14.595.786	7.437.877	7.437.877	7.411.605	11.519.863	Balance at beginning of period/year
Efek akuisisi entitas Anak	-	-	5.632.998	-	307.276	Effect of acquisitions of subsidiary
Beban jasa kini	1.868.689	1.185.803	2.497.431	2.127.452	534.813	Current service cost
Beban jasa lalu	835.511	-	(27.971)	(33)	-	Past service cost
Beban bunga	482.684	205.310	707.646	270.405	350.125	Interest cost
Imbalan kerja yang dibayarkan: Perusahaan	(987.071)	(792.723)	(908.535)	(428.143)	(2.323.247)	Benefits paid: Company
Dana pensiun	(326.410)	(538.004)	(428.236)	(129.547)	(11.201)	Pension fund
Dekonsolidasi entitas anak Reklasifikasi dari operasi yang dihentikan	-	-	-	-	(225.035)	Deconsolidation of subsidiaries Reclassified to discontinued operation
Kerugian aktuari atas: Perubahan asumsi demografi	-	815.562	(598.052)	(2.359.569)	-	Actuarial loss (gain) due from: Demographic assumption
Perubahan asumsi finansial	(1.717.305)	236.699	346.877	86.576	(2.187.393)	Change in financial assumption Experience adjustment
Penyesuaian historis reklasifikasi dari operasi yang dihentikan	(121.446)	(82.809)	(230.492)	(16.929)	(197.252)	Reclassified to discontinued operation
Liabilitas dari karyawan yang dipindahkan	(13.676)	-	1.167.542	-	-	Liability assumed to employee transferred in
Lain-lain	103.464	39.230	137.746	20.228	-	Others
Dampak selisih kurs	(1.163.197)	(1.121.797)	(1.139.045)	272.796	(356.344)	Effect of foreign Exchange Differences
Saldo akhir periode/tahun	13.557.029	7.385.148	14.595.786	7.437.877	7.411.605	Balance at end of period/year

v. 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 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	1.170.749	1.387.397	1.521.734	1.259.119	1.070.150	Present value of defined benefit obligations

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation are as follows:

v. *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* are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

v. Penghargaan *Jubilee*: (lanjutan)

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Biaya jasa kini	96.064	109.871	153.239	141.906	129.359	Current service cost
Beban bunga	76.500	79.155	105.162	99.966	87.901	Interest cost
Keuntungan aktuarial yang diakui	-	-	-	76.772	(95.839)	Actuarial gain recognized
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(318.841)	50.762	141.725	(4.144)	(23.345)	Remeasurement of other long term employee benefits
Lain-lain	(13.603)	-	75.746	-	-	Others
Jumlah	(159.880)	239.788	475.872	314.500	98.076	Total

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Saldo awal periode/tahun	1.521.734	1.259.119	1.259.119	1.070.150	1.161.622	Balance at beginning of periode/year
Efek akuisisi entitas anak	-	-	2.168	-	-	Effect from acquisition of subsidiary
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	(159.880)	239.788	475.872	314.500	98.076	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	(606)	(282)	602	-	-	Total amount recognized in other comprehensive income
Reklasifikasi sehubungan dengan klasifikasi dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	-	-	-	(63.711)	-	Reclassification in relation to held for sale classification (Note 39)
Imbalan kerja yang dibayarkan	(102.147)	(104.010)	(126.523)	(91.391)	(91.202)	Benefits paid
Biaya pengakhiran	(29.227)	-	-	-	-	Actual termination cost
Dampak selisih kurs	(59.125)	(7.218)	(89.504)	29.571	(98.346)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	1.170.749	1.387.397	1.521.734	1.259.119	1.070.150	Balance at end of period/year

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

v. *Jubilee Awards*: (continued)

The following table summarizes the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

vi. Liabilitas atas Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Tingkat diskonto	1,78%-9,0%	1,6% - 7,0%	1,58% - 7,30%	1,40% - 8,70%	2,0% - 9,0%	Discount rates
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 10,0% TMI 2011	5,0% - 10,0% TMI 2011	5,0% - 6,0% TMI 2011	5,0% - 10,0% TMI 2011	5,0% - 10,0% TMI 2011	Salary increment rate
Tingkat mortalitas (tingkat morbiditas)	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	Mortality rate
Tingkat pengunduran diri	0% - 10% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	0% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	0% - 10% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	0% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	0% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	Resignation rate
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	100%	100%	100%	Proportion of normal retirements

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal-tanggal 30 September 2018 adalah sebagai berikut:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of September 30, 2018 is 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	
2018					2018
Kenaikan	1%	(895.648)	1%	701.140	Increase
Penurunan	-1%	685.591	-1%	(860.825)	Decrease

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal-tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 adalah sebagai berikut:

The undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, is as follows:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Kurang dari 1 tahun	756.913	163.041	1.152.981	324.207	55.008	Within one year
2 - 5 tahun	3.393.422	8.794.662	9.899.342	10.530.980	1.523.271	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	73.392.942	15.023.197	110.338.256	16.794.472	10.015.238	More than 5 years
Jumlah	77.543.277	23.980.900	121.390.579	27.649.659	11.593.517	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

Durasi rata-rata liabilitas imbalan pasti diakhir periode pelaporan untuk Grup berkisar antara 7 sampai 19 tahun untuk 30 September 2018, antara 8 sampai 20 tahun untuk 30 September dan 31 Desember 2017, antara 8 sampai 19 tahun untuk 31 Desember 2016, dan antara 8 sampai 20 tahun untuk 31 Desember 2015.

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

- a. Sifat Hubungan Berelasi
- PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.
 - Mitsubishi Corporation (MC) adalah salah satu pemegang saham tidak langsung Perusahaan melalui Encore Energy Pte Ltd sampai dengan Oktober 2016. Petro Diamond Co Ltd, Petro Diamond Hong kong, Co Ltd, Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS) dan Tomori E&P Ltd (TEL) adalah entitas anak MC. Sejak tanggal 18 Oktober 2017, MC sudah tidak diklasifikasikan sebagai pihak berelasi karena sudah tidak memiliki saham langsung di Perusahaan.
 - PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) adalah entitas di bawah pengaruh signifikan Grup melalui MC sampai dengan Oktober 2016. DSLNG adalah entitas anak tidak langsung MC melalui Sulawesi LNG Development Ltd.
 - PT Medco Intidynamika (INTI) mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan.
 - PT Medco Duta (DUTA) adalah salah satu pemegang saham Perusahaan dan mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.
 - PT Medco Power Indonesia (MPI) merupakan entitas asosiasi yang dimiliki oleh Grup sebesar 49%. Efektif 3 Oktober 2017, MPI dimiliki Grup sebesar 88,6% (Catatan 48).

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

- c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

The average duration of the defined benefits obligation at the end of reporting period for the Group is approximately from 7 to 19 years for September 30, 2018, approximately from 8 to 20 years for September 30, and December 31, 2017, approximately from 8 to 19 years for December 31, 2016, and approximately from 8 to 20 years for December 31, 2015.

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

- a. Nature of Relationships
- PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk has the same majority shareholder with the Company.
 - Mitsubishi Corporation (MC) is one of the indirect shareholders of the Company through Encore Energy Pte Ltd until October 2016. Petro Diamond Co Ltd, Petro Diamond Hong kong, Co Ltd, Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS) and Tomori E&P Ltd (TEL) are subsidiaries of MC. Starting October 18, 2017, MC was not classified as related party due to MC already did not have any direct shares in the Company.
 - PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) is an entity under significant influence of the Group through MC until October 2016. DSLNG is indirect subsidiary of MC through Sulawesi LNG Development Ltd.
 - PT Medco Intidynamika (INTI) has the same controlling shareholder as the Company.
 - PT Medco Duta (DUTA) is a stockholder of the Company and has the same majority shareholder with the Company.
 - PT Medco Power Indonesia (MPI) is an associate, 49%-owned by the Group. Effective October 3, 2017, MPI is 88.6%-owned by the Group (Note 48).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

- a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)
- vii. PT Api Metra Graha (AMG) dimiliki oleh Grup sebesar 49% sampai dengan 17 Desember 2015. Efektif 17 Desember 2015, AMG dimiliki Grup sebesar 100% (Catatan 18 dan 46).
 - viii. PT Amman Mineral Internasional (AMI) dimiliki oleh Grup sebesar 39.35%.
 - ix. PT Satria Raksa Buminusa (SRB) dan PT Musi Raksa Buminusa (MRB) dimiliki oleh Grup sebesar 30% sejak tanggal 31 Desember 2015. Efektif 29 Desember 2016, SRB dan MRB dimiliki Grup sebesar 100% (Catatan 48).
 - x. Perusahaan memiliki entitas induk langsung yaitu PT Medco Daya Abadi Lestari dimana dikendalikan oleh pihak yang sama dan memiliki manajemen kunci yang sama dengan Perusahaan.
 - xi. PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN") mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.
 - xii. Kuala Langsa (Block A) Limited ("KLL") dimiliki oleh Grup sebesar 50%.
- b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

**43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

- a. Nature of Relationships (continued)
- vii. *PT Api Metra Graha (AMG) is 49%-owned by the Group until December 17, 2015. Effective December 17, 2015, AMG is 100%-owned by the Group (Notes 18 and 46).*
 - viii. *PT Amman Mineral Internasional (AMI) is 39.35%-owned by the Group.*
 - ix. *PT Satria Raksa Buminusa (SRB) and PT Musi Raksa Buminusa (MRB) are 30%-owned by the Group effective December 31, 2015. Effective December 29, 2016, SRB and MRB are 100%-owned by the Group (Note 48).*
 - x. *The Company has direct parent company which is PT Medco Daya Abadi Lestari which was controlled by the same party and has the same key management as the Company.*
 - xi. *PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN") has the same majority shareholder with the Company.*
 - xii. *Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL) is 50%-owned by the Group.*
- b. Transactions with Related Parties

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

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.

**43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transactions with Related Parties (continued)

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.

**30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)**

	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
			<u>Assets</u>
<u>Aset</u>			<u>Assets</u>
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	15.112.345	0,291892	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	998.844	0,019292	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Medco Daya Abadi Lestari	639.375	0,012349	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Energi Nusantara	44.023	0,000850	PT Medco Daya Energi Nusantara
Uang muka dari pihak berelasi			Advances from a related party
PT Medco Daya Abadi Lestari	32.000.000	0,618074	PT Medco Daya Abadi Lestari
			<u>Liabilities</u>
<u>Liabilitas</u>			<u>Liabilities</u>
Utang usaha			Trade payables
Medco South Natuna Sea Ltd	7.028.000	0,187107	Medco South Natuna Sea Ltd
Utang lain-lain			Other payables
Kuala Langsa (Block A) Limited	79.591	0,002119	Kuala Langsa (Block A) Limited
			<u>Transactions</u>
<u>Transaksi</u>			<u>Transactions</u>
Biaya pembelian minyak mentah			Cost of crude oil purchases
PT Medco Daya Abadi Lestari	52.180.807	12,159583	PT Medco Daya Abadi Lestari

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

b. Transactions with Related Parties (continued)

30 September 2017/September 30, 2017

	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>			<u>Assets</u>
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	447.998	0,011196	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	1.523.792	0,038080	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Amman Mineral Investama	271.327.355	6,780537	PT Amman Mineral Investama

31 Desember 2017/December 31, 2017

	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>			<u>Assets</u>
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	44.244.157	0,857314	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	1.458.881	0,028269	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Amman Mineral Investama	278.453.292	5,395560	PT Amman Mineral Investama
PT Medco Daya Abadi Lestari	1.306.670	0,025319	PT Medco Daya Abadi Lestari
Uang muka dari pihak berelasi			Advances from a related party
PT Medco Daya Abadi Lestari	40.000.000	0,775076	PT Medco Daya Abadi Lestari
<u>Liabilitas</u>			<u>Liabilities</u>
Pinjaman bank			Bank loan
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	8.670	0,000231	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Utang usaha			Trade payables
Medco South Natuna Sea Ltd	24.689.287	0,656960	Medco South Natuna Sea Ltd
<u>Transaksi</u>			<u>Transactions</u>
Biaya pembelian minyak mentah			Cost of crude oil purchases
Medco South Natuna Sea Ltd	24.689.287	4,889852	Medco South Natuna Sea Ltd

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**43. 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 2016/ December 31, 2016		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>			<u>Assets</u>
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	3.326.162	0,092467	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha			Trade receivables
PT Medco Intidynamika	531.597	0,014778	PT Medco Intidynamika
PT Medco Power Indonesia	147.014	0,004087	PT Medco Power Indonesia
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	18.195	0,000506	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	1.537.796	0,042751	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Amman Mineral Investama	250.459.024	6,962745	PT Amman Mineral Investama
PT Medco Power Indonesia	252.716	0,007025	PT Medco Power Indonesia
PT Medco Intidynamika	33.603	0,000934	PT Medco Intidynamika
<u>Liabilitas</u>			<u>Liabilities</u>
Uang muka dari pelanggan			Advances from customers
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	196.099	0,007245	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
PT Medco Power Indonesia	158.410	0,005853	PT Medco Power Indonesia

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**43. 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 2015/December 31, 2015
Disajikan kembali/As restated -
Catatan/Note 39

	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>			<u>Assets</u>
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	13.810.742	0,474627	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha			Trade receivables
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	10.051.533	0,345436	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG	9.691.150	0,333051	PT Donggi Senoro LNG
PT Medco Intidinamika	290.817	0,009994	PT Medco Intidinamika
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	186.757	0,006418	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	3.009.771	0,103435	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Donggi Senoro LNG	29.117.587	1,000670	PT Donggi Senoro LNG
PT Musi Raksa Buminusa	1.470.989	0,050553	PT Musi Raksa Buminusa
PT Satria Raksa Buminusa	756.857	0,026011	PT Satria Raksa Buminusa
PT Medco Power Indonesia	353.126	0,012136	PT Medco Power Indonesia
Tomori E&P Limited	150.000	0,005155	Tomori E&P Limited
<u>Liabilitas</u>			<u>Liabilities</u>
Utang usaha			Trade payables
PT Musi Raksa Buminusa	26.238	0,001188	PT Musi Raksa Buminusa
PT Medco Intidinamika	22.631	0,001025	PT Medco Intidinamika
PT Satria Raksa Buminusa	3.742	0,000169	PT Satria Raksa Buminusa
Uang muka dari pelanggan			Advance from customers
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	163.375	0,007399	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
PT Medco Power Indonesia	141.774	0,006420	PT Medco Power Indonesia
Utang Lain-lain			Other payables
Tomori E&P Limited	1.354.413	0,061335	Tomori E&P Limited
PT Satria Raksa Buminusa	385.914	0,017476	PT Satria Raksa Buminusa
<u>Transaksi</u>			<u>Transactions</u>
Penjualan minyak dan gas bumi neto			Net oil and gas sales
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	156.431.885	26,819343	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG	58.611.649	10,048628	PT Donggi Senoro LNG
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	11.899.904	2,040170	Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. 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. Batu bara
- vi. Perdagangan
- vii. *Holding dan operasional terkait*

Segmen usaha dari operasi yang dihentikan dan dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ <i>Subsidiaries</i>
PT Medco Downstream Indonesia
PT Medco Methanol Bunyu
PT Medco LPG Kaji
PT Medco Ethanol Lampung
PT Medco Infrastruktur Indonesia (dahulu PT Medco Gas Indonesia)
PT Meta Adhya Tirta Umbulan
PT Exspan Petrogas Intranusa
PT Medco Energi Mining Internasional dan entitas anak/ <i>and subsidiaries</i>
PT Api Metra Graha

Informasi segmen Grup adalah sebagai berikut:

44. 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 for and production of oil and gas*
- ii. *Services*
- iii. *Power*
- iv. *Chemicals*
- v. *Coal mining*
- vi. *Trading*
- vii. *Holding and related operations*

The operating segments of discontinued operations and held for sale are as follows (Note 39):

Segmen/Segment
Kimia/ <i>Chemicals</i>
Kimia/ <i>Chemicals</i>
Kimia/ <i>Chemicals</i>
Kimia/ <i>Chemicals</i>
Jasa/ <i>Services</i>
Jasa/ <i>Services</i>
Jasa/ <i>Services</i>
Batu bara/ <i>Coal mining</i>
Sewa properti/ <i>Rental properties</i>

Segment information of the Group is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)

	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>	442.772.309	1.470.848	168.416.012	314.842.490	-	-	-	927.501.659
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	197.495.282	4.799.457	723.524	-	-	-	(203.018.263)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	640.267.591	6.270.305	169.139.536	314.842.490	-	-	(203.018.263)	927.501.659
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	408.838.246	1.395.224	77.771.785	10.363.224	-	-	-	498.368.479
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(82.718.925)	(740.391)	(20.651.207)	(5.667.315)	(20.612.343)	-	5.390.443	(124.999.738)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(71.258.063)	(29.074)	(37.973.996)	(5.033.961)	(58.972.749)	-	26.376.952	(146.890.891)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	10.179.768	31.681	3.356.129	8.802.756	8.575.704	-	(23.576.069)	7.369.969
Kerugian dilusi atas investasi jangka panjang/ <i>Loss on dilution of long-term investment</i>	-	-	-	-	(19.073.814)	-	-	(19.073.814)
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net loss of associates and joint venture</i>	(536)	-	-	-	(24.348.209)	-	-	(24.348.745)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	11.212.452	-	2.012.061	-	1.099.316	-	(1.270.837)	13.052.992
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(7.731.133)	(693.627)	(8.379.286)	(4.208.193)	(5.269.035)	-	-	(26.281.274)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	268.521.809	(36.187)	16.135.486	4.256.511	(118.601.130)	-	6.920.489	177.196.978

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)

	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>
Manfaat (beban) pajak penghasilan/ <i>Income tax benefit (expense)</i>	(151.001.431)	(96.740)	(13.376.516)	(2.777.983)	(3.004.248)	-	-	(170.256.918)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(4.396.542)	-	(6.489.518)	-	1.034.422	-	-	(9.851.638)
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Income (loss) after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	6.247.203	(14.419.800)	(8.172.597)
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ <i>PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY</i>	113.123.836	(132.927)	(3.730.548)	1.478.528	(120.570.956)	6.247.203	(7.499.311)	(11.084.175)
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	4.273.958.971	102.647.356	1.144.991.753	436.703.529	772.452.162	503.972.507	(3.056.405.413)	4.178.320.865
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	105.423.201	-	-	-	893.627.539	-	-	999.050.740
JUMLAH ASET/ <i>TOTAL ASSETS</i>	4.379.382.172	102.647.356	1.144.991.753	436.703.529	1.666.079.701	503.972.507	(3.056.405.413)	5.177.371.605
LIABILITAS Liabilitas segmen/ <i>LIABILITIES</i> <i>Segment liabilities</i>	4.351.308.158	100.006.566	692.013.330	89.627	1.460.428.066	208.703.768	(3.056.405.413)	3.756.144.102
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	198.787.602	-	4.015.713	-	-	-	-	202.803.315
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	71.216.318	875.453	4.583.097	-	201.755	-	-	76.876.623
Beban non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization</i>	13.890.700	68.590	636.088	-	989.675	-	-	15.585.053

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

30 September 2017 / September 30, 2017
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>	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>	385.407.998	2.739.992	209.666.912	-	-	-	597.814.902
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	169.528.031	4.425.025	-	-	-	(173.953.056)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	554.936.029	7.165.017	209.666.912	-	-	(173.953.056)	597.814.902
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	286.976.376	(1.999.470)	12.423.384	-	-	-	297.400.290
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(76.791.223)	(7.669.320)	(108.416)	(23.417.812)	-	4.714.532	(103.272.239)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(40.181.163)	(433.921)	(138)	(63.010.561)	-	7.971.725	(95.654.058)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	1.760.045	57.915	98	28.656.549	-	(6.379.499)	24.095.108
Pembalikan penurunan nilai aset/ <i>Reversal of impairment of assets</i>	99.971.207	-	-	-	-	-	99.971.207
Keuntungan pembelian diskon/ <i>Bargain purchase</i>	43.067.951	-	-	-	-	-	43.067.951
Penerimaan dari klaim asuransi <i>Income from insurance claim</i>	7.664.809	-	-	-	-	-	7.664.809
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama <i>Share of net loss of associates and joint venture</i>	(29)	-	-	(23.421.647)	-	-	(23.421.676)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	9.821.353	249.529	-	15.044.196	-	700.713	25.815.791
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(52.899)	(526.153)	(4.686.738)	(12.720)	-	(700.713)	(5.979.223)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	332.236.427	(10.321.420)	7.628.190	(66.161.995)	-	6.306.758	269.687.960

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

30 September 2017 / September 30, 2017

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	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Manfaat (beban) pajak penghasilan/ Income tax benefit (expense)	(103.343.587)	1.287.515	-	(472.645)	-	-	(102.528.717)
Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	(3.764.213)	-	-	-	-	-	(3.764.213)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ Loss after income tax expense from discontinued operations	-	-	-	-	7.232.904	(6.306.758)	926.146
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	225.128.627	(9.033.905)	7.628.190	(66.634.640)	7.232.904	-	164.321.176
Aset segmen/ Segment assets	3.321.545.714	83.142.824	158.309.522	1.275.433.104	459.732.981	(2.301.914.886)	2.996.249.259
Investasi jangka panjang/ Long-term investments	105.423.764	-	-	899.888.248	-	-	1.005.312.012
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	3.426.969.478	83.142.824	158.309.522	2.175.321.352	459.732.981	(2.301.914.886)	4.001.561.271
LIABILITAS							
Liabilitas segmen/ Segment liabilities	2.933.004.778	53.431.195	207.647.681	1.848.189.301	195.391.665	(2.301.914.886)	2.935.749.734
Pembelian barang modal/ Capital expenditures	226.151.494	-	-	-	-	-	226.151.494
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ Depreciation, depletion and amortization	111.102.724	1.393.340	-	225.925	-	-	112.721.989
Beban non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization	113.060.971	12.579	-	964.417	-	-	114.037.967

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017

	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>	540.219.231	2.596.379	67.902.715	314.924.555	-	-	-	925.642.880
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	239.386.623	6.257.525	-	-	-	-	(245.644.148)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	779.605.854	8.853.904	67.902.715	314.924.555	-	-	(245.644.148)	925.642.880
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	373.301.280	1.921.401	26.729.162	18.782.327	-	-	-	420.734.170
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(119.615.352)	(7.866.690)	(8.023.380)	(195.787)	(28.925.088)	-	13.233.054	(151.393.243)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(57.875.303)	(807.718)	(8.931.808)	(50)	(85.227.734)	-	12.150.255	(140.692.358)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	2.411.404	62.813	619.146	97	39.530.287	-	(10.311.534)	32.312.213
Pembalikan penurunan nilai aset/ <i>Reversal of impairment of assets</i>	95.892.407	-	-	-	-	-	-	95.892.407
Keuntungan pembelian diskon/ <i>Bargain purchase</i>	43.067.951	-	-	-	-	-	-	43.067.951
Keuntungan dari kombinasi bisnis secara bertahap/ <i>Gain on business combination achieved in stages</i>	-	-	-	-	16.134.548	-	-	16.134.548
Penerimaan dari klaim asuransi/ <i>Income from insurance claim</i>	7.664.809	-	-	-	-	-	-	7.664.809
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net loss of associates and joint venture</i>	(57)	-	-	-	(36.951.760)	-	-	(36.951.817)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	15.133.717	142.562	-	-	7.826.960	-	-	23.103.239
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(11.915.308)	(794.112)	(139.978)	(1.539.896)	-	-	-	(14.389.294)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	348.065.548	(7.341.744)	10.253.142	17.046.691	(87.612.787)	-	15.071.775	295.482.625

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017

	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>
Manfaat (beban) pajak penghasilan/ <i>Income tax benefit (expense)</i>	(128.838.740)	1.439.305	(9.076.692)	(693.763)	(2.663.549)	-	-	(139.833.439)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(5.232.618)	213.069	(740.616)	-	1.049.042	-	-	(4.711.123)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Loss after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	(6.931.349)	(16.909.064)	(23.840.413)
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ <i>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY</i>	213.994.190	(5.689.370)	435.834	16.352.928	(89.227.294)	(6.931.349)	(1.837.289)	127.097.650
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	3.041.520.055	80.175.810	1.115.409.312	352.949.698	1.198.578.005	478.101.447	(1.993.276.341)	4.273.457.986
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	105.423.737	-	-	-	781.904.134	-	-	887.327.871
JUMLAH ASET/ <i>TOTAL ASSETS</i>	3.146.943.792	80.175.810	1.115.409.312	352.949.698	1.980.482.139	478.101.447	(1.993.276.341)	5.160.785.857
LIABILITAS Liabilitas segmen/ <i>LIABILITIES</i> <i>Segment liabilities</i>	2.764.218.312	63.849.315	672.827.092	398.918.626	1.656.213.915	195.362.890	(1.993.276.341)	3.758.113.809
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	259.973.427	-	5.495.067	-	-	-	-	265.468.494
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	161.667.509	1.689.824	1.212.972	-	298.547	-	-	164.868.852
Beban non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization</i>	113.619.699	103.840	736.084	-	1.299.799	-	-	115.759.422

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2016/December 31, 2016

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</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>	496.918.986	7.009.841	14.187.841	71.920.314	-	-	590.036.982
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	156.974.069	-	-	-	-	(156.974.069)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	653.893.055	7.009.841	14.187.841	71.920.314	-	(156.974.069)	590.036.982
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	238.495.784	2.575.733	4.344.777	3.929.684	-	-	249.345.978
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(75.349.525)	(1.773.333)	(375.697)	(26.636.306)	-	7.605.345	(96.529.516)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(31.591.721)	(2.280)	(2.048)	(75.494.937)	-	7.520.376	(99.570.610)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	1.752.601	63.788	120	14.382.252	-	(8.620.375)	7.578.386
Keuntungan pembelian diskon/ <i>Bargain purchase</i>	84.447.757	-	-	467.207.660	-	-	551.655.417
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual/ <i>Loss on assets recognized at fair value less cost to sell</i>	(11.924.603)	-	-	-	-	-	(11.924.603)
Bagian laba (rugi) dari entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net profit (loss) of associates and joint venture</i>	(64.819)	173.799	-	(27.137.308)	-	-	(27.028.328)
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	(288.913.678)	-	-	-	-	-	(288.913.678)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	13.614.537	125.727	-	3.126.422	-	-	16.866.686
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(3.329.851)	(267.451)	(178.023)	(2.632.188)	-	-	(6.407.513)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	(72.863.518)	895.983	3.789.129	356.745.279	-	6.505.346	295.072.219

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

c. Operating Segments (continued)

31 Desember 2016/December 31, 2016

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</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>
Manfaat (beban) pajak penghasilan/ <i>Income tax benefit (expense)</i>	(70.376.987)	(503.358)	-	7.595.117	-	-	(63.285.228)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(2.291.423)	-	-	-	-	-	(2.291.423)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Loss after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	(38.232.666)	(6.505.346)	(44.738.012)
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ <i>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY</i>	(145.531.928)	392.625	3.789.129	364.340.396	(38.232.666)	-	184.757.556
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	2.608.798.689	20.330.389	181.752.865	1.513.079.490	446.050.720	(2.120.052.728)	2.649.959.425
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	362.292	-	-	924.134.851	-	-	924.497.143
Investasi dalam proyek/ <i>Investment in project</i>	22.674.035	-	-	-	-	-	22.674.035
JUMLAH ASET/ <i>TOTAL ASSETS</i>	2.631.835.016	20.330.389	181.752.865	2.437.214.341	446.050.720	(2.120.052.728)	3.597.130.603
LIABILITAS							
Liabilitas segmen/ <i>LIABILITIES</i> <i>Segment liabilities</i>	2.780.062.855	11.370.919	94.319.591	1.797.820.249	143.100.861	(2.120.052.728)	2.706.621.747
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	346.069.803	-	-	74.387	-	-	346.144.190
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	111.072.977	3.547.009	-	293.665	-	-	114.913.651
Beban non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization</i>	302.105.976	266.735	-	1.188.297	23.434.473	-	326.995.481

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2015/December 31, 2015
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/ Service	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	380.674.985	8.004.125	57.090.747	137.510.230	-	-	583.280.087
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	164.663.608	5.738.506	-	-	-	(170.402.114)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	545.338.593	13.742.631	57.090.747	137.510.230	-	(170.402.114)	583.280.087
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	208.634.539	(1.498.991)	1.982.941	6.675.453	-	-	215.793.942
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(83.657.190)	(3.266.966)	(2.389.119)	(26.023.917)	-	-	(115.337.192)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(22.101.183)	(679.855)	(7.609)	(63.617.633)	-	9.167.151	(77.239.129)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	1.726.757	260.713	130	14.414.327	-	(10.410.477)	5.991.450
Keuntungan dari kombinasi bisnis secara bertahap/ <i>Gain on business combination achieved in stages</i>	-	-	-	50.247.693	-	-	50.247.693
Bagian laba dari entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income of associates and joint venture</i>	66.860	-	-	7.140.041	-	-	7.206.901
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	(217.246.599)	-	-	-	-	-	(217.246.599)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	3.733.003	1.533.892	20.258	19.348.619	-	(2.983.435)	21.652.337
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(14.116.096)	(125.921)	-	(2.867.235)	-	2.983.435	(14.125.817)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	(122.959.909)	(3.777.128)	(393.399)	5.317.348	-	(1.243.326)	(123.056.414)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2015/December 31, 2015
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	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	(17.593.394)	(182.365)	-	(13.663.895)	-	-	(31.439.654)
Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	(1.960.506)	-	-	-	-	-	(1.960.506)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ Loss after income tax expense from discontinued operations	-	-	-	-	(32.920.799)	1.243.326	(31.677.473)
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	(142.513.809)	(3.959.493)	(393.399)	(8.346.547)	(32.920.799)	-	(188.134.047)
Aset segmen/ Segment assets	2.691.001.020	26.704.012	158.405.665	2.788.362.046	486.024.235	(3.472.089.211)	2.678.407.767
Investasi jangka panjang/ Long-term investments	106.238.612	279.604	-	102.173.005	-	-	208.691.221
Investasi dalam proyek/ Investment in project	22.709.840	-	-	-	-	-	22.709.840
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	2.819.949.472	26.983.616	158.405.665	2.890.535.051	486.024.235	(3.472.089.211)	2.909.808.828
LIABILITAS							
Liabilitas segmen/ LIABILITIES							
Segment liabilities	2.890.567.910	13.656.604	74.762.863	2.557.850.658	143.466.145	(3.472.089.211)	2.208.214.969
Pembelian barang modal/ Capital expenditures	110.378.055	-	-	5.647	-	-	110.383.702
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ Depreciation, depletion and amortization	114.685.003	4.496.140	-	323.713	-	-	119.504.856
Beban non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization	228.123.381	240.328	-	510.461	16.570.357	-	245.444.527

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Informasi Geografis

Tabel berikut ini menampilkan distribusi pendapatan Grup berdasarkan pasar geografis dan aset Grup berdasarkan letak geografis:

Pendapatan

	30 September/September 30,			31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015		
Indonesia	372.683.382	168.774.741	263.232.191	259.937.131	253.985.214	Indonesia	
Luar negeri						Overseas	
Asia	465.823.927	354.412.043	559.889.457	208.353.234	195.570.838	Asia	
Afrika dan Timur Tengah	83.240.654	69.443.791	95.478.754	115.460.932	126.750.078	Africa and Middle East	
Amerika Serikat	5.753.696	5.184.327	7.042.478	6.285.685	6.973.957	United States of America	
Jumlah	927.501.659	597.814.902	925.642.880	590.036.982	583.280.087	Total	

Revenues

b. Geographical Information

The following table shows the distribution of the Group's revenues by geographical market and the Group's assets by geographical location:

Jumlah Aset

	30 September/September 30,			31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015		
Indonesia	4.434.750.574	3.693.767.891	4.321.534.568	3.252.007.433	3.785.336.868	Indonesia	
Luar negeri						Overseas	
Asia	3.445.979.155	2.379.636.963	2.499.527.175	2.239.979.838	2.150.771.840	Asia	
Afrika dan Timur Tengah	324.689.418	205.426.029	304.670.292	192.798.330	409.010.796	Africa and Middle East	
Amerika Serikat	28.357.871	24.645.274	28.330.163	32.397.730	36.778.535	United States of America	
Jumlah	8.233.777.018	6.303.476.157	7.154.062.198	5.717.183.331	6.381.898.039	Total	
Eliminasi	(3.056.405.413)	(2.301.914.886)	(1.993.276.341)	(2.120.052.728)	(3.472.089.211)	Elimination	
Setelah eliminasi	5.177.371.605	4.001.561.271	5.160.785.857	3.597.130.603	2.909.808.828	After elimination	

Total Assets

Aktivitas Grup terkonsentrasi di beberapa lokasi geografis yang signifikan (Asia, Amerika Serikat, Afrika dan Timur Tengah). Aktivitas utama berpusat di Indonesia.

The Group's activities are concentrated in several major geographic locations (Asia, United States of America, Africa and Middle East). The main concentration of activities is in Indonesia.

Transaksi antar segmen ditetapkan dengan syarat dan kondisi yang normal sebagaimana halnya jika dilakukan dengan pihak ketiga.

Intersegment transactions are set with normal terms and conditions as if conducted with third parties.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**45. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING**

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

**45. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak diaudit/Unaudited)

	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	1.093.767	-	0,45	73.595.278	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	57.605	-	-	3.858.590	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	58.482	-	-	3.917.338	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	165.311	-	-	11.073.122	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.126.757	0,57	-	76.136.242	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(305.766)	-	(0,01)	(20.491.589)	Trade payables
Pinjaman jangka panjang lainnya	(8.813.149)	-	-	(590.337.523)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(1.649)	-	-	(110.455)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(6.618.642)	0,57	0,44	(442.358.997)	Net Assets (Liabilities)

30 September 2017/September 30, 2017

	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	113.093	-	0,23	8.549.694	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	52.514	-	-	3.892.215	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	28.448	-	-	2.108.489	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	28	-	-	2.070	Trade receivables
Piutang lain-lain	436.361	-	-	32.342.199	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(111.004)	-	(0,01)	(8.236.447)	Trade payables
Pinjaman jangka panjang lainnya	(8.000.000)	-	-	(592.943.967)	Other long-term debt
Aset (Liabilitas) Neto	(7.480.560)	-	0,22	(554.285.747)	Net Assets (Liabilities)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**45. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING (lanjutan)**

**45. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES
(continued)**

31 Desember 2017/ December 31, 2017

	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	1.913.988	0,15	0,13	141.544.379	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	51.931	-	-	3.833.146	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	163.458	-	-	12.065.102	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	360.103	-	-	26.579.759	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.009.532	0,71	-	75.366.637	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(334.410)	-	(0,05)	(24.718.515)	Trade payables
Pinjaman jangka panjang lainnya	(7.888.878)	-	-	(582.290.977)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(533.949)	-	-	(39.411.652)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(5.258.225)	0,86	0,08	(387.032.121)	Net Assets (Liabilities)

31 Desember 2016/ December 31, 2016

	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	582.325	-	0,11	43.415.027	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	49.811	-	-	3.707.247	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	32.273	-	-	2.401.983	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	34.676	-	-	2.580.808	Trade receivables
Piutang lain-lain	631.559	0,02	-	47.025.065	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(159.820)	-	(0,87)	(12.497.995)	Trade payables
Pinjaman jangka panjang lainnya	(7.274.000)	-	(100,01)	(610.298.333)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(581.802)	-	-	(43.301.755)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(6.684.978)	0,02	(100,77)	(566.967.953)	Net Assets (Liabilities)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**45. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING (lanjutan)**

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut: (lanjutan)

**45. 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 2015/ December 31, 2015				
	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	179.792	-	-	13.033.149	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	45.453	-	-	3.294.895	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	70.813	-	-	5.133.222	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	14.479	-	-	1.049.613	Trade receivables
Piutang lain-lain	668.475	-	-	48.457.768	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(84.577)	(0,04)	(0,01)	(6.185.973)	Trade payables
Pinjaman jangka panjang lainnya	(4.500.000)	-	(100,01)	(396.891.555)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(606.203)	-	-	(43.943.704)	Bank loans
Liabilitas Neto	(4.211.768)	(0,04)	(100,02)	(376.052.585)	Net Liabilities

46. 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015:

46. 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015:

	30 September/September 30, 2018 (Tidak Diaudit/Unaudited)		30 September/September 30, 2017		
	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset jangka pendek					Current assets
Investasi jangka pendek	25.421.718	25.421.718	26.420.130	26.420.130	Short-term investments
Aset tidak lancar					Non-current assets
Aset keuangan konsesi	501.682.977	505.978.325	-	-	Concession financial assets
Aset derivatif	7.453.838	7.453.838	3.613.538	3.613.538	Derivative assets
Jumlah Aset Keuangan	534.558.533	538.853.881	30.033.668	30.033.668	Total Financial Assets

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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

	30 September/September 30, 2018 (Tidak Diaudit/Unaudited)		30 September/September 30, 2017	
	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value
Liabilitas Keuangan				
Liabilitas jangka pendek				
Liabilitas derivatif	33.785.675	33.785.675	57.487.355	57.487.355
Liabilitas jangka panjang				
Pinjaman jangka panjang:				
Pinjaman bank	956.462.209	920.613.506	877.984.411	876.168.953
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	10.590.035	10.543.469	5.188.260	4.669.979
Obligasi Rupiah	451.246.154	434.265.985	349.947.851	332.498.122
Obligasi Dolar AS	866.420.621	826.354.969	384.045.221	364.353.399
Wesel jangka menengah	54.361.515	54.350.460	127.748.262	127.570.307
Liabilitas derivatif	37.196.601	37.196.601	12.313.893	12.313.893
Jumlah Liabilitas Keuangan	2.410.062.810	2.317.110.665	1.814.715.253	1.775.062.008

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

*Financial Liabilities
Current 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
Derivative liabilities*

Total Financial Liabilities

	31 Desember 2017/ December 31, 2017		31 Desember 2016/ December 31, 2016		31 Desember 2015/ December 31, 2015	
	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 jangka pendek						
Investasi jangka pendek	26.342.281	26.342.281	66.885.629	66.885.629	225.930.397	225.930.397
Aset tidak lancar						
Aset keuangan konsesi	475.069.991	482.882.105	-	-	-	-
Aset derivatif	6.932.059	6.932.059	1.659.449	1.659.449	-	-
Jumlah Aset Keuangan	508.344.331	516.156.445	68.545.078	68.545.078	225.930.397	225.930.397
Liabilitas Keuangan						
Liabilitas jangka pendek						
Liabilitas derivatif	55.092.235	55.092.235	63.767.824	63.767.824	-	-
Liabilitas jangka panjang						
Pinjaman jangka panjang:						
Pinjaman bank	1.367.229.847	1.361.025.119	1.009.552.427	1.004.993.469	908.214.456	904.237.067
Pinjaman dari Instansi keuangan non-bank	27.314.985	21.038.393	-	-	-	-
Obligasi Rupiah	348.648.809	333.285.076	316.889.775	312.419.883	252.946.827	242.134.862
Obligasi Dolar AS	384.704.834	366.970.025	-	-	18.742.971	19.056.171
Obligasi Dolar Singapura	-	-	68.334.183	68.276.085	69.973.057	69.590.023
Wesel jangka menengah	53.958.848	53.845.748	127.544.863	121.503.507	71.999.347	77.806.098
Liabilitas derivatif	20.131.692	20.131.692	67.505.001	73.420.006	157.631.685	157.631.685
Jumlah Liabilitas Keuangan	2.257.081.250	2.211.388.288	1.653.594.073	1.644.380.774	1.479.508.343	1.470.455.906

*Financial Assets
Current assets
Short-term investments*

*Non-current assets
Concession financial assets
Derivative assets*

Total Financial Assets

*Financial Liabilities
Current liabilities
Derivative liabilities*

*Non-current liabilities
Long-term debts:
Bank loans
Loan from a non-bank
financial institution
Rupiah bonds
US Dollar bonds
Singapore Dollar bonds
Medium term Notes
Derivative liabilities*

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

Instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan teknik penilaian yang wajar dengan nilai input pasar yang dapat diobservasi.

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

Fair values of 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

- i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar (lanjutan)

Investasi jangka pendek diukur pada harga kuotasi yang dipublikasikan pada pasar aktif.

- ii. Pinjaman dan utang

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (pinjaman bank, wesel jangka menengah dan obligasi Rupiah, Dolar AS dan Dolar Singapura) dihitung berdasarkan arus kas yang didiskontokan.

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, 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, aset keuangan konsesi yang jatuh tempo dalam satu tahun, pinjaman bank jangka pendek, utang usaha dan lain-lain, biaya akrual dan pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun mendekati nilai tercatatnya karena jatuh temponya dalam jangka pendek dan sifat instrumen keuangan tersebut.

- ii. Instrumen keuangan dicatat pada biaya perolehan

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 deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang lain-lain tidak lancar, aset lain-lain tidak lancar dan utang lain-lain jangka panjang adalah sama dengan nilai tercatat karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

- i. Financial instruments carried at fair value (continued)

Short-term investments are measured at published quoted market prices in an active market.

- ii. Loans and borrowings

The fair values of long-term debts (bank loans, medium-term notes and Rupiah, US Dollar and Singapore Dollar bonds), are determined based on discounted cash flows method.

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, 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, current maturities of concession financial assets, short-term bank loans, trade and other payables, accrued expenses and current maturities of long-term debts approximate their carrying amounts due to the short-term maturities and nature of the financial instruments.

- ii. Financial instruments recorded at acquisition cost

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 portion of restricted time deposits and cash in banks, non-current other receivables, non-current other assets and other liabilities listed are the same as their carrying amounts because their fair values cannot be measured reliably.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hirarki nilai wajar pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015 adalah sebagai berikut:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015 are as follows:

	30 September 2018/September 30, 2018 (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	25.421.718	25.421.718	-	-	Short-term investments
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	7.453.838	-	7.453.838	-	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	70.982.276	-	70.982.276	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	505.978.325	-	505.978.325	-	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	920.613.506	-	920.613.506	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	10.543.469	-	10.543.469	-	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	434.265.985	-	434.265.985	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	826.354.969	-	826.354.969	-	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	54.350.460	-	54.350.460	-	Medium-term notes

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

		30 September 2017/September 30, 2017			
	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	26.420.130	26.420.130	-	-	Short-term investments
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	3.613.538	-	3.613.538	-	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	69.801.248	-	69.801.248	-	Derivative liabilities
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	876.168.953	-	876.168.953	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	4.669.979	-	4.669.979	-	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	332.498.122	-	332.498.122	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	364.353.399	-	364.353.399	-	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	127.570.307	-	127.570.307	-	Medium-term notes
		31 Desember 2017/December 31, 2017			
	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	26.342.281	26.342.281	-	-	Short-term investments
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	6.932.059	-	6.932.059	-	Derivative assets
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	482.882.105	-	482.882.105	-	Concession financial assets

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

31 Desember 2017/December 31, 2017

	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)	
Liabilitas diukur pada nilai wajar					Liabilities measured at fair value
Liabilitas Keuangan Derivatif pada lindung nilai efektif					Financial Liabilities
Liabilitas derivatif	75.223.927	-	75.223.927	-	Derivatives in effective hedge Derivative liabilities
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	1.361.025.119	-	1.361.025.119	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	21.038.393	-	21.038.393	-	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	333.285.076	-	333.285.076	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	366.970.025	-	366.970.025	-	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	53.845.748	-	53.845.748	-	Medium-term notes

31 Desember 2016/December 31, 2016

	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	66.885.629	66.885.629	-	-	Short-term investments
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	1.659.449	-	1.659.449	-	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	131.272.825	-	131.272.825	-	Derivative liabilities
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	1.004.993.469	-	1.004.993.469	-	Bank loans
Obligasi Rupiah	312.419.883	-	312.419.883	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar Singapura	68.276.085	-	68.276.085	-	Singapore Dollar bonds
Wesel jangka menengah	121.503.507	-	121.503.507	-	Medium-term notes

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

31 Desember 2015/December 31, 2015

	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	225.930.397	225.930.397	-	-	Short-term investments
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	157.631.685	-	157.631.685	-	Derivative liabilities
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value are disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	904.237.067	-	904.237.067	-	Bank loans
Obligasi Rupiah	242.134.862	-	242.134.862	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	19.056.171	-	19.056.171	-	US Dollar bonds
Obligasi Dolar Singapura	69.590.023	-	69.590.023	-	Singapore Dollar bonds
Wesel jangka menengah	77.806.098	-	77.806.098	-	Medium-term notes

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko

b. Risk Management Objectives and Policies

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.

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.

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:

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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

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.

Tabel di bawah ini menyajikan nilai tercatat, berdasarkan periode jatuh tempo dari instrumen keuangan Grup yang terkena dampak risiko suku bunga:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

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.

The following table sets out the carrying amounts, by maturity, of the Group's financial instruments that are exposed to interest rate risk:

**30 September 2018/September 30, 2018
(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 dari pihak berelasi	683.398	-	-	-	683.398	Receivable from related parties
Aset derivatif	-	7.453.838	-	-	7.453.838	Derivative assets
Pinjaman bank jangka pendek	70.000.000	-	-	-	70.000.000	Short-term bank loan
Pinjaman bank jangka panjang	214.700.070	52.500.000	242.589.863	693.097.339	1.202.887.272	Long-term bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	60.301	10.590.035	-	-	10.650.336	Loan from a non-bank financial institution
Liabilitas derivatif	33.785.675	-	37.196.601	-	70.982.276	Derivative liabilities

30 September 2017/September 30, 2017

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 dari pihak berelasi	271.327.355	-	-	-	271.327.355	Receivable from a related party
Aset derivatif	-	3.613.538	-	-	3.613.538	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	133.447.885	65.068.309	652.587.936	160.328.166	1.011.432.296	Long-term bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	-	-	5.188.260	-	5.188.260	Loan from a non-bank financial institution
Liabilitas derivatif	57.487.355	-	12.313.893	-	69.801.248	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

i. Interest rate risk (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017

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 dari pihak berelasi	278.453.292	-	-	-	278.453.292	Receivable from a related party
Aset derivatif	-	6.932.059	-	-	6.932.059	Derivative assets
Pinjaman bank jangka pendek	42.000.000	-	-	-	42.000.000	Short-term bank loan
Pinjaman bank jangka panjang	161.395.447	130.134.273	641.505.712	595.589.862	1.528.625.294	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	55.092.235	-	20.131.692	-	75.223.927	Derivative liabilities

31 Desember 2016/December 31, 2016

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 dari pihak berelasi	251.440.303	-	-	-	251.440.303	Receivable from a related party
Aset derivatif	-	1.659.449	-	-	1.659.449	Derivative assets
Pinjaman bank jangka pendek	16.000.000	-	-	-	16.000.000	Short-term bank loan
Pinjaman bank jangka panjang	228.476.617	9.857.285	983.763.954	15.931.188	1.238.029.044	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	63.767.824	-	67.505.001	-	131.272.825	Derivative liabilities

31 Desember 2015/December 31, 2015

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 dari pihak berelasi	22.448.103	29.620.713	-	-	52.068.816	Receivable from a related party
Pinjaman bank jangka panjang	179.502.491	6.818.869	875.194.993	26.200.594	1.087.716.947	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	-	-	157.631.685	-	157.631.685	Derivative liabilities

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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017 dan 2016 jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih rendah atau tinggi masing-masing sebesar AS\$5,6 juta, AS\$4,8 juta, AS\$7,6 juta dan AS\$10,1 juta.

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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017 and 2016, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the profit before income tax expense from continuing operation will be lower or higher by US\$5.6 million, US\$4.8 million, US\$7.6 million, US\$10.1 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015 jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, rugi sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi atau rendah sebesar AS\$5,3 juta.

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Pembukuan Grup dilakukan dalam mata uang Dolar AS sehingga 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. Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, 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).

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, laba sebelum manfaat pajak akan lebih tinggi/rendah masing-masing sebesar AS\$44 juta, AS\$55 juta, AS\$38 juta, AS\$56 juta, AS\$37 juta terutama sebagai akibat dari translasi pinjaman bank dan pinjaman jangka panjang lainnya.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

As of December 31, 2015, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the loss before income tax expense from continuing operations will be higher or lower by US\$5.3 million.

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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, 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).

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all other variables held constant, the consolidated income before tax expense will be higher/lower by US\$44 million, US\$55 million, US\$38 million, US\$56 million and US\$37 million, respectively, primarily as a result of translations of bank loans and other long-term debt.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

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

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.

Pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, tidak terdapat konsentrasi risiko kredit atas penempatan pada bank. Pada tanggal 31 Desember 2016 dan 2015, terdapat konsentrasi risiko kredit atas penempatan pada bank di mana masing-masing 63% dan 58% kas dan setara kas ditempatkan pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

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.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

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

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 the concentration of credit risk and therefore mitigate financial loss through potential failure of the banks.

As of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, there is no concentration of credit risk on the investment of surplus funds in bank. As of December 31, 2016 and 2015 there is a concentration of credit risk on the investment of surplus funds in bank since 63% and 58% of cash and cash equivalent, respectively, is deposited in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

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 on-going basis to reduce the exposure to bad debts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

Pada tanggal 30 September 2018, piutang usaha Grup terutama terdiri dari empat debitur yang masing-masing mencakup 22%, 12%, 10% dan 10% dari jumlah piutang usaha.

Pada tanggal 30 September 2017, piutang usaha Grup terutama terdiri dari empat debitur yang masing-masing mencakup 18%, 18%, 17% dan 11% dari jumlah piutang usaha.

Pada tanggal 31 Desember 2017, piutang usaha Grup terutama terdiri dari lima debitur yang masing-masing mencakup 20%, 17%, 15%, 13% dan 11% dari jumlah piutang usaha.

Pada tanggal 31 Desember 2016, piutang usaha Grup terutama terdiri dari empat debitur yang masing-masing mencakup 21%, 16%, 14% dan 10% dari jumlah piutang usaha.

Pada tanggal 31 Desember 2015, piutang usaha Grup terutama terdiri dari empat debitur yang masing-masing mencakup 30%, 20%, 10% dan 10% dari jumlah piutang usaha.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

As of September 30, 2018, a significant portion of the trade receivables of the Group is due from for debtors whose respective accounts constitute 22%, 12%, 10% and 10% of the total trade receivables.

As of September 30, 2017, a significant portion of the trade receivables of the Group is due from four debtors whose respective accounts constitute 18%, 18%, 17% and 11% of the total trade receivables.

As of December 31, 2017, a significant portion of the trade receivables of the Group is due from five debtors whose respective accounts constitute 20%, 17%, 15%, 13% and 11% of the total trade receivables.

As of December 31, 2016, a significant portion of the trade receivables of the Group is due from four debtors whose respective accounts constitute 21%, 16%, 14%, and 10% of the total trade receivables.

As of December 31, 2015, a significant portion of the trade receivables of the Group is due from four debtors whose respective accounts constitute 30%, 20%, 10%, and 10% of the total trade receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Risiko kredit atas piutang usaha dan lain-lain berdasarkan informasi yang disediakan oleh manajemen pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan area geografis

**30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak Diaudit/Unaudited)**

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	83.948.211	243.631.923	Indonesia
Singapura	71.458.153	667.888	Singapore
Malaysia	21.104.951	-	Malaysia
Tunisia	20.365.631	7.149.305	Tunisia
Oman	17.647.477	1.576.752	Oman
Amerika Serikat	905.110	583.679	United States of America
Libya	-	621.490	Libya
Lain-lain	-	357.196	Others
Jumlah	215.429.533	254.588.233	Total

30 September 2017/September 30, 2017

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Singapura	79.288.929	1.844.129	Singapore
Indonesia	45.437.137	388.797.181	Indonesia
Oman	20.472.587	1.936.511	Oman
Malaysia	30.409.901	-	Malaysia
Tunisia	7.461.711	12.518.918	Tunisia
Amerika Serikat	920.461	434.484	United States of America
Yaman	-	1.259.374	Yemen
Libya	-	582.093	Libya
Lain-lain	-	329.587	Others
Jumlah	183.990.726	407.702.277	Total

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

The credit risk on trade receivables and other receivables as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 based on information provided by management is as follows:

a. By geographical area

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

a. Berdasarkan area geografis (lanjutan)

a. By geographical area (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	97.172.094	431.742.407	Indonesia
Singapura	74.636.463	512.785	Singapore
Oman	21.751.699	9.077.628	Oman
Malaysia	4.527.345	-	Malaysia
Tunisia	1.481.258	8.460.714	Tunisia
Amerika Serikat	1.194.827	490.151	United States of America
Libya	-	1.517.075	Libya
Lain-lain	-	561.384	Others
Jumlah	200.763.686	452.362.144	Total

31 Desember 2016/December 31, 2016

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Singapura	78.965.220	128.003	Singapore
Indonesia	48.554.328	329.906.133	Indonesia
Oman	29.134.061	2.381.255	Oman
Malaysia	12.992.654	-	Malaysia
Tunisia	11.047.109	13.651.039	Tunisia
Amerika Serikat	2.684.631	4.423	United States of America
Inggris	150.000	-	United Kingdom
Yaman	9.068	979.222	Yemen
Libya	-	2.412.703	Libya
Lain-lain	-	350.281	Others
Jumlah	183.537.071	349.813.059	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Risiko kredit (lanjutan)

iii. Credit risk (continued)

a. Berdasarkan area geografis (lanjutan)

a. By geographical area (continued)

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	55.860.699	76.245.742	Indonesia
Oman	29.141.089	2.462.226	Oman
Singapura	12.251.167	107.346	Singapore
Amerika Serikat	1.583.278	-	United States of America
Yaman	9.068	17.105.785	Yemen
Swiss	50	-	Switzerland
Tunisia	-	890.658	Tunisia
Libya	-	11.598.979	Libya
Lain-lain	-	312.027	Others
Jumlah	98.845.351	108.722.763	Total

b. Berdasarkan jenis debitur

b. By debtor

**30 September 2018/September 30, 2018
(Tidak Diaudit/Unaudited)**

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	-	683.398	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Perusahaan multinasional	71.853.054	83.251.872	Multinational companies
Badan Usaha Milik Negara	44.532.937	1.918.781	State - owned enterprises
Pemerintah Indonesia	6.711.397	-	Government of Indonesia
Individual	-	4.648.247	Individuals
Perusahaan lainnya	92.332.145	164.085.935	Other companies
Jumlah	215.429.533	254.588.233	Total

30 September 2017/September 30, 2017

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	-	271.327.355	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Perusahaan multinasional	63.427.084	99.538.870	Multinational companies
Badan Usaha Milik Negara	22.992.445	6.934.081	State - owned enterprises
Pemerintah Indonesia	3.704.708	-	Government of Indonesia
Individual	-	6.389.259	Individuals
Perusahaan lainnya	93.866.489	23.512.712	Other companies
Jumlah	183.990.726	407.702.277	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Risiko kredit (lanjutan)

iii. Credit risk (continued)

b. Berdasarkan jenis debitur (lanjutan)

b. By debtor (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	-	279.759.962	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Perusahaan multinasional	53.001.881	128.727.198	<i>Multinational companies</i>
Badan Usaha Milik Negara	49.996.605	9.577.102	<i>State - owned enterprises</i>
Pemerintah Indonesia	22.941.517	-	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	-	1.604.150	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	74.823.683	32.693.732	<i>Other companies</i>
Jumlah	200.763.686	452.362.144	Total

31 Desember 2016/December 31, 2016

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	696.806	250.745.343	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Perusahaan multinasional	66.797.705	57.712.957	<i>Multinational companies</i>
Badan Usaha Milik Negara	30.439.008	818.700	<i>State - owned enterprises</i>
Pemerintah Indonesia	4.262.077	22.637.849	<i>Government of Indonesia</i>
Perusahaan Terdaftar di Bursa Efek Indonesia	142.202	-	<i>Listed companies in the Indonesia Stock Exchange</i>
Individual	9.347	6.531.308	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	81.189.926	11.366.902	<i>Other companies</i>
Jumlah	183.537.071	349.813.059	Total

31 Desember 2015/December 31, 2015

	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	20.220.257	31.848.559	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Perusahaan multinasional	39.318.916	32.477.012	<i>Multinational companies</i>
Badan Usaha Milik Negara	27.938.181	1.504.966	<i>State - owned enterprises</i>
Pemerintah Indonesia	4.203.537	34.783.112	<i>Government of Indonesia</i>
Perusahaan Terdaftar di Bursa Efek Indonesia	284.948	-	<i>Listed companies in the Indonesia Stock Exchange</i>
Individual	8.084	1.672.150	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	6.871.428	6.436.964	<i>Other companies</i>
Jumlah	98.845.351	108.722.763	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. 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:

46. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

iv. Liquidity risk (continued)

**30 September 2018/September 30, 2018
(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
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	7.028.000	-	-	-	7.028.000	Related parties -
- Pihak ketiga	115.891.702	-	-	-	115.891.702	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	79.591	-	-	-	79.591	Related parties -
- Pihak ketiga	112.991.246	-	-	15.002.982	127.994.228	Third parties -
Biaya akrual dan provisi lain-lain	86.006.726	-	-	-	86.006.726	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	284.700.070	52.500.000	242.589.863	693.097.339	1.272.887.272	Principal -
- Beban bunga masa depan	62.097.076	53.421.301	130.699.478	166.510.263	412.728.118	Future imputed - interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loan from a non-bank - financial institution
- Pokok pinjaman	60.301	10.590.035	-	-	10.650.336	Principal -
- Beban bunga masa depan	1.065.219	1.062.091	-	-	2.127.310	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	66.983.723	55.000.000	-	-	121.983.723	Principal -
- Beban bunga masa depan	3.024.431	360.438	-	-	3.384.869	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	67.750.000	67.935.616	165.151.370	45.123.288	345.960.274	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	58.677.741	34.530.109	397.324.000	22.171.613	512.703.463	Principal -
- Beban bunga masa depan	54.296.386	46.119.264	50.553.486	3.334.490	154.303.626	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	33.785.675	-	37.196.601	-	70.982.276	Derivative liabilities

30 September 2017/September 30, 2017

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 ketiga	132.035.055	-	-	-	132.035.055	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak ketiga	110.460.767	-	-	16.636.599	127.097.366	Third parties -
Biaya akrual dan provisi lain-lain	79.054.632	-	-	-	79.054.632	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	135.600.000	65.800.000	658.725.000	172.335.000	1.032.460.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	44.323.568	42.010.292	62.295.716	21.041.670	169.671.246	Future imputed - interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loan from a non-bank - financial institution
- Pokok pinjaman	-	-	5.188.260	-	5.188.260	Principal -
- Beban bunga masa depan	518.826	518.826	261.545	-	1.299.197	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	74.117.996	55.000.000	-	129.117.996	Principal -
- Beban bunga masa depan	11.161.216	3.041.944	360.438	-	14.563.598	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	400.000.000	-	400.000.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	34.000.000	34.000.000	97.994.521	-	165.994.521	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	166.654.314	-	349.948.117	2.223.540	518.825.971	Principal -
- Beban bunga masa depan	57.121.031	38.786.281	47.796.366	336.994	144.040.672	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	57.487.355	-	12.313.893	-	69.801.248	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iv. Liquidity risk (continued)

31 Desember 2017/December 31, 2017

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	24.689.287	-	-	-	24.689.287	Related party -
- Pihak ketiga	115.052.560	-	-	-	115.052.560	Third parties -
Utang lain-lain	171.925.141	-	-	17.325.215	189.250.356	Other payables
Biaya akrual dan provisi lain-lain	114.744.418	-	-	-	114.744.418	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	205.706.594	130.496.623	646.831.439	626.683.731	1.609.718.387	Principal -
- Beban bunga masa depan	82.121.375	67.502.912	127.909.842	190.533.100	468.067.229	Future imputed - interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	1.205.049	59.068	5.245.675	22.193.939	28.703.731	Loans from non-bank - financial institutions
- Pokok pinjaman						Principal -
- Beban bunga masa depan	3.560.819	3.404.765	8.762.187	11.512.209	27.239.980	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	73.811.633	55.000.000	-	-	128.811.633	Principal -
- Beban bunga masa depan	11.126.903	2.860.000	-	-	13.986.903	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	400.000.000	-	400.000.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	34.000.000	34.000.000	89.424.658	-	157.424.658	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	129.059.641	82.816.652	265.684.971	2.214.349	479.775.613	Principal -
- Beban bunga masa depan	42.217.445	38.625.960	40.303.331	269.740	121.416.476	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	55.092.235	-	20.131.692	-	75.223.927	Derivative liabilities

31 Desember 2016/December 31, 2016

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 ketiga	104.920.029	-	-	-	104.920.029	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak ketiga	102.524.904	-	-	55.477.230	158.002.134	Third parties -
Biaya akrual dan provisi lain-lain	75.492.247	-	-	-	75.492.247	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	111.511.911	311.599.342	563.604.260	33.481.188	1.020.196.701	Principal -
- Beban bunga masa depan	51.380.350	24.117.218	14.813.352	-	90.310.920	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	-	74.095.822	-	74.095.822	Principal -
- Beban bunga masa depan	8.298.732	8.298.732	-	-	16.597.464	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	17.841.893	-	-	17.841.893	Principal -
- Beban bunga masa depan	-	638.665	-	-	638.665	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	-	37.143.647	111.404.100	-	148.547.747	Principal -
- Beban bunga masa depan	22.886.326	-	-	-	22.886.326	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar Singapura						Singapore Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	68.334.183	-	68.334.183	Principal -
- Beban bunga masa depan	4.031.717	4.031.717	-	-	8.063.434	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	63.767.824	-	67.505.001	-	131.272.825	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

31 Desember 2015/December 31, 2015

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	57.936	-	-	-	57.936	Related parties -
- Pihak ketiga	58.685.466	-	18.638.579	-	77.324.045	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	1.740.327	-	-	-	1.740.327	Related parties -
- Pihak ketiga	72.809.232	-	-	11.610.868	84.420.100	Third parties -
Biaya akrual dan provisi lain-lain	86.746.293	-	-	-	86.746.293	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	179.714.575	308.240.193	561.976.003	43.750.593	1.093.681.364	Principal -
- Beban bunga masa depan	59.694.464	41.008.137	57.307.769	12.119.552	170.129.922	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	-	79.752.616	-	79.752.616	Principal -
- Beban bunga masa depan	8.932.293	8.932.293	7.245.082	-	25.109.668	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	79.000.000	18.784.000	-	-	97.784.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	4.323.438	691.329	-	-	5.014.767	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	-	144.980.065	108.735.049	-	253.715.114	Principal -
- Beban bunga masa depan	22.326.930	17.455.197	2.272.109	-	42.054.236	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar Singapura						Singapore Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	69.950.389	-	69.950.389	Principal -
- Beban bunga masa depan	4.127.073	4.127.073	1.662.293	-	9.916.439	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	-	-	157.631.685	-	157.631.685	Derivative liabilities

v. Risiko volatilitas harga

Harga jual minyak Grup berdasarkan pada harga *Indonesian Crude Price (ICP)* yang ditetapkan oleh Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) 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.

Gas bumi yang diproduksi di Amerika Serikat, dijual berdasarkan harga pasar Henry Hub. Sehingga, risiko yang dihadapi Grup serupa dengan dampak fluktuasi harga minyak dan gas bumi.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (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 (ESDM) 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 gases produced in the United States are sold on the spot market on the basis of the Henry Hub market price. Therefore, the risk faced by the Group is similar to the effects of oil and gas price fluctuation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$1.259,1 juta, AS\$1.062,5 juta, AS\$1.257,5 juta, AS\$887,6 juta dan AS\$696,5 juta yang dianggap optimal oleh manajemen setelah memperhatikan pengeluaran modal yang diproyeksikan dan proyeksi peluang investasi strategis. Dan juga, selama beberapa tahun terakhir, 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/tahun pelaporan disajikan.

46. 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are US\$1,259.1 million, US\$1,062.5 million, US\$1,257.5 million, US\$887.6 million and US\$696.5 million, which the management considers as optimal having considered the projected capital expenditures and the projected strategic investment opportunities. Also, over the past recent 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/year presented.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. 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).

47. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

**47. 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 10 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak di atas pada tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$64,4 juta, AS\$76,6 juta, AS\$75,7 juta, AS\$123,5 juta dan AS\$167,0 juta.

**47. 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 10 PSCs and 2 JOBS in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are amounting to US\$64.4 million, US\$76.6 million, US\$75.7 million, US\$123.5 million and US\$167.0 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman dan Tunisia serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International**

The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen and Tunisia also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

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 Venture 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 selesai 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
Medco Yemen Malik Ltd	Blok 9/ Block 9	Yaman/Yemen	25 tahun/ 25 years	70% atas laba (untuk produksi sampai dengan 25.000 bopd)/ 70% of profit oil (for production up to 25,000 bopd)	30% atas laba (untuk produksi sampai dengan 25.000 bopd)/ 30% of profit oil (for production up to 25,000 bopd)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil – Internasional
(lanjutan)**

**b. Production Sharing Arrangements –
International (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 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 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)
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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**47. 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 September 2018 dan 2017 dan 31 Desember 2017, 2016 dan 2015 masing-masing sebesar AS\$17,1 juta, AS\$23,2 juta, AS\$23,2 juta, AS\$23,2 juta dan AS\$9,8 juta.

48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN

Selama periode pelaporan, Grup melakukan beberapa akuisisi entitas anak dan ventura bersama.

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, 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*; dan (3) perubahan lain dari aset dan liabilitas. Berikut adalah akuisisi yang signifikan:

**47. 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 September 30, 2018 and 2017 and December 31, 2017, 2016 and 2015 are amounting to US\$17.1 million, US\$23.2 million, US\$23.2 million, US\$23.2 million and US\$9.8 million.

48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS

During the reporting period, the Group made several acquisitions of subsidiaries and joint venture.

The Group has performed a provisional valuation analysis of the provisional fair value of identifiable assets and liabilities assumed. Using a number of judgment 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*; and (3) other changes to assets and liabilities. The significant acquisitions are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- i. Pada tanggal 29 Juni 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat ("PJBS") dengan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") (Catatan 39).
- ii. 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 akan memiliki AMNT melalui AMI, dan persentase kepemilikan saham Perseroan dan API di AMI, akan turun masing-masing menjadi sebesar 39,35%, dan SGP akan memiliki saham AMI sebesar 21,3%. 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 (Catatan 7), sementara sisa pokok dan bunga terutang sebesar AS\$140 juta dikonversi menjadi saham AMIV pada tanggal 2 Januari 2018 (Catatan 14).
- iii. Pada tanggal 27 Desember 2017, PT Medco Energi CBM Indonesia menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") saham tahap I dengan PT Medco Daya Sentosa, untuk melepaskan 490.000 saham atas PT Medco CBM Bengara. Penjualan ini telah mendapat persetujuan berdasarkan Keputusan Sirkuler Para Pemegang saham dengan Akta Notaris No. 14 oleh Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn pada tanggal 27 Desember 2017.

Pada tanggal 28 Desember 2017, PT Medco Energi Nusantara menandatangani perjanjian jual beli saham tahap I dengan PT Medco Daya Abadi Lestari, untuk melepaskan 100 saham atas PT Medco CBM Bengara.

Pada tanggal 28 Desember 2017, PT Medco Energi CBM Indonesia menandatangani perjanjian jual beli saham tahap II dengan PT Medco Daya Sentosa, untuk melepaskan 509.900 saham atas PT Medco CBM Bengara. Penjualan ini telah mendapat persetujuan berdasarkan Keputusan Sirkuler Para Pemegang saham dengan Akta Notaris No. 16 oleh Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn pada tanggal 28 Desember 2017.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- i. On June 29, 2018, the company signed a Conditional Share Sale and Purchase Agreement ("CSPA") with PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") (Note 39).
- ii. The Company, API, AMI and a new shareholder of AMI, PT Sumber Gemilang Persada ("SGP"), entered into a transaction 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 and SGP now owns 21.3% of AMI. As part of this transaction, 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 (Note 7), and the remaining outstanding loan principal and interest amounting to US\$140 million was converted into equity in AMIV on January 2, 2018 (Note 14).
- iii. On December 27, 2017, PT Medco Energi CBM Indonesia signed a Share Sale and Purchase Agreement ("SPA") phase I with PT Medco Daya Sentosa, to divest 490,000 shares of PT Medco CBM Bengara. The sale has been approved based on Resolution of the Shareholders under Notarial Deed No. 14 by Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn on December 27, 2017.

On December 28, 2017, PT Medco Energi Nusantara signed a Share Sale and Purchase Agreement (SPA) phase I with PT Medco Daya Abadi Lestari, to divest 100 shares of PT Medco CBM Bengara.

On December 28, 2017, PT Medco Energi CBM Indonesia signed a Share Sale and Purchase Agreement (SPA) phase II with PT Medco Daya Sentosa, to divest 509,900 shares of PT Medco CBM Bengara. The sale has been approved based on Circular Resolution of the Shareholders under Notarial Deed No. 16 of Siti Rumondang Bulan Lubis, SH, M.Kn on December 28, 2017.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- iv. Pada tanggal 13 September 2017, Perusahaan menandatangani Akta Novasi Bersyarat dan Perubahan atas Perjanjian Jual Beli ("PJB") antara PT Saratoga Sentra Business ("SSB"), S Asia III Luxembourg S.A.R.L. ("SAL") dan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") tertanggal 21 Juni 2017 ("Perjanjian Novasi"), di mana MDAL bermaksud mengakuisi 77,68% kepemilikan PT Saratoga Power ("SP") dari SSB dan SAL. Dengan Perjanjian Novasi ini, SSB, SAL dan MDAL telah menyetujui pemindahan hak dan kewajiban MDAL sebagai pembeli SP kepada Perusahaan. PT Saratoga Power memiliki kepemilikan sebesar 51% pada PT Medco Power Indonesia ("MPI"), di mana Perusahaan saat ini telah memiliki 49% kepemilikan pada MPI. Dengan transaksi ini, porsi kepemilikan efektif Perusahaan di MPI meningkat dari 49% ke 88,62%

Berdasarkan Akta Novasi Bersyarat dan Perubahan, nilai pembelian yang harus dibayarkan Perusahaan adalah sebesar AS\$122 juta, dimana AS\$5 juta telah dibayarkan pada tanggal 13 September 2017 dan AS\$117 juta dibayarkan pada tanggal 3 Oktober 2017. Sehubungan dengan transaksi ini, Perusahaan juga diharuskan untuk membayarkan kepada SSB dan SAL saldo dana cash call yang masih belum dilunasi oleh SP ke SSB dan SAL pada tanggal penutupan, yaitu sebesar AS\$7,2 juta.

Transaksi ini telah berlaku efektif pada tanggal 3 Oktober 2017 dengan dipenuhinya seluruh persyaratan pendahuluan berdasarkan PJB dan Perjanjian Novasi.

Berdasarkan Akta Notaris Jose Dima Satria, S.H., M.Kn. No. 8 tanggal 3 Oktober 2017, Perusahaan, SAL, SSB dan International Finance Corporation ("IFC") telah menyetujui beberapa hal sebagai berikut:

- Menjual seluruh kepemilikan yang dimiliki oleh SAL dan SSB sejumlah 784.840 lembar saham (77,68%) kepada Perusahaan;
- Pergantian Dewan Komisaris dan Dewan Direksi SP;
- Penerbitan saham kolektif baru atas nama Perusahaan;
- Pengalihan rekening bank SP

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- iv. On September 13, 2017, the Company signed a Deed of Conditional Novation and Amendment to SPA Between PT Saratoga Sentra Business ("SSB"), S Asia III Luxembourg S.A.R.L. ("SAL") and PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") dated June 21, 2017 ("Novation Deed"), whereby MDAL intends to acquire 77.68% ownership in PT Saratoga Power ("SP") from SSB and SAL. With this Novation Deed, SSB, SAL and MDAL have agreed to novate the rights and obligations of MDAL as the purchaser of SP to the Company. PT Saratoga Power has 51% ownership in PT Medco Power Indonesia ("MPI"), while the Company currently has 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 Deed of Conditional Novation, the purchase price that should be paid by the Company was amounted to US\$122 million, in which US\$5 million has been paid on September 13, 2017 and US\$117 million was paid on October 3, 2017. The Company was also required to pay the remaining cash call balance to SSB and SAL, which has not been paid by SP to SSB and SAL at closing date, amounting to US\$7.2 million.

This transaction became effective on October 3, 2017 with the satisfaction of all conditions precedent specified under the SPA and Novation Deed.

Based on Notarial Deed No. 8 of Jose Dima Satria, S.H., M.Kn. dated on October 3, 2017, the Company, SAL, SSB and International Finance Corporation ("IFC") have agreed to the following items:

- Sell all the shares owned by SAL and SSB amounting to 784,840 shares (77.68%) to the Company;
- Change of SP Board of Commissioner and Board of Director;
- Issued new collective shares on behalf of the Company's name;
- Reassigned bank account of SP

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Akta notaris tersebut telah disetujui oleh Kementerian Hukum dan HAM dengan surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0181313 tanggal 17 Oktober 2017.

Pada tanggal 3 Oktober 2017, melalui Akta Notaris No. 9 oleh Notaris Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., SAL menjual 541.269 lembar saham SP kepada Perusahaan (53,57% kepemilikan atas SP).

Pada tanggal 3 Oktober 2017, melalui Akta notaris No. 10 oleh Notaris Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., SSB menjual 243.571 lembar saham SP kepada Perusahaan (24,11% kepemilikan atas SP).

Tabel berikut adalah ikhtisar alokasi harga pembelian pada tanggal efektif (3 Oktober 2017):

	Nilai Wajar (AS\$)/ Fair Value (US\$)	
Aset		Assets
Kas dan setara kas	55.189.506	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	23.448.044	Trade receivables
Persediaan	2.847.752	Inventory
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	26.536.036	Restricted cash in banks
Konsesi aset keuangan	521.901.870	Concession financial assets
Beban dibayar di muka dan uang muka	9.642.165	Prepaid expense and advances
Piutang sewa pembiayaan	254.006.021	Finance lease receivables
Tagihan pajak penghasilan	24.978.856	Claim for income tax refund
Aset tetap	57.105.157	Property, plant and equipment
Goodwill	21.243.397	Goodwill
Aset lancar dan tidak lancar lainnya	37.551.972	Other current and non-current assets
Sub-jumlah	1.034.450.776	Sub-total
Liabilitas		Liabilities
Pinjaman jangka pendek	22.000.000	Short-term loans
Utang usaha	18.705.226	Trade payables
Utang pajak	3.768.027	Taxes payables
Utang lain-lain	2.449.321	Other payables
Biaya akrual	20.824.677	Accrued expenses
Liabilitas pajak tangguhan	45.555.420	Deferred tax liabilities
Pinjaman jangka panjang	497.992.011	Long-term debt
Liabilitas derivatif	24.821.074	Derivative liabilities
Utang lain-lain	31.143.766	Other payable
Sub-jumlah	667.259.522	Sub-total
Kepentingan nonpengendali	(99.874.472)	Non-controlling interest

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

This Notarial Deed has been approved by Minister of Law and Human Rights in its approval letter No. AHU-AH.01.03-0181313 dated October 17, 2017.

On October 3, 2017, based on the Notarial Deed No. 9 of Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., SAL sold 541,269 shares of SP to the Company (53.57% shares of SP).

On October 3, 2017, based on the Notarial Deed No. 10 of issued by Notary Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., SSB sold 243,571 shares of SP to the Company (24.11% shares of SP).

The following table summarizes the purchase Price allocation as of the effective date (October 3, 2017):

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

	Nilai Wajar (AS\$)/ Fair Value (US\$)	
Aset neto pada nilai wajar	267.316.782	Net assets at fair value
Bagian kepentingan non pengendali atas aset teridentifikasi SP	(31.970.172)	Non-controlling interest of identified asset SP
Nilai wajar kepemilikan saham Perusahaan di MPI sebelum kombinasi bisnis	(150.895.580)	Fair value of the Company's equity interest in MPI held before the business combination
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	84.451.030	Total identifiable net assets at fair values
<i>Goodwill</i> (Catatan 20)	44.763.914	<i>Goodwill</i> (Note 20)
Imbalan pembelian yang dialihkan	129.214.944	Purchase consideration transferred
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(55.189.506)	Net cash of the acquired subsidiary
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	74.025.438	Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired

Bagian kepentingan nonpengendali diukur pada proporsi kepemilikan kepentingan non-pengendali atas aset neto teridentifikasi dari pihak diakuisisi.

The non-controlling interest is measured at the proportionate share in the non-controlling of the acquiree's identifiable net assets.

Grup mengakui keuntungan neto sebesar AS\$16,1 juta atas pengukuran kembali 49% kepentingan yang dimiliki sebelumnya di MPI pada nilai wajar tanggal akuisisi. Keuntungan ini diakui di laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tanggal 31 Desember 2017.

The Group recognized a gain of US\$16.1 million as a result of the remeasurement of its previously held 49% equity interest in MPI at its acquisition date fair value. The gain is recognized in the December 31, 2017 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Saldo *goodwill* yang timbul dari akuisisi ini sebesar AS\$44,8 juta, yang terdiri atas (i) AS\$10,7 juta atas nilai lebih dari akuisisi 77,68% saham SP, (ii) AS\$4,1 juta atas nilai lebih dari pengukuran kembali 49% kepentingan yang dimiliki sebelumnya di MPI, (iii) AS\$30 juta atas nilai lebih dari 49% kepentingan terhadap MPI sebelumnya.

Goodwill from this acquisition amounted to US\$44.8 million, consisting of (i) US\$10.7 million of excess from acquisition 77.68% shares of SP, (ii) US\$4.1 million of excess from remeasurement of previously owned 49% interest in MPI (iii) US\$30 million of excess from 49% previous interest in MPI.

Pada bulan Desember 2017, Perusahaan telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran.

In December 2017, the Company was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period.

- v. Pada tanggal 26 April 2017, Medco Arabia Limited dan Biyaq Oilfield Services LLC menandatangani *Farmout Agreement*, di mana Medco Arabia Limited setuju menyerahkan 25% ("*Farmout interest*") hak partisipasi miliknya di Blok 56 kepada Biyaq Oilfield Services LLC.

- v. On April 26, 2017, Medco Arabia Limited and Biyaq Oilfield Services LLC signed a *Farmout Agreement*, whereby Medco Arabia Limited agreed to assign 25% ("*Farmout interest*") of its participating interest in the Block 56 to Biyaq Oilfield Services LLC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- vi. Pada tanggal 21 Maret 2017, melalui Akta Notaris No. 10 oleh Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., Grup telah membeli 49% kepemilikan atas PT Medco Daya Sentosa ("MDS") yang dimiliki oleh PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Kepemilikan yang dibeli Grup sebanyak 269.500 lembar saham atau setara dengan kepemilikan 49%.

Selanjutnya, pada tanggal 23 Maret 2017, melalui Akta Notaris No. 11 oleh Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., Grup membeli tambahan 49% kepemilikan atas MDS dari MDAL dan 1% kepemilikan atas MDS yang dimiliki oleh PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN"), sehingga total kepemilikan yang dibeli Grup sebanyak 544.500 lembar saham atau setara dengan kepemilikan sebesar 99%.

Berdasarkan akta notaris, MDS didirikan oleh MDAL dan MDEN pada tanggal 30 September 2016 dengan modal saham ditempatkan dan disetor penuh sejumlah 550.000 lembar saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp550.000.000.

Grup dan MDAL telah menyepakati harga beli atas saham MDS sejumlah Rp539 juta atau setara dengan AS\$41 ribu dan Grup dengan MDEN telah menyepakati harga beli atas saham MDS sejumlah Rp5,5 juta atau setara dengan AS\$418. Imbalan pembelian yang dialihkan atas akuisisi MDS sama dengan nilai wajar aset neto teridentifikasinya sehingga tidak terdapat keuntungan atau *goodwill* dari transaksi tersebut.

Pada tanggal 27 Maret 2017, PT Medco Daya Sentosa menandatangani *Share Sale and Purchase Agreement* ("SPA") dengan INPEX Corporation, untuk membeli 100% kepemilikan atas INPEX Natuna Ltd ("SPA Inpex Natuna"). Inpex Natuna memiliki 35% hak partisipasi di blok produksi PSC South Natuna Sea Block B. Terkait dengan penandatanganan SPA Inpex Natuna, Perusahaan memberikan *Corporate Guarantee* tertanggal 27 Maret 2017 kepada INPEX Corporation selaku penjual.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- vi. On March 21, 2017, based on the Notarial Deed No. 10 issued by Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., the Group purchased 49% ownership in PT Medco Daya Sentosa ("MDS") owned by PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Ownership purchased by the Group consisted of 269,500 shares, equivalent to 49% ownership.

Moreover, on March 23, 2017, based on the Notarial Deed No. 11 issued by Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., the Group purchased additional 49% ownership in MDS from MDAL and 1% ownership of MDS from PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN"), therefore total ownership purchased by the Group consisted of 544,500 shares, equivalent to 99% ownership.

Based on notarial deed, MDS was established by MDAL and MDEN on September 30, 2016 with issued and fully paid 550,000 shares with total nominal value of Rp550,000,000.

The Group and MDAL have agreed to the shares purchase price of MDS totaling Rp539 million or equivalent to US\$41 thousand and the Group has agreed with MDEN to the shares purchase price of MDS amounting to Rp5.5 million or equivalent to US\$418. Purchase consideration transferred for the MDS acquisition is the same with the total identifiable net assets at fair value, therefore no gain or goodwill is recognized from such transaction.

On March 27, 2017, PT Medco Daya Sentosa signed a *Share Sale and Purchase Agreement* ("SPA") with INPEX Corporation, to acquire 100% shares of INPEX Natuna Ltd ("SPA Inpex Natuna"). Inpex Natuna owns 35% of participating interest in a producing block, the PSC South Natuna Sea Block B. In relation to the execution of the SPA Inpex Natuna, the Company provided a *Corporate Guarantee* dated March 27, 2017 to INPEX Corporation as the seller.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 12 Mei 2017, Perusahaan menandatangani *Conditional Share Sale and Purchase Agreement* terkait pengalihan 98% saham dalam MDS kepada MDAL yang sebelumnya merupakan pemegang 1% saham MDS. Penjualan 48% saham dalam MDS efektif terjadi pada tanggal 12 Mei 2017 di mana keputusan pemegang saham terkait hal ini dituangkan dalam Akta Pernyataan Keputusan Sirkulasi Pemegang Saham No. 13 Tanggal 12 Mei 2017 dibuat di hadapan Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn. dan penjualan 50% saham sisanya efektif terjadi pada tanggal 15 Mei 2017 di mana keputusan pemegang saham terkait hal ini dituangkan dalam Akta Pernyataan Keputusan Sirkuler Pemegang Saham No. 14 Tanggal 15 Mei 2017 dibuat dihadapan notaris yang sama. Dengan efektifnya *Conditional Share Sale and Purchase Agreement* ini, kepemilikan saham Perusahaan dalam MDS menjadi 1% dan sisanya dimiliki oleh MDAL.

Terkait pengalihan 98% saham milik Perusahaan kepada MDAL, untuk kepentingan Perusahaan, MDAL menandatangani *Counter Guarantee and Indemnity* tanggal 12 Mei 2017 sehubungan dengan Jaminan Perusahaan dalam Perjanjian Jual Beli Saham dengan Inpex Corporation ("SPA Inpex Natuna"). SPA Inpex Natuna telah efektif pada tanggal 31 Mei 2017.

- vii. Pada tanggal 9 November 2016, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan KrisEnergy (Block A Aceh) B.V. ("KrisEnergy") menandatangani *Farmout Agreement*, dimana KrisEnergy setuju menyerahkan 26,6666% ("*Farmout interest*") hak partisipasi miliknya di PSC Blok A Aceh kepada MEPM dengan nilai pembelian sebesar AS\$14,4 juta. Sehubungan dengan transaksi ini, MEPM juga membayarkan dana *cash call* KrisEnergy untuk bulan Mei 2016 sampai April 2017 sejumlah AS\$34.646.124.

Pada tanggal 6 April 2017, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 17 April 2017, Badan Pengelola Migas Aceh telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 28 April 2017, MEPM telah menyelesaikan pembayaran transaksi ini.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The Company executed a *Conditional Share Sale and Purchase Agreement* dated May 12, 2017 with respect to the transfer of 98% share ownership of the Company in MDS to MDAL, as the previous holder of 1% share in MDS. The transfer of 48% shares in MDS became effective on May 12, 2017 as approved in the *Circular Resolution of the Shareholders* covered by Deed No. 13 dated May 12, 2017 made before Notary Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn. and the transfer of the remaining 50% shares in MDS became effective on May 15, 2017, as approved in the *Circular Resolution of the Shareholders* covered by Deed No 14. dated May 15, 2017 made before the same notary. With the effectivity of this *Conditional Shares Sale and Purchase Agreement*, the share ownership of the Company in MDS became 1% while MDAL owns the remaining portion of the shares.

In relation to the transfer of such 98% shares to MDAL, for the benefit of the Company, MDAL executed a *Counter Guarantee and Indemnity* dated May 12, 2017 in relation to the *Company Guarantee under the Share Sale and Purchase Agreement (SPA)* with Inpex Corporation ("*SPA Inpex Natuna*"). The *SPA Inpex Natuna* was effective on May 31, 2017.

- vii. On November 9, 2016, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and KrisEnergy (Block A Aceh) B.V. ("KrisEnergy") signed a *Farmout Agreement*, whereby KrisEnergy agreed to assign 26.6666% ("*Farmout interest*") of its participating interest in the Block A Aceh PSC to MEPM with purchase price amounting to US\$14.4 million. MEPM also paid cash call of KrisEnergy for May 2016 until April 2017 amounting to US\$34,646,124.

On April 6, 2017, the Ministry of Energy and Mineral Resources approved this transaction. On April 17, 2017, Badan Pengelola Migas Aceh has approved this transaction. On April 28, 2017, MEPM completed the payment for this transaction.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Tabel berikut adalah ikhtisar alokasi harga pembelian awal pada tanggal efektif (28 April 2017):

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Value (US\$)
Aset	
Kas dan setara kas	315.104
Piutang lain-lain	6.486.736
Persediaan	6.791.971
Beban dibayar di muka	17.588
Aset minyak dan gas bumi (Catatan 19)	58.953.614
Aset eksplorasi dan evaluasi (Catatan 18)	15.378.466
Aset lain-lain	20.000
Aset pajak tangguhan	19.138.816
Sub-jumlah	107.102.295
Liabilitas	
Utang usaha	2.940.618
Utang pajak	116.700
Utang lain-lain	1.005.800
Biaya akrual	10.577.204
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	347.897
Sub-jumlah	14.988.219
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	92.114.076
Keuntungan pembelian diskon	(43.067.951)
Imbalan pembelian yang dialihkan	49.046.125
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(315.104)
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	48.731.021

Perusahaan berkeyakinan telah dapat mengakuisisi porsi hak partisipasi yang dimiliki KrisEnergy di Blok A dibawah nilai wajar asetnya dikarenakan (i) posisi unik Perusahaan sebagai operator Blok A di Indonesia, yang memungkinkan penjual meminimalkan risiko yang harus ditanggung di masa mendatang, (ii) intensi penjual untuk keluar dari operasi di blok tersebut karena untuk program pengembangan blok tersebut masih membutuhkan dana yang cukup besar sementara penjual memiliki prioritas lain dalam alokasi dananya.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The following table summarizes the allocation of the preliminary purchase price as of the effective date (April 28, 2017):

	Assets
Cash and cash equivalents	315.104
Other receivables	6.486.736
Inventory	6.791.971
Prepaid expenses	17.588
Oil and gas properties (Note 19)	58.953.614
Exploration and evaluation asset (Note 18)	15.378.466
Other assets	20.000
Deferred tax asset	19.138.816
Sub-total	107.102.295
Liabilities	
Trade payables	2.940.618
Tax payable	116.700
Other payables	1.005.800
Accrued expenses	10.577.204
Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions	347.897
Sub-total	14.988.219
Total identifiable net assets at fair values	92.114.076
Bargain purchase	(43.067.951)
Purchase consideration transferred	49.046.125
Net cash of the acquired subsidiary	(315.104)
Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired	48.731.021

The Company believes that it was able to acquire KrisEnergy's share in Block A participating interest for less than the fair value of its assets because of (i) the Company's unique position as the operator of Block A in Indonesia, enabling the seller to minimize its future risks and warranties, (ii) the seller's intent to exit its operation in the block as significant sum of funds is needed for the development program whereas the seller has other priorities for its funds.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada bulan April 2018, Grup telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran dan menyelesaikan penilaian terhadap aset minyak dan gas bumi yang nilai wajarnya telah diakui pada laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2017. Berdasarkan evaluasi akhir manajemen, tidak ada perubahan diperlukan.

- viii. Pada tanggal 18 September 2016, Medco Natuna menandatangani Share Purchase and Sale Agreement ("SPA") dengan ConocoPhillips Indonesia Holding Limited ("ConocoPhillips") dan ConocoPhillips Company untuk mengakuisisi 100% saham anak perusahaannya, ConocoPhillips Indonesia Inc Limited ("CIIL") dan ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited ("CSOP") dengan nilai pembelian masing-masing sebesar AS\$238.000.000 dan AS\$1.000.000. Berdasarkan SPA, Medco Natuna juga diharuskan untuk membayar liabilitas imbalan kerja CIIL sebesar AS\$38.449.384.

Nilai wajar sementara dari aset dan liabilitas teridentifikasi CIIL dan CSOP pada tanggal akuisisi (17 November 2016) adalah:

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Values (US\$)		
	CSOP	CIIL	
Kas dan setara kas	124.881	34.932.167	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	-	122.405.488	Accounts receivable
Piutang lain-lain	329.157	13.371.557	Other receivables
Persediaan	-	29.800.286	Inventory
Beban dibayar di muka	-	3.291.977	Prepaid expenses
Aset pajak tangguhan	-	51.032.052	Deferred tax assets
Aset minyak dan gas bumi (Catatan 19)	-	177.773.168	Oil and gas properties (Note 19)
Utang usaha	(114.363)	(68.456.232)	Trade payables
Utang pajak	-	(18.806.381)	Tax payables
Utang lain-lain dan biaya akrual	(267.165)	(24.410.350)	Other payables and accrued expenses

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

In April 2018, the Group was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period and completed the valuation of the oil and gas properties, which fair values were recognized in the December 31, 2017 consolidated financial statements. Based on final evaluation by the management, no change was necessary.

- viii. On September 18, 2016, Medco Natuna signed a Share Purchase and Sale Agreement ("SPA") with ConocoPhillips Indonesia Holding Limited ("ConocoPhillips") and ConocoPhillips Company, to acquire 100% shares of their subsidiaries, ConocoPhillips Indonesia Inc Limited ("CIIL") and ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited ("CSOP") with acquisition price amounting to US\$238,000,000 and US\$1,000,000, respectively. Based on the SPA, Medco Natuna is also required to pay employee benefit liabilities of CIIL amounting to US\$38,449,384.

The provisional fair values of the identifiable assets and liabilities of CIIL and CSOP as at the date of acquisition (November 17, 2016) were:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Values (US\$)		
	CSOP	CIL	
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	72.510	320.933.732	Total identifiable net assets at fair values
Goodwill (keuntungan pembelian dengan diskon)	1.017.204	(25.600.021)	Goodwill (bargain purchase)
Imbalan pembelian yang dialihkan	1.089.714	295.333.711	Purchase consideration transferred
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(124.881)	(34.932.167)	Net cash of the acquired subsidiary
Akuisisi entitas anak setelah dikurangi kas yang diperoleh	964.833	260.401.544	Acquisition of a subsidiary net of cash acquired

Perusahaan berkeyakinan telah dapat mengakuisi CIL dibawah nilai wajar asetnya dikarenakan (i) intensi penjual untuk keluar dari operasi di blok B yang disebabkan oleh akan berakhirnya kontrak PSC di 2028; dan (ii) peningkatan efisiensi yang dapat dicapai Perusahaan atas operasi aset.

The Company believes that it was able to acquire CIL for less than the fair value of its assets because of (i) the seller's intention to exit Block B operations due to the PSC expiration in 2028; and (ii) increase in efficiency that the Company can achieve on the asset's operation.

Pada bulan November 2017, Grup telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran dan menyelesaikan penilaian terhadap aset minyak dan gas bumi yang nilai wajarnya telah diakui pada laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2016. Berdasarkan evaluasi akhir manajemen, tidak ada perubahan diperlukan.

In November 2017, the Group was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period and completed the valuation of the oil and gas properties, which fair values were recognized in the December 31, 2016 consolidated financial statements. Based on final evaluation by the management, no change was necessary.

- ix. Pada tanggal 23 Agustus 2016, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Bersyarat ("CSPA") terkait pembelian 50% saham dalam PT Amman Mineral Investama ("AMIV") dengan PT AP Investment sebagai penjual dengan nilai transaksi sebesar AS\$404 juta.

- ix. On August 23, 2016, the Company executed a Conditional Sale and Purchase Agreement ("CSPA") in relation to the purchase of 50% of the shares in PT Amman Mineral Investama ("AMIV") with PT AP Investment as seller for the transaction value of US\$404 million.

Terkait transaksi ini dan pada tanggal yang sama, Perusahaan juga menandatangani Key Terms Shareholders Agreement dengan PT AP Investment dan Shareholder Facility Agreement sebesar AS\$246 juta dengan AMIV selaku debitur dan Grup selaku kreditur. Sebagaimana implementasi Key Terms Shareholders Agreement, AMIV dan PT AP Investment menandatangani Shareholders Agreement tanggal 20 Oktober 2016.

In relation to this transaction and on the same date, the Company also signed Key Terms Shareholders Agreement with PT AP Investment and Shareholder Facility Agreement of US\$246 million with AMIV as debtor and the Group as creditor. As implementation of Key Terms Shareholders Agreement, AMIV and PT AP Investment executed Shareholders Agreement dated October 20, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Sehubungan dengan transaksi di atas, Perusahaan memberikan jaminan atas pinjaman yang diterima oleh PT Amman Mineral Internasional berdasarkan *Senior Facilities Agreement* dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk, sebesar AS\$375 juta atau setara dengan 50% dari jumlah pinjaman yang diberikan. PT Amman Mineral Internasional merupakan entitas anak dari PT Amman Mineral Ventura, entitas anak dari PT Amman Mineral Investama. Pinjaman ini telah dilunasi pada tanggal 29 Desember 2017.

Nilai wajar sementara dari aset dan liabilitas teridentifikasi AMIV pada tanggal akuisisi (2 November 2016) adalah:

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

In relation to the above transactions, the Company provides the guarantees on loans received by PT Amman Mineral Internasional based on *Senior Facilities Agreement* with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk of US\$375 million or equivalent with 50% of the total loans granted. PT Amman Mineral Internasional is a subsidiary of PT Amman Mineral Ventura, subsidiary of PT Amman Mineral Investama. The loan was fully paid on December 29, 2017.

The provisional fair values of the identifiable assets and liabilities of AMIV as at the date of acquisition (November 2, 2016) were:

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Value (US\$)	
Aset		Assets
Kas dan setara kas	377.060.758	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	54.611.000	Restricted cash in banks
Piutang usaha	221.885.000	Trade receivables
Piutang lain-lain	73.500.000	Other receivables
Pajak dibayar di muka dan piutang pajak	7.869.000	Prepaid tax and tax receivables
Piutang pajak penghasilan	266.329.000	Income tax receivable
Piutang pajak lainnya	72.605.000	Other tax receivables
Piutang pihak berelasi	230.604.412	Receivables from related parties
Persediaan	170.797.000	Inventories
<i>Stockpile</i>	1.520.690.000	<i>Stockpile</i>
Biaya pengembangan lahan tangguhan	158.219.000	Deferred mine development cost
Biaya pelepasan tangguhan	83.809.000	Deferred stripping cost
Biaya penerbitan utang	55.600.000	Debt issuance cost
Aset tetap	1.302.474.260	Property, plant and equipment
Aset lain-lain	54.545.000	Other assets
Sub-jumlah	4.650.598.430	Sub-total
Liabilitas		Liabilities
Utang usaha	(79.175.000)	Trade payables
Utang lain-lain pihak berelasi	(246.015.296)	Other payable to related parties
Biaya akrual	(20.486)	Accrued expenses
Utang pajak	(113.090.000)	Tax payables
Utang pajak lain-lain	(16.457.712)	Other tax payables
Pinjaman bank	(1.027.750.000)	Bank loans
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	(310.068.000)	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Liabilitas imbalan pasca-kerja	(34.822.000)	Post-employment benefits obligations
Liabilitas pajak tangguhan - neto	(477.109.191)	Deferred tax liabilities - net
Utang lain-lain	(1.706.900)	Other payables
Sub-jumlah	(2.306.214.585)	Sub-total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Value (US\$)	
Bagian kepentingan non pengendali atas aset teridentifikasi AMIV	(601.968.525)	<i>Non-controlling interest over identified asset of AMIV</i>
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	1.742.415.320	Total identifiable net assets at fair values
Bagian kepentingan ventura lain	(871.207.660)	<i>Other venturer portion</i>
Keuntungan pembelian diskon	(467.207.660)	<i>Bargain purchase</i>
Jumlah estimasi	404.000.000	Total estimation

Grup berkeyakinan telah mengakuisisi AMIV dibawah nilai wajar asetnya dikarenakan (i) intensi penjual untuk keluar dari operasi dikarenakan adanya perubahan peraturan perundang-undangan yang mengatur bahwa setelah lima tahun berproduksi, badan usaha pemegang izin usaha pertambangan (IUP) dan izin usaha pertambangan khusus (IUPK) yang sahamnya dimiliki oleh asing wajib melakukan divestasi saham atau penjualan saham asing pada pemerintah, pemerintah daerah, Badan Usaha Milik Negara (BUMN), Badan Usaha Milik Daerah (BUMD), atau badan usaha swasta nasional dan (ii) intensi penjual untuk menjual kepemilikannya di perusahaan tersebut karena berpotensi akan membutuhkan dana yang cukup besar untuk program pengembangan sementara penjual memiliki prioritas lain dalam alokasi dananya.

Bagian kepentingan nonpengendali dan ventura lain diukur pada proporsi kepemilikan kepentingan non-pengendali atas aset neto teridentifikasi dari pihak diakuisisi.

Pada bulan November 2017, Grup telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran. Berdasarkan evaluasi akhir manajemen, tidak ada perubahan yang diperlukan.

Entitas anak tidak langsung AMIV, PT Amman Mineral Internasional, memiliki imbalan kontinjensi yang timbul dari *Share Sale and Purchase Agreement* ("SPA") dengan Nusa Tenggara Partnership BV ("NTPBV") yaitu:

The Group believes that it was able to acquire AMIV for less than the fair value of its assets due to (i) the seller's intention to exit the operation due to the change in government regulation which regulates that after five years of production, a company with mining permit (IUP) and special mining permit (IUPK) the shares of which are owned by a foreign company should divest or sell its shares to the government, regional government, Indonesian State Owned Enterprises (BUMN), Indonesian Regionally-Owned Enterprises (BUMD), or private national enterprises and (ii) the seller's intention to sell its ownership in such company as significant sum of funds will be needed for the development program whereas the seller has other priorities for its funds.

The non-controlling and other venturer interest is measured at the proportionate share of the non-controlling interest is the acquiree's identifiable net assets.

In November 2017, the Group was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period. Based on final evaluation by the management, no change was necessary.

AMIV's indirect subsidiary, PT Amman Mineral Internasional, had contingent consideration as part of the Share Sale and Purchase Agreement ("SPA") with Nusa Tenggara Partnership BV ("NTPBV") of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- a. AS\$225.000.000, dari produksi tahap ke-7 dan 50% dari jumlah tersebut terutang pada setiap akhir tahun apabila harga tembaga rata-rata per pon berdasarkan London Merchantile Exchange (LME) pada tahun bersangkutan adalah AS\$2,75 atau lebih (dimulai di 2023).
- b. AS\$229.717.000, porsi terutang apabila pada setiap kuartal dimulai di kuartal kedua setelah tanggal penyelesaian, harga tembaga rata-rata LME dari Batu Hijau melebihi AS\$3,75 per pon.
- c. AS\$203.682.000 terutang dari tahun pertama pengiriman konsentrat pertama (atau setiap bentuk dari tembaga, emas atau perak yang dapat dijual) dari Elang.

Berdasarkan evaluasi yang dilakukan oleh manajemen AMIV, kondisi yang dapat mengakibatkan pembayaran imbalan kontinjensi tidak terpenuhi sehingga imbalan kontinjensi tidak diukur pada tanggal laporan keuangan konsolidasian.

- x. Pada tanggal 28 April 2016, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan Japex Block A Ltd ("Japex"), perusahaan minyak dan gas Jepang, menandatangani *Farmout Agreement* dan *Deed of Assignment of Interests*, dimana Japex setuju menyerahkan 16,6667% hak partisipasi PSC Blok A Aceh kepada MEPM.

Pada tanggal 26 Oktober 2016, MEPM telah membayar sejumlah AS\$4,5 juta sebagai pembayaran atas transaksi ini. MEPM masih harus membayar sisa harga pembelian yang belum dibayarkan sejumlah AS\$5 juta paling lambat pada tanggal 31 Desember 2018. Sehubungan dengan transaksi ini, Perusahaan juga membayarkan dana *cash call* Japex untuk bulan Mei sampai Oktober 2016 sejumlah AS\$6.577.540.

Pada tanggal 22 September 2016, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 12 Oktober 2016, Badan Pengelola Migas Aceh (BPMA) telah menyetujui transaksi ini.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- a. US\$225,000,000, from phase 7 production and 50% payable after any year end where the London Merchantile Exchange (LME) average copper price per pound for such year is US\$2.75 or more (starting in 2023).
- b. US\$229,717,000, portion payable if during any quarter commencing in the second full quarter after closing, LME average copper price from Batu Hijau exceeds US\$3.75 per pound.
- c. US\$203,682,000, payable by first anniversary of first shipment of concentrate (or any other form of saleable copper, gold or silver) from Elang.

Based on evaluation performed by AMIV's management, the condition resulting in the payment of contingent consideration is not fulfilled therefore contingent consideration is not measured as of the consolidated financial statements date.

- x. On April 28, 2016, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and Japex Block A Ltd ("Japex"), a Japan-based oil and gas company, signed a *Farmout Agreement* and *Deed of Assignment of Interests*, whereby Japex agreed to assign 16.6667% participating interest in the Block A Aceh PSC to MEPM.

On October 26, 2016, MEPM already paid amounting to US\$4.5 million as payment for this transaction. MEPM shall pay remaining purchase price that has not been paid amounting to US\$5 million no later than December 31, 2018. The Company also paid cash call of Japex for May until October 2016 amounting to US\$6,577,540.

On September 22, 2016, the Ministry of Energy and Mineral Resources has approved this transaction. On October 12, 2016, Badan Pengelola Migas Aceh (BPMA) has approved this transaction.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Tabel berikut ini adalah ikhtisar alokasi harga pembelian awal pada tanggal efektif (12 Oktober 2016):

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Value (US\$)
Aset	
Kas dan setara kas	20.132
Piutang lain-lain	2.672.188
Persediaan	4.043.541
Beban dibayar di muka	11.029
Aset minyak dan gas bumi (Catatan 19)	49.885.643
Aset pajak tangguhan	2.591.402
Aset lain-lain	12.502
Sub-jumlah	<u>59.236.437</u>
Liabilitas	
Utang usaha	(1.499.932)
Utang pajak	(64.551)
Utang lain-lain	(408.908)
Biaya akrual	(273.569)
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	(216.518)
Sub-jumlah	<u>(2.463.478)</u>
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	56.772.959
Keuntungan pembelian diskon	(39.995.418)
Imbalan pembelian yang dialihkan	16.777.541
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(20.132)
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	16.757.409

Grup berkeyakinan telah dapat mengakuisisi porsi participating interest yang dimiliki Japex di Blok A dibawah nilai wajar asetnya dikarenakan (i) posisi unik Grup sebagai operator Blok A di Indonesia, yang memungkinkan pembeli meminimalkan resiko yang harus ditanggung di masa mendatang, (ii) intensi penjual untuk keluar dari operasi di blok tersebut karena untuk program pengembangan blok tersebut masih membutuhkan dana yang cukup besar sementara penjual memiliki prioritas lain dalam alokasi dananya.

Pada bulan Oktober 2017, Grup telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran dan menyelesaikan penilaian terhadap aset minyak dan gas bumi yang nilai wajarnya telah diakui pada laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2016. Berdasarkan evaluasi akhir manajemen, tidak ada perubahan yang diperlukan.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The following table summarizes the allocation of the preliminary purchase price as of the effective date (October 12, 2016):

Assets	
Cash and cash equivalents	
Other receivables	
Inventory	
Prepaid expenses	
Oil and gas properties (Note 19)	
Deferred tax assets	
Other assets	
Sub-total	
Liabilities	
Trade payables	
Tax payables	
Other payables	
Accrued expenses	
Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions	
Sub-total	
Total identifiable net assets at fair values	
Bargain purchase	
Purchase consideration transferred	
Net cash of the acquired subsidiary	
Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired	

The Group believes that it was able to acquire Japex's share in Block A participating interest for less than the fair value of its assets because of (i) the Group's unique position as the operator of Block A in Indonesia, enabling the buyer to minimize its future risks and warranties, (ii) the seller's intent to exit its operation in the block as significant sum of funds is needed for the development program whereas the seller have other priorities for their funds.

In October 2017, the Group was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period and completed the valuation of the oil and gas properties, which fair values were recognized in the December 31, 2016 consolidated financial statements. Based on final evaluation by the management, no change was necessary.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- xi. Pada tanggal 27 April 2016, PT Medco Gas Indonesia ("MGI") dan PT Bangun Cipta Kontraktor ("BCK") mendirikan konsorsium, PT Meta Adhya Tirta Umbulan ("META"), dengan masing-masing kepemilikan saham sebesar 70% dan 30%.

Modal dasar META berjumlah Rp700 miliar terdiri dari 7.000 saham dimana masing-masing saham bernilai nominal Rp100 juta. Modal dasar tersebut telah diterbitkan dan disetor penuh sebanyak 1.750 saham dengan nilai sebesar Rp175 miliar (MGI sebanyak 1.225 saham dengan nilai sebesar Rp122,5 miliar dan BCK sebanyak 525 saham dengan nilai sebesar Rp52,5 miliar)

Pada tanggal 9 Agustus 2016, META mengeluarkan keputusan sirkuler para pemegang saham sebagai pengganti keputusan yang diambil pada Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB) di mana para pemegang saham menyetujui sebagai berikut:

- a. Perubahan modal dasar META dari Rp700 miliar terdiri dari 7.000 saham menjadi Rp50 miliar terbagi atas 1.750 saham.
- b. Modal ditempatkan dan disetor penuh yang sebelumnya sebanyak 1.750 saham dengan nilai sebesar Rp175 miliar (MGI sebanyak 1.225 saham dengan nilai sebesar Rp122,5 miliar dan BCK sebanyak 525 saham dengan nilai sebesar Rp52,5 miliar) menjadi sebanyak 500 saham dengan nilai sebesar Rp50 miliar (MGI sebanyak 350 saham dengan nilai sebesar Rp35 miliar dan BCK sebanyak 150 saham dengan nilai sebesar Rp15 miliar).
- xii. Pada 8 Oktober 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") dengan Lundin Petroleum AB, untuk mengakuisisi 100% saham salah satu anak perusahaannya, Lundin Indonesia Holding B.V. ("Lundin"). Lundin melalui anak perusahaannya, Lundin Lematang B.V., mempunyai 25,8824% non-operating interest di aset produksi Lematang PSC. Selain itu, entitas anak Lundin, Lundin South Sokang B.V. dan Lundin Cendrawasih VII B.V., juga memiliki masing-masing 60% dan 100% hak blok eksplorasi.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- xi. On April 27, 2016, PT Medco Gas Indonesia ("MGI") and PT Bangun Cipta Kontraktor ("BCK") established a consortium, PT Meta Adhya Tirta Umbulan ("META"), with share ownership each of 70% and 30%, respectively.

META's authorized capital amounted to Rp700 billion consists of 7,000 shares with each share having a par value of Rp100 million. The authorized capital has been issued and fully paid as much as 1,750 shares amounting to Rp175 billion (MGI with 1,225 shares amounting to Rp122.5 billion and BCK with 525 shares with amount of Rp52.5 billion).

On August 9, 2016, META issued a circular decision of the shareholders in lieu of the decisions taken at the Extraordinary General Meeting Shareholders (EGMS) in which the shareholders approved the following:

- a. Change in META's authorized capital from Rp700 billion consists of into 7,000 shares to become Rp50 billion consists of 1,750 shares.
- b. Issued and fully paid shares from 1,750 shares with amount of Rp175 billion (MGI of 1,225 shares with amount of Rp122.5 billion and BCK of 525 shares with amount of Rp52.5 billion) become 500 shares with amount of Rp50 billion (MGI 350 shares with amount of Rp35 billion and BCK 150 shares with amount of Rp15 billion).
- xii. On October 8, 2015, the Company signed a Share Sale and Purchase Agreement ("SPA") with Lundin Petroleum AB, to acquire 100% shares in one of its subsidiaries, Lundin Indonesia Holding B.V. ("Lundin"). Lundin through its subsidiary, Lundin Lematang B.V., owns 25.8824% of non-operating interest in a producing block, Lematang PSC. Moreover, its subsidiaries, Lundin South Sokang B.V. and Lundin Cendrawasih VII B.V., also own 60% and 100% interest, respectively, in exploration blocks.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 5 April 2016, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM), memberikan persetujuan atas transaksi ini.

Efektif pada tanggal 26 Mei 2016, dilakukan perubahan nama-nama sebagai berikut:

- 1) Lundin Indonesia Holding B.V. telah berubah nama menjadi Medco Indonesia Holding B.V.;
- 2) Lundin Lematang B.V. telah berubah nama menjadi Medco Lematang B.V.;
- 3) Lundin South Sokang B.V. telah berubah nama menjadi Medco South Sokang B.V.;
- 4) Lundin Cendrawasih VII B.V. telah berubah nama menjadi Medco Cendrawasih VII B.V.; dan
- 5) Lundin Oil and Gas B.V. telah berubah nama menjadi Oil and Gas B.V..

Tabel berikut ini adalah ikhtisar alokasi harga pembelian awal pada tanggal efektif (5 April 2016):

	Nilai Wajar (AS\$)/ Fair Value (US\$)
Aset	
Kas dan setara kas	1.702.779
Piutang usaha	19.248.087
Putang lain-lain	992.641
Beban dibayar di muka	149.019
Aset minyak dan gas bumi (Catatan 19)	18.632.928
Aset pajak tangguhan	19.913.081
Aset lain-lain	260.174
Sub-jumlah	<u>60.898.709</u>
Liabilitas	
Biaya akrual	(354.195)
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	(482.788)
Utang lain-lain	(11.733.036)
Sub-jumlah	<u>(12.570.019)</u>
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	48.328.690
Keuntungan pembelian diskon	<u>(18.852.318)</u>
Imbalan pembelian yang dialihkan	<u>29.476.372</u>
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	<u>(1.702.779)</u>
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	27.773.593

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

On April 5, 2016, the Ministry of Energy and Mineral Resources, has approved this transaction.

Effective on May 26, 2016, the following changes to the names were made:

- 1) Lundin Indonesia Holding B.V. has changed its registered company name to Medco Indonesia Holding B.V.;
- 2) Lundin Lematang B.V. has changed its registered company name to Medco Lematang B.V.;
- 3) Lundin South Sokang B.V. has changed its registered company name to Medco South Sokang B.V.;
- 4) Lundin Cendrawasih VII B.V. has changed its registered company name to Medco Cendrawasih VII B.V.; and
- 5) Lundin Oil and Gas B.V. has changed its registered company name to Oil and Gas B.V..

The following table summarizes the allocation of the preliminary purchase price as of the effective date (April 5, 2016):

	Assets
	Cash and cash equivalents
	Accounts receivable
	Other receivables
	Prepaid expenses
	Oil and gas properties (Note 19)
	Deferred tax assets
	Other assets
	Sub-total
	Liabilities
	Accrued expenses
	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
	Other payables
	Sub-total
Total identifiable net assets at fair values	
	Bargain purchase
	Purchase consideration transferred
	Net cash of the acquired subsidiary
Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Grup berkeyakinan telah dapat mengakuisisi Lundin dibawah nilai wajar asetnya dikarenakan (i) posisi unik Grup sebagai operator aset utama di Indonesia dari salah satu entitas anak Lundin; (ii) intensi penjual untuk keluar dari operasi di negara tersebut yang disebabkan oleh penurunan kondisi ekonomi dan (iii) usaha Grup yang berhasil memperpanjang salah satu kontrak PSC penjual yang memproduksi. Entitas anak Lundin lainnya tidak memberikan keuntungan, dan penjual melakukan pendekatan dengan Grup dalam usahanya untuk menjual dan keluar dari operasi di Indonesia yang tidak lagi sesuai dengan strategi bisnisnya. Keuntungan bersih mencerminkan kelebihan dari estimasi nilai dari aset neto yang diakuisisi atas estimasi nilai wajar dari estimasi utang.

Sebagai bagian dari perjanjian pembelian dengan Lundin, imbalan kontinjensi telah disetujui dalam bentuk pembayaran tunai tambahan terutang ke Lundin SEA Holding B.V. sebesar AS\$2.166.242 yang dicatat sebagai utang lain-lain (Catatan 24b) mencerminkan jumlah yang harus dibayarkan pada saat pendapatan dari Blok Lematang setelah periode perpanjangan telah mencapai kondisi yang disebutkan pada perjanjian.

Pada bulan April 2017, Grup telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran dan menyelesaikan penilaian terhadap aset minyak dan gas bumi yang nilai wajarnya telah diakui pada laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2016. Berdasarkan evaluasi akhir manajemen, tidak ada perubahan yang diperlukan.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The Group believes that it was able to acquire Lundin for less than the fair value of its assets because of (i) the Group's unique position as the operator of one of Lundin subsidiaries' only producing asset in Indonesia; (ii) the seller's intention to exit the country's operations due to the then prevailing economic environment and (iii) the Group's successful effort in extending one of the seller's producing PSC contracts. Other Lundin subsidiaries were not profitable, and the seller approached the Group in an effort to sell and exit its operation in Indonesia that no longer fits its strategy. The net gain represents the excess of the estimated fair value of the net assets acquired over the estimated fair value of the liabilities assumed.

As part of the purchase agreement with Lundin, a contingent consideration has been agreed in the form of additional cash payments payable to Lundin SEA Holding B.V. of US\$2,166,242 which was recorded as other payables (Note 24b) represents the amount to be paid once the proceeds from the Lematang Block after extension period has reached certain condition as stipulated in the agreement.

In April 2017, the Group was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period and completed the valuation of the oil and gas properties, which fair values were recognized in the December 31, 2016 consolidated financial statements. Based on final evaluation by the management, no change was necessary.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- xiii. Pada tanggal 18 Desember 2014, Grup, melalui PT Medco CBM Lematang, entitas anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani *Asset Sale and Purchase Agreement (ASPA)* dengan PT Methanindo Energi Resources ("MER"), untuk mengalihkan hak partisipasinya dalam Blok PSC CBM Lematang dari 55% menjadi 34% serta mengalihkan *operatorship* dalam blok tersebut kepada PT Methanindo Energi Resources. Sebagai kompensasi atas penjualan 21% hak partisipasinya tersebut, PT Methanindo Energi Resources setuju untuk memberikan *free carry* atas seluruh biaya terkait komitmen pasti (*firm commitment*), baik biaya belanja modal (*capex*) maupun biaya operasi (*opex*). Selain itu, PT Medco CBM Lematang akan menerima penggantian atas 21% biaya terdahulu sejak blok CBM Lematang didapatkan sampai 31 Juli 2014.

Pada tanggal 22 Februari 2016, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM), melalui Surat No. 2273/13/DJM.E/2016 telah menyetujui pengalihan hak partisipasi serta *operatorship* Blok PSC CBM Lematang sebesar 21% kepada PT Methanindo Energi Resources.

- xiv. Pada tanggal 15 November 2016, Perusahaan, melalui PT Medco CBM Lematang, entitas anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani *Deed of Assignment* terkait pengalihan hak partisipasi 34% milik PT Medco CBM Lematang dalam PSC Blok CBM Lematang kepada PT Methanindo Energi Resources dan menandatangani Amandemen Perjanjian Jual Beli Aset dengan PT Methanindo Energi Resources. Sebagai kompensasi atas penjualan 21% hak partisipasi dan pengalihan *operatorship* tersebut, MER setuju untuk membayar AS\$555.666 dalam tiga tahap:
- AS\$120.000 pada saat tanggal penandatanganan;
 - AS\$180.000 pada tanggal 31 Januari 2017;
 - AS\$255.666 selambatnya 7 hari kerja setelah tanggal persetujuan Pemerintah atas pengalihan sisa hak partisipasi (34%) milik PT Medco CBM Lematang kepada MER.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- xiii. On December 18, 2014, the Group, through PT Medco CBM Lematang, a wholly-owned subsidiary, signed the *Asset Sale and Purchase Agreement (ASPA)* with PT Methanindo Energi Resources ("MER"), to transfer PT Medco CBM Lematang's participating interest in CBM Lematang PSC from 55% to 34% as well as to transfer its *operatorship* in the block to PT Methanindo Energi Resources. In return for the sale of the 21% participating interest, PT Methanindo Energi Resources agrees to free carry the whole firm commitment work program costs, both capital expenditure (*capex*) and operating expenditure (*opex*). In addition, PT Medco CBM Lematang shall receive reimbursement for the 21% of total gross costs incurred in the past from the date the block was acquired until July 31, 2014.

On February 22, 2016, the Ministry of Energy and Mineral Resources, through its letter No. 2273/13/DJM.E/2016 has granted the transfer of 21% participating interest in CBM Lematang PSC Block to PT Methanindo Energi Resources.

- xiv. On November 15, 2016, the Company, through PT Medco CBM Lematang, a wholly-owned subsidiary, signed *Deed of Assignment* related to the transfer of 34% of PT Medco CBM Lematang's participating interest in CBM Lematang PSC to PT Methanindo Energi Resources and signed *Amendment to Asset Sale and Purchase Agreement* with PT Methanindo Energi Resources. In compensation for the sale of the 21% participating interest and *operatorship*, MER agreed to pay US\$555,666 consideration in three stages:
- US\$120,000 on the signing date;
 - US\$180,000 on January 31, 2017;
 - US\$255,666 at the latest 7 business days after the approval date by the Government for the assignment of the remaining participating interest (34%) owned by PT Medco CBM Lematang to MER.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 28 Juli 2017, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui pengalihan hak partisipasi PT Medco CBM Lematang kepada MER. Pada tanggal 29 Agustus 2017, SKK Migas juga telah menyetujui pengalihan hak partisipasi ini.

Transaksi ini menghasilkan kerugian sebesar AS\$73.923 yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017.

Nilai tercatat aset dan liabilitas dari pelepasan hak partisipasi adalah sebagai berikut:

	Nilai tercatat (AS\$)/ Carrying Value (US\$)	
Piutang lain-lain	17.581	Other receivables
Aset eksplorasi dan evaluasi	576.125	Exploration and evaluation assets
Aset lancar lain-lain	41.250	Other current assets
Utang usaha	(152)	Trade payables
Utang lain-lain	(5.215)	Other payables

- xv. Pada tanggal 16 Januari 2014, Grup melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Asia Pacific Ltd menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham untuk mengakuisisi 90% kepemilikan saham pada Moonbi Energy Ltd, anak perusahaan dari Moonbi Enterprises Ltd sebesar AS\$3,565 juta. Selain itu, pada tanggal 5 Februari 2014, Medco Asia Pacific Ltd melakukan perjanjian *Joint Operating Agreement* (JOA) dengan Moonbi Enterprise Ltd dan Moonbi Energy Ltd yang dinyatakan dalam *Petroleum Prospecting License No. 470* (PPL 470) untuk melakukan eksplorasi minyak dan gas bumi selama enam tahun di wilayah Juha Extension, yang terletak di Provinsi Barat, Papua Nugini.

Pada tanggal 9 Februari 2016, Grup melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Asia Pacific Limited, menandatangani *Shares Sales and Purchase Agreement* (SPA) untuk menjual seluruh kepemilikan sahamnya atas Moonbi Energy Limited kepada Moonbi Enterprises Limited dengan harga AS\$100.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

On July 28, 2017, the Ministry of Energy and Mineral Resources has approved the transfer of the participating interest of PT Medco CBM Lematang to MER. On August 29, 2017, SKK Migas also approved the transfer of the participating interest.

The transaction resulted in a loss of US\$73,923 recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended December 31, 2017.

The carrying amounts of assets and liabilities associated with the participating interest are as follows:

- xv. On January 16, 2014, the Group through its wholly-owned subsidiary, Medco Asia Pacific Ltd, signed a *Shares Sale and Purchase Agreement* to acquire 90% ownership in Moonbi Energy Ltd, a subsidiary of Moonbi Enterprises Ltd, for a total consideration of US\$3.565 million. Also, on February 5, 2014, Medco Asia Pacific Ltd entered into a *Joint Operating Agreement* (JOA) with Moonbi Enterprises Ltd and Moonbi Energy Ltd for the exploration of oil and gas for six years in Juha Extension area designated as *Petroleum Prospecting License No. 470* (PPL 470), located in West Province, Papua New Guinea.

On February 9, 2016, the Group through Medco Asia Pacific Limited, a wholly-owned subsidiary, signed the *Shares Sale and Purchase Agreement* (SPA) for the sale of all of its share ownership of Moonbi Energy Limited to Moonbi Enterprises Limited with total consideration of US\$100.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- xvi. Pada tanggal 25 November 2015, Grup, melalui PT Medco Sarana Balaraja ("MSB"), entitas anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJB") dengan PT Garda Utama Nasional ("GUN") untuk penjualan 70% saham dalam PT Satria Raksa Buminusa dan PT Musi Raksa Buminusa yang dimiliki oleh MSB ke GUN dengan harga Rp9 miliar. Transaksi ini telah berlaku efektif pada tanggal 29 Desember 2015 dengan dipenuhinya seluruh persyaratan pendahuluan berdasarkan PJB.

Pada tanggal 29 Desember 2016, melalui Akta Notaris No. 10 oleh Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., Grup melalui PT Medco Sarana Balaraja ("MSB") dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN"), telah membeli 70% kepemilikan atas PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") yang dimiliki oleh PT Garda Utama Nasional ("GUN"). Kepemilikan yang dibeli Grup melalui MSB sebanyak 10.702.500 lembar saham atau setara dengan 69,95% dan melalui MEN sebanyak 7.500 lembar saham atau setara dengan 0,05%.

Pada tanggal 29 Desember 2016, melalui Akta Notaris No. 7 oleh Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., Grup melalui MSB dan MEN, telah membeli 70% kepemilikan atas PT Musi Raksa Buminusa ("MRB") yang dimiliki oleh GUN. Kepemilikan yang dibeli Grup melalui MSB sebanyak 696.250 lembar saham atau setara dengan 69,63% dan melalui MEN sebanyak 3.750 lembar saham atau setara dengan 0,37%.

Grup dan GUN telah menyepakati harga beli atas saham MRB dan SRB sejumlah Rp16,7 miliar atau setara dengan AS\$1.239.516.

- xvii. Pada tanggal 20 Desember 2012, Perusahaan telah menandatangani *Shares Sales and Purchase Agreement* (SPA) untuk pembelian 49% saham PT Api Metra Graha (AMG) yang dimiliki oleh Jaden Holdings Ltd (Jaden).

Pada tanggal 12 Februari 2013, melalui Akta Notaris No. 4 oleh Notaris Karlita Rubianti S.H., Jaden Holdings Ltd menjual 111.720 lembar saham AMG kepada Perusahaan dengan harga yang disetujui sebesar AS\$101.610.000.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- xvi. On November 25, 2015, the Group, through PT Medco Sarana Balaraja ("MSB"), a wholly-owned subsidiary, signed the Shares Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Garda Utama Nasional ("GUN") for the sale of 70% shares of PT Satria Raksa Buminusa and PT Musi Raksa Buminusa owned by MSB to GUN with total consideration of Rp9 billion. This transaction is effective as of December 29, 2015 with the satisfaction of all conditions precedent specified under the SPA.

On December 29, 2016, based on the Notarial Deed No. 10 issued by Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., the Group through PT Medco Sarana Balaraja ("MSB") and PT Medco Energi Nusantara ("MEN"), purchased 70% ownership of PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") owned by PT Garda Utama Nasional ("GUN"). Ownership purchased by the Group through MSB amounting to 10,702,500 shares, equivalent to 69.95% and through MEN amounting to 7,500 shares, equivalent to 0.05%.

On December 29, 2016, based on the Notarial Deed No. 7 issued by Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn., the Group through MSB and MEN, purchased 70% ownership of PT Musi Raksa Buminusa ("MRB") owned by GUN. Ownership purchased by the Group through MSB amounting to 696,250 shares, equivalent to 69.63% and through MEN amounting to 3,750 shares, equivalent to 0.37%.

The Group and GUN have agreed the shares purchased price of MRB and SRB totalling to Rp16.7 billion or equivalent to US\$1,239,516.

- xvii. On December 20, 2012, the Company signed a *Shares Sales and Purchase Agreement* (SPA) for the purchase of 49% stake in PT Api Metra Graha (AMG) held by Jaden Holdings Limited (Jaden).

On February 12, 2013, based on the Notarial Deed No. 4 issued by Notary Karlita Rubianti S.H., Jaden Holdings Ltd sold 111,720 shares of AMG to the Company with agreed price of US\$101,610,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 6 Oktober 2015, Perusahaan telah menandatangani *Shares Sales and Purchase Agreement* untuk pembelian 51% saham PT Api Metra Graha (AMG) yang dimiliki oleh Jaden Holdings Ltd dan Jaden Investment Inc dengan nilai transaksi AS\$166.842.105. Pada tanggal 17 Desember 2015, Perusahaan telah menyelesaikan pembayaran atas nilai transaksi sebesar AS\$158,5 juta setelah dipotong pajak, dimana pembayaran pajak sebesar Rp116.655.999.998 (setara dengan AS\$8.342.105) telah dibayarkan Perusahaan pada tanggal 29 Desember 2015.

Berdasarkan Akta Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn No. 22 tanggal 17 Desember 2015, Perusahaan, Jaden Holdings Limited dan Jaden Investment Inc selaku pemegang saham AMG telah menyetujui perjanjian sebagai berikut:

- Menjual seluruh kepemilikan yang dimiliki oleh Jaden Holdings Limited sejumlah 114.730 lembar saham (50,32%) kepada Perusahaan;
- Menjual seluruh kepemilikan yang dimiliki oleh Jaden Investment Inc sejumlah 1.550 lembar saham (0,68%) kepada MEN; dan
- Mengubah status AMG dari Penanaman Modal Asing (PMA) ke Penanaman Modal Dalam Negeri (PMDN).

Akta notaris tersebut telah disetujui oleh Kementerian Hukum dan HAM dengan surat keputusannya No. AHU-094821.AH.01.02 Tahun 2015 tanggal 22 Desember 2015.

Berdasarkan Akta Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn No. 23 tanggal 17 Desember 2015, Jaden Holdings Limited telah menjual kepemilikannya terhadap AMG sejumlah 114.730 lembar saham (50,32%) kepada Perusahaan senilai AS\$164.617.554

Berdasarkan Akta Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn No. 24 tanggal 17 Desember 2015, Jaden Investment Inc. telah menjual kepemilikannya terhadap AMG sejumlah 1.550 lembar saham (0,68%) kepada MEN entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, senilai AS\$2.224.551.

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

On October 6, 2015, the Company has signed the *Shares Sales and Purchase Agreement* for the purchase of 51% shares of PT Api Metra Graha (AMG) owned by Jaden Holdings Ltd and Jaden Investment Inc for total amount of US\$166,842,105. On December 17, 2015, the Company has completed the payment of US\$158.5 million after withholding tax, whereby the withholding tax of Rp116,655,999,998 (equivalent to US\$8,342,105) was paid by the Company on December 29, 2015.

Based on Notarial Deed of Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn No. 22 dated on December 17, 2015, the Company, Jaden Holdings Limited and Jaden Investment Inc as shareholders of AMG have agreed to the following provisions:

- Sell all the shares owned by Jaden Holdings Limited of 114,730 shares (50.32%) to the Company;
- Sell all the shares owned by Jaden Investment Inc of 1,550 shares (0.68%) to MEN; and
- Change the type of AMG from Foreign Capital Investment (PMA) to Domestic Capital Investment (PMDN).

This Notarial Deed has been approved by Minister of Law and Human Rights in its approval letter No. AHU-094821.AH.01.02 Year 2015 dated December 22, 2015.

Based on Notarial Deed No. 23 of Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn dated December 17, 2015, Jaden Holdings Limited, has sold its ownership in AMG of 114,730 shares (50.32%) to the Company for US\$164,617,554.

Based on Notarial Deed No. 24 of Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn dated on December 17, 2015, Jaden Investment Inc. sold its ownership in AMG of 1,550 shares (0.68%) to MEN, a wholly-owned subsidiary, for US\$2,224,551.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

xviii. Pada tanggal 28 April 2015, Grup melalui konsorsium, Medco LLC menandatangani Amandemen dan Pernyataan Baru atas Kontrak Jasa di Oman Karim Small Fields (Oman KSF). Dengan ini, Medco LLC mendapatkan perpanjangan kontrak kerja di Oman KSF selama 25 tahun sejak berakhirnya kontrak lama di Agustus 2016 dengan beberapa ketentuan komersial yang baru.

xix. Pada awal tahun 2006, Grup menandatangani suatu perjanjian komersil (*economic agreement*) dengan Singapore Petroleum Company (SPC) dan Cue Energy Resources Limited (Cue) dimana SPC dan Cue mengalihkan 18,2% dan 6,8% hak ekonomis dari 40% dan 15% hak partisipasi mereka masing-masing di Lapangan Jeruk, sehingga Grup memperoleh hak ekonomis neto sebesar 25% dari Lapangan Jeruk dari Sampang PSC. SPC dan Cue adalah pemegang langsung hak partisipasi dari Sampang PSC, dimana pemegang hak partisipasi lainnya adalah Santos (Sampang) Pty Ltd yang merupakan operator dari PSC tersebut. Sesuai dengan *economic agreement* tersebut, Grup membayar secara proporsional biaya pengeboran sumur Jeruk.

Meskipun otoritas yang berwenang di Indonesia memberikan persetujuan atas perjanjian komersil tersebut, hak partisipasi langsung atas PSC Sampang (termasuk Lapangan Jeruk) tidak berubah.

Pada awal tahun 2008, Santos sebagai operator dari Lapangan Jeruk, menjelaskan bahwa pengeboran lebih lanjut atas Lapangan Jeruk telah ditunda, menunggu hasil penelaahan atas berbagai skenario pengembangan dan keputusan atas komersialisasi dan isu teknis yang dapat berpengaruh terhadap kelayakan dari pengembangan yang akan dilakukan.

Meskipun demikian, berdasarkan ketentuan yang ada di PSC, biaya proyek Jeruk merupakan bagian dari keseluruhan biaya PSC Sampang, sehingga biaya proyek Jeruk dapat dipulihkan dari produksi yang berasal dari lapangan lainnya yang ada di PSC Sampang. Grup juga memiliki hak untuk memperoleh pemulihan atas biaya proyek Jeruk sebagaimana disebut di atas melalui mekanisme yang diatur dalam "*economic agreement*".

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

xviii. On April 28, 2015, the Group through its consortium, Medco LLC has signed a new Amendment and Restated Service Contract for the Oman Karim Small Fields (Oman KSF). With the new contract, Medco LLC has entered the service contract in Oman KSF for 25 years since the termination of the previous contract in August 2016 with some new commercial term.

xix. In early 2006, the Group entered into a commercial agreement (*economic agreement*) with the Singapore Petroleum Company (SPC) and Cue Energy Resources Limited (Cue) involving the transfer of 18.2% and 6.8% interest out of their respective 40% and 15% interests in the Jeruk Field, which enabled the Group to gain an undivided 25% economic interest in the Jeruk Field of Sampang PSC. SPC and Cue are the direct holders of participating interest in Sampang PSC, in addition to Santos (Sampang) Pty Ltd which is the operator of the PSC. In accordance with the economic agreement, the Group agreed to assume proportionate share of Jeruk drilling wells costs.

Whilst the Indonesian Authorities have sanctioned the commercial agreement between the participants, Sampang PSC interests (including Jeruk Field interests) remain unchanged.

In early 2008, Santos, the operator of the Jeruk Field, disclosed that further drilling in the Jeruk Field had been put on hold, pending the review of development scenarios and the resolution of commercial and technical issues that may impact the viability of any development.

Nevertheless, under the PSC, Jeruk costs represent part of overall Sampang PSC cost pool, and therefore Jeruk costs can be recovered from the production proceeds of other fields within Sampang PSC. The Group is also entitled to such recovery of Jeruk project costs under and through the mechanism as set out in the "*economic agreement*".

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

a. Perjanjian Pasokan Gas

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Gas Supply Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia			
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi (Jakabaring)	10 Agustus 2011, perubahan terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 4 Desember 2012/ August 10, 2011, last amendment through Joint Arrangement 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 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.	Perjanjian berakhir pada 31 Desember 2018 atau telah terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ Agreement ends at December 31, 2018 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (PLN) (Persero) ULK 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.
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi	4 Agustus 2009, perubahan terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 6 Maret 2018/ August 4, 2009, last amendment through Joint Arrangement dated March 6, 2018.	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 1.606,50 BBTU/ Commitment to supply and sell 1,606.50 BBTU of gas.	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.
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009 diubah terakhir tanggal 9 Agustus 2018/ August 4, 2009 last amendment dated August 9, 2018.	Komitmen untuk memasok gas 1,35 – 1,62 BBTUD dengan total jumlah kontrak 6.039 BBTU/ Commitment to supply 1.35 - 1.62 BBTUD of gas with total contract of 6,039 BBTU of gas.	31 Desember 2027 berdasarkan keekonomian wilayah kerja sejak tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, mana yang terjadi lebih dulu/ December 31, 2027 based on economic value of the work area or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	6 April 2011 diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 20 Januari 2016/ April 6, 2011 last amendment through Joint Arrangement dated January 20, 2016	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kota Tarakan sebesar 0,20 - 0,22 BBTUD/ Commitment to supply gas to meet the needs of household in Tarakan of 0.20 - 0.22 BBTUD.	5 tahun sejak Januari 2016 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari lapangan gas, mana yang mana terjadi lebih dahulu/ 5 years since January 2016 or until the end of production of gas field, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	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/ <i>Commitment to supply gas to meet the needs of household in Kabupaten Musi Banyuasin of 0.25 BBTUD with total contract quantity of 871 BBTU.</i>	Sejak 26 September 2017 sampai dengan 20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari lapangan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Since the Start Date September 26, 2017 until July 20, 2027 or until the end of production of gas field, whichever occurs first.</i>
PT Pertamina (Persero)	30 Januari 2018/ January 30, 2018	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,25 BBTUD dengan total jumlah kontrak sebesar 864,25 BBTU/ <i>Commitment to supply gas of 0.25 BBTUD total contract quantity of 864.25 BBTU.</i>	Sejak 31 Januari 2018 sampai 20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari lapangan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Since January 31, 2018 until July 20, 2027 or until the end of Production of gas field whichever occurs first.</i>
PT Pupuk Sriwidjaja (Persero)	7 Agustus 2007 diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 23 Februari 2018/ August 7, 2007 last amendment through Joint Arrangement dated February 23, 2018	Komitmen untuk memasok gas rata-rata sebanyak 45 BBTUD/ <i>Commitment to supply an average of 45 BBTUD of gas.</i>	13 tahun sampai 31 Desember 2022 atau sampai dengan terpenuhinya volume penyerahan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>13 years up to December 31, 2022, or until total amount of the contract has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PD Petrogas Ogan Ilir	25 Mei 2016 terakhir diubah pada tanggal 6 November 2017/ May 25, 2016 last amendment of agreement dated November 6, 2017 Perjanjian ini telah berakhir berdasarkan Kesepakatan Pengakhiran Lebih Awal tanggal 26 Juli 2018/ This agreement has ended based on Kesepakatan Pengakhiran Lebih Awal dated July 26, 2018.	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 terpenuhi, yang mana terjadi lebih dahulu dan dapat diperpanjang jika memenuhi persyaratan sesuai dengan perjanjian. / <i>December 31, 2019 or until the quantity of the contract has been fully supplied, whichever occurs first and could be extended in accordance with terms and conditions as stated in the agreement.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

a. Gas Supply Agreements (continued)

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)	17 Oktober 2014 terakhir diubah pada tanggal 2 Januari 2018/ October 17, 2014 last amendment with agreement dated January 2, 2018	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 35.246 BBTU/ Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 35,246 BBTU of gas	31 Maret 2023 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ 31 March 2023 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
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.	10 (sepuluh) tahun sejak dimulainya pengaliran total jumlah kontrak tambahan atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak tambahan, atau sampai dengan 31 Desember 2027 yang mana terjadi lebih dahulu/ 10 (ten) years since the quantity of additional contract supplies are met or total contract quantity has been fully supplied, or December 31, 2027, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	21 Maret 2007, Diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 19 September 2017/ March 21, 2007, last amendment through Joint Arrangement dated September 19, 2017	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 25 BBTUD sampai Desember 2017 dan 20 BBTUD sampai 31 Januari 2027 dengan jumlah total kontrak 70.260 BBTU/ Commitment to supply and sell gas of 25 BBTUD until December 2017 and 20 BBTUD until January 31, 2027 with total contract quantity of 70,260 BBTU.	Sejak tanggal dimulai sampai dengan 31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas/ Since the start date until January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied.
PT Medco E & P Lematang			
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	2 April 2018/ April 2, 2018	Komitment untuk memasok dan menjual gas sebanyak 5 BBTUD dengan jumlah total kontrak 1.375 BBTU/ Commitment to supply and sell gas of 5 BBTU with total contract quantity of 1,375 BBTU.	Desember 2018 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, mana yang lebih dahulu tercapai/ December 2018 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

a. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Malaka			
PT Pertamina (Persero)	27 Januari 2015/ January 27, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 58 BBTUD dengan jumlah volume sebanyak 198 TBTU/ Commitment to supply 58 BBTUD of gas with a total volume of 198 TBTU.	Sampai dengan 13 tahun sejak tanggal penyerahan gas pertama, atau terpenuhinya total jumlah kontrak, atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis, atau berakhirnya PSC Blok A mana yang lebih dahulu terjadi/ Up to 13 years from the date of first gas delivery, or when the total amount of the contract, 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)	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan listrik di Sulawesi Tengah dengan nilai kontrak 15,63 TBTU / Commitment to supply 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, 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, 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 pada saat berakhirnya PSC Senoro-Toili yang mana terjadi lebih dahulu/ At the time when such quantity in the agreement has been fully supplied or until the termination of the Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.
PT Donggi Senoro LNG (melalui JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi)	22 Januari 2009 diubah terakhir pada tanggal 13 Desember 2010/ January 22, 2009 last amendment on December 13, 2010	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 252 BBTUD dengan nilai kontrak 1.417.775 TBTU/ Commitment to supply 252 BBTUD of gas with total contract quantity of 1,417,775 TBTU.	Pada saat jumlah kontrak terpenuhi atau pada saat berakhirnya PSC Senoro-Toili, yang mana terjadi lebih dahulu/ At the time 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

a. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Simenggaris			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	17 Oktober 2014/ October 17, 2014	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 tanggal operasi dimulai) atau sampai dengan terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi/ 5 years (starting from the operation date) or until the fulfillment of the total amount of the contract, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas dengan nilai kontrak 21,6 BCF dengan asumsi GHV 1000 BTU/SCF berdasarkan prinsip usaha sewajarnya / Commitment to with total contract commitment of 21.6 BCF with assumption of GHV 1000 BTU/SCF based on reasonable business principle.	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.
Medco E & P Natuna Ltd			
PT Pertamina (Persero)	15 Januari 1999/ January 15, 1999	Komitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk SembCorp Gas Pte Ltd dengan total kontrak sebanyak 2.625 TBTU/ Commitment to supply gas to PT Pertamina (Persero) to SembCorp Gas Pte Ltd with total contract quantity of 2,625 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 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 Petroliam Nasional Berhad (Petronas) dengan total kontrak sebanyak 1.648 TBTU/ Commitment to supply gas to PT Pertamina (Persero) to Petroliam Nasional Berhad (Petronas) with the total contract quantity of 1,648 TBTU.	20 tahun atau yang mana yang terjadi lebih dahulu sesuai perjanjian/ 20 years or whichever occurs first as stated in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain

i. *Aircraft Purchase and Sale Agreement*

Pada 24 Agustus 2018, Fortico International Limited, entitas yang dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Aircraft Purchase and Sale Agreement* dengan Team Aero, LLC senilai AS\$750.000. Penerimaan kas dari Team Aero, LCC atas transaksi penjualan aset tetap ini diterima pada tanggal 21 September 2018 sebesar AS\$769.512 yaitu 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* sebesar AS\$488.

ii. *Perjanjian Committed Term Loan Facility*

Pada tanggal 24 Mei 2017, PT Api Metra Graha ("AMG"), entitas anak, menandatangani perjanjian *Committed Term Loan Facility* dengan PT Bank OCBC NISP Tbk ("OCBC") dengan limit fasilitas sebesar AS\$150 juta. Jangka waktu fasilitas ini adalah 96 bulan dari tanggal penandatanganan perjanjian. Fasilitas ini dijamin dengan gedung The Energy dan Trada dan piutang usaha AMG.

Pada tanggal 6 Juni 2017, AMG telah melakukan penarikan fasilitas ini sebesar AS\$65 juta.

Pada tanggal 9 Juni 2017, AMG telah menarik seluruh fasilitas ini sebesar AS\$85 juta.

iii. *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 per tanggal 6 Agustus 2018.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements

i. *Aircraft Purchase and Sale Agreement*

On August 24, 2018, Fortico International Limited, wholly owned subsidiary of Company, signed *Aircraft Purchase and Sale Agreement* with Team Aero, LLC for US\$750,000. Cash receipt from Team Aero, LLC related to sale of fixed asset has been received on September 21, 2018 amounting to US\$769,512 consist of purchase price amounting to US\$750,000 plus check flight and delivery fee amounting to US\$20,000 deduct with escrow agent fee amounting to US\$488.

ii. *Committed Term Loan Facility Agreement*

On May 24, 2017, PT Api Metra Graha ("AMG"), a subsidiary, has signed *Committed Term Loan Facility* agreement with PT Bank OCBC NISP Tbk ("OCBC") with facility limit amounting to US\$150 million. This facility is due within 96 months after the date of the agreement. This facility is collateralized with The Energy and Trada buildings and AMG's receivables.

On June 6, 2017, AMG has made drawdown of this facility amounting to US\$65 million.

On June 9, 2017, AMG has fully drawn this facility amounting to US\$85 million.

iii. *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 as of August 6, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Perjanjian Jasa Pekerjaan Pemandahan
Tanah dan Pertambangan**

Pada tanggal 4 Mei 2017, PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("PTAMNT"), PT AP Investment ("PTAPI"), Amman Mineral Contractors (Singapore) Pte Ltd ("AMC"), PT Macmahon Indonesia ("Macmahon Indonesia"), dan Macmahon Holdings Limited ("Macmahon") menandatangani perjanjian dimana PTAMNT akan menunjuk Macmahon Indonesia untuk menyediakan jasa pekerjaan pemindahan tanah dan pertambangan di Batu Hijau (dan berpotensi, untuk menyediakan jasa serupa atau prospek lain yang mungkin akan dikembangkan oleh PTAMNT di area pertambangan yang sama dengan Batu Hijau) sesuai dengan persyaratan kontrak aliansi pertambangan. Berdasarkan perjanjian tersebut, Macmahon akan mengakuisisi beberapa peralatan pertambangan bergerak dari PTAMNT dan sebagai imbalan atas akuisisi tersebut, Macmahon akan menerbitkan sekitar 954.064.924 lembar saham dengan harga penjualan sebesar AS\$0,203 per saham. Saham tersebut akan diambil oleh AMC sehingga AMC akan memiliki 44,3% saham di Macmahon. AMC adalah perusahaan yang baru didirikan di Republik Singapura yang pada saat penyelesaian transaksi ini, PTAMNT memiliki saham mayoritas secara tidak langsung di AMC. Transaksi ini efektif pada tanggal 8 Agustus 2017.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

**iv. *Earthmoving and Mining Services
Agreement***

On May 4, 2017, PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("PTAMNT"), PT AP Investment ("PTAPI"), Amman Mineral Contractors (Singapore) Pte Ltd ("AMC"), PT Macmahon Indonesia ("Macmahon Indonesia"), and Macmahon Holdings Limited ("Macmahon") entered into an agreement whereby PTAMNT will engage Macmahon Indonesia to provide earthmoving and mining services at Batu Hijau mine (and potentially, to provide similar services or other prospects which may be developed by PTAMNT in the same mining area as Batu Hijau mine) pursuant to the terms of the life of mine, alliance style mining contract. Based on the agreement, Macmahon will acquire certain mobile mining equipment from PTAMNT and as consideration for such acquisition, Macmahon will issue approximately 954,064,924 shares at a subscription price of US\$0.203 per share. The shares will be subscribed by AMC resulting in AMC having a 44.3% shareholding in Macmahon. AMC is a newly incorporated company in the Republic of Singapore that, at completion date of this transaction, is majority owned indirectly by PTAMNT. This transaction became effective on August 8, 2017.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- v. Perjanjian Pinjaman antara PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META) dengan Indonesia Infrastructure Finance (IIF)

Pada tanggal 30 Desember 2016, META telah mendapatkan persetujuan dari IIF untuk mendapatkan fasilitas pinjaman senilai Rp1,055 triliun untuk kebutuhan pembiayaan proyek sistem pengendalian air minum di Umbulan, yang selanjutnya akan dinamakan Fasilitas Tranche A, yaitu terdiri dari:

- a. Fasilitas Seri A-1: sejumlah sampai dengan maksimum Rp767 miliar.
- b. Fasilitas Seri A-2: sejumlah sampai dengan maksimum Rp173 miliar.
- c. Fasilitas Seri A-3: sejumlah sampai dengan maksimum Rp70 miliar.
- d. Fasilitas Seri A-4: sejumlah sampai dengan maksimum Rp45 miliar.

Sampai dengan tanggal 30 September 2018, Grup telah menarik fasilitas seri A sebesar Rp468 miliar .

- vi. Perjanjian Jual Beli Batu Bara

Pada tanggal 29 September 2016, PT Duta Tambang Rekayasa ("DTR") dan Swiss Singapore Overseas Enterprises Pte Ltd ("SSOE") menandatangani Kontrak Pembelian Batu Bara Jangka Panjang dimana SSOE setuju untuk membeli 300.000 MT batu bara dari DTR selama enam bulan dengan harga batubara sebesar AS\$61 per MT untuk tiga pengiriman pertama. Terkait dengan perjanjian tersebut, DTR memutuskan untuk melanjutkan kembali aktivitas pertambangan batu bara. Pada tanggal 9 Juni 2017 perjanjian ini telah berakhir.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

- v. Loan Agreement between PT Meta Adhya Tirta Umbulan (META) with Indonesia Infrastructure Finance (IIF)

On December 30, 2016, META has obtained approval from IIF to obtain a loan facility amounting to Rp1.055 trillion for financing of water management project in Umbulan, hereinafter named as Tranche A Facility, which consists of:

- a. Tranche A-1 Facility: up to a maximum amount of Rp767 billion.
- b. Tranche A-2 Facility: up to a maximum amount of Rp173 billion.
- c. Tranche A-3 Facility: up to a maximum amount of Rp70 billion.
- d. Tranche A-4 Facility: up to a maximum amount of Rp45 billion.

Until September 30, 2018, the Group has received portion of tranche A facility amounting to Rp468 billion.

- vi. Coal Sales and Purchase Agreement

On September 29, 2016, PT Duta Tambang Rekayasa ("DTR") and Swiss Singapore Overseas Enterprises Pte Ltd ("SSOE") signed a Long-term Coal Sales Purchase Contract where SSOE agreed to buy 300,000 MT coal from DTR for six months with coal price at US\$61 per MT for the first three shipments. In accordance with this agreement, DTR decided to resume its coal mining operations. On June 9, 2017, this agreement was terminated.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Perjanjian Penyediaan Air Minum

- a. Perjanjian Air Minum Curah Antara PT Meta Adhya Tirta Umbulan dengan Pemerintah Provinsi Jawa Timur

Pada tanggal 21 Juli 2016, PT Meta Adhya Tirta Umbulan ("META"), menandatangani Perjanjian Kerjasama ("Perjanjian Kerjasama") dengan Pemerintah Provinsi Jawa Timur ("Pemprov") terkait Proyek Kerjasama Pemerintah dan Badan Usaha untuk Proyek Kerjasama Pemerintah Swasta Sistem Penyediaan Air Minum Curah dari Mata Air Umbulan, Jawa Timur ("Proyek").

Persyaratan pendahuluan yang dipersyaratkan berdasarkan Perjanjian Kerjasama, antara lain: (i) META telah memperoleh surat pernyataan dari para kreditur Proyek bahwa perjanjian pembiayaan telah berlaku efektif dan persyaratan untuk pencairan awal dari *senior note* telah dipenuhi; (ii) Pemprov telah memperoleh hak yang diperlukan oleh penggunaan lahan Proyek; dan (iii) Pemprov dan META telah memperoleh persetujuan dan perizinan yang diperlukan terkait Proyek.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

vii. Water Supply Agreement

- a. Water Supply Bulk Agreement between PT Meta Adhya Tirta Umbulan with Government of East Java Province

On July 21, 2016, PT Meta Adhya Tirta Umbulan ("META"), entered into a Cooperation Agreement ("Cooperation Agreement") with the Government of East Java Province ("Pemprov") related to the Government and Private Cooperation Project for the Bulk Water Supply System, from Umbulan Springs, East Java ("Project").

The precedent conditions under the Cooperation Agreement are as follows: (i) META has obtained the statement letter from Project creditors that the financing agreement has been effective and requirements for the first drawdown of the senior notes have been fulfilled; (ii) Pemprov has the rights to use Project's land; and (iii) Pemprov and META have obtained approvals and licenses required by the Project.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Perjanjian Penyediaan Air Minum (lanjutan)

- b. Perjanjian Air Minum Curah Antara PT Meta Adhya Tirta Umbulan dengan Perusahaan Daerah Air Bersih Provinsi Jawa Timur

Pada tanggal 21 Juli 2016, META menandatangani Perjanjian Penyediaan Air Minum Curah dari Sistem Penyediaan Air Umbulan dengan Perusahaan Daerah Air Bersih ("PDAB") Provinsi Jawa Timur, dimana PDAB telah mendapatkan pelimpahan kewenangan dari Gubernur Jawa Timur untuk menerima dan membayar tarif air minum curah yang disalurkan oleh META. Berdasarkan Perjanjian Kerjasama dengan Pemprov, Penyediaan Air Minum selanjutnya akan disalurkan kepada Perusahaan Daerah Air Minum ("PDAM").

Jangka waktu kontrak ini berlaku sejak tanggal 21 Juli 2016 dan berakhir 25 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial.

viii. Perjanjian Penjaminan Penyediaan Air Minum

Pada tanggal 21 Juli 2016, META menandatangani Perjanjian Penjaminan dengan PT Penjaminan Infrastruktur Indonesia (Persero) ("PII"), dimana PII sebagai penjamin, berkewajiban untuk menjamin kewajiban-kewajiban finansial tertentu dari Pemprov dan PDAB kepada META berdasarkan Perjanjian Kerjasama, antara lain, menjamin atas kegagalan bayar PDAB kepada META atas tagihan yang telah jatuh tempo terkait pembayaran tarif air minum curah berdasarkan Perjanjian Penyediaan Air Minum Curah. Jumlah maksimum yang dijamin PII atas kegagalan bayar tersebut adalah sebesar Rp180 miliar.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

vii. Water Supply Agreement (continued)

- b. Water Supply Bulk Agreement between PT Meta Adhya Tirta Umbulan with Regional Owned Enterprise of East Java Province

On July 21, 2016, META entered into a Bulk Water Supply System Agreement from the Umbulan Water System Supply with Regional Owned Enterprise of East Java Province ("PDAB"), in which PDAB is authorized by the Governor of East Java Province to receive and make payment for bulk water tariff transported by META. Based on the Cooperation Agreement with Pemprov, the next Water Supply will be transported to Drinking Water Local Owned Enterprise ("PDAM").

The period of this contract starts from July 21, 2016 and will be terminated in 25 years after the Commercial Operation Date.

viii. Water Supply Underwriting Agreement

On July 21, 2016, META entered into an Underwriting Agreement with PT Penjaminan Infrastruktur Indonesia (Persero) ("PII"), whereby PII as the guarantor, has to guarantee the financial obligations of Pemprov and PDAB to META pursuant to the Cooperation Agreement, which guarantees PDAB default payment to META on any outstanding bulk water tariff due under the Bulk Water Supply Agreement. The maximum guarantee amount for such default payment is Rp180 billion.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

viii. Perjanjian Penjaminan Penyediaan Air Minum (lanjutan)

Berdasarkan persyaratan Perjanjian Penjaminan dengan PII, META diharuskan sebagai berikut:

- a. Membayarkan imbal jasa dimuka kepada PII sebesar Rp15 miliar; dan
- b. Menjaminan imbal jasa penjaminan setiap enam bulan secara di muka sejumlah Rp1,05 miliar yang dibayarkan pertama kali pada tanggal efektif Perjanjian Penjaminan sampai dengan berakhirnya Perjanjian Penjaminan.

Jangka waktu kontrak ini berlaku sejak tanggal 21 Juli 2016 dan berakhir 25 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial.

ix. 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.

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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

viii. Water Supply Underwriting Agreement (continued)

Based on the requirements of the Underwriting Agreement with PII, META is required to:

- a. Pay an upfront fee to the PII of Rp15 billion; and
- b. Guarantee a recurring fee for every six months in advance of Rp1.05 billion which was first paid on the effective date of the Underwriting Agreement until the end of the Underwriting Agreement.

The period of this contract is effective from July 21, 2016 and will terminate in 25 years after the Commercial Operation Date.

ix. 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ix. Perjanjian Manajemen Investasi Portofolio
(lanjutan)

Jumlah aset neto dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut pada tanggal 30 September 2018, 2017, dan 31 Desember 2017, 2016, dan 2015, masing-masing sebesar AS\$21.563.128, AS\$22.527.915, AS\$22.509.135, AS\$63.178.382, dan AS\$222.635.502. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 5).

x. Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro

Pada tanggal 18 November 2015, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Petroleum Exploration & Production International Ltd ("PEPIL"), menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro ("PJB kondensat") dengan Petro Diamond Singapore Pte Ltd ("PDS").

Jangka waktu penjualan kondensat ke PDS ini adalah 48 bulan atau 4 juta barel kondensat terjual, mana yang terjadi lebih dahulu, dengan harga berdasarkan ICP Senipah dikurangi dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian.

Pada tanggal 1 Juli 2016, Perusahaan melalui entitas anaknya, Far East Energy Trading Pte Ltd ("FEET"), menandatangani PJB kondensat dengan PDS dengan jangka waktu 48 bulan atau 4 juta barel kondensat terjual, mana yang terjadi lebih dahulu, dengan harga berdasarkan ICP Senipah dikurangi dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian.

Pada tanggal 1 Juli 2017, FEET dan PDS menyetujui amandemen PJB kondensat untuk memperpanjang masa perjanjian sampai dengan Juni 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

ix. Portfolio Investment Management
Agreement (continued)

The total net asset value of the Company's funds managed by the Fund Manager as of September 30, 2018, 2017 and December 31, 2017, 2016, and 2015 amounted to US\$21,563,128, US\$22,527,915, US\$22,509,135, US\$63,178,382, dan US\$222,635,502, respectively. These investments are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated statements of financial position (Note 5).

x. The Senoro Condensate Sales and
Purchase Agreement

On November 18, 2015, the Company, through its wholly-owned subsidiary, Petroleum Exploration & Production International Ltd ("PEPIL"), signed The Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement with Petro Diamond Singapore Pte Ltd ("PDS").

The term for the sales of condensate to PDS is 48 months or 4 million barrels of condensate sold, whichever occurs earlier, at a price based on ICP Senipah minus a fixed premium per barrel as stated in the agreement.

On July 1, 2016, the Company, through its wholly-owned subsidiary, Far East Energy Trading Pte Ltd ("FEET"), signed the Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement with PDS with term of 48 months or when 4 million barrels of condensate have been sold, whichever occurs earlier, at a price based on ICP Senipah minus a fixed premium as stated in the agreement.

On July 1, 2017, FEET and PDS agreed to amend Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement to extend the period of the contract until June 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xi. 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/MSCF hingga April 2017. Dalam perjanjian ini, MEGS sebagai pihak yang mengoperasikan pipa dan melakukan transportasi gas bumi.

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.

xii. *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 wajib mengembalikan wilayah kerja Bengara-I kepada pemerintah.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xi. *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 Singa Field in Lematang Block to Megang Mountain Station with total gas of 36,661 MMSCF for a gas transportation service fee of US\$0.45/MSCF until April 2017. Under this agreement, MEGS is the operator of the pipeline for the transportation of natural gas.

On September 19, 2017, MEGS, a wholly-owned subsidiary, signed a Gas Transportation Amendment Agreement from Lapangan Singa in Blok Lematang 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.

xii. *Plan of Development (POD) for 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xii. *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 detail jadwal Proyek untuk permohonan perpanjangan POD-I South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara I, Kalimantan Utara.

Belum ada tanggapan dari SKK Migas sampai dengan tanggal selesainya laporan keuangan konsolidasian.

xiii. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi

Pada tanggal 28 April 2014, PT Halliburton Logging Services Indonesia ("HAL") menandatangani perjanjian *drilling rig* dengan PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") yang berkapasitas 2.000 HP dengan estimasi nilai kontrak maksimal sebesar AS\$20.000.000. Pada 17 Desember 2014, EPI dan HAL menyetujui amandemen pertama untuk menyewa tambahan *drilling rig* EPI#11 D berkapasitas 1.500 HP yang berlokasi di Pahae Jae, Sumatera Utara tanpa mengubah nilai kontrak. Pekerjaan yang dilakukan oleh tambahan *drilling rig* EPI#11 D telah berakhir pada tanggal 31 Januari 2016 dan tidak diperpanjang lagi.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xii. *Plan Of Development* (POD) for 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 discussed 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.

No response has yet been received from SKK Migas until the completion date of the consolidated financial statements.

xiii. *Oil and Gas Drilling Support Services*

On April 28, 2014, PT Halliburton Logging Services Indonesia ("HAL") signed a *drilling rig* agreement with PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") with capacity of 2,000 HP with maximum estimated total contract value of US\$20,000,000. On December 17, 2014, EPI and HAL agreed on the first amendment to add another *drilling rig* named EPI#11 D with capacity of 1,500 HP which is located in Pahae Jae, North Sumatera without any changes in the contract value. The work performed by EPI#11 D has ended on January 31, 2016 and no longer renewed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xiii. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tanggal 11 Februari 2016, EPI dan HAL menyetujui amandemen kedua untuk memperpanjang masa kontrak untuk *drilling rig* berkapasitas 2.000 HP milik EPI hingga 31 Desember 2016. Perjanjian ini dilanjutkan hingga 31 Maret 2017 dan tidak diperpanjang setelah berakhirnya masa kontrak.

Pada tanggal 9 Februari 2015, EPI sepakat untuk menyediakan satu unit *land rig workover truck mounted* dengan kapasitas 450 HP lengkap dengan tenaga kerja, alat-alat berat, peralatan utama dan penunjangnya untuk jangka waktu dua tahun di wilayah kerja PT Pertamina EP Asset 2 Limau Field tahun 2015-2016 dengan nilai kontrak maksimum AS\$3.600.732 yang berakhir pada tanggal 5 April 2017. Pada tahun 2016, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 Field Limau menandatangani amandemen I untuk menambah nilai kontrak menjadi AS\$3.960.805 dan menambah jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 5 Juli 2017 dan tidak diperpanjang setelah berakhirnya kontrak. Amandemen ini juga mengubah tarif harian operasi dari AS\$5.445 menjadi AS\$4.900, tarif harian siaga dari AS\$4.356 menjadi AS\$3.675, dan tarif harian pindah perangkat *rig service* dari AS\$4.084 menjadi AS\$3.675.

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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xiii. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

On February 11, 2016, EPI and HAL agreed on the second amendment to extend the period of contract for drilling rig with capacity of 2,000 HP until December 31, 2016. This agreement was extended until March 31, 2017 and no longer renewed after the end of the contract period.

On February 9, 2015, EPI agreed to provide one unit land rig workover truck mounted with capacity 450 HP complete with labor, heavy equipments, main equipments and its supporting equipment for a period of two years in PT Pertamina EP Asset 2 Limau Field year 2015-2016 with maximum contract value of US\$3,600,732 which ends on April 5, 2017. In 2016, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 Field Limau signed amendment I to increase the contract value to US\$3,960,805 and extend the contract term until July 5, 2017 with no renewal anymore after the end of the contract period. This amendment also changed the daily operation rate from US\$5,445 to US\$4,900, daily standby rate from US\$4,356 to US\$3,675, and daily rig service moving rate from US\$4,084 to US\$3,675.

In 2017, EPI agreed to rent out and operate 1 (one) unit rig with capacity of 350 HP for 2 years with 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xiii. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

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 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 1 Januari 2018 menjadi 1 April 2018 dan tanggal pelunasan pembayaran cicilan diubah dari 31 Juli 2019 menjadi 31 Desember 2019.

xiv. Transaksi Minyak Mentah

(a) Pada tanggal 30 Juni 2011, Perusahaan (dahulu melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Petroleum Exploration & Production International Ltd ("PEPIL")), menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah ("PJB Minyak Mentah") dengan Petro Diamond Singapore Pte Ltd ("PDS").

Jangka waktu penjualan minyak ke PDS ini adalah 3 (tiga) tahun yaitu mulai Januari 2012 sampai dengan Desember 2014 dengan harga berdasarkan *Indonesian Crude Price* ("ICP") dari *Sumatera Light Crude* ("SLC") ditambah dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian. Pengiriman pertama dilakukan pada bulan Januari 2012.

Perjanjian telah diubah beberapa kali, yang terakhir adalah pada tanggal 1 April 2015, dimana kedua belah pihak setuju untuk memperpanjang kontrak sampai dengan 30 Juni 2018.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xiii. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

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 paid at the latest on July 31, 2019.

In March 2018, EPI and BOS agreed the first amendment of *rig* sales and purchase agreement to modify start date of first installment and completion date. Start date of first installment was modified from January 1, 2018 to April 1, 2018 and installment payment was modified from July 31, 2019 to December 31, 2019.

xiv. Crude Oil Transaction

(a) On June 30, 2011, the Company (previously through its wholly-owned subsidiary, Petroleum Exploration & Production International Ltd ("PEPIL")), signed a Crude Oil Sale and Purchase Agreement ("COSPA") with Petro Diamond Singapore Pte Ltd ("PDS").

The term for the sales of crude oil to PDS will be 3 (three) years starting from January 2012 to December 2014 at a price based on *Indonesian Crude Price* ("ICP") of *Sumatera Light Crude* ("SLC") including fixed premium per barrel as stated in the agreement. The first delivery occurred in January 2012.

The agreement has been amended several times, with the latest on April 1, 2015, whereas both parties agreed to extend the contract until June 30, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xiv. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

- (b) Pada tanggal 16 April 2015, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, PEPIL, menandatangani Amendemen atas Amandemen dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dengan PDS.

Jangka waktu penjualan minyak ke PDS ini adalah satu tahun atau 1.025.000 barel minyak mentah terjual, mana yang lebih akhir terjadi, dengan harga berdasarkan ICP Tiaka ditambah dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian.

- (c) Pada tanggal 1 Juli 2016, Perusahaan melalui entitas anaknya, Far East Energy Trading Pte Ltd ("FEET"), menandatangani PJB Minyak Mentah dengan PDS dengan jangka waktu penjualan minyak ke PDS ini adalah 24 bulan sampai dengan 30 Juni 2018 dengan harga berdasarkan ICP dari SLC ditambah dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian.

- (d) Pada tanggal 1 Mei 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Lukoil Asia Pasific 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xiv. Crude Oil Transaction (continued)

- (b) On April 16, 2015, the Company through its wholly-owned subsidiary, PEPIL, signed an Amendment to the Amended and Restated Crude Oil Sale and Purchase Agreement with PDS.

The term for the sales of crude oil to PDS is one year or when 1,025,000 barrels of crude oil have been sold, whichever occurs later, at a price based on ICP Tiaka plus a fixed premium per barrel as stated in the agreement.

- (c) On July 1, 2016, the Company through its wholly-owned subsidiary, Far East Energy Trading Pte Ltd ("FEET"), signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with PDS with term for the sales of crude oil to PDS of 24 months until June 30, 2018 at a price based on ICP of SLC including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

- (d) On May 1, 2017, the Company through its wholly-owned subsidiary, FEET, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with Lukoil Asia Pasific 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xiv. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

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 24a). Pada tanggal 27 Oktober 2017, FEET telah menerima pembayaran uang muka kedua sebesar AS\$70 juta.

- (e) Pada tanggal 13 Juni 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang 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. 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xiv. Crude Oil Transaction (continued)

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 payments under the COSPA is US\$150 million. On June 12, 2017, FEET has 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 24a). On October 27, 2017, FEET has received the second advance payment amounting to US\$70 million.

- (e) *On June 13, 2017, the Company through its wholly-owned 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. 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.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xiv. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

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 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 belum diterima sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

- (f) Pada tanggal 18 Desember 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Far East Energy Trading Pte Ltd (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 sebesar AS\$150 juta. Pada tanggal 20 Desember 2017, MDAL telah menerima pembayaran uang muka pertama sebesar AS\$40 juta untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah selama dua belas bulan. Pembayaran uang muka kedua belum diterima sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xiv. Crude Oil Transaction (continued)

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 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 advance payment has not yet been received until the completion date of the consolidated financial statements.

- (f) *On December 18, 2017, the Company through its wholly-owned subsidiary, Far East Energy Trading Pte Ltd (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 US\$150 million. On December 20, 2017, MDAL has received the first advance payment amounting to US\$40 million for the purchase, receipt and payment of crude oil for twelve months. The second advance payment has not yet been received until the completion date of the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xv. Perpanjangan PSC

Pada bulan Oktober 2010, Pemerintah Republik Indonesia melalui SKK Migas memberikan persetujuan perpanjangan Kontrak Kerja Sama ("PSC") wilayah kerja Blok *South Sumatera*, Blok A dan Bawean.

Untuk PSC Blok A, perpanjangan PSC tersebut juga telah disepakati oleh Pemerintah Aceh sesuai dengan ketentuan Undang-undang No. 11 Tahun 2006 tentang Pemerintahan Aceh. Jangka waktu perpanjangan PSC Blok A adalah 20 (dua puluh) tahun yang berlaku efektif dari tanggal 1 September 2011 sampai dengan 31 Agustus 2031.

Perpanjangan PSC *South Sumatera* berlaku untuk jangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang akan berlaku efektif dari tanggal 28 November 2013 sampai dengan 27 November 2033 dengan nilai komitmen sebesar AS\$24 juta.

Perpanjangan PSC Bawean berlaku untuk jangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang berlaku efektif dari tanggal 12 Februari 2011 sampai dengan 11 Februari 2031 dengan nilai komitmen sebesar AS\$50,5 juta. Efektif pada tanggal 25 September 2017, Perusahaan telah melepaskan 100% kepemilikannya di PSC Bawean kepada HyOil.

Dalam tambahan hak dan kewajiban Kontraktor yang diatur dalam PSC Blok A, Aceh, yang telah diubah dan dinyatakan kembali, kontraktor menyepakati antara lain untuk mengalokasikan sebesar minimum 1% dari pendapatan produksi tahunan sebagai kontribusi mereka kepada program pengembangan masyarakat sesuai dengan Memorandum Perjanjian tertanggal 5 April 2010 antara PT Medco E & P Malaka dan Pemerintah Provinsi Aceh.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xv. Extension of PSC

In October 2010, the Government of the Republic of Indonesia through SKK Migas approved the extension of the respective Production Sharing Contracts ("PSC") of South Sumatera Blocks, Block A and Bawean.

For Block A PSC, the PSC extension has also been agreed to by the Government of Aceh in accordance with the provisions of Law No. 11 Year 2006 of the Government of Aceh. The extension of Block A PSC is for 20 (twenty) years effective from September 1, 2011 to August 31, 2031.

The extension of South Sumatera PSC is valid for 20 (twenty) years, which will be effective from November 28, 2013 to November 27, 2033 with a commitment value of US\$24 million.

The extension of PSC Bawean is valid for a period of 20 (twenty) years from February 12, 2011 to February 11, 2031 with a commitment value of US\$50.5 million. Effective on September 25, 2017, the Company has divested 100% of its interest in PSC Bawean to HyOil.

In addition to the rights and obligations of the contractors as set forth in the amended and restated PSC for Block A, Aceh, the contractors agreed, among other matters, to allocate, at the minimum 1% of the total revenues from the yearly production as their contribution to community development programs in accordance with the Memorandum of Agreement dated April 5, 2010 between PT Medco E & P Malaka and the Aceh Provincial Government.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xv. Perpanjangan PSC (lanjutan)

Pada tanggal 4 April 2016, Pemerintah Republik Indonesia melalui Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral ("ESDM"), melalui surat No. 2870/12/MEM.M/2016, memberikan persetujuan perpanjangan PSC wilayah kerja Blok Lematang.

Perpanjangan PSC Lematang berlaku untuk jangka waktu 10 (sepuluh) tahun yang berlaku efektif dari tanggal 6 April 2017 sampai dengan 5 April 2027 dengan nilai komitmen sebesar AS\$52,5 juta.

xvi. Perjanjian Kerjasama Pemasaran LNG

Pada bulan Oktober 2010, Grup dan mitra kerjanya dalam proyek Pengembangan Gas Senoro Hilir yang juga merupakan pemegang saham dari DSLNG yaitu PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") dan Mitsubishi Corporation ("MC"), menandatangani Pokok-pokok Perjanjian untuk melakukan Kerjasama Pemasaran LNG ("MJV HOA") dengan Chubu Electric Power Co, Inc ("Chubu"). Berdasarkan MJV HOA tersebut, Chubu, Pertamina, MC dan Grup akan melakukan kerjasama untuk memasarkan LNG yang dibeli oleh Chubu dan untuk dialihkan kepada pembeli berpotensi lainnya.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xv. *Extension of PSC (continued)*

On April 4, 2016, the Government of the Republic of Indonesia through the Ministry of Energy and Mineral Resources ("ESDM"), by its letter No. 2870/12/MEM.M/2016, approved the extension of PSC of Lematang Block.

The extension of PSC Lematang is valid for a period of 10 (ten) years from April 6, 2017 to April 5, 2027 with commitment value of US\$52.5 million.

xvi. *Joint Marketing of LNG Agreement*

In October 2010, the Group and its partners in the Senoro Downstream Gas Development Project which are also shareholders of DSLNG namely, PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") and Mitsubishi Corporation ("MC"), signed the Principles of Marketing Cooperation Agreement to do joint marketing of LNG ("MJV HOA") with Chubu Electric Power Co, Inc ("Chubu"). Under the MJV HOA, Chubu, Pertamina, MC and the Group will cooperate to market LNG purchased by Chubu and to be transferred to other potential buyers.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- xvii. 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"), (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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

- xvii. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xvii. 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xvii. *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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- xvii. 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.

- xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik

- (a) Pada tanggal 1 Februari 2012, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik ("PPA") dengan PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB"), sebelumnya PLNJB, dimana para pihak sepakat bahwa BJI akan mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 3x3 MW yang berlokasi di Kecamatan Takokak, Kabupaten Cianjur, Jawa Barat, Indonesia dan menjual tenaga listrik yang dihasilkan untuk jangka waktu 15 tahun dengan harga Rp656 per kWh.

Pada tanggal 6 September 2016, PPA diubah untuk menjadwalkan ulang target Tanggal Operasi Komersial ("COD") pada tanggal 31 Januari 2017 dan merevisi harga listrik menjadi Rp1.100/kWh selama 8 tahun pertama dan Rp850/kWh untuk sisa masa operasi. PPA diubah beberapa kali dengan amandemen terakhir pada tanggal 28 Agustus 2017 untuk menjadwalkan ulang target COD pada tanggal 31 Desember 2017. Pada tanggal 13 September 2017, BJI telah memulai operasi komersial untuk pembangkit listrik tenaga mini-hidro.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

- xvii. 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 terminate on July 14, 2028.

- xviii. Power Purchase Agreement

- (a) On February 1, 2012, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB"), formerly PLNJB, whereby the parties agreed that BJI will operate a 3x3 MW mini-hydro power plant located in Kecamatan Takokak, Kabupaten Cianjur, West Java, Indonesia and sell electric power generated for a period of 15 years at a price of Rp656 per kWh.

On September 6, 2016, the PPA was amended to reschedule target Commercial Operating Date ("COD") on January 31, 2017 and revise electricity price to be Rp1,100/kWh for the first 8 years and Rp850/kWh for the remaining operating years. PPA was amended several times with latest amendment on August 28, 2017 to reschedule target COD on December 31, 2017. On September 13, 2017, BJI has started the commercial operation date for the mini-hydro power plant.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik
(lanjutan)

- (b) Pada tanggal 15 Oktober 2012, PT Energi Listrik Batam ("ELB"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dengan PLN Batam dimana para pihak sepakat bahwa ELB akan mengoperasikan pembangkit listrik 2x35MW di Tanjung Uncang, Batam dan menjual tenaga listrik ke PLN Batam untuk jangka waktu 20 tahun dengan harga yang ditentukan dalam kontrak. Pada tanggal 7 Oktober 2013, para pihak menandatangani Amandemen Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dimana para pihak setuju untuk mengubah tanggal operasi komersial ("COD") menjadi 31 Desember 2014 untuk unit turbin gas ("GTG") 1 dan 2. Di bawah kesepakatan ini, para pihak juga sepakat bahwa: 1) tanggal penutupan harus dipenuhi dalam waktu 540 hari sejak tanggal penandatanganan perjanjian ini; dan 2) pengurangan faktor ketersediaan dari 85% menjadi 66,3% hanya berlaku pada saat tahun pertama dan kedua dari tanggal COD. Pada tanggal 8 Oktober 2015, para pihak menandatangani Amandemen Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sehubungan dengan perubahan tanggal operasi komersial menjadi 6 Januari 2016.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

- (b) On October 15, 2012, PT Energi Listrik Batam ("ELB"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Power Purchase Agreement with PLN Batam whereby the parties agreed that ELB will operate a 2x35MW power plant in Tanjung Uncang, Batam and sell electric power to PLN Batam for a period of 20 years at a price stipulated in the contract. On October 7, 2013, the parties entered into an Amendment to the Power Purchase Agreement whereby the parties agreed to change the commercial operation date ("COD") to become December 31, 2014 for the gas turbine generator ("GTG") units 1 and 2. Under this agreement, the parties also agreed that the: 1) closing date shall be fulfilled within 540 days from the date of signing this agreement; and 2) reduction of the availability factor from 85% to 66.3% is applicable only in the first and second year from the COD date. On October 8, 2015, the parties entered into the Amendment to the Power Purchase Agreement related to the change of the commercial operation date to become January 6, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik
(lanjutan)**

Pada tanggal 6 Januari 2016, ELB telah memulai operasi komersial untuk unit GTG 2. Pada tanggal 6 Mei 2016, ELB telah memulai operasi komersial untuk unit GTG 1. Di bawah Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki opsi untuk membeli kepemilikan dan kepentingan ELB dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, dimana ELB, PLN Batam dan Pemberi Pinjaman menyetujui harga beli.

- (c) Berdasarkan izin eksplorasi dan produksi panas bumi yang diperoleh PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG"), entitas anak yang dimiliki Grup, pada tanggal 27 Februari 2013, MCG menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik ("PPA") dengan PT PLN (Persero) untuk pengoperasian pembangkit listrik tenaga panas bumi 2x55 megawatt (MW) di Jawa Timur, dimana MCG setuju untuk menyediakan dan menjual tenaga listrik kepada PT PLN (Persero) untuk jangka waktu 30 tahun dengan harga dasar AS\$0,0858 per kilowatt hour (KWh) sesuai penyesuaian berdasarkan formula yang tercantum dalam PPA. PPA mencakup pengaturan *take or pay* 90% dimana MCG diwajibkan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 90% dari kapasitas pembangkit listrik. Tanggal efektif PPA tergantung pada beberapa faktor, antara lain, kecukupan cadangan dan selesainya penutupan keuangan.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

On January 6, 2016, ELB has started the commercial operation date for the GTG unit 2. On May 6, 2016, ELB has started the commercial operation date for the GTG unit 1. Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase ELB's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement provided that ELB, PLN Batam and the Lenders agree on the purchase price.

- (c) Pursuant to the geothermal exploration and production license obtained by PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG"), a subsidiary owned by the Group, on February 27, 2013, MCG entered into a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT PLN (Persero) for the operation of a 2x55 megawatt (MW) geothermal power plant in East Java, whereby MCG agreed to provide and sell electric power to PT PLN (Persero) for a period of 30 years at a base price of US\$0.0858 per kilowatt-hour (KWh) subject to adjustment based on the formula stated in the PPA. The PPA 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. The effective date of the PPA is dependent on several factors, among others, the sufficiency of the reserves and the completion of the financial close.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik
(lanjutan)

Sesuai dengan PPA, fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi dan fasilitas lapangan uap panas bumi akan dibangun oleh MCG. MCG menanggung risiko dan bertanggung jawab atas konstruksi, operasi dan pemeliharaan dan risiko terkait kepemilikan lainnya dari fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi dan fasilitas lapangan uap panas bumi. Fasilitas transmisi dan distribusi yang terkait dengan fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi akan dibangun oleh MCG dan dimiliki oleh PT PLN (Persero).

Pada akhir masa PPA, kepemilikan fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi dan lapangan uap panas bumi tidak dialihkan ke PT PLN (Persero) dan PT PLN (Persero) tidak memiliki pilihan untuk membeli fasilitas yang dimaksud kecuali pada saat terjadinya peristiwa yang tidak dapat diperbaiki seperti penyelesaian sebuah keputusan untuk kebangkrutan, gagal bayar, penutupan, likuidasi atau proses serupa lainnya yang berkaitan dengan MCG, dengan harga berdasarkan formula yang ditetapkan dalam PPA.

Seperti diatur pada PPA, PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli fasilitas yang dimaksud, dengan harga berdasarkan formula yang diperlukan dalam PPA, pada saat terjadinya kejadian yang tidak dapat diperbaiki seperti pembubaran, merger, konsolidasi, penggabungan, reorganisasi, rekonstruksi, restrukturisasi atau privatisasi PLN.

MCG bertanggung jawab untuk penurunan, atas dasar pembiayaan proyek *non-recourse* atau *recourse*, pendanaan yang dibutuhkan untuk pengembangan fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi dan fasilitas lapangan uap panas bumi.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

Under the PPA, the geothermal power plant facilities and the geothermal steam field facilities will be constructed by MCG. MCG bears the risk and is responsible for the construction, operation and maintenance and other ownership-related risk of the geothermal power plant facilities and geothermal steam field facilities. The transmission and distribution facilities related to the geothermal power plant facilities for the delivery of electricity will be constructed by MCG and owned by PT PLN (Persero).

At the end of the term of the PPA, the ownership of the geothermal power plant and geothermal steam field facilities is not transferred to PT PLN (Persero) and PT PLN (Persero) has no option to purchase the referred facilities except upon the happening of non-remediable events such as the passing of a resolution for bankruptcy, insolvency, winding up, liquidation or other similar proceedings related to MCG, at a price based on a formula provided in the PPA.

Under the PPA, PT PLN (Persero) is required to purchase the referred facilities, at a price based on a formula provided in the PPA, upon the happening of non-remediable events such as the dissolution, merger, consolidation, amalgamation, reorganization, reconstruction, restructuring or privatization of PLN.

MCG is responsible for securing, on a non-recourse or limited recourse project finance basis, the required funding for developing the geothermal power plant and geothermal steam field facilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik
(lanjutan)

- (d) Pada tanggal 12 September 2013, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP"), entitas anak yang dimiliki Grup, dan PLNDJB menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik untuk pengoperasian pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x4,4 MW dan 2x1,5 MW yang berada di Kecamatan Pasir Kuda dan Tanggeung, Kabupaten Cianjur, Jawa Barat. Berdasarkan kesepakatan ini, PLNJBB akan membeli tenaga listrik yang dihasilkan dari pembangkit listrik tenaga mini-hidro sebesar Rp656 per kWh untuk jangka waktu 15 tahun setelah COD. Karena *force majeure*, pada tanggal 1 September 2016, para pihak sepakat untuk menghentikan PPA pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x1,5 MW. Pada tanggal 23 Mei 2018, PPP telah memulai kegiatan komersial atas PLTMH 2x4,4 MW.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

- (d) On September 12, 2013, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP"), a subsidiary owned by the Group, and PLNDJB entered into Power Purchase Agreement for the operation of 2x4.4 MW and 2x1.5 MW mini-hydro power plant located in Kecamatan Pasir Kuda and Tanggeung, Kabupaten Cianjur, West Java. Based on this agreement, PLNJBB shall purchase the electric power generated from the mini-hydro power plant at Rp656 per kWh for a period of 15 years after COD. Due to *force majeure*, on September 1, 2016, the parties agreed to discontinue the PPA of 2x1.5 MW mini-hydro power. On May 23, 2018, PPP has started commercial operations for 2x4.4 MW MHPP.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (lanjutan)

(e) Pada tanggal 16 Juli 2013, PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dengan PLNJBB untuk pengoperasian PLTM Cibalapulung 2 dengan kapasitas pembangkit listrik tenaga mini-hidro sebesar 2x3,25 megawatt ("MW") yang berlokasi di Kadupandak, Cianjur, Jawa Barat, Indonesia dan PLTM Cibalapulung 3 dengan kapasitas pembangkit listrik tenaga mini-hidro sebesar 2x3 MW yang berlokasi di Kecamatan Takokak, Cianjur, Jawa Barat, Indonesia. Berdasarkan kesepakatan ini, PLNJBB akan membeli tenaga listrik yang dihasilkan dari pembangkit listrik tenaga mini-hidro sebesar Rp656 per kilowatt-hour ("KWh") untuk jangka waktu 15 tahun setelah COD.

PPA diubah beberapa kali, amandemen terakhir adalah pada tanggal 2 Februari 2015, untuk menetapkan kebijakan tarif untuk listrik yang digunakan oleh pembangkit. Operasi komersial ini diperkirakan pada 2021.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

(e) On July 16, 2013, PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Power Purchase Agreement with PLNJBB for the operation of PLTM Cibalapulung 2 with capacity of 2x3.25 mega watt ("MW") mini-hydro power plant located in Kadupandak, Cianjur, West Java, Indonesia and PLTM Cibalapulung 3 with capacity of 2x3 MW mini-hydro power plant located in Takokak, Cianjur, West Java Indonesia. Based on this agreement, PLNJBB shall purchase the electric power generated from the mini-hydro power plants at Rp656 per kilowatt-hour ("KWh") for a period of 15 years after COD.

PPA was amended several times, the latest amendment was on February 2, 2015, to set tariff policy for electricity used by the plant. The commercial operation is expected to commence in 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (lanjutan)

(f) Pada tanggal 11 September 2013, PT Nawakara Energi Sumpur ("NES"), entitas anak yang dimiliki Grup, dan PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Barat ("PLNWSB") menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik untuk pengoperasian pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3,8 MW yang berlokasi di Kecamatan Lubuk Sikaping, Pasaman, Sumatera Barat. Berdasarkan perjanjian ini, PLNWSB akan membeli tenaga listrik yang dihasilkan dari pembangkit listrik tenaga mini-hidro sebesar Rp787 per KWh untuk jangka waktu 15 tahun setelah COD. Berdasarkan amandemen perjanjian tanggal 10 April 2018, PLNWSB setuju untuk kembali mengubah jadwal penyelesaian pembiayaan pada tanggal 11 April 2019, dan operasi komersial diperkirakan pada tahun 2021.

(g) PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR"), entitas anak yang dimiliki Grup, telah menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik ("PPA") dengan PT PLN (Persero) untuk pengoperasian pembangkit listrik tenaga gas berkapasitas 275 megawatt ("MW") di Kota Pekanbaru, Riau, dimana MRPR setuju untuk menyediakan dan menjual tenaga listrik ke PT PLN (Persero) untuk jangka waktu 20 tahun dengan harga yang ditetapkan dalam kontrak. PPA mencakup pengaturan *take or pay* sebesar 60% dimana MRPR diharuskan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 60% dari kapasitas pembangkit listrik.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

(f) On September 11, 2013, PT Nawakara Energi Sumpur ("NES"), a subsidiary owned by the Group, and PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Barat ("PLNWSB") entered into Power Purchase Agreement for the operation of 2x3.8 MW mini-hydro power plant located in Kecamatan Lubuk Sikaping, Pasaman, West Sumatera. Based on this agreement, PLNWSB shall purchase the electric power generated from the mini-hydro power plant at Rp787 per KWh for a period of 15 years after COD. Based on the amendment to the agreement dated April 10, 2018, PLNWSB agreed to revise the financing settlement schedule on April 11, 2019, and commercial operations are estimated in 2021.

(g) PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR"), a subsidiary owned by the Group, has entered into a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT PLN (Persero) for the operation of a 275 megawatt ("MW") gas fired power plant in Pekanbaru City, Riau, whereby MRPR agreed to provide and sell electric power to PT PLN (Persero) for a period of 20 years at the price stipulated in the contract. The 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik
(lanjutan)

Pembangkit listrik tenaga gas tersebut diharapkan mulai beroperasi secara komersial pada Mei 2021.

Sesuai dengan PPA, fasilitas pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas penunjangnya akan dibangun oleh MRPR. 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. Fasilitas pendukung pembangkit listrik tenaga gas termasuk jalur transmisi dan gardu induk untuk pengiriman listrik ke titik interkoneksi terdekat yang akan dibangun oleh MRPR dan PT PLN (Persero) akan membeli dan memperoleh fasilitas pendukung tersebut dari MRPR pada saat tanggal Operasi Komersial atau tanggal yang lebih awal sesuai kesepakatan kedua belah pihak.

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. Dalam hal demikian, PLN memberi MRPR pemberitahuan tertulis kurang dari 180 hari atas keputusannya untuk menggunakan opsi ini.

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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

The gas fired power plant is expected to start commercial operations in May 2021.

Under the PPA, the gas fired power plant facilities and the supporting facilities will be constructed by MRPR. 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. The gas fired power plant supporting facilities including transmission line and switchyard for the delivery of electricity to the nearest interconnection point will be constructed by MRPR and PT PLN (Persero) shall purchase and take possession of such supporting facilities from MRPR upon the Commercial Operation Date or at an earlier date as agreed by both parties.

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. In such event, PLN shall give MRPR not less than 180 days written notice of its decision to exercise this option.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik
(lanjutan)

MRPR bertanggung jawab atas pengamanan, atas dasar pembiayaan proyek *non-recourse* atau terbatas dana yang dibutuhkan untuk pengembangan pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas penunjangnya.

xix. Pengalihan atas Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik

- (a) Pada tanggal 20 Mei 2005, PT Dalle Energy Batam ("DEB"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani pengalihan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dengan PT Dalle Energy ("DE") dan PLN Batam dimana semua hak dan kewajiban DE berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara DE dan PLN Batam dialihkan ke DEB. Berdasarkan perjanjian ini, DEB diharuskan untuk mendanai, menetapkan dan mengoperasikan proyek Gas Turbin Generator ("GTG") dengan operasi komersial dimulai pada tanggal 23 Juli 2005. Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli kepemilikan dan kepentingan DEB atas proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang DEB, PLN Batam dan Pemberi Pinjaman menyetujui harga beli.

PPA telah mengalami beberapa kali perubahan. Perubahan yang terakhir pada tanggal 27 Januari 2009 dimana DEB dan PLN Batam menyetujui, antara lain, mengenai: (1) mulai Oktober 2008, pembayaran konsumsi gas ke PGN akan dilakukan oleh PLN Batam dan jika tingkat *heat rate* di atas 10.852 BTU/KWh, DEB bertanggung jawab untuk membayar selisih harga dan (2) PLN Batam akan membayar denda keterlambatan pembayaran ke PGN karena keterlambatan pembayaran tagihan bulanan penjualan tenaga listrik.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xviii. Power Purchase Agreement (continued)

MRPR is responsible for securing, on a non-recourse or limited recourse project finance basis, the required funding for developing the gas fired power plant and its supporting facilities.

xix. Transfer of Power Purchase Agreement

- (a) On May 20, 2005, PT Dalle Energy Batam ("DEB"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Transfer of Power Purchase Agreement with PT Dalle Energy ("DE") and PLN Batam whereby all the rights and obligations of DE under the Power Purchase Agreement entered into between DE and PLN Batam were transferred to DEB. Based on this agreement, DEB is required to fund, establish and operate the Gas Turbine Generator ("GTG") project with the commercial operation to commence on July 23, 2005. Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase DEB's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement provided that DEB, PLN Batam and the Lenders agree on the purchase price.

The PPA was amended several times. The latest was on January 27, 2009 whereby DEB and PLN Batam agreed, among others, on the following: (1) starting October 2008, the gas consumption payment to PGN will pass through PLN Batam and if the gas heat rate is above 10,852 BTU/KWh, DEB is responsible for paying the price differential and (2) PLN Batam will pay the penalty for late payment to PGN caused by the delay in the payment of monthly invoice of electric power sales.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- xix. Pengalihan atas Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2009, DEB dan PLN Batam menandatangani Amandemen Kedelapan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dimana kedua belah pihak sepakat, antara lain mengenai hal berikut: (1) tingkat *heat rate* untuk TM2500 diubah dari 11.350 BTU/KWh menjadi variabel berdasarkan kapasitas aktual sebagai berikut: 12.884 BTU/KWh dalam kapasitas 50%, 12.331 BTU/KWh dengan kapasitas 60%, 12.013 BTU/KWh dengan kapasitas 70%, kapasitas 11.614 BTU/KWh dengan kapasitas 80% dan 11.350 BTU/KWh dalam kapasitas 90% dan (2) mulai tanggal operasi transformator 150 KV sampai dengan 31 Desember 2009, CF adalah 50%, mulai 1 Januari 2010 sampai dengan 31 Desember 2014, CF adalah 90% dan mulai tanggal 1 Januari 2015 sampai dengan 31 Desember 2024, CF adalah 85% yang menjadi dasar TOP oleh PLN Batam.

- (b) Pada tanggal 29 April 2004, PT Mitra Energi Batam ("MEB"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani pengalihan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dengan Menamas dan PLN Batam dimana semua hak dan kewajiban Menamas berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik antara Menamas dan PLN Batam, telah dialihkan ke MEB. Berdasarkan perjanjian ini, MEB diharuskan mengoperasikan proyek GTG pada tanggal operasi komersial 30 Agustus 2004 untuk GTG unit 1 dan 30 September 2004 untuk unit GTG 2.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

- xix. *Transfer of Power Purchase Agreement (continued)*

On December 31, 2009, DEB and PLN Batam entered into the Eighth Amendment of the Power Purchase Agreement whereby the parties agreed, among others, on the following: (1) net plant heat rate for TM2500 is changed from 11,350 BTU/KWh to variable heat rate based on actual capacity as follows: 12,884 BTU/KWh in 50% capacity, 12,331 BTU/KWh in 60% capacity, 12,013 BTU/KWh in 70% capacity, 11,614 BTU/KWh in 80% capacity, and 11,350 BTU/KWh in 90% capacity and (2) starting from the operation date of the 150 KV transformer up to December 31, 2009, the CF is 50%, from January 1, 2010 up to December 31, 2014, the CF is 90%, and from January 1, 2015 up to December 31, 2024, the CF is 85% which is the basis for TOP by PLN Batam.

- (b) *On April 29, 2004, PT Mitra Energi Batam ("MEB"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Transfer of Power Purchase Agreement with Menamas and PLN Batam whereby all the rights and obligations of Menamas under the Power Purchase Agreement between Menamas and PLN Batam, were transferred to MEB. Based on this agreement, MEB is required to operate the GTG Project on the commercial operation dates on August 30, 2004 for GTG unit 1 and June 30, 2004 for GTG unit 2.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**xix. Pengalihan atas Perjanjian Pembelian
Tenaga Listrik (lanjutan)**

Para pihak menandatangani Amandemen Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik tertanggal 14 Juli 2004, dimana para pihak sepakat untuk mengubah tanggal operasi komersial menjadi 30 Agustus 2004 untuk GTG unit 1 dan 30 September 2004 untuk unit GTG 2. Berdasarkan perjanjian ini, para pihak juga sepakat bahwa: 1) PLN Batam akan membeli tenaga listrik dari MEB minimal 408.391.200 KWh per tahun dengan harga Rp190 per KWh untuk jangka waktu 12 tahun dan 2) biaya yang dikeluarkan oleh MEB untuk memasang gardu listrik harus dilunasi oleh PLN Batam dengan cara mencicil di minimal 408.391.200 KWh per tahun dengan harga Rp7 per KWh untuk jangka waktu 12 tahun.

Pada tanggal 15 Oktober 2012, MEB menandatangani Amandemen Kedua Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dengan PLN Batam dimana para pihak menyetujui: a) memperpanjang PPA selama 20 tahun dari tahun 2014, b) menambahkan mesin *chiller* dan generator turbin uap untuk mengkonversi *Simple Cycle Power Plant* ("SCPP") menjadi *Combine Cycle Power Plant* ("CCPP") dan c) bahwa tanggal operasi komersial untuk mesin *chiller* diharapkan pada bulan Oktober 2013 dan CCPP di bulan Oktober 2014. Harga listrik untuk GTG 1 dan 2 (SCPP) adalah Rp190 per KWh sampai bulan Oktober 2016. Rp89 per KWh dari bulan Oktober 2016 dan sesudahnya dan CCPP adalah Rp462 per KWh.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

**xix. Transfer of Power Purchase Agreement
(continued)**

The parties entered into an Amendment of Power Purchase Agreement dated July 14, 2004, whereby the parties agreed, among others, to change the commercial operation dates to become August 30, 2004 for GTG unit 1 and September 30, 2004 for GTG unit 2. Under this agreement, the parties also agreed that: 1) PLN Batam will purchase electric power from MEB at a minimum of 408,391,200 KWh per year at a price of Rp190 per KWh for a period of 12 years, and 2) the expenses incurred by MEB to install switchyard shall be repaid by PLN Batam in installments at a minimum of 408,391,200 KWh per year at a price of Rp7 per KWh for a period of 12 years.

On October 15, 2012, MEB entered into the Second Amendment of Power Purchase Agreement with PLN Batam whereby the parties agreed: a) to extend the PPA for 20 years from 2014, b) add chiller machine, and steam turbine generator to convert the *Simple Cycle Power Plant* ("SCPP") to become *Combined Cycle Power Plant* ("CCPP") and c) that the commercial operating date for the chiller machine is expected to be in October 2013 and the CCPP to be in October 2014. The electricity price for GTG 1 and 2 (SCPP) is Rp190 per KWh until October 2016. Rp89 per KWh from October 2016 thereafter, and CCPP is Rp462 per KWh.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xix. Pengalihan atas Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (lanjutan)

(c) Pada tanggal 10 November 2004, PT Energi Prima Elektrika ("EPE"), entitas anak yang dimiliki Grup, mengadakan pengalihan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dengan PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB") dimana semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN WS2JB dialihkan ke EPE.

Berdasarkan perjanjian ini, EPE diminta untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan Generator Turbin Gas ("GTG") dengan kapasitas 12 MW dan mulai beroperasi secara komersial pada tanggal 13 Juni 2006. Berdasarkan perjanjian tersebut, para pihak sepakat bahwa: 1) PT PLN WS2JB akan membeli tenaga listrik dari EPE selama 20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak dan 2) tarif yang dikenakan kepada PT PLN WS2JB adalah Rp471,30 per KWh berdasarkan Faktor Kapasitas ("CF") sebesar 80%, nilai tukar Rp8.500 untuk AS\$1 dan harga gas AS\$2,55 per MMBTU.

Tarif dikenakan penyesuaian tergantung pada CF, nilai tukar dan harga gas.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xix. Transfer of Power Purchase Agreement (continued)

(c) On November 10, 2004, PT Energi Prima Elektrika ("EPE"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Transfer of Power Purchase Agreement with PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") and PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB") whereby 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 EPE.

Based on this agreement, EPE is required to fund, establish and operate the Gas Turbine Generator ("GTG") Project with capacity of 12 MW and commence the commercial operation on June 13, 2006. Under the agreement, the parties agreed that: 1) PT PLN WS2JB will purchase the electric power from EPE for 20 years subject to annual extension upon approval by both parties, and 2) the tariff charged to PT PLN WS2JB is Rp471.30 per KWh based on Capacity Factor ("CF") of 80%, exchange rate of Rp8,500 to US\$1 and gas price of US\$2.55 per MMBTU.

The tariff is subject to adjustments depending on CF, exchange rate and gas price.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xix. Pengalihan atas Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (lanjutan)

(d) Pada tanggal 1 Juni 2004, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dengan PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB") dimana 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. Berdasarkan perjanjian ini, MPE diminta untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Generator Turbin Gas ("GTG") dengan kapasitas 12 MW dan memulai operasi komersial pada tanggal 8 Mei 2008. Berdasarkan kesepakatan tersebut, para pihak sepakat bahwa: 1) PT PLN WS2JB akan membeli tenaga listrik dari MPE selama 20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak dan 2) tarif yang dikenakan kepada PT PLN WS2JB adalah Rp448,80 per KWh berdasarkan Faktor Kapasitas (CF) sebesar 80%, pertukaran nilai tukar Rp8.500 untuk AS\$1 dan harga gas AS\$2,40 per MMBTU. Tarif tergantung penyesuaian pada CF, nilai tukar dan harga gas.

Pada tanggal 29 Juli 2011, MPE dan PT PLN WS2JB menandatangani Amandemen Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dimana kedua belah pihak sepakat untuk menaikkan tarif tenaga listrik menjadi Rp499,12 per KWh berdasarkan Faktor Kapasitas (CF) sebesar 80%, nilai tukar Rp8.500 untuk AS\$1 dan harga gas AS\$2,40 per MMBTU.

Tarif dikenakan penyesuaian tergantung pada CF, nilai tukar dan harga gas.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xix. Transfer of Power Purchase Agreement (continued)

(d) On June 1, 2004, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Transfer of Power Purchase Agreement with PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") and PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB") whereby 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. Based on this agreement, MPE is required to fund, establish and operate the Gas Turbine Generator ("GTG") Project with capacity of 12 MW and commence commercial operation on May 8, 2008. Under the agreement, the parties agreed that: 1) PT PLN WS2JB will purchase the electric power from MPE for 20 years subject to annual extension upon approval by both parties, and 2) the tariff charged to PT PLN WS2JB is Rp448.80 per KWh based on the Capacity Factor (CF) of 80%, exchange rate of Rp8,500 to US\$1 and gas price of US\$2.40 per MMBTU. The tariff is subject to adjustment depending on the CF, exchange rate, and gas price.

On July 29, 2011, MPE and PT PLN WS2JB entered into an Amendment of the Power Purchase Agreement whereby both parties agreed to increase the tariff of electric power to Rp499.12 per KWh based on the Capacity Factor (CF) of 80%, exchange rate of Rp8,500 to US\$1 and gas price of US\$2.40 per MMBTU.

The tariff is subject to adjustment depending on the CF, exchange rate, and gas price.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xx. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan

- (a) Pada tanggal 9 Juni 2005, Konsorsium dari Perusahaan - Fortum Service Oy (Medco-Fortum), sebuah konsorsium yang didirikan berdasarkan kesepakatan dari perjanjian tertanggal 9 Oktober 2004, telah menandatangani *Operation & Maintenance Agreement* ("O&M Agreement") dengan PLN. Di bawah O&M Agreement, Medco-Fortum telah ditunjuk sebagai operator pembangkit listrik tenaga batu bara berkapasitas 2x660 MW yang berlokasi di Tanjung Jati, Jawa Tengah selama dua puluh empat (24) tahun sampai 2029 dengan Jumlah biaya operasi sebesar Rp2.419.830.300.000 (selama jangka waktu perjanjian), biaya mobilisasi sebesar Rp175.424.700.000 (selama periode mobilisasi tahun 2006) dan biaya insentif berdasarkan kinerja operasional aktual setiap tahunnya.

Pada tanggal 27 September 2005, Medco-Fortum, MPI dan PLN menandatangani Amandemen Perjanjian No. 1 untuk O&M Agreement dimana para pihak sepakat untuk memasukkan MPI sebagai salah satu pihak dalam O&M Agreement dan sebagai operator awal proyek sampai perusahaan yang bertujuan khusus ("SPC") untuk mengoperasikan pembangkit listrik tenaga tersebut didirikan.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xx. *Operation and Maintenance Agreement*

- (a) *On June 9, 2005, the Consortium of the Company - Fortum Service Oy (Medco-Fortum), a consortium established by virtue of an agreement dated October 9, 2004, entered into an Operation and Maintenance Agreement ("O&M Agreement") with PLN. Under the O&M Agreement, Medco-Fortum was appointed as the operator of the 2x660 MW coal fired power station located in Tanjung Jati, Central Java for twenty four (24) years until 2029 for total operating fee of Rp2,419,830,300,000 (over the term of the agreement), mobilization fee of Rp175,424,700,000 (during the mobilization period in 2006) and incentive fee based on the actual operational performance each year.*

On September 27, 2005, Medco-Fortum, MPI and PLN entered into an Amendment Agreement No. 1 to the O&M Agreement whereby the parties agreed to include MPI as one of the parties to the O&M agreement and the initial operator of the project until the special purpose company ("SPC") to operate the coal fired power station is established.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- xx. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan (lanjutan)

Berdasarkan O&M Agreement, SPC dibentuk untuk menjadi operator pembangkit listrik tenaga batubara dan bertanggung jawab atas pelaksanaan layanan sebagaimana tercantum dalam Perjanjian O&M. Berdasarkan akta No. 5 tanggal 13 April 2006 dari Mardiah Said, S.H. dan pada surat Menteri Koordinator Penanaman Modal ("BKPM") No.383/I/ PMA/2006 tanggal 6 April 2006, TJBPS ("SPC") didirikan sesuai dengan O&M Agreement. Akta pendirian tersebut telah mendapat persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dengan surat keputusan No. C-11409 HT.01.01.TH.2006 pada tanggal 21 April 2006.

Perjanjian tersebut telah mengalami beberapa kali perubahan. Perubahan terakhir adalah pada tanggal 27 Januari 2016 dimana para pihak sepakat untuk menambahkan proses Peningkatan Proses Bisnis Operator sebagai Indikator Kinerja Utama ke-10 untuk menghitung Peringkat Kinerja.

- (b) Pada tanggal 10 Juni 2005, Konsorsium Fortum Service Oy dan Enprima Oy, sebuah konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Finlandia ("Penyedia MTS") dan Medco-Fortum ("Operator"), sebuah konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Indonesia, menandatangani sebuah Perjanjian Pengelolaan O&M dan Dukungan Teknis untuk jangka waktu sepuluh tahun sejak tanggal pelaksanaan kontrak kecuali diakhiri atau diperpanjang oleh para pihak sesuai dengan ketentuan perjanjian.

Berdasarkan Anggaran Dasar Enprima Oy tertanggal 23 Februari 2009, Enprima Oy mengganti namanya menjadi AF-Consult Ltd.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

- xx. Operation and Maintenance Agreement (continued)

Under the O&M Agreement, a SPC shall be established to be the operator of the coal fired power station and shall be responsible for the execution of the services as stated in the O&M Agreement. Based on notarial deed No. 5 dated April 13, 2006 of Mardiah Said, S.H., and on the Investment Coordinating Board ("BKPM") letter No.383/I/PMA/2006 dated April 6, 2006, TJBPS ("SPC") was established in compliance with the O&M agreement. The deed of establishment was approved by the Ministry of Law and Human Rights in its decision letter No. C-11409 HT.01.01.TH.2006 on April 21, 2006.

The agreement was amended several times. The latest amendment was on January 27, 2016 whereby the parties agreed to adding Ongoing Improvement of the Operator business process as 10th Key Performance Indicator for calculating the Performance Rating Score.

- (b) On June 10, 2005, the Consortium of Fortum Service Oy and Enprima Oy, a consortium established under the laws of Finland ("MTS Provider"), and Medco-Fortum ("Operator"), a consortium established under the laws of Indonesia, entered into an O&M Management and Technical Support Agreement for a period of ten years from the date of the execution of the contract unless terminated or extended by the parties pursuant to the provision of the agreement.

Based on the Articles of Association of Enprima Oy dated February 23, 2009, Enprima Oy changed its name to AF-Consult Ltd.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**xx. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan
(lanjutan)**

Berdasarkan Perjanjian, 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. Biaya operasi (biaya dasar) dibayarkan dalam jangka waktu sepuluh tahun sebagai berikut: a) AS\$1.159.500 pada tahun 1; b) AS\$2.806.000 per tahun dari tahun ke 2 sampai tahun ke 5; dan c) AS\$2.254.000 per tahun dari tahun ke 6 sampai tahun ke 10. Biaya mobilisasi dibayar dengan angsuran bulanan selama periode mobilisasi sampai bulan September 2006.

- (c) Pada tanggal 20 Desember 2016, PT Mitra Energi Batam ("MEB"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Pengoperasian dan Pemeliharaan MPP 20x25 MW dengan PLN Batam dimana MEB setuju untuk memberikan layanan operasional dan perawatan ke PLN Batam untuk mendukung operasional MPP 20x25 MW. Sebagai kompensasi, PLN Batam setuju untuk membayar kepada MEB biaya persiapan untuk mobilisasi sebesar Rp1.975.000.000 dan biaya bulanan sebesar Rp6.773.841.300 selama 2 tahun di 8 wilayah. Ke 8 wilayah ini terdiri dari MPP Jeranjang, MPP Tarahan, MPP Balai Pungut, MPP Air Anyir, MPP Belitung, MPP Nias, MPP Paya Pasir dan MPP Pontianak.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

**xx. Operation and Maintenance Agreement
(continued)**

Under the Agreement, MTS Provider 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 stated in the contract and 25% of annual incentive fee approved by PLN. The operating fee (base fee) is payable over a period of ten years as follows: a) US\$1,159,500 in year 1; b) US\$2,806,000 per year from year 2 to year 5; and c) US\$2,254,000 per year from year 6 to year 10. The mobilization fee was paid in monthly installments during the mobilization period until September 2006.

- (c) *On December 20, 2016, PT Mitra Energi Batam ("MEB"), a subsidiary owned by the Group, entered into an Operation and Maintenance Agreement MPP 20x25 MW with PLN Batam whereby MEB agreed to provide operational and maintenance services to PLN Batam to support the operation of MPP 20x25 MW. As compensation, PLN Batam agreed to pay to MEB the preparation cost for mobilization amounting to Rp1,975,000,000 and monthly fee amounting to Rp6,773,841,300 for 2 years in 8 areas. These 8 areas consist of MPP Jeranjang, MPP Tarahan, MPP Balai Pungut, MPP Air Anyir, MPP Belitung, MPP Nias, MPP Paya Pasir and MPP Pontianak.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- xx. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan (lanjutan)
- (d) Pada tanggal 29 September 2016, PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani perjanjian operasi dan pemeliharaan dengan Sarulla Operation, Ltd. ("SOL") untuk Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla di Sumatera Utara. Perjanjian ini mencakup periode 6 tahun setelah tanggal 1 September 2018 atau tanggal operasi komersial NIL 2, mana pun yang terjadi sebelumnya. Sebagai kompensasi, SOL setuju untuk membayar biaya dasar 9 tahun sebesar Rp23,8 miliar pada tahun 2016, Rp84,4 miliar pada tahun 2017 dan Rp86,5 miliar pada tahun 2018 sampai 2024.
- xxi. Perjanjian Jual Beli Gas
- (a) Pada tanggal 27 Desember 2005, PT Dalle Energy Batam ("DEB"), entitas anak yang dimiliki Grup, mengadakan Perjanjian Jual Beli Gas dengan PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN") dimana PGN setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik DEB dengan harga AS\$3,38 per MMBTU yang dapat disesuaikan jika harga gas berubah.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

- xx. Operation and Maintenance Agreement (continued)
- (d) On September 29, 2016, PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS"), a subsidiary owned by the Group, entered into operation and maintenance agreement with Sarulla Operation, Ltd. ("SOL") for Sarulla Geothermal Power Facilities in North Sumatra. This agreement covers a period of 6 years after September 1, 2018 or commercial operation date of NIL 2, whichever transpires earlier. As compensation, SOL agreed to pay 9 years lumpsum cost base amounting to Rp23.8 billion in 2016, Rp84.4 billion in 2017 and Rp86.5 billion in 2018 to 2024.
- xxi. Gas Sale and Purchase Agreement
- (a) On December 27, 2005, PT Dalle Energy Batam ("DEB"), a subsidiary owned by the Group, entered into Gas Sale and Purchase Agreement with PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN") whereby PGN agreed to provide and deliver gas to DEB's power plant at a price of US\$3.38 per MMBTU subject to adjustment if the gas price changes.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxi. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

Pada tanggal 27 Mei 2009, DEB dan PGN menandatangani Amandemen Perjanjian Jual Beli Gas dimana kedua belah pihak sepakat, antara lain: (1) bahwa transaksi tersebut dijamin dengan jaminan yang dikeluarkan oleh bank yang dapat diterima oleh PGN dalam total setara dengan 65 kali konsumsi maksimum per hari, (2) bahwa denda dibebankan ke DEB untuk keterlambatan pembayaran setara dengan 2% per hari dari saldo tagihan dalam Rupiah dan 0,50% per hari dari tagihan dalam Dolar AS dan (3) perjanjian akan berakhir pada tanggal 31 Mei 2011 dan dapat diperpanjang selama 6 tahun lagi.

Pada tanggal 26 Maret 2010, PGN memberitahukan DEB bahwa mulai tanggal 1 April 2010, harga pembelian gas akan meningkat dari AS\$3,38/MMBTU menjadi AS\$4,22/MMBTU dan dari Rp650/M3 menjadi Rp700/M3. Berdasarkan keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 3191 K/12/MEM/2011 tanggal 19 Desember 2011, 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.

Perjanjian tersebut telah diperpanjang beberapa kali dengan perpanjangan terakhir pada tanggal 1 Oktober 2015, dimana para pihak sepakat bahwa 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

**xxi. Gas Sale and Purchase Agreement
(continued)**

On May 27, 2009, DEB and PGN entered into an Amendment of the Gas Sale and Purchase Agreement whereby the parties agreed, among others: (1) that the transaction shall be secured by a guarantee issued by a bank acceptable to PGN in the amount equivalent to 65 times of maximum consumption per day, (2) that a penalty be charged to DEB for the late payment equivalent to 2% per day of the outstanding invoice in Rupiah and 0.50% per day of the outstanding invoice in US Dollar and (3) that the agreement will expire on May 31, 2011 and can be extended for another 6 years.

On March 26, 2010, PGN informed DEB that starting April 1, 2010, the gas purchase price will increase from US\$3.38/MMBTU to US\$4.22/MMBTU and from Rp650/M3 to Rp700/M3. Based on decision No. 3191 K/12/MEM/2011 of the Ministry of Energy and Mineral Resources of the Republic of Indonesia dated December 19, 2011, 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.

The agreement has been extended several times with the latest extension on October 1, 2015, whereby the parties agreed that 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxi. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

- (b) Pada tanggal 30 Mei 2006, PT Energi Prima ElektriKA ("EPE"), entitas anak yang dimiliki Grup, mengadakan Perjanjian Jual Beli Gas untuk Pembangkit Listrik di Prabumulih Barat, Sumatera Selatan dengan PT Pertamina EP dimana PT Pertamina EP setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik EPE untuk jangka waktu sepuluh tahun dengan harga AS\$2,38 per MMBTU pada tahun pertama, AS\$2,55 per MMBTU dari tahun kedua sampai tahun kelima dan AS\$2,65 per MMBTU dari tahun keenam sampai tahun kesepuluh. Perubahan kesepakatan masih dalam proses. Berdasarkan surat dari Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral ("ESDM") No. 5059/12/MEM.M/2016 tanggal 22 Juni 2016, EPE memperoleh alokasi gas setiap hari 2 MMSCFD untuk tiga tahun ke depan mulai dari berakhirnya penjualan gas dan perjanjian pembelian.

Berdasarkan kesepakatan bersama antara EPE dan Pertamina EP pada tanggal 7 Juni 2017, tarif per MMBTU yang dibebankan ke EPE adalah sebesar AS\$5,252 mulai 1 Januari 2015 sampai dengan 31 Desember 2015 dan AS\$5,462 mulai tanggal 1 Januari 2016 sampai dengan tanggal 31 Desember 2016 dan AS\$5,68 mulai 1 Januari 2017 sampai dengan 31 Desember 2017.

Menindaklanjuti Peraturan Menteri ESDM No 45 tahun 2017, melalui Notulen Rapat Bersama antara PT Pertamina EP, PT PLN (Persero) dan SKK Migas pada tanggal 6 September 2018 disepakati bahwa harga gas EPE periode 1 Januari 2018 sampai dengan 31 Desember 2018 per MMBTU sebesar 8% x ICP - 0,49.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxi. Gas Sale and Purchase Agreement (continued)

- (b) On May 30, 2006, PT Energi Prima ElektriKA ("EPE"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Gas Sale and Purchase Agreement for Power Plant at West Prabumulih, South Sumatera with PT Pertamina EP whereby PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to EPE's power plant for a period of ten years at a price of US\$2.38 per MMBTU in the first year, US\$2.55 per MMBTU from the second year to the fifth year and US\$2.65 per MMBTU from the sixth year to the tenth year. The amendment of agreement is still on progress. Based on letter from the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) No. 5059/12/MEM.M/2016 dated June 22, 2016, EPE obtained daily gas allocation of 2 MMSCFD for next three years starting from the expiration of gas sale and purchase agreement.

Based on mutual agreement between EPE and Pertamina EP dated June 7, 2017, tariff per MMBTU charged to EPE will be US\$5.252 from January 1, 2015 up to December 31, 2015 and US\$5.462 from January 1, 2016 up to December 31, 2016 and US\$5.68 from January 1, 2017 up to December 31, 2017.

As an implementation of the Ministry of Energy and Mineral Resources Regulation No. 45 of 2017, as documented in the Minutes of Joint Meeting between PT Pertamina EP, PT PLN (Persero) and SKK Migas on September 6, 2018, the parties agreed that gas price formula for EPE plant for period January 1, 2018 until December 31, 2018 is 8% x ICP - US\$0.49 per MMBTU.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxi. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

- (c) Pada tanggal 30 Mei 2008, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE"), entitas anak yang dimiliki Grup, mengadakan Perjanjian Jual Beli Gas untuk Pembangkit Listrik di Sako, Palembang, Sumatera Selatan dengan PT Pertamina EP dimana PT Pertamina EP setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik MPE untuk jangka waktu sepuluh tahun dengan harga AS\$4,10 per MMBTU tunduk pada eskalasi tahunan. Berdasarkan surat keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral ("ESDM") No. 2871/12/MEM.M/2016 tanggal 4 April 2016, tarif per MMBTU yang dibebankan kepada MPE adalah sebesar AS\$5,252 mulai 1 Januari 2015 sampai dengan 31 Desember 2015, AS\$5,462 mulai 1 Januari 2016 sampai dengan 31 Desember 2016 dan AS\$5,681 mulai 1 Januari 2017 sampai dengan tanggal 31 Desember 2017.

Mengacu pada Peraturan Menteri ESDM No 45 tahun 2017, melalui Notulen Rapat Bersama antara PT Pertamina EP, PT PLN (Persero) dan SKK Migas pada tanggal 6 September 2018 disepakati bahwa harga gas MPE periode 1 Januari 2018 sampai dengan 29 April 2018 per MMBTU sebesar US\$5,90 sesuai keputusan Menteri ESDM No. 2871/12/MEM.M/2016 dan periode 30 April 2018 sampai dengan 31 Desember 2018 sebesar (8% x ICP) - 0,49.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxi. Gas Sale and Purchase Agreement (continued)

- (c) On May 30, 2008, PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Gas Sale and Purchase Agreement for Power Plant at Sako, Palembang, South Sumatera with PT Pertamina EP whereby PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to MPE's power plant for a period of ten years at a price of US\$4.10 per MMBTU subject to annual escalation. Based on decision letter of the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) No. 2871/12/MEM.M/2016 dated April 4, 2016, tariff per MMBTU charged to MPE will be US\$5.252 from January 1, 2015 up to December 31, 2015, US\$5.462 from January 1, 2016 up to December 31, 2016 and US\$5.681 from January 1, 2017 up to December 31, 2017.

As an implementation of the Ministry of Energy and Mineral Resources Regulation No. 45 of 2017, as documented in the Minutes of Joint Meeting between PT Pertamina EP, PT PLN (Persero) and SKK Migas on September 6, 2018, the parties agreed that gas price formula for MPE plant for period January 1, 2018 until April 29, 2018, the price is defined to be US\$5.90 per MMBTU as accordance with Ministry of Energy and Mineral Resources Decree No. 2871./12/MEM.M/2016. Whilst for period April 30, 2018 until December 31, 2018 is (8% x ICP) - US\$0.49 per MMBTU.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxi. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

(d) Pada tanggal 15 April 2008, PT Universal Batam Energy ("UBE"), entitas anak yang dimiliki Grup, Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 BV ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) BV mengadakan Perjanjian Jual Beli Gas dimana Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2 dan Natuna setuju untuk menjual dan UBE setuju untuk membeli gas dari cadangan yang dilakukan dan dari sumber lain sesuai dengan persyaratan perjanjian selama 15 tahun dengan harga AS\$4,9/MMBTU yang tunduk pada eskalasi tahunan yang ditetapkan dalam perjanjian. Kesepakatan tersebut akan efektif pada saat pemenuhan kondisi tertentu. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, kondisi perjanjian pasokan gas belum terpenuhi.

(e) Pada tanggal 24 April 2015, PT Energi Listrik Batam ("ELB"), entitas anak yang dimiliki Grup, mengadakan Perjanjian Jual Beli Gas dengan PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN") dimana PGN setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik ELB dengan harga AS\$8,06 per MMBTU yang dapat disesuaikan jika harga gas berubah. ELB dan PGN sepakat, antara lain: (1) bahwa transaksi tersebut dijamin dengan jaminan yang dikeluarkan oleh bank yang dapat diterima PGN dalam total yang setara dengan 60 kali konsumsi maksimal per hari, (2) dikenakan denda kepada ELB untuk keterlambatan pembayaran setara dengan 2% per hari dari saldo tagihan dalam Rupiah dan 0,5% per hari dari tagihan dalam Dolar Amerika Serikat.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxi. Gas Sale and Purchase Agreement (continued)

(d) On April 15, 2008, PT Universal Batam Energy ("UBE"), a subsidiary owned by the Group, Premier Oil, Natuna 1 B.V. ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) B.V. entered into a Gas Sales Purchase Agreement whereby Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2, and Natuna agreed to sell and UBE agreed to purchase gas from committed reserves and from other sources in accordance with the terms of the agreement for 15 years at a price of US\$4.9/MMBTU subject to annual escalation stipulated in the agreement. The agreement will be effective upon fulfillment of certain conditions. Until the completion date of the consolidated financial statements, the conditions of the gas supply agreement have not yet been met.

(e) On April 24, 2015, PT Energi Listrik Batam ("ELB"), a subsidiary owned by the Group, entered into Gas Sale and Purchase Agreement with PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN") whereby PGN agreed to provide and deliver gas to ELB's power plant at a price of US\$8.06 per MMBTU subject to adjustment if the gas price changes. ELB and PGN agreed, among others that: (1) the transaction shall be secured by a guarantee issued by a bank acceptable to PGN in the amount equivalent to 60 times of maximum consumption per day, (2) a penalty will be charged to ELB for the late payment equivalent to 2% per day of the outstanding invoice in Rupiah and 0.5% per day of the outstanding invoice in US Dollar.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxi. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

Perjanjian menyatakan para pihak sepakat bahwa konsumsi gas minimum dan maksimum per bulan adalah 250.500 MMBTU dan 275.400 MMBTU per bulan untuk periode dari 24 April 2015 sampai dengan 31 Agustus 2019.

xxii. Perjanjian Pekerjaan Sipil dan Metal

- (a) Pada tanggal 19 Juni 2012, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI"), entitas anak yang dimiliki Grup, dan PT Brantas Abipraya (Persero) menandatangani kontrak untuk pekerjaan sipil dan metal dan pemasangan, pengujian dan *commissioning* peralatan elektromekanis pembangkit listrik tenaga mini-hidro untuk harga yang disepakati sebesar Rp56.500.000.000. Pada tanggal 29 September 2015, para pihak sepakat untuk mengubah harga menjadi Rp74.450.000.000 dikarenakan adanya ruang lingkup pekerjaan tambahan, namun menghilangkan struktur *headpond*.

Pada tanggal 22 Desember 2015, BJI dan PT Arkora Indonesia menandatangani kontrak untuk pekerjaan sipil dan metal dari pembangkit listrik tenaga mini-hidro Cibalapulang dengan harga yang disepakati sebesar Rp44.900.000.000. Pada tanggal 31 Mei 2016 dan 18 Agustus 2016, para pihak sepakat untuk mengubah kontrak dengan tambahan pekerjaan masing-masing sebesar Rp1.750.000.000 dan Rp16.599.530.000. Pada tanggal 9 Maret 2018, terjadi perubahan nilai kontrak menjadi Rp65.738.517.050.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxi. Gas Sale and Purchase Agreement (continued)

The contract stated that the parties agreed that the minimum and maximum gas consumption per month is 250,500 MMBTU and 275,400 MMBTU per month for the period from April 24, 2015 up to August 31, 2019.

xxii. Civil and Metal Works Agreement

- (a) On June 19, 2012, PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI"), a subsidiary owned by the Group, and PT Brantas Abipraya (Persero) entered into a contract for civil and metal works and the installation, testing and commissioning of the electro-mechanical equipment of the mini-hydro power plant for an agreed price of Rp56,500,000,000. On September 29, 2015, the parties agreed to amend the price to become Rp74,450,000,000 due to the additional scope of work, but eliminating headpond structures.

On December 22, 2015, BJI and PT Arkora Indonesia entered into a contract for civil and metal works of the Cibalapulang mini-hydro power plant for an agreed price of Rp44,900,000,000. On May 31, 2016 and August 18, 2016, the parties agreed to amend the contract with additional work amounting to Rp1,750,000,000 and Rp16,599,530,000, respectively. On March 9, 2018, the contract value was changed to Rp65,738,517,050.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxii. Perjanjian Pekerjaan Sipil dan Metal (lanjutan)

- (b) Pada tanggal 19 April 2013, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP"), entitas anak yang dimiliki Grup, dan PT Brantas Abipraya (Persero) ("Brantas") menandatangani kontrak untuk pembangunan Pembangkit Listrik Tenaga Hidro Listrik Cibalapulung dengan harga yang disepakati sebesar Rp134.000.000.000 (tidak termasuk Pajak Pertambahan Nilai). Berdasarkan kesepakatan tersebut, kedua belah pihak sepakat bahwa Brantas akan melakukan persiapan, konstruksi sipil dan metal untuk pemasangan jalur distribusi listrik 20KV untuk pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x4,4 MW dan 2x1,5 MW yang berlokasi di Pasir Kuda dan Tanggeung, Cianjur, Jawa Barat. Kontrak tersebut diubah beberapa kali dengan amandemen terakhir pada tanggal 17 November 2015 untuk memasukkan pekerjaan tambahan untuk pembangkit listrik tenaga mini-hidro Pusaka 1 - 2x4,4 MW, sehingga total kontrak menjadi Rp109.803.755.140, termasuk biaya konstruksi sebesar Rp7.777.391.245 pembangkit listrik tenaga mini-hidro Pusaka 3 - 2x1,5 MW yang dihentikan. Kontrak yang telah diubah tersebut sepakat menyebutkan bahwa biaya konstruksi adalah sebesar Rp107.199.631.140 dan pekerjaan tambahan untuk jaringan gudang dan interkoneksi masing-masing sebesar Rp1.602.796.386 dan Rp1.001.327.614.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxii. Civil and Metal Works Agreement (continued)

- (b) On April 19, 2013, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP"), a subsidiary owned by the Group, and PT Brantas Abipraya (Persero) (Brantas) entered into a contract for the construction of the Cibalapulung Hydroelectric Power Plant for an agreed price of Rp134,000,000,000 (excluding of Value Added Tax). Based on the agreement, the parties agreed that Brantas shall conduct preparation, civil and metal construction and installation of 20KV electric distribution line for the 2x4.4 MW and 2x1.5 MW mini-hydro power plants located in Pasir Kuda and Tanggeung, Cianjur, West Java. The contract was amended several times with the latest amendment on November 17, 2015 to insert additional work for Pusaka 1 - 2x4.4 MW mini-hydro power plants, hence the total contract value increased to Rp109,803,755,140, including Rp7,777,391,245 construction cost of Pusaka 3 - 2x1.5 MW mini-hydro power plants which were terminated. The amended contract stipulated that construction cost is Rp107,199,631,140 and additional work for warehouse and interconnection grid amounted to Rp1,602,796,386 and Rp1,001,327,614, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxiii. Perjanjian Pekerjaan Mekanikal dan Elektrikal

- (a) Pada tanggal 27 Agustus 2013, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP"), entitas anak yang dimiliki Grup, dan Voith Hydro Private Limited ("Voith") mengadakan perjanjian sebagai berikut: 1) pengawasan pemasangan dan *commissioning* peralatan elektro-mekanis untuk PLTM Pusaka 1 proyek Hidro Listrik dengan harga kontrak sebesar AS\$74.000; 2) pengawasan *erection* dan *commissioning* peralatan elektro-mekanis untuk PLTM Pusaka 3 proyek Hidro Listrik dengan harga kontrak sebesar AS\$70.000; 3) penyediaan peralatan elektro mekanis untuk PLTM Pusaka 1 proyek Hidro Listrik dengan harga kontrak sebesar AS\$2.076.000; dan 4) penyediaan peralatan elektro mekanis untuk PLTM Pusaka 3 proyek Hidro Listrik dengan harga kontrak sebesar AS\$1.850.000. Berdasarkan perjanjian ini, para pihak sepakat bahwa Voith akan memasok peralatan dan menyediakan layanan yang dibutuhkan dan ditentukan dalam kontrak.
- (b) Pada tanggal 14 Februari 2014, Konsorsium PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar"), entitas anak yang dimiliki Grup, dan Andritz Hydro (sebuah konsorsium Andritz Hydro Private Limited, sebagai *offshore contractor* dan PT Andritz Hydro Indonesia, sebagai *onshore contractor*) menandatangani: 1) penyediaan peralatan elektro mekanis oleh kontraktor *offshore* dengan harga kontrak sebesar AS\$3.346.606; 2) penyediaan peralatan elektro-mekanis oleh *onshore contractor* dengan harga kontrak sebesar AS\$426.000; dan 3) pekerjaan pengangkutan, pemasangan dan *commissioning* peralatan elektro-mekanis dengan harga kontrak sebesar AS\$492.790. Berdasarkan perjanjian ini, para pihak sepakat bahwa konsorsium Andritz Hydro harus menyediakan peralatan dan menyediakan layanan yang ditentukan dalam perjanjian.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxiii. Mechanical and Electrical Works Agreements

- (a) On August 27, 2013, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP"), a subsidiary owned by the Group, and Voith Hydro Private Limited ("Voith") entered into the following agreements: 1) supervision of installation and commissioning of electro-mechanical equipment for PLTM Pusaka 1 Hydroelectric Project for a contract price of US\$74,000; 2) supervision of erection and commissioning of electro-mechanical equipment for PLTM Pusaka 3 Hydroelectric Project for a contract price of US\$70,000; 3) supply of electro-mechanical equipment for PLTM Pusaka 1 Hydroelectric Project for a contract price of US\$2,076,000; and 4) supply of electro-mechanical equipment for PLTM Pusaka 3 Hydroelectric Project for a contract price of US\$1,850,000. Under these agreements, the parties agreed that Voith shall supply the equipment and provide the services required and specified in the contracts.
- (b) On February 14, 2014, PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar"), a subsidiary owned by the Group, and Andritz Hydro Consortium (a consortium of Andritz Hydro Private Limited, as *offshore contractor*, and PT Andritz Hydro Indonesia, as *onshore contractor*) entered into the following agreements: 1) supply of electro-mechanical equipment by the *offshore contractor* for a contract price of US\$3,346,606; 2) supply of electro-mechanical equipment by the *onshore contractor* for a contract price of US\$426,000; and 3) performance of transport, installation and commissioning of electro-mechanical equipment for a contract price of US\$492,790. Under these agreements, the parties agreed that Andritz Hydro Consortium shall supply the equipment and provide the services specified in the agreements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxiv. Perjanjian Pembebasan Lahan

- (a) Pada tanggal 24 April 2014, PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar"), entitas anak yang dimiliki Grup, dan Tuan Suwarna menandatangani kontrak pembebasan lahan untuk pembangunan pembangkit listrik tenaga mini-hidro berkapasitas 2x3 MW dan 2x3,25 MW dengan harga yang disepakati sebesar Rp51.000 per m² untuk perkiraan luas 5 Ha untuk setiap pembangkit listrik.
- (b) Pada tanggal 2 Mei 2014, PT Nawakara Energi Sumpur ("NES"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Pembebasan Lahan dengan PT Data Lintas Persada ("DLP") untuk mengakuisisi 20 hektar lahan untuk proyek PLTM Sumpur yang berlokasi di Kecamatan Lubuk Sikaping, Pasaman, Sumatera Barat, Indonesia dengan total biaya Rp8 miliar. Berdasarkan kesepakatan ini dan kemajuan pembebasan lahan, DLP memperhitungkan, mensosialisasikan pembebasan tanah kepada pemilik lahan, dokumen dan status proses tanah yang diakuisisi menjadi "Sertifikat Hak Guna Bangunan".

xxv. Perjanjian Jasa Kontrak

- (a) Pada tanggal 28 Desember 2012, PT Energi Listrik Batam ("ELB"), entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Jasa Kontrak dengan PT General Electric Operations Indonesia ("GEOI") dimana GEOI setuju untuk menyediakan layanan pemeliharaan rutin jangka panjang untuk mendukung proyek GTG. Perjanjian ini mencakup jangka waktu 20 tahun sejak tanggal mulai pemeliharaan, kecuali diakhiri sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian ini.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxiv. Land Acquisition Agreement

- (a) On April 24, 2014, PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar"), a subsidiary owned by the Group, and Mr. Suwarna entered into a contract for land acquisition for the construction of the 2x3 MW and 2x3.25 MW mini-hydro power plants for an agreed price of Rp51,000 per m² for an approximate area of 5 Ha for each plant.
- (b) On May 2, 2014, PT Nawakara Energi Sumpur ("NES"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Land Acquisition Agreement with PT Data Lintas Persada ("DLP") to acquire 20 hectares of land for the PLTM Sumpur project located in Kecamatan Lubuk Sikaping, Pasaman, West Sumatera, Indonesia with total cost of Rp8 billion. Based on this agreement and land acquisition progress, DLP shall account, socialize land acquisition to the land holder, document and process the status of the acquired land to be "Sertifikat Hak Guna Bangunan".

xxv. Contractual Service Agreement

- (a) On December 28, 2012, PT Energi Listrik Batam ("ELB"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Contractual Service Agreement with PT General Electric Operations Indonesia ("GEOI") whereby GEOI agreed to provide long-term routine maintenance services to support the GTG Project. This agreement covers a period of 20 years from the maintenance start date, unless terminated in accordance with the provisions of this agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxv. Perjanjian Jasa Kontrak (lanjutan)

Ruang lingkup layanan dan persyaratan berdasarkan kontrak ini adalah sebagai berikut: (1) penggantian komponen perangkat keras pembakaran 24 K yang ada sampai pembakaran 32 K dengan harga kontrak sebesar AS\$450.000; (2) biaya mobilisasi sebesar AS\$400.000; dan (3) pembayaran periodik setiap tiga bulan berdasarkan biaya tetap bulanan yang disepakati, biaya variabel bulanan dan biaya tambahan jam tambahan, dimana biaya tunduk pada eskalasi.

- (b) Pada tanggal 29 Juni 2015, PT Energi Listrik Batam ("ELB") entitas anak yang dimiliki Grup, menandatangani Perjanjian Sewa dengan PT Enviromate Technology International ("ETI") dimana ETI setuju untuk menyewakan 2 unit kompresor booster kwangshin. Perjanjian ini mencakup jangka waktu 2 tahun sejak tanggal mulai operasi, kecuali diakhiri sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian ini. ELB setuju untuk membayar AS\$55.000 untuk 2 unit kompresor booster kwangshin.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxv. Contractual Service Agreement (continued)

The scope of services and the terms under this contract are as follows: (1) replacement of existing 24 K Combustion hardware parts to 32 K Combustion at a contract price of US\$450,000; (2) mobilization fee of US\$400,000; and (3) periodic payment on a quarterly basis based on agreed monthly fixed fee, monthly variable fee and factored hours added fee, which fees are subject to escalation.

- (b) On June 29, 2015, PT Energi Listrik Batam ("ELB"), a subsidiary owned by the Group, entered into a Rental Agreement with PT Enviromate Technology International ("ETI") whereby ETI agreed to lease 2 units of kwangshin booster compressors. This agreement covers a period of 2 years from the operation start date, unless terminated in accordance with the provisions of this agreement. ELB agreed to pay of US\$55,000 for the 2 units of kwangshin booster compressors.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxvi. Perjanjian Jasa Teknis dan Konsultan

Pada tanggal 15 Agustus 2016, MPI menandatangani kontrak desain, pengadaan dan konstruksi New Gantry System ("NGS") dan Eteda TBBM Pertamina di Rewulu, Jogjakarta dengan PT Dalle Engineering Construction ("DEC") dimana MPI setuju untuk memberikan jasa teknis dan konsultasi. Sebagai kompensasi, DEC setuju untuk membayar Rp7.000.000.000 sebagai biaya produksi sekaligus. Penagihan dilakukan berdasarkan laporan kerja pelaksanaan yang dibuat oleh MPI. Perjanjian ini berlaku efektif sampai kedua belah pihak memenuhi tanggung jawab dan hak mereka sesuai dengan kesepakatan.

Pada tanggal 15 Agustus 2016, MPI menandatangani kontrak desain, pengadaan dan konstruksi Repowering Electrical Indocement dengan kapasitas 60MW di Citeureup, Jawa Barat dengan DEC dimana MPI setuju untuk memberikan jasa teknis dan konsultasi. Sebagai kompensasi, DEC setuju untuk membayar Rp16.439.484.000 sebagai biaya produksi sekaligus. Penagihan dilakukan berdasarkan laporan kerja pelaksanaan yang dibuat oleh MPI. Perjanjian ini berlaku efektif sampai kedua belah pihak memenuhi tanggung jawab dan hak mereka sesuai dengan kesepakatan.

Pada tanggal 15 Agustus 2016, MPI menandatangani kontrak desain, pengadaan dan konstruksi NGS Pertamina di Semarang, Jawa Tengah dengan DEC dimana Perusahaan setuju untuk memberikan jasa teknis dan konsultasi. Sebagai kompensasi, DEC setuju untuk membayar Rp5.500.000.000 sebagai biaya produksi sekaligus. Penagihan dilakukan berdasarkan laporan kerja pelaksanaan yang dibuat oleh MPI. Perjanjian ini berlaku efektif sampai kedua belah pihak memenuhi tanggung jawab dan hak mereka sesuai kesepakatan.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxvi. Technical and Consultant Service Agreement

On August 15, 2016, MPI entered into design, procurement and construction contract of New Gantry System ("NGS"), a subsidiary owned by the Group, and Eteda TBBM Pertamina in Rewulu, Jogjakarta with PT Dalle Engineering Construction ("DEC") whereby MPI agreed to provide technical and consultation service. As compensation, DEC agreed to pay Rp7,000,000,000 as lump sum cost of works. Billing is made based on the implementation work report made by MPI. This agreement is effective until both parties have fulfilled their responsibilities and rights as mentioned in the agreement.

On August 15, 2016, MPI entered into design, procurement and construction contract of Repowering Electrical Indocement with capacity of 60MW in Citeureup, West Java with DEC whereby MPI agreed to provide technical and consultation service. As compensation, DEC agreed to pay Rp16,439,484,000 as lump sum cost of works. Billing is made based on the implementation work report made by MPI. This agreement is effective until both parties have fulfilled their responsibilities and rights as mentioned in the agreement.

On August 15, 2016, MPI entered into design, procurement and construction contract of NGS Pertamina in Semarang, Central Java with DEC whereby the Company agreed to provide technical and consultation service. As compensation, DEC agreed to pay Rp5,500,000,000 as lump sum cost of works. Billing is made based on the implementation work report made by MPI. This agreement is effective until both parties have fulfilled their responsibilities and rights as mentioned in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxvii. Perjanjian Operasi Bersama Proyek Sarulla

Pada tanggal 27 Desember 2007, PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") entitas anak yang dimiliki Grup, melakukan GKPb dengan OrSarulla Inc. ("Ormat"), Sarulla Power Asset Ltd. ("Itochu"), Kyuden Sarulla Pte. Ltd., ("Kyuden") dan Sarulla Operation Ltd. ("SOL" atau "Operator") dimana masing-masing kepemilikan peserta dari GKPb adalah sebagai berikut:

	Kepemilikan/ Interest
PT Medco Geopower Sarulla, Indonesia	36.8775%
Kyuden Sarulla Pte. Ltd., Singapore	24.7500%
Sarulla Power Asset Ltd., Cayman Islands	24.7500%
OrSarulla Inc., Cayman Islands	12.6225%
Sarulla Operations Ltd., Cayman Islands	1.0000%
	100.0000%

GKPb bergerak dalam bidang eksplorasi dan eksploitasi sumber energi panas bumi di wilayah Sarulla dengan luas sekitar 490 kilometer persegi, di Sumatera Utara dan pembangkit listrik dari sumber daya tersebut serta penjualan listrik ke PLN. Periode produksi untuk pengiriman listrik harus selama 360 bulan dimulai pada masa produksi awal, sedangkan tanggal berakhirnya Kontrak Operasi Bersama ("JOC") dan Kontrak Penjualan Energi ("ESC") ditetapkan selama 504 bulan sejak tanggal efektif. Pada tanggal 26 April 2010, GKPb telah menandatangani "Konfirmasi Bersama Proyek Sarulla" dengan PLN yang mengkonfirmasi bahwa para pihak yang telah sepakat untuk mengubah harga listrik yang dijual berdasarkan ESC menjadi harga yang merata sebesar AS\$0,0679/KWh.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxvii. Joint Operation Contract of Sarulla Projects

On December 27, 2007, PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS"), a subsidiary owned by the Group, entered into a JOCG with OrSarulla Inc. ("Ormat"), Sarulla Power Asset Ltd. ("Itochu"), Kyuden Sarulla Pte. Ltd., ("Kyuden") and Sarulla Operation Ltd. ("SOL" or the "Operator") whereby the respective participating interests of the participants in the JOCG are as follows:

PT Medco Geopower Sarulla, Indonesia	36.8775%
Kyuden Sarulla Pte. Ltd., Singapore	24.7500%
Sarulla Power Asset Ltd., Cayman Islands	24.7500%
OrSarulla Inc., Cayman Islands	12.6225%
Sarulla Operations Ltd., Cayman Islands	1.0000%
	100.0000%

JOCG is engaged in the exploration and exploitation of geothermal energy resources in the Sarulla area with approximately 490 square kilometers, in North Sumatera, and in the generation of electricity from those resources and sale of such electricity to PLN. The production period for delivery of electricity shall be 360 months commencing on the initial production period, while the expiration date of both Joint Operation Contract ("JOC") and Energy Sales Contract ("ESC") is specified as 504 months from the effective date. On April 26, 2010, the JOCG has signed the "Sarulla project Joint Confirmation" with PLN confirming that the parties have agreed to change the price of power sold under the ESC to a levelized price of US\$0.0679/KWh.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

b. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xxvii. Perjanjian Operasi Bersama Proyek Sarulla (lanjutan)

Pada tanggal 18 Maret 2017, GKPB telah memulai operasi komersial untuk unit 1 di lokasi Silangkitang ("SIL"). Pada tanggal 2 Oktober 2017, GKPB telah memulai operasi komersial untuk unit 2 di lokasi Namora I Langit. Pada tanggal 3 Mei 2018, GKPB telah memulai kegiatan komersial atas unit NIL 2.

Pada tanggal 12 April 2013, Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd. ("Hyundai") dan PT Multifabrindo Gemilang ("Multifab"), mengadakan teknik, pengadaan dan konstruksi untuk proyek Panas Bumi Sarulla dengan harga kontrak sebesar AS\$660.000.000. Perubahan kontrak dilakukan pada tanggal 21 Maret 2014 untuk mengindeks harga kontrak sebesar AS\$212.623.532 untuk konstruksi dengan Hyundai dan Multifab dan AS\$465.436.247 untuk kontrak pasokan.

Pada tanggal 7 Juni 2013, Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd., menandatangani Pekerjaan Konstruksi Infrastruktur ("ICW") untuk proyek Panas Bumi Sarulla dengan harga kontrak sebesar AS\$27.450.000.

Pada tanggal 3 Oktober 2013, PT Halliburton Logging Services Indonesia, sebagai kontraktor, 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Other Agreements (continued)

xxvii. Joint Operation Contract of Sarulla Projects (continued)

On March 18, 2017, JOCG has started the commercial operation date for unit 1 in Silangkitang ("SIL") site. On October 2, 2017, JOCG has started the commercial operation date for unit 2 in Namora I Langit site. On May 3, 2018, JOCG has started commercial operations for NIL 2 unit.

On April 12, 2013, Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd. ("Hyundai") and PT Multifabrindo Gemilang ("Multifab"), entered into an engineering, procurement, and construction agreement for the Sarulla Geothermal project for a contract price of US\$660,000,000. An amendment to the contract was made on March 21, 2014 for indexation of contract price of US\$212,623,532 for construction with Hyundai and Multifab and US\$465,436,247 for supply contract.

On June 7, 2013, Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd., entered into Infrastructure Construction Works ("ICW") for the Sarulla Geothermal project for a contract price of US\$27,450,000.

On October 3, 2013, PT Halliburton Logging Services Indonesia, as a contractor, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

50. KONTINJENSI

a. Litigasi

i. Gugatan Hukum PT Mira Mirza Samudra Samarinda

Pada tanggal 29 Mei 2006, PT Mira Mirza Samudra Samarinda (Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Medco E & P Indonesia (Tergugat I) dan PT Pertamina EP Region KTI (Tergugat II) di Pengadilan Negeri Tenggara. Gugatan ini diajukan saat Tergugat I bertindak sebagai operator di bawah Kontrak Bantuan Teknis (TAC). TAC ini telah berakhir dan hak dan kewajiban sebagai operator telah dialihkan ke Pertamina EP pada bulan Oktober 2008. Substansi sengketa ini menyangkut klaim Penggugat sebesar Rp1.180.000.000 atas insiden kapal yang disewa oleh Tergugat I dari Penggugat untuk tujuan operasional di bawah TAC.

Pada tanggal 3 Mei 2007, Pengadilan Negeri Tenggara telah menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima dan Penggugat mengajukan banding terhadap keputusan Pengadilan Negeri Tenggara ke Pengadilan Tinggi Samarinda. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, gugatan tersebut masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Tinggi Samarinda. Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

ii. Gugatan Hukum Perdata dari Oilex (West Kampar) Limited atas dasar Perbuatan Melawan Hukum

Pada tanggal 27 Mei 2015, Oilex (West Kampar) Limited (Penggugat) mengajukan gugatan perdata kepada 49 Tergugat termasuk PT Medco E & P Indonesia dan PT Asia Bumi Petroleo (Turut Tergugat) di Pengadilan Negeri Jakarta Pusat.

50. CONTINGENCIES

a. Litigations

i. Legal Claim of PT Mira Mirza Samudra Samarinda

On May 29, 2006, PT Mira Mirza Samudra Samarinda (Plaintiff) filed a lawsuit against PT Medco E & P Indonesia (Defendant I) and PT Pertamina EP Region KTI (Defendant II) at the Tenggara District Court. The claim was filed against Defendant I when Defendant I was acting as the operator based on a Technical Assistance Contract (TAC). The TAC had ended and the operatorship transferred to Pertamina EP in October 2008. The substance of dispute involves a claim by Plaintiff of Rp1,180,000,000 for an incident involving a boat that was chartered by Defendant I from Plaintiff for the purpose of operations under the TAC.

On May 3, 2007, the Tenggara District Court decided that the claim by Plaintiff was not acceptable and Plaintiff appealed against the Tenggara District Court's decision to the Samarinda High Court. As of the completion date of these consolidated financial statements, this lawsuit is still under due process at the Samarinda High Court. The Group is of the opinion that the lawsuit has no real legal basis, and as such, the Group did not recognize a provision in its consolidated financial statements.

ii. Civil Lawsuit of Oilex (West Kampar) Limited on the basis of Unlawful Acts

On May 27, 2015, the lawsuit submitted by Oilex (West Kampar) Limited (Plaintiff) was filed against 49 Defendants including PT Medco E & P Indonesia and PT Asia Bumi Petroleo (Co-Defendant) at the Central Jakarta District Court.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- ii. Gugatan Hukum Perdata dari Oilex (West
Kampar) Limited atas dasar Perbuatan
Melawan Hukum (lanjutan)

Penggugat mengklaim bahwa Para Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum terhadap Putusan Pengadilan Niaga pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat No. 42/Pdt.Sus/PKPU/2014/PN.Niaga tertanggal 1 September 2014. Penggugat menuntut Para Tergugat untuk membayar ganti rugi secara tanggung renteng sebesar AS\$23.331.394,33.

Dalam putusan Majelis Hakim Pengadilan Negeri Jakarta Pusat No. 235/Pdt.G/2015/PN.JKT.PST tanggal 12 Mei 2016, telah diputuskan bahwa Pengadilan Negeri Jakarta Pusat mengabulkan eksepsi beberapa Tergugat, menghukum Penggugat untuk membayar seluruh biaya yang timbul atas perkara tersebut sebesar Rp25.016.000 dan Pengadilan Negeri Jakarta Pusat tidak memiliki kewenangan untuk mengadili perkara dikarenakan sengketa perkara ini adalah sengketa dalam ranah pengadilan niaga yang kewenangan mengadilinya berada pada Pengadilan Niaga ("Putusan PN"). Atas putusan tersebut Oilex (West Kampar) Limited mengajukan banding kepada Pengadilan Tinggi Jakarta. Dalam putusan banding No. 680/PDT/2016/PT DKI, Majelis Hakim Pengadilan Tinggi Jakarta menguatkan Putusan PN terdahulu dan menghukum Penggugat untuk membayar biaya perkara dalam kedua tingkat pengadilan sebesar Rp150.000. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup masih menunggu salinan putusan dari Pengadilan Tinggi Jakarta terkait dengan kasus ini.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- ii. Civil Lawsuit of Oilex (West Kampar)
Limited on the basis of Unlawful Acts
(continued)

Plaintiff claimed that the Defendants have committed an unlawful act against the Decision of the Commercial Court in the Central Jakarta District Court No. 42/Pdt.Sus/PKPU/2014/PN.Niaga dated September 1, 2014. The Plaintiff was claiming the Defendants to pay jointly a compensation of US\$23,331,394.33.

In the decision of the panel of judges of the Central Jakarta District Court No. 235/Pdt.G/2015/PN.JKT.PST dated May 12, 2016, it has been decided that the Central Jakarta District Court has accepted exceptions' some Defendants, punished the Plaintiff to pay all costs arising from the case amounting Rp25,016,000 and Central Jakarta District Court did not have jurisdiction to examine the case because this claim is in the realm of the Commercial Court ("District Court Award"). With such decision, Oilex (West Kampar) Limited appealed the claim to the Jakarta High Court. The panel of the of judges in Jakarta High Court strengthened the commercial court award through the High Court award No. 680/PDT/2016/PT DKI and punished the Plaintiff to pay the second level court fees amounted to Rp150,000. As of the completion date of these consolidated financial statements, Group still awaits a copy of Jakarta High Court decision with regards with such matters.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Gugatan Hukum dengan Prawito Tien

Prawito Tien mengajukan gugatan terhadap Conoco Phillips (Ramba) Ltd ("CPRL") di Pengadilan Negeri Jakarta Pusat ("Pengadilan"). 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 ("CILL") sebagai eksekusi dari putusan terakhir. Sebagai pihak tidak berkaitan dengan kasus ini, CILL pun mengajukan keberatan kepada pengadilan pada tanggal 14 Juli 2015. Pada tanggal 28 Juli 2016, pengadilan menolak keberatan dari CILL dan memutuskan bahwa CPRL dan CILL adalah entitas yang sama. Pada tanggal 25 Oktober 2016, CILL mengajukan nota banding sebagai tanggapan atas putusan pengadilan.

Pada tanggal 4 September 2017, CILL telah menerima pemberitahuan bahwa Pengadilan Tinggi telah menguatkan keputusan Pengadilan. Oleh karena itu pada tanggal 28 September 2017, CILL mengajukan memorandum kasasi atas putusan banding ke Mahkamah Agung. Dikarenakan proses litigasi terjadi sebelum akuisisi CILL oleh Grup, proses litigasi diambil oleh ConocoPhillips. Sebagai bagian dari perjanjian penjualan ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CILL dari kasus tersebut.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Legal Claim of Prawito Tien

Prawito Tien sued Conoco Phillips (Ramba) Ltd. ("CPRL") at Central Jakarta District Court ("Court"). 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 ("CILL") bank account as the execution of the final decision on the case. Since CILL is not the party to the case, CILL submitted a rebuttal to the court on July 14, 2015. On July 28, 2016, the Court denied CILL's third party rebuttal and made a conclusion that CPRL and CILL are the same entity. On October 25, 2016, CILL has submitted the memorandum of appeal to the court decision.

On September 4, 2017, CILL has received a letter informing that the High Court restated the decision of the District Court. However, on September 28, 2017, CILL has filed memorandum of cassation to the Supreme Court. Since the litigation proceeding specified above occurred prior to the acquisition of CILL by the Group, the litigation process is assumed by ConocoPhillips. As part of the sales agreement, ConocoPhillips Holding Limited absolved CILL from this case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iv. Arbitrase dengan Dahyar Kiatmaja

Dahyar Kiatmaja ("DK") adalah mantan karyawan CIIL yang telah melakukan pelanggaran terkait "Company Collective Labor Agreement". Pada saat pemutusan hubungan kerja, DK masih memiliki kewajiban kompensasi terhadap CIIL sebesar Rp375.313.440 terkait pinjaman kepemilikan rumah dan DK menolak melakukan pembayaran tersebut. Pada tanggal 26 September 2016 CIIL melakukan arbitrase melalui Badan Arbitrase Nasional Indonesia ("BANI") untuk melawan DK. Pada tanggal 23 Oktober 2017 BANI mengeluarkan putusan yang memihak pada CIIL.

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 putusan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan telah mengeluarkan putusan 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 CIIL oleh Grup, proses litigasi diambil oleh ConocoPhillips. Sebagai bagian dari perjanjian penjualan ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CIIL dari kasus tersebut.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iv. Arbitration against Dahyar Kiatmaja

Dahyar Kiatmaja ("DK") was former CIIL 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 CIIL in the amount of Rp375,313,440 related to the housing loan and DK rejected to pay such amount. On September 26, 2016, CIIL submitted arbitration claim through the Indonesia National Board of Arbitration ("BANI") against DK. On October 23, 2017, BANI issued its decision in CIIL'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 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 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. 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).

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. 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 mengabulkan permohonan tersebut secara resmi pada tanggal 16 Oktober 2018.

vi. Gugatan Hukum dengan tiga mantan pegawai CIIL

Pada tanggal 28 September 2017, CIIL menerima surat panggilan dari Pengadilan Negeri Jakarta Selatan ("Pengadilan") atas gugatan dari tiga mantan pegawai CIIL ("Penggugat"). Penggugat menuntut CIIL 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.

Dikarenakan pegawai-pegawai tersebut keluar/pensiun sebelum akuisisi CIIL oleh Grup, ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CIIL dari kasus tersebut.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. 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 submit an application for termination order to the Arbitration Tribunal on October, 3, 2018 and officially grants the request on October 16, 2018.

vi. Legal Claim of three CIIL ex-employees

On September 28, 2017, CIIL received summons from the South Jakarta District Court on the case submitted by three ex-employees of CIIL ("Plaintiffs"). Plaintiffs claimed that they have been treated unfairly by CIIL 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.

As the plaintiffs resigned/retired prior to the acquisition of CIIL by the Group, ConocoPhillips Holding Limited absolved CIIL from this case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- vii. Sengketa antara Medco Energi US LLC dengan 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 Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("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.

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 terhutang yang masih tertanggung terkait dengan tagihan pemeriksaan tahunan tersebut, telah dicatat dan diakui seluruhnya di dalam laporan keuangan konsolidasian.

- viii. 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.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- vii. Dispute of Medco Energi US LLC against the 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 the Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("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.

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.

- viii. Legal Claim of Medco Energi US LLC against Northstar Offshore Group

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

viii. Gugatan Hukum Medco US LLC dengan Northstar Offshore Group ("Northstar") (lanjutan)

Klaim terhadap Northstar masih berjalan dan diperpanjang hingga 30 Maret 2018. Dikarenakan besarnya jumlah dari klaim dan minimnya dana di objek kepailitan, dengan demikian kemungkinan dari penggantian rugi dari klaim tersebut berpeluang rendah.

ix. 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 periode 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.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

viii. Legal Claim of Medco Energi US LLC against Northstar Offshore Group (continued)

Northstar Administrative claim is still in process and has been extended until March 30, 2018, due to the size of the claim and the minimal funds in the bankrupt estate. It is unlikely that a substantial recovery will result from the disposition of the claim.

ix. 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 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ix. Klaim Arbitrase dari Essar Oilfields Services Limited (lanjutan)

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 demikian Majelis Arbitrase memutuskan untuk menerima perbaikan/perubahan atas Klaim Arbitrase dan memberikan kesempatan kepada Termohon untuk mengajukan perbaikan Tanggapan atas Klaim Arbitrase

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 2018.

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum, dan waktu dimulainya proses pemeriksaan Perkara masih menunggu proses biaya administrasi terpenuhi. 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. Oleh karena itu, Grup tidak mengadakan pencadangan atas perkara tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

50. CONTINGENCIES (continued)

b. Litigations (continued)

ix. Arbitration Claim of Essar Oilfields Services Limited (continued)

The Claimant made major/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 in opinion, 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

Based on the amended and/or changes 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 of Response to Arbitration Claim until January 11, 2018 at the latest.

The Group states that such claim has no legal basis, and the Case proceeding still awaits completion of the process of the administrative cost process. If the Claimant fails to fulfill 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. Therefore, the Group did not recognize a provision for this case in its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- x. Gugatan Hukum Samsul Bahri selaku Ketua Kelompok Hareuta Tani ("Hareuta Tani")

Pada tanggal 27 Februari 2018, Samsul Bahri selaku ketua Kelompok Hareuta Tani mengirimkan surat gugatan melalui kuasa hukumnya, diserahkan oleh Pengadilan Negeri Idi ke Kantor PT Medco E & P Malaka ("MEPM") di Idi. 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.

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.

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.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- x. Lawsuit from Samsul Bahri as Head of Hareuta Tani ("Hareuta Tani")

On February 27, 2018, Samsul Bahri acting as head of Hareuta Tani Group sent a lawsuit through its attorney which submitted by the Idi District Court to the PT Medco E & P Malaka's ("MEPM") office in Idi. 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 omitted by MEPM.

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 still standing 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 shall Defendant's exceptions, rejected all Plaintiff's claims, and punished the Plaintiff to pay the court fee amounted to Rp1,084,000.

The Group is in the opinion that such claim does not have strong legal basis, even though it is now at appeal of Banda Aceh High Court, therefore 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 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

**xi. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")**

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.

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.

**xii. Peninjauan kembali dari Hi. Suparto atas
Putusan Kasasi Mahkamah Agung**

Pada tanggal 19 Januari 2016, Hi. Suparto ("Penggugat") menuntut enam Tergugat termasuk JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Tergugat") di Mahkamah Agung Republik Indonesia.

Penggugat mengklaim bahwa para Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum karena telah menjual tanah yang menurut Penggugat adalah miliknya. Penggugat menuntut para Tergugat untuk membayar ganti rugi secara tanggung renteng sebesar Rp16.555.500.000.

Dalam putusan Mahkamah Agung No. 3660K/PDT/2016 tanggal 22 Februari 2017, telah diputuskan bahwa Mahkamah Agung menolak seluruh gugatan dari Penggugat.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

**xi. Lawsuit from Khairil Anwar Against
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")**

On August 28, 2018, Khairil Anwar (Plaintiff), through its attorney file a lawsuit against MEPM (Defendant I) and SKK Migas (Defendant II) to Jakarta Selatan District Court. The lawsuit filed by Khairil Anwar is related to the demand for compensation for construction of tunnel which make water/ dirty liquid/ waste from construction of gas production facilities of Block A leads directly to the Plaintiff's land in DusunTB.IV, Gempong Blang Nisam Village, Sub-district Indra Makmur, East Aceh, which result in damage to Plaintiff's land and plants.

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.

**xii. Reconsideration of Hi. Suparto on the
Cassation Decision of the Supreme Court**

On January 19, 2016, Hi. Suparto ("Plaintiff") sued six Defendants including JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Defendant") at the Supreme Court of the Republic of Indonesia.

Plaintiff claimed that the Defendants have committed an unlawful act due to sell land which in the Plaintiff's opinion it is his land. The Plaintiff was claiming the Defendants to pay jointly a compensation of Rp16,555,500,000.

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 to reject all claims for the Plaintiff.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xii. Peninjauan kembali dari Hi. Suparto atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung (lanjutan)

Penggugat mengajukan Peninjauan Kembali atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung Republik Indonesia. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Pengajuan ini masih dalam tahap menunggu hasil dari Majelis Hakim untuk menerima atau menolak Peninjauan Kembali.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

xiii. Gugatan Hukum dari Aries Poobos atas dasar Perbuatan Melawan Hukum

Pada tanggal 5 Juli 2018, Aries Poobos ("Penggugat") mengajukan gugatan kepada 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. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, gugatan tersebut masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Negeri.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

50. CONTINGENCIES (continued)

b. Litigations (continued)

xii. Reconsideration of Hi. Suparto on the Cassation Decision of the Supreme Court (continued)

The Plaintiff submitted a Reconsideration on cassation decision of the Supreme Court of the Republic of Indonesia. As of the completion date of these consolidated financial statements, this submission is still in the stage of waiting for the results of the Panel of Judges whether to accept or reject the Reconsideration.

The Group is of the opinion that the lawsuit has no real legal basis, and as such, the Group did not recognize a provision in its consolidated financial statements.

xiii. Lawsuit of Aries Poobos on the basis of Unlawful Acts

On July 5, 2018, the lawsuit submitted by Aries Poobos ("Plaintiff") was filed against three Defendants including JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Defendant") at the Luwuk District Court.

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 of Rp3,750,000,000. As of the completion date of these consolidated financial statements, this lawsuit is still under due process at the District Court.

The Group is of the opinion that the lawsuit has no real legal basis, and as such, the Group did not recognize a provision in its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

50. 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 September 2018, atas temuan audit Pemerintah yang belum selesai terhadap klaim yang sebagian besar terkait dengan biaya yang tidak dapat di cost recovery dari tahun 2010, 2012, 2013, dan 2016. Manajemen yakin bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan oleh karena itu tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

c. Kewajiban kepada Pihak Penjamin

Medco Energi US LLC (MEUS) secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin, dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$13.786.700 pada tanggal 30 September 2018 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.

50. 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 September 30, 2018, the outstanding Government audit findings, mainly relates to cost not eligible for cost recovery for the years 2010, 2012, 2013, and 2016. Management believes that the Group has strong position against these claims, and therefore, no provisions have been made for these claims.

c. Surety Obligations

Medco Energi US LLC (MEUS) is contingently liable to a surety insurance company in the aggregate amount of US\$13,786,700 as of September 30, 2018 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

51. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN

Mutasi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Indonesia						Indonesia
Saldo awal	93.970.280	87.132.686	87.132.686	103.329.695	82.103.412	Beginning balance
Akresi selama periode/tahun berjalan	4.526.730	3.371.960	4.484.752	6.043.484	5.082.570	Accretion during the period/year
Akuisisi entitas anak	-	347.897	347.897	1.061.883	16.143.713	Acquisition of subsidiaries
Reklasifikasi sehubungan dengan klasifikasi dimiliki untuk dijual	-	-	-	(23.344.946)	-	Reclassification in relation to held for sale classification
Penyesuaian	2.088.743	901.344	2.004.945	42.570	-	Adjustment
Saldo akhir	100.585.753	91.753.887	93.970.280	87.132.686	103.329.695	Ending balance
Rekening yang dicadangkan	(50.574.241)	(45.236.407)	(47.077.752)	(43.632.957)	(43.500.677)	Escrow accounts
Saldo akhir - neto	50.011.512	46.517.480	46.892.528	43.499.729	59.829.018	Ending balance - net
Amerika Serikat (AS) dan Tunisia						United States of America (USA) and Tunisia
Saldo awal	14.703.027	10.967.800	10.967.800	13.127.208	20.154.566	Beginning balance
Akresi selama tahun berjalan	545.863	1.115.297	1.322.919	-	1.212.240	Accretion during the period year
Penyesuaian	(3.016.113)	1.987.101	2.412.308	(2.159.408)	(8.239.598)	Adjustment
Saldo akhir - neto	12.232.777	14.070.198	14.703.027	10.967.800	13.127.208	Ending balance - net
Jumlah	62.244.289	60.587.678	61.595.555	54.467.529	72.956.226	Total

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 yang dipergunakan dalam perhitungan adalah 1,85% - 7,00%.

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 (ARO) di Indonesia sehubungan dengan operasi minyak dan gas. Rekening yang dicadangkan yang ditempatkan di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk akan digunakan untuk mendanai reklamasi area sehubungan dengan operasi pertambangan.

51. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS

The movements in asset abandonment and site restoration obligations are presented below:

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 used in the calculation is 1.85% - 7.00%.

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 (ARO) relating to oil and gas operations in Indonesia. Escrow accounts placed in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk will be used for funding the reclamation area in connection with mining operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

52. 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. Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup mengakui pemulihan cadangan penurunan nilai sebesar AS\$99,9 juta atas aset di Libya (Catatan 19). Grup memiliki biaya eksplorasi yang dikapitalisasi sebesar AS\$119 juta atau 2,31% dari jumlah aset konsolidasian Grup pada tanggal 30 September 2018. 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.

53. 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.

52. 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. As of December 31, 2017, the Group recognized reversal of prior year provision amounting to US\$99.9 million for Libya assets (Note 19). The Group has total capitalized exploration expenditures of US\$119 million or 2.31% of the Group's total consolidated assets as of September 30, 2018. 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.

53. 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, pipe line 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

53. RISIKO OPERASIONAL (lanjutan)

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.

53. OPERATIONAL RISKS (continued)

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.

54. TRANSAKSI NON-KAS

Transaksi non-kas terdiri dari:

54. NON-CASH TRANSACTIONS

Non-cash transactions consist of:

	30 September/September 30,		31 Desember/December 31,			
	2018 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2017	2017	2016	2015	
Penambahan pada aset konsesi	38.698.648	-	17.144.702	-	-	Additions to concession financial asset
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	6.465.651	1.957.488	11.291.736	11.593.604	22.252.105	Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	5.072.593	4.487.257	5.807.671	6.043.484	6.294.811	Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations
Penambahan aset minyak dan gas melalui liabilitas pembongkaran aset	2.088.743	2.888.445	4.417.253	-	7.904.115	Addition of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations
Pendapatan bunga dari ventura bersama	-	20.868.286	27.994.223	5.245.911	-	Finance income from joint venture
Penambahan ke aset minyak dan gas bumi akibat dari pembalikan penurunan nilai	-	-	99.971.207	-	-	Addition to oil and gas properties due to reversal of impairment
Utang lain-lain dan utang dana pensiun saat akuisisi entitas anak	-	-	-	45.615.626	-	Other liabilities and pension fund liabilities at acquisition of subsidiaries
Jumlah	52.325.635	30.201.476	166.626.792	68.498.625	36.451.031	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**55. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PERIODE
PELAPORAN**

- i. Pada tanggal 30 Juli 2018, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak Grup, menerima surat dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral tertanggal 26 Juli 2018 perihal Pemanfaatan Gas Bumi dari KKKS Blok A Medco E & P Malaka dan harga gas terkait. Pada tanggal 26 Oktober 2018, Grup mengirimkan tanggapan resmi yang menyatakan bahwa Grup memiliki beberapa keberatan atas isi dari surat tersebut. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup belum menerima tanggapan apapun.
- ii. Pada tanggal 5 Oktober 2018, Perusahaan menerbitkan Wesel Jangka Menengah VI sebesar AS\$67.150.000 dengan tenor 3 tahun sejak tanggal penerbitan.
- iii. 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 akan jatuh tempo pada 3 Januari 2019.
- iv. Pada tanggal 8 Oktober 2018, Perusahaan telah melunasi MTN IV sebesar Rp1.000.000.000.000. Secara bersamaan, transaksi swap atas nilai tukas ("CCS") pada Perusahaan telah diakhiri.
- v. Pada tanggal 10 Oktober 2018, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas seluruh fasilitas kredit term loan dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (BNI) sebesar AS\$52.500.000 dan AS\$75.000.000.
- vi. Pada tanggal 19 Oktober 2018, MEPM dan MEPTS menandatangani Perjanjian Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan jaminan dengan ANZ, ING, dan SG dengan nilai maksimal sampai dengan AS\$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 30 September 2024. Pada tanggal 25 Oktober 2018, Perusahaan telah melakukan penarikan sebesar AS\$482.394.794. Pada tanggal yang sama, dana fasilitas ini digunakan untuk melunasi dan membatalkan seluruh fasilitas MEPM dan MEPTS sebelumnya. Fasilitas ini dijamin dengan gadai project account dan fidusia atas asset bergerak dan fidusia atas hak tagih. Secara bersamaan, transaksi swap atas tingkat suku bunga ("IRS") di MEPTS telah diakhiri lebih awal dan transaksi IRS di MEPM disesuaikan untuk mengikuti Pinjaman baru yang mendasarinya.

55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- i. On July 30, 2018, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary of the Group, received a letter from the Ministry of Energy and Mineral Resources dated 26 July 2018 regarding the Utilization of Natural Gas from PSC Block A Medco E & P Malaka and 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. Up to the completion date of the consolidated financial statements, the Group has not received any response.
- ii. 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.
- iii. On October 5, 2018, the Company made a draw down of US\$20,000,000 from revolving loan facility from The Hong Kong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC) which will be due on January 3, 2019.
- iv. On October 8, 2018, the Company has fully repaid MTN IV amount to Rp1,000,000,000,000. Concurrently, the Cross Currency Swap Transaction ("CCS") in the Company has been terminated.
- v. On October 10, 2018, the Company has fully repaid the term loan facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (BNI) amounting to US\$52,500,000 and US\$75,000,000.
- vi. On October 19, 2018, MEPM and MEPTS signed a Senior Secured Facility Agreement with ANZ, ING, and SG for a loan up to US\$500,000,000 which will be mature on September 30, 2024. On October 25, 2018, The Company has utilized US\$482,394,794. On the same date this facility is used to repay and cancel the existing facility in MEPM and MEPTS. This facility is collateralized by a pledge over project account and fiducial over movable assets and receivables. Concurrently, the Interest Rate Swap Transaction ("IRS") in MEPTS has been terminated and the IRS in MEPM was amended to follow the new underlying Loan.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**55. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PERIODE
PELAPORAN (lanjutan)**

- vii. Pada tanggal 24 Oktober 2018, Perusahaan telah melunasi fasilitas kredit jangka pendek dari Bank Mandiri sebesar AS\$50.000.000
- viii. Pada tanggal 30 Oktober 2018, PT Medco E & P Indonesia dan PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk menandatangani Amandemen Perjanjian dan Pernyataan Kembali atas Perjanjian Jual Beli Gas. Amandemen tersebut berkaitan dengan perpanjangan jangka waktu perjanjian sampai dengan 8 September 2020 atau sampai dengan total jumlah kontrak tercapai, mana yang terjadi terlebih dahulu.
- ix. Sejak tanggal 1 Oktober 2018 sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, sebanyak 34.867.542 Waran Seri I telah dikonversi menjadi 34.867.542 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp21.792.213.750.
- x. Pada bulan November 2018, Pemerintah Republik Indonesia melalui SKK Migas memberikan persetujuan perpanjangan Kontrak Kerja Sama (PSC) wilayah kerja Blok Tarakan. Kontrak baru dengan metode gross split ini akan berlaku efektif pada tanggal 14 Januari 2022 untuk jangka waktu 20 tahun dengan nilai komitmen sebesar US\$ 35,5 juta. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.
- xi. Pada 13 November 2018, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") menyetujui amandemen Perjanjian Jual Beli Gas ("PJBG") dengan PT MEPPPO-GEN. Amandemen perjanjian ini bermaksud untuk mengubah amandemen sebelumnya pada tahun 2014 merujuk kepada Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 1790/K/20/MEM/2017. Berdasarkan amandemen ini, MEPI menyetujui perubahan harga gas untuk penyaluran gas yang telah dilakukan berdasarkan Amandemen pada tahun 2014 dengan jumlah volume sebesar 9.126 BBTU pada periode 26 Juni 2016 sampai dengan 4 Januari 2018 dari harga AS\$7,75/MMBTU menjadi AS\$5,975/MMBTU. MEPI juga menyetujui perubahan harga gas menjadi AS\$6,27/MMBTU untuk penyaluran dari tanggal 4 Januari 2018 sampai dengan 31 Desember 2027.

**55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- vii. On October 24, 2018, the Company has fully repaid the short term facility from Bank Mandiri amounting to US\$50,000,000.
- viii. On October 30, 2018, PT Medco E&P Indonesia and PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk signed an Amendment and Restatement to the Gas Sales Agreement. The amendment is related to the extension of the agreement period until September 8, 2020 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
- ix. Since October 1, 2018 until the completion date of the consolidated financial statements, a total of 34,867,542 Series I Warrants has been converted to 34,867,542 shares with total proceeds amounting to Rp21,792,213,750.
- x. In November 2018, the Government of the Republic of Indonesia through SKK Migas approved the extension of the respective Production Sharing Contracts (PSC) of Tarakan Block. The gross split scheme will be applied to new contracts effectively 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.
- xi. On November 13, 2018, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") agreed the amendment of "Perjanjian Jual Beli Gas" ("PJBG") with PT MEPPPO-GEN. The amendment were intended to replaced the previous amendment in 2014 following the Letter of decision of Energy and Mineral Resources Minister No. 1790/K/20/MEM/2017. The result of the amendment, MEPI agreed to the changes of Gas Prices for the Gas lifting which has been lifted in 2014 based on 2014 Amendment with the total volume 9,126 BBTU starting from June 26, 2016 until January 4, 2018, with gas price from US\$7.75/MMBTU to US\$5.975/MMBTU. MEPI also agreed the revision of gas price from US\$6.27/MMBTU for Gas lifting from January 4, 2018 to December 31, 2027.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**55. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PERIODE
PELAPORAN (lanjutan)**

Dengan berubahnya harga Gas merujuk pada amandemen ini, maka timbul kelebihan penerimaan pembayaran yang telah diterima oleh MEPI sebagai kontraktor sebesar AS\$16.198.650. Atas kelebihan tersebut, MEPI telah menyetujui untuk merekonsiliasinya dengan mekanisme pengembalian dalam bentuk gas sebesar 3.539 BBTU dengan asumsi harga sebesar AS\$6,27/MMBTU dimulai tertanggal 1 Oktober 2018 sampai dengan September 2020.

Dengan disetujuinya amandemen tersebut, Grup telah mencatat provisi sebesar AS\$4.454.633 yang merupakan bagian MEPI setelah dikurangi bagian pemerintah pada laporan posisi keuangan konsolidasian 2018.

- xii. Pada 14 November 2018, AMG telah menandatangani perjanjian 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 ("CSPA") 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 kegiatan operasional atas Proyek Kondotel. CSPA ini juga bersyarat sampai diterimanya opini kewajaran dari penilai independen. Transaksi ini telah dipublikasikan pada tanggal 27 November 2018.

**55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

In accordance the changes in Gas price following to this amendment, therefore MEPI, as a contractor, has received excess payment amounted US\$16,198,650. Following the excess payment received, MEPI agreed to reconcile the excess received by returning it with 3,539 BBTU with assumption the use of US\$6,27/MMBTU Gas price starting from October 1, 2018 to September 2020

Following the acceptance of the amendment, the Group has recorded provision amounted US\$4,454,633 which is MEPI's portion after deducted by Government's portion in its 2018 consolidated statement of financial position.

- xii. *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 [derived] 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 bankrupt). PT Panghegar Kana Legacy (in bankrupt) was the original developer of the Condotel Project. Such Novation Agreement is conditional upon receiving fairness opinion from an independent appraiser.*

In relation with the above 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 90% of MI and 10% of DE, with a purpose and a rights to manage the operational of Condotel Project. This CSPA is also conditional upon receiving fairness opinion from an independent appraiser. This transaction has been published on November 27, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
31 Desember 2017, 2016, dan 2015 dan
untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal-Tanggal 30 September 2018 dan 2017 dan
untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal-Tanggal
31 Desember 2017, 2016, dan 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of September 30, 2018 and 2017 and
December 31, 2017, 2016, and 2015 and
for the Nine-Month Periods ended
September 30, 2018 and 2017 and
for the Years ended
December 31, 2017, 2016, and 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**55. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PERIODE
PELAPORAN (lanjutan)**

- xiii. Pada tanggal 16 November 2018, Perusahaan menandatangani *Brent Commodity Options* untuk melindungi eksposur yang ada pada *Brent Hedging* sebelumnya dengan dua tanggal jatuh tempo masing-masing pada April 2019 dan Juni 2019.
- xiv. Pada tanggal 30 November 2018, Perusahaan, MDAL, MEN, dan BDM menandatangani Amandemen Kedua atas PJBS tanggal 29 Juni 2018 untuk mengubah tanggal terakhir untuk tanggal *closing* dari tanggal 30 November 2018 menjadi tanggal 31 Desember 2018.
- xv. Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa ("RUPSLB") tanggal 15 November 2018 yang dinyatakan dalam Akta Notaris Leolin Jayanti, SH., M.Kn No.61 tanggal 15 November 2018, para pemegang saham menyetujui untuk mengubah pasal 4 ayat 2 Anggaran Dasar Perusahaan terkait dengan penambahan modal ditempatkan dan disetor sebagai realisasi dari pelaksanaan Penambahan Modal Tanpa Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PMHMETD") untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 1.772.892.346 saham dengan nilai nominal Rp25.

**56. PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 7 Desember 2018.

**55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- xiii. On November 16, 2018, the Company has executed *Brent Commodity Options* to protect its foregoing upside exposures on the existing *Brent Hedging* with two maturities on April 2019 and June 2019, respectively.
- xiv. On November 30, 2018, the Company, MDAL, MEN, and BDM signed Second Amendment to CSPA dated June 29, 2018 to change the closing date of the transaction from November 30, 2018 to December 31, 2018.
- xv. Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders ("EGMS") held on November 15, 2018 covered by Notarial Deed of Leolin Jayanti, SH., M.Kn No.61 dated November 15, 2018, the shareholders approved to amend article 4 paragraph 2 of the Company's Articles of Association related to the increase the issued and paid-up capital of the Company as the realisation of the Issuance without Pre-Emptive Rights ("PMHMETD") to issue a total of 1,772,892,346 shares Series I Warrants with par value of Rp25.

**56. APPROVAL AND AUTHORIZATION FOR THE
ISSUANCE OF CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS**

The issuance of the consolidated financial statements of the Group was approved and authorized by the Board of Directors on December 7, 2018.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 30 September 2018
(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 Grup, konsultan perminyakan independen yaitu Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Clyne and Associates (GCA), dan RISC Operations Pty Ltd (RISC) 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 September 30, 2018
(Expressed in United States Dollars, 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 reserve 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 Group's engineers, an independent petroleum engineering consultant, i.e., Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Clyne and Associates (GCA) and RISC Operations Pty Ltd (RISC) 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 reserve categories and subclassifications as well as contingent resources were utilized in preparing the reserves and resources disclosures.

Management believes that the reserve 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 September 2018
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
 (Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
 SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
 As of September 30, 2018
 (Expressed in United States Dollars, 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 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⁾	1.080	42.573	-	-	-	-	1.080	42.573	9.023
Produksi/ Production	5.566	41.235	1.004	23.491	373	392	6.943	65.118	19.185
Saldo akhir 30 September 2018/ Ending balance, September 30, 2018	29.438	387.252	7.828	335.067	50.202	53.289	87.468	775.608	223.384
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⁾	(1.720)	7.541	-	-	-	-	(1.720)	7.541	(312)
Produksi/ Production	5.566	41.235	1.004	23.491	373	392	6.943	65.118	19.185
Saldo akhir 30 September 2018/ Ending balance, September 30, 2018	40.347	515.759	10.323	338.367	83.790	84.122	134.460	938.248	295.520

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
 Tanggal 30 September 2018
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
 (Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
 As of September 30, 2018
 (Expressed in United States Dollars, 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									
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⁾	14.962	973.537	-	-	-	-	14.962	973.537	154.700
Produksi/ Production	-	-	-	10	-	-	-	10	2
Saldo akhir 30 September 2018/ Ending balance, September 30, 2018	22.602	1.219.672	13.600	760.654	33.331	111.528	69.533	2.091.854	418.106

(1) Estimasi cadangan 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 yang termasuk dalam aset di Indonesia, wilayah Timur dan Tengah meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Tarakan, Senoro-Toili dan Simenggaris.

(3) Estimasi cadangan yang termasuk dalam aset Internasional meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Amerika Serikat, Libya, Yaman dan Tunisia.

(4) Taksiran cadangan Grup untuk Blok B berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 30 September 2018, dengan hak partisipasi efektif Grup sebesar 40%.

(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 and Simenggaris.

(3) The Group's reserves estimates of International assets include several working areas, such as United States, Libya, Yemen and Tunisia.

(4) The Group's reserves estimates for Block B were based on the GCA Certification Report as of September 30, 2018, with Group's effective working interest of 40%.