

Jakarta, 10 September 2013
No. 523/MGT/MEDC/IX/2013

Kepada Yth. / To:
PT. Bursa Efek Indonesia ("BEI")
Gedung Bursa Efek Indonesia Lt. 4
Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190

U.p. Attn. : **Bapak Hoesen**
Direktur Penilaian Perusahaan *Listing Director*
Bapak I Gede Nyoman Yetna
Ka.Div. Pencatatan Sekor Riil *Head of Real Sector Division*

Perihal Subject : **Laporan Bulanan Tentang Aktivitas Eksplorasi Bulan Agustus 2013**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of August 2013

Dengan hormat,

Dear Sirs,

Dalam rangka memenuhi Ketentuan III.3.1 dan III.3.2 Peraturan Nomor I-E PT Bursa Efek Indonesia tentang Kewajiban Penyampaian Informasi, bersama ini kami, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan"), memberitahukan bahwa sepanjang bulan Agustus 2013, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Rimau PSC, Blok Simenggaris PSC, Blok South and Central Sumatra PCS, Medco Yemen Arat Ltd (Blok 83) dan Medco Yemen Amed Ltd (Blok 82).

Terlampir rincian kegiatan eksplorasi dari blok-blok tersebut.

In compliance with the Article III.3.1 and III.3.2 of Indonesia Stock Exchange Rule Number I-E regarding The Requirement to Disclose Information, we, PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company"), would like to inform you that on August 2013, the Company conducted exploration activities in Rimau Block PSC, Block Simenggaris PSC, Block South and Central Sumatra PSC, Medco Yemen Arat Ltd (Block 83) and Medco Yemen Amed Ltd (Block 82).

Please find the attached detail of exploration activities of the blocks.

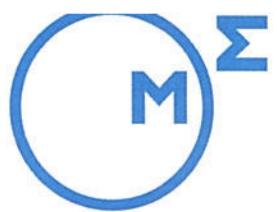
Hormat kami / Sincerely Yours,
PT Medco Energi Internasional Tbk



Imron Gazali
Head of Corporate Secretary

Tembusan Kepada Yth. / C.c.:

- Ibu Nurhaida, Kepala Eksekutif Pengawas Pasar Modal, Otoritas Jasa Keuangan (OJK)
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN
MONTHLY EXPLORATION REPORT

Agustus *August*
2013

Medco Yemen Arat Ltd (Block 83)
Dan
Medco Yemen Amed Ltd (Block 82)
Jakarta, 2013

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS*

HALAMAN / *PAGE*

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) / *MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83)* LAMPIRAN 1 / *ATTACHMENT 1* 3
- MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82) / *MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)* LAMPIRAN 2 / *ATTACHMENT 2* 4

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Agustus 2013, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Medco Yemen Arat Ltd (Block 83)
- Medco Yemen Amed Ltd (Block 82)

Berikut laporan rinci dari kegiatan eksplorasi di wilayah kerja tersebut diatas.

EXPLORATION ACTIVITIES

In August 2013, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- Medco Yemen Arat Ltd (Block 83)
- Medco Yemen Amed Ltd (Block 82)

The followings are details information on exploration activities at those areas.

LAMPIRAN 1

MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) AGUSTUS 2013

LATAR BELAKANG

Blok 83 (Arat) terletak di propinsi Hadramaut, Republik Yaman yang dioperasikan oleh Medco Yemen Arat Ltd dengan kepemilikan wilayah kerja sebesar 38,25% Medco Yemen Arat Ltd, 21,25% Kuwait Energy Arat Yemen Ltd, 15% Yaman General Corporation For Oil & Gas, 12,75% Indian Oil Corporation Ltd and 20% Oil India Ltd. Blok ini diperoleh pada tahun 2008 dan telah efektif sejak 17 Maret 2009.

KEGIATAN EKSPLORASI

Kegiatan Seismik

Pada tahun 2011, Perusahaan menyelesaikan pemrosesan ulang data sebanyak 3.758 catatan dari 12.117 catatan data seismik. Interpretasi dan pembaruan peta geofisika yang ada saat ini telah dilakukan sepanjang tahun 2012.

Pada akhir 2012, Perusahaan telah menyelesaikan Akuisisi Seismik 2D & 3D data. Saat ini data seismik baru sedang dalam pemrosesan di Sana'a, Yaman.

Berdasarkan data seismik yang ada saat ini yang didukung oleh Meshat-1well, Perusahaan telah mengevaluasi potensi Blok dan berhasil mengidentifikasi 5 leads.

Akuisisi seismik telah dimulai di bulan Maret 2012 dan selesai di bulan November 2012. Sampai dengan akhir Maret 2013, status perkembangan dari aktifitas seismic adalah sebagai berikut:

ATTACHMENT 1

MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) AUGUST 2013

BACKGROUND

Block 83 (Arat) is located in the Hadramaut Governorate, Republic of Yemen which is operated by Medco Yemen Arat Ltd. The working interests are 38.25% Medco Yemen Arat Ltd, 21.25% Kuwait Energy Arat Yemen Ltd, 15% Yemen General Corporation For Oil & Gas, 12.75% Indian Oil Corporation Ltd and 20%Oil India Ltd. This block was awarded in 2008 and has been effective since March 17, 2009.

EXPLORATION ACTIVITIES

Seismic Activities

In 2011, the Company completed the reprocessing data of 3,758 records of 12,117 records existing seismic data. The interpretation and updating the existing geophysical maps has been done through year 2012.

At the end of 2012, the Company completed the 2D&3D Seismic Data Acquisition, afterwards the new seismic data is now under processing in Sana'a, Yemen.

The Company, based on the existing seismic data supported by Meshat-1well, evaluated the potential of the Block and successfully identified 5 leads.

Seismic acquisition started in March 2012 and completed in November 2012. Until the end of March 2013, the progress status of seismic activities are as follows :

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



- Jalur yang Disurvei: 1,125.81 km selesai (100%)
- Up-hole Test : 50 lubang selesai (100%)
- Perekaman Seismik 2D: telah selesai 6.261 SP atau 349,90 km (100%)
- Perekaman Seismik 3D : telah selesai 6.891 SP atau 248,06 km² (100%)
- Pengolahan Data 3D Seismik Baru : 100% selesai
- Pengolahan Data 2D Seismik Baru : 100% selesai

Hasil

Data permukaan bawah pada susunan PSTM sedang dalam proses interpretasi.

Rencana Selanjutnya

Untuk tahun 2013, Perusahaan akan fokus kepada pembaruan pemetaan permukaan bawah dan Konsep Pembentukan Formasi Minyak Mentah dengan mengelaborasi data sumur dari daerah sekitar blok tersebut. Perusahaan akan menentukan calon lokasi 1 sumur eksplorasi setelah menyelesaikan interpretasi seismik 2D & 3D yang baru.

Biaya

Total biaya seismik sampai akhir bulan Agustus 2013 adalah sebesar AS\$10.239.804,21

- Surveyed Line : 1,125.81 km completed (100%)
- Up-hole Test: 50 holes completed (100%)
- 2D Seismic Recording : completed 6,261 SP or 349.90 km (100%)
- 3D Seismic Recording: completed 6,891 SP or 248.06 km² (100%)
- 3D new seismic data processing: 100% completed
- 2D new seismic data processing: 100% completed

Results

Subsurface data of PSTM stack is being interpreted.

Next Plan

For 2013, the Company will focus on updating subsurface mapping and updating Petroleum Play Concept by elaborating well data from surrounding area of the block. The Company will finalize the location of 1st exploration well upon the new 2D&3D seismic interpretation completed.

Costs

Total seismic cost at the end of Aug 2013 was US\$ 10,239,804.21

LAMPIRAN 2

MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)
Agustus 2013

LATAR BELAKANG
Blok 82 (Amed) terletak di propinsi Hadramaut, Republik Yaman yang dioperasikan oleh Medco Yemen Amed Ltd dengan kepemilikan wilayah kerja sebesar 38,25% Medco Yemen Amed Ltd, 21,25% Kuwait Energy Ltd Amed Yemen, 15% Yemen General Corporation for Oil & Gas, 12,75% Indian Oil Corporation Ltd dan 20% Oil India Ltd. Blok ini diperoleh pada tahun 2008 dan telah efektif sejak 17 Maret 2009.

ATTACHMENT 2

MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)
August 2013

BACKGROUND
Block 82 (Amed) is located in the Hadramaut Governorate, Republic of Yemen which is operated by Medco Yemen Amed Ltd. The working interests are 38.25% Medco Yemen Amed Ltd, 21.25% Kuwait Energy Amed Yemen Ltd, 15% Yemen General Corporation For Oil & Gas, 12.75% Indian Oil Corporation Ltd and 20% Oil India Ltd. This block was awarded in 2008 and has been effective since March 17, 2009.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada tahun 2012, didukung oleh data yang tersedia di sekitar daerah Blok 82, Perusahaan telah membuat peta dan konsep geologi baru untuk setiap prospek potensial dan *leads*.

Kegiatan Seismik

Perusahaan berencana untuk melakukan akuisisi seismik 3D seluas 379 km² dan seismik 2D sepanjang 318 km.

Akuisisi seismik dimulai pada tanggal 9 Januari 2013. Hingga akhir Agustus 2013, status perkembangannya adalah Survey Topografi : menyelesaikan 997.32 km (55.51%), Recording 7145 vp (42.05%)

Hasil

Belum memberikan hasil.

Rencana Selanjutnya

Akuisisi, pengolahan dan interpretasi data seismik baru 2D dan 3D akan diselesaikan pada Desember 2013. Untuk tahun 2013, Perusahaan akan fokus kepada pembaruan pemetaan permukaan bawah tanah dan Konsep Pembentukan Formasi Minyak Mentah dengan mengelaborasi data sumur dari daerah sekitar blok tersebut. Perusahaan akan menentukan lokasi 1 sumur eksplorasi bila interpretasi seismik baru 2D & 3D telah selesai.

Biaya

Biaya seismik sampai dengan akhir Agustus 2013 adalah sebesar AS\$6.147.660,36

EXPLORATION ACTIVITIES

In 2012, supported by available data surrounding Block 82 area, the Company has established a new map and geological concept for any potential prospects and leads.

Seismic Activities

The Company plans to conduct 379 km² 3D and 318 km 2D seismic acquisition.

Seismic acquisition started on January 9, 2013. Until the end of August 2013, the progress status is Topography Survey : completed 997.32 km (55.51%), Recording 7145 vp (42.05%).

Results

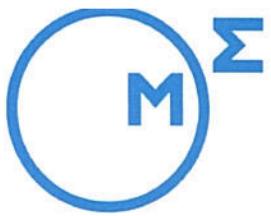
Has not resulted yet.

Next Plan

3D and 2D new seismic data acquisition, processing and interpretation will be completed by December 2013. For 2013, Company will focus on updating subsurface mapping and updating Petroleum Play Concept by elaborating well data from surrounding area of the block. The Company will finalize the location of 1st exploration well upon the new 2D&3D seismic interpretation completed.

Costs

Seismic cost at the end of August 2013 was US\$ 6,147,660.36



LAPORAN EKSPLORASI BULANAN

MONTHLY EXPLORATION REPORT

Agustus *August*
2013

PT Medco E&P Indonesia
Jakarta, 2013

Hif & Ah Hu

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

DAFTAR ISI / TABLE OF CONTENTS

HALAMAN / PAGE

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- | | | |
|---|----------------------------------|---|
| • BLOK RIMAU PSC / <i>RIMAU BLOCK PSC</i> | LAMPIRAN 1 / <i>ATTACHMENT 1</i> | 3 |
| • BLOK SIMENGGARIS PSC / <i>SIMENGGARIS BLOK PSC</i> | LAMPIRAN 2 / <i>ATTACHMENT 2</i> | 4 |
| • BLOK SOUTH AND CENTRAL SUMATRA PSC / <i>SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC</i> | LAMPIRAN 3 / <i>ATTACHMENT 3</i> | 5 |

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Agustus 2013, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok Rimau PSC
- Blok Simenggaris PSC
- Blok South & Central Sumatra PSC

Berikut laporan rinci dari kegiatan eksplorasi di wilayah kerja tersebut diatas.

LAMPIRAN 1

BLOK RIMAU PSC AUGUST 2013

LATAR BELAKANG

Blok Rimau PSC terletak di Musi Banyu Asin, Sumatera Selatan. Blok ini semula dikelola oleh PT Stanvac Indonesia yang kepemilikannya terdiri atas 50% Exxon dan 50% Mobil Oil. PT Medco E & P Indonesia mengambil alih 100% kepemilikan dari pemegang saham (Exxon dan Mobil Oil) pada tanggal 22 Desember 1995. Saat ini perseroan memiliki "working interest" (WI) di Blok ini sebesar 95%, bersama Perusahaan Daerah Pertambangan & Energi SUMSEL (PDPDE) 5%. Kontrak untuk block ini telah diperpanjang hingga 22 April 2023.

KEGIATAN EKSPLORASI

Kegiatan Seismik

Kegiatan seismik akuisisi darat 2D berlokasi di 2 kabupaten, yaitu Kabupaten Banyuasin dan Musi Banyuasin dengan total panjang lintasan 400 km. Sekuen pekerjaan ini dibagi menjadi 3 area survey, yaitu area Iliran High, Elkap dan Karamba. Survey Topografi dimulai pada 27 Juli 2011 dan parameter test dilakukan pada tanggal 12 dan 13 Agustus 2011.

Pada bulan Mei 2013, pekerjaan akuisisi seismik telah selesai dan kru telah di-demobilisasi. Statistik akhir produksi yang telah dicapai adalah sebagai berikut :

Bench Mark Seismic : 28 titik dari 28 titik (100%)
Survey Topografi : 405.3 km dari 405.3 km (100%)
Drilling : 16,473 lubang dari 17.400 lubang (94.7%)
Recording : 15,663 lubang tembak, atau
380.49 km dari 400 km (95.1%).

Hasil

Belum memberikan hasil.

EXPLORATION ACTIVITIES

In August 2013, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- Rimau Block PSC
- Simenggaris PSC
- South & Central Sumatra Block PSC

The followings are details information on exploration activities at those areas.

ATTACHMENT 1

RIMAU BLOCK PSC AUGUST 2013

BACKGROUND

Rimau Block PSC is located in Musi Banyu Asin, South Sumatra. The block was originally awarded to PT Stanvac Indonesia which shares were 50% Exxon and 50% Mobil Oil. PT Medco E & P Indonesia has taken 100% shares from the original shareholders (Exxon and Mobil Oil) by December 22nd 1995. The company holds 95% of Working Interest (WI), while "Perusahaan Daerah Pertambangan & Energi SUMSEL (PDPDE)" holds 5% of the Rimau Block's Working Interest. The contract has been extended until 22 April 2023.

EXPLORATION ACTIVITIES

Seismic Activities

2D Land Seismic acusition are located in 2 districts, Kabupaten Banyuasin and Kabupaten Musi Banyuasin, with total track 400 km. Work sequences are divided into 3 areas survey, Iliran High, Elkap and Karamba. Topography Survey activities starts on 27 July 2011 and Parameter Test on 12 and 13 August 2011.

In May 2013, the basic party work has been finished and the crew has been demobilized. The final production statistics are:

Bench Mark Seismic : 28 points of 28 points (100%)
Survey Topography : 405.3 km of 405.3 km (100%)
Drilling : 16,473 holes of 17,400 holes (94.7%)
Recording : 15,663 profiles, or
380.49 km of 400 km (95.1%)

Results

Has not resulted yet.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



Rencana Selanjutnya

Persiapan close out AFE.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Agustus 2013, sebesar US\$ 6.529.594

LAMPIRAN 2

BLOK SIMENGGARIS PSC AGUSTUS 2013

LATAR BELAKANG

Blok Simenggaris PSC terletak di Kabupaten Nunukan dan Tana Tidung, Kalimantan Timur. ARCO merupakan perusahaan pertama yang mengoperasikan blok Simenggaris dari tahun 1974-1981, kemudian dilanjutkan oleh Deminex pada periode 1978-1988 dan dilanjutkan oleh Teikoku oil pada tahun 1989-1993. Setelah Teikoku oil mengembalikan blok ke Pertamina pada tahun 1993, mulai tahun 1994 JOB Pertamina-Western Simenggaris mengoperasikan blok ini sampai JOB Pertamina-Medco E&P Simenggaris mengambil alih kepemilikan blok pada tahun 2000 sampai dengan sekarang. Komposisi kepemilikan blok saat ini adalah PT Medco E&P Simenggaris 62.5%, PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris 37.5% dan kontrak akan berakhir pada 23 Februari 2028.

KEGIATAN EKSPLORASI

Kegiatan Pengeboran Bajul Besar-1

Sumur Bajul Besar-1 yang terletak di daerah Pulau Bangkudulis, Kabupaten Tana Tidung, Kalimantan Timur telah di tajak per tanggal 01 Juli 2013. Sumur ini telah dibor sampai dengan kedalaman 5,200 kaki MD/5025 kaki TVD. Sumur Bajul Besar-1 menunjukkan adanya potensi hidrokarbon. Kemudian akan dilakukan Uji kandungan lapisan di 3 zona yaitu DST #1 di Formasi Meliat, DST #2 dan DST #3 di Formasi Tabul.

Hasil

DST #1 pada kedalaman 2884-2900 ftMD menghasilkan 9.35 MMSCFD, choke 52/64.

Rencana Selanjutnya

Melakukan DST #2 dan DST #3

Biaya

Jumlah biaya sampai akhir Agustus 2013, sebesar US\$ 6.800.519

Next Plan

AFE close out preparation.

Costs

Total seismic cost as the end of August 2013, was US\$ 6,529.594

ATTACHMENT 2

SIMENGGARIS BLOCK PSC AUGUST 2013

BACKGROUND

The Simenggaris Block is located at the northeastern part of East Kalimantan province, within the Nunukan and Tana Tidung regencies. ARCO was the first oil company operated in the block under PSC term. They operated there from 1974 to 1981. Later from 1978 to 1988 Deminex operated in the Block followed by Teikoku Oil during 1989 – 1993. After Teikoku had returned the Block to Pertamina E.P in 1993, started in 1994 JOB Pertamina-Western Simenggaris had been operating the Block until JOB Pertamina-Medco took over the operation from 2000 until now. Share holder composition of this block is as follows: PT Medco E&P Simenggaris 62.5%, PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris 32.5% and will be expired on February 23th, 2028.

EXPLORATION ACTIVITIES

Bajul Besar-1 Drilling Activities

Bajul Besar-1 well which located at Bangkudulis Island, Tana Tidung Regency. The well was spudded on July 01, 2013. The well has been drilled to 5200 ft MD/5025 ft TVD. Bajul Besar-1 well indicates occurrences of hydrocarbon. Well tests will be conducted at 3 zones: DST #1 in Meliat Formation, DST #2 and DST #3 in Tabul Formation

Results

DST #1 at depth 2884-2900 ftMD, 9.35 MMSCFD, choke 52/64

Next Plan

Conduct DST #2 and DST#3..

Costs

Total cost as the end of August 2013, was US\$ 6,800,519

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 3

BLOK SOUTH & CENTRAL SUMATRA PSC AUGUST 2013

LATAR BELAKANG

Blok South & Central Sumatra PSC ini semula dikelola oleh PT Stanvac Indonesia yang dimiliki 50% Exxon dan 50% Mobil dan Medco telah mengambil alih 100% dari kepemilikan tersebut (Exxon dan Mobil) pada tanggal 22 Desember 1995.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan

Lagan Deep-1A ditajak pada tanggal 22 Agustus 2013 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 11,300 kaki MD.

Sampai dengan akhir Agustus 2013, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 1,646 kaki MD.

Hasil

Belum menghasilkan

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melanjutkan pengeboran sesuai program.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Agustus 2013 sebesar US\$ 4.272.831.

ATTACHMENT 3

SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC AUGUST 2013

BACKGROUND

The South & Central Sumatra Block PSC was originally awarded to PT Stanvac Indonesia which shares were 50% Exxon and 50% Mobil. Medco has taken over the 100% shares operatorship from its original shareholder (Exxon and Mobil) by December 22, 1995.

EXPLORATION ACTIVITIES

Activities

The Company spud in Lagan Deep-1A well in August 22nd 2013 and planned to drill a total depth of 11,300 feet MD.

As of the end of August 2013, the Company drilled to a total depth of 1,646 feet MD

Result

No result yet

Next Plan

The Company plan to continue the drilling as per program.

Costs

Total drilling cost as of end of August 2013 was US\$ 4,272,831.