

PT Medco Energi Internasional Tbk
The Energy 52nd Fl., SCBD Area Lot 11 A
Jl. Jend. Sudirman, Jakarta 12190
Indonesia

Tel +62-21 2995.3000
Fax +62-21 2995.3001
www.medcoenergi.com



MEDCOENERGI

Jakarta, 10 Februari 2014
No.011/MGT/MEDC/II/2014

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 Januari 2014**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of January 2014

Dengan hormat,

Dear Sirs,

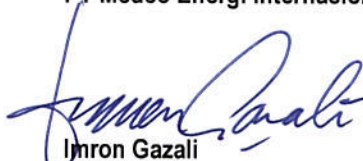
Dalam rangka memenuhi Ketentuan III.3.1 dan III.3.2 Peraturan Nomor I-E PT Bursa Efek Indonesia tentang Kewajiban Penyampaian Informasi, bersama ini kami, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan"), memberitahukan bahwa sepanjang bulan Januari 2014, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Rimau PSC, Blok South and Central Sumatra PSC, Blok Tarakan PSC, Blok 83 (Medco Yemen Arat Ltd), Blok 82 (Medco Yemen Amed Ltd) dan Area 47 (Medco International Ventures Ltd).

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 January 2014, the Company conducted exploration activities in Rimau Block PSC, South and Central Sumatra Block PSC, Tarakan Block PSC, Block 83 (Medco Yemen Arat Ltd), Block 82 (Medco Yemen Amed Ltd) and Area 47 (Medco International Ventures Ltd).

Terlampir rincian kegiatan eksplorasi dari blok-blok tersebut.

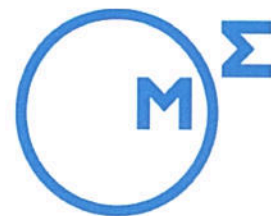
Please find the attached detail of exploration activities of the blocks.

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***

Januari *January*
2014

PT Medco E&P Indonesia
Jakarta, 2014

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 SOUTH AND CENTRAL SUMATRA PSC / <i>SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC</i>	LAMPIRAN 2 / <i>ATTACHMENT 2</i>	4
• BLOK TARAKAN PSC / <i>TARAKAN BLOCK PSC</i>	LAMPIRAN 3 / <i>ATTACHMENT 3</i>	6

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Januari 2014, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

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

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

EXPLORATION ACTIVITIES

In January 2014, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- *Rimau Block PSC*
- *South & Central Sumatra Block PSC*
- *Tarakan Block PSC*

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

LAMPIRAN 1

BLOK RIMAU PSC JANUARI 2014

ATTACHMENT 1

RIMAU BLOCK PSC JANUARI 2014

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.

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.

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%).

EXPLORATION ACTIVITIES

Seismic Activities

2D Land Seismic acusion 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%)*

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Hasil

Belum memberikan hasil.

Rencana Selanjutnya

Persiapan close out AFE

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Januari 2014, sebesar US\$ 7.131.344.

Results

Has not resulted yet.

Next Plan

AFE close out preparation

Costs

Total seismic cost as the end of January 2014, was US\$ 7.131.344

Kegiatan Pengeboran

Salina-1 ditajak pada tanggal 26 Desember 2013 dan berencana mengebor sampai kedalaman akhir di 2.600 kaki MD.

Sampai dengan akhir Januari 2014, Perseroan telah mengebor mencapai kedalaman 2.670 kaki MD (kedalaman akhir)

Hasil

Belum menghasilkan

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana akan melakukan uji kandungan lapisan

Biaya

Jumlah biaya sampai akhir Januari 2014 sebesar USD 2.224.434.000

Drilling Activities

The Company spud in Salina-1 well in December 26th 2013 and planned to drill a total depth of 2,600 feet MD.

As the end of January 2014, the Company drilled to a total depth of 2,670 FT MD (final total depth)

Result

No result yet

Next Plan

The Company plan test the well

Cost

Total drilling cost as of end of January 2014 was US\$ 2,224,434.000

LAMPIRAN 2

ATTACHMENT 2

BLOK SOUTH & CENTRAL SUMATRA PSC DESEMBER 2013

SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC DECEMBER 2013

LATAR BELAKANG

BACKGROUND

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

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.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Pengeboran

Lagan Deep-1A ditajak pada tanggal 22 Agustus 2013 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 11.300 kaki MD.

Drilling Activities

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

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Sampai dengan akhir Januari 2014, Perseroan melakukan pemboran mencapai kedalaman akhir 10.350 kaki MD (kedalaman akhir).

As of the end of January 2014, the Company drilled to a total depth of 10,350 feet MD (final total depth)

Hasil

Belum menghasilkan

Result

No result yet

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melakukan uji kandungan lapisan

Next Plan

The Company plan to test the well

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Januari 2014 sebesar US\$ 23.588.596.

Costs

Total drilling cost as of end of January 2014 was US\$ 23,588,596

Kegiatan Pengeboran

Arung-1 ditajak pada tanggal 18 November 2013 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 5.061 kaki MD.

Drilling Activities

The Company spud in Arung-1 well in November 18 2013 and planned to drill a total depth of 5,061 feet MD.

Sampai dengan akhir January 2014, Perseroan melakukan pemboran mencapai kedalaman akhir 4.507 kaki MD.

As of the end of January 2014, the Company drilled to a total depth of 4,507 feet MD

Hasil

Belum menghasilkan

Result

No result yet

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melanjutkan pengeboran sesuai program.

Next Plan

The Company plan to continue the drilling as per program.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Januari 2014 sebesar US\$ 2.859.705.

Costs

Total drilling cost as of end of January 2014 was US\$ 2,859,705

Kegiatan Seismik 2D

Kegiatan akuisisi seismik darat 2D berlokasi di 4 kabupaten, yaitu Kabupaten Musi Rawas, Musi Banyuasin, Muara Enim dan Lahat dengan total panjang lintasan 547.2 km. Pekerjaan ini dibagi menjadi 4 area survey, yaitu area Noga, Rambutan, Wahalo dan Lakitan. Mobilisasi kru dan peralatan sudah dilaksanakan. Pekerjaan topografi sudah dimulai di area Noga untuk 1 lintasan.

Seismic Activities 2D

2D Land Seismic acquisition are located in 4 districts, Musi Rawas, Musi Banyuasin, Muara Enim and Lahat, with total track 547.2 km. Work sequences are divided into 4 survey areas, Noga, Rambutan, Wahalo, and Lakitan. Crew and equipment mobilization is done. Topographic surveying has been started at Noga Area for 1 seismic line.

Statistik program adalah sebagai berikut :

The program statistics are:

Bench Mark GPS : 3 titik dari 33 titik (9%)
Survey Topografi : 3.42 km dari 547.2 km (1%)
Drilling : 0 SP dari 12,288 SP (0%)
Recording : 0 SP dari 12,288 (0%), atau
0 km dari 547.2 km (0%).

*Bench Mark GPS : 3 points of 33 points (9 %)
Survey Topography : 3.42 km of 547.2 km (1 %)
Drilling : 0 SP of 12,288 SP (0%)
Recording : 0 profiles of 12,288, or
0 km of 547.2 km (0%)*

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Hasil

Belum memberikan hasil.

Rencana Selanjutnya

Pekerjaan seismik 2D akan dilanjutkan setelah seismik 3D Temelat selesai.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Januari 2014, sebesar US\$ 231,103

Results

Has not resulted yet.

Next Plan

Seismic 2D activities will be continued after finishing 3D Temelat seismic survey.

Costs

Total seismic cost as the end of Januari 2014, was US\$ 231,103

Kegiatan Seismik 3D

Kegiatan akuisisi seismik darat 3D berlokasi di Kabupaten Musi Rawas, dengan total volume 110 km². Pekerjaan ini dilaksanakan di area Temelat. Kegiatan yang sedang berjalan adalah pengukuran topografi.

Statistik program adalah sebagai berikut :

Bench Mark GPS : 12 titik dari 13 titik (92 %)
Survey Topo (SL+RL): 202.08 km dari 716 km (28.2%)
Drilling : 0 SP dari 9,091 SP (0%)
Recording : 0 SP dari 9,091 (0%), atau
0 km² dari 110 km² (0%).

Hasil

Belum memberikan hasil.

Rencana Selanjutnya

Melanjutkan pengukuran topografi.
Melakukan kegiatan drilling dan preloading.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Januari 2014, sebesar US\$ 337,978

Seismic Activities 3D

3D Land Seismic acquisitions are located in Districts Musi Rawas with total volume 110 km². Work program is located in Temelat Area. On going activities are topographic surveying.

The program statistics are:

*Bench Mark GPS : 12 points of 13 points (92%)
Survey Topo (SL+RL) : 85.08 km of 716 kms (11.8%)
Drilling : 0 SP of 9,091 SP (0%)
Recording : 0 profiles of 9,091, or
0 km² of 110 km² (0%)*

Results

Has not resulted yet.

Next Plan

*Continue topographic surveying
Starting shothole drilling & preloading*

Costs

Total seismic cost as the end of January 2014, was US\$ 337,978

LAMPIRAN 3

BLOK TARAKAN PSC
DESEMBER 2013

LATAR BELAKANG

Medco mengakuisisi Blok Tarakan PSC dari Tesoro pada tahun 1992 (100%). Pada tahun 2002, Perusahaan memperoleh perpanjangan PSC di Blok Tarakan hingga 2022.

ATTACHMENT 3

TARAKAN PSC
DECEMBER 2013

BACKGROUND

Medco acquired Tarakan Block PSC from Tesoro in 1992 (100%). In 2002, the Company obtained an extension until 2022.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan Pengeboran

Pastel-1 ditajak pada tanggal 29 Nopember 2013 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 3.200 kaki MD.

Sampai dengan akhir Januari 2014, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 3.260 kaki MD.

Hasil

Belum menghasilkan

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melakukan uji kandungan lapisan sesuai program.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Januari 2014 sebesar US\$ 6.083.320.

Kegiatan Pengeboran

Seputi Kiri - 1 ditajak pada tanggal 2 Januari 2014 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 4.100 kaki MD.

Sampai dengan akhir Januari 2014, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 4.100 kaki MD (kedalaman akhir).

Hasil

Tidak menghasilkan

Rencana Selanjutnya

Perseroan akan meninggalkan sumur.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Januari 2014 sebesar US\$ 1.744.166.

EXPLORATION ACTIVITIES

Drilling Activities

The Company spud in Pastel-1 well in November 29th 2013 and planned to drill a total depth of 5,200 feet MD.

As of the end of January 2014, the Company drilled to a total depth of 3,260 feet MD

Result

No result yet

Next Plan

The Company plan to test the well as per program

Costs

Total drilling cost as of end of December 2013 was US\$ 6,083,320

Drilling Activities

The Company spud in Seputi Kiri – 1 well in January 2nd 2014 and planned to drill a total depth of 4,100 feet MD.

As of the end of January 2014, the Company drilled to a total depth of 4,100 feet MD (final total depth)

Result

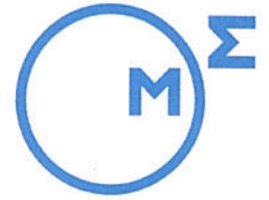
Dry

Next Plan

The Company will plug and abandon the well.

Costs

Total drilling cost as of end of January 2014 was US\$ 1,744,166



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN *MONTHLY EXPLORATION REPORT*

Januari *January*
2014

Medco Yemen Arat Ltd (Block 83)
Dan
Medco Yemen Amed Ltd (Block 82)
Jakarta, 2014

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



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



KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Januari 2014, 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 January 2014, 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

ATTACHMENT 1

MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) DECEMBER 2013

MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) DECEMBER 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.

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.

KEGIATAN EKSPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

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.

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.

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

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.

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

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

Akuisisi seismik telah dimulai di bulan Maret 2012 dan selesai di bulan November 2012. Sampai dengan akhir Januari 2014, status perkembangan dari aktifitas seismic adalah sebagai berikut:

Seismic acquisition started in March 2012 and completed in November 2012. Until the end of January 2014, 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
- *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*

Hasil

Data permukaan bawah pada susunan PSTM sedang dalam proses interpretasi.

Rencana Selanjutnya

Untuk tahun 2014, Perusahaan akan fokus kepada pembaruan pemetaan permukaan bawah dan Konsep Pembentukan Formasi Minyak Mentah dengan mengelaborasi data sumur dari daerah sekitar blok tersebut. Perusahaan menentukan calon lokasi 1 sumur eksplorasi (Al Shamliah-1) setelah menyelesaikan interpretasi seismik 2D & 3D yang baru.

Biaya

Total biaya seismik sampai akhir bulan Januari 2014 adalah sebesar AS\$10.937.132.37

Results

Subsurface data of PSTM stack is being interpreted.

Next Plan

For 2014, 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 finalized the location of 1st exploration well (Al Shamliah-1) upon the new 2D&3D seismic interpretation completed.

Costs

Total seismic cost at the end of January 2014 was US\$ 10,937,132.37

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



LAMPIRAN 2

MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)
Januari 2014

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.

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 Januari 2014, status perkembangannya adalah Survey Topografi: menyelesaikan 1041.77 km (57.94%), Recording 7986 vp (45.85%)

Hasil

Belum memberikan hasil.

Rencana Selanjutnya

Akuisisi, pengolahan dan interpretasi data seismik baru 2D dan 3D akan diselesaikan pada Juli 2014. Untuk tahun 2014, 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 Januari 2014

ATTACHMENT 2

MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)
January 2014

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.

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 January 2014, the progress status is Topography Survey: completed 1041.77 km (57.94%), Recording 7986 vp (45.85%).

Results

Has not resulted yet.

Next Plan

3D and 2D new seismic data acquisition, processing and interpretation will be completed by July 2014. For 2014, 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 January 2014 was US\$

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



adalah sebesar AS\$7,188,649.30

7,188,649.30



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN ***MONTHLY EXPLORATION REPORT***

Januari *January*
2014

Medco International Ventures Limited (Block 47, Libya)
Jakarta, 2014

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



DAFTAR ISI / [TABLE OF CONTENTS](#)

HALAMAN / [PAGE](#)

KegiatanEksplorasi / [Exploration Activities:](#)

- MEDCO INTERNATIONAL VENTURES LTD (AREA 47, LIBYA) / [MEDCO](#) LAMPIRAN 1 / [ATTACHMENT 1](#)
[INTERNATIONAL VENTURES LTD \(AREA 47\)](#)

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



KEGIATAN APPRAISAL

Pada bulan Januari 2014, Perseroan melakukan kegiatan appraisal di wilayah kerja berikut:

- Medco International Ventures Ltd (Area 47)

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

APPRAISAL ACTIVITIES

In January 2014, the Company conducted appraisal activities on the following working areas:

- *Medco International Ventures Ltd (Area 47)*

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

LAMPIRAN 1

ATTACHMENT 1

MEDCO INTERNATIONAL VENTURES LTD (AREA 47) JANUARI 2014

MEDCO INTERNATIONAL VENTURES LTD (AREA 47) JANUARY 2014

LATAR BELAKANG

Blok 47 terletak sekitar 200 Km di sebelah selatan ibukota Libya, Tripoli. Blok ini dioperasikan oleh Medco International Ventures Limited (MIVL) dengan kepemilikan wilayah kerja sebesar 50% MIVL, 50% Libyan Investment Authority (LIA). Blok ini sebelumnya dioperasikan oleh Verenex Energy sejak tahun 2006 dan kemudian diambil alih oleh MIVL pada tahun 2010.

BACKGROUND

Block 47 is located around 200 Km to the south of the capital of Libya, Tripoli. This block is operated by Medco International Ventures Limited (MIVL) with working interests are 50% MIVL, 50% Libyan Investment Authority (LIA). This block is originally operated by Verenex Energy since 2006 and then taken over by MIVL in 2010.

KEGIATAN APPRAISAL

APPRAISAL ACTIVITIES

Kegiatan Pengeboran Appraisal

Pada tanggal 29 Desember 2013, MIVL melakukan tajak pada sumur appraisal P2-047/02 untuk mengetahui cadangan gas pada struktur P di Blok 2. Sampai dengan saat ini, kedalaman pengeboran adalah 1.874 kaki.

Appraisal Drilling Activities

On 29 December 2013, MIVL spudded in appraisal well P2-047/02 to know gas reserve in the P structure. To date, the depth of the well is 1,874 feet.

Untuk mendukung pengeboran appraisal di tahun 2014, perseroan juga melakukan pengeboran sumur air, yaitu sumur air WSW1-047/02. Saat ini kedalaman sumur air ini adalah 1.515 kaki.

To support appraisal drilling in 2014, the Company is also drilling water well, namely water well WSW1-047/02. Currently the depth of water well is 1,515 feet.

Hasil

Belum ada hasil

Results

No result yet

Rencana Selanjutnya

Untuk struktur P, pengeboran akan dilanjutkan sampai pada kedalaman akhir sekitar 10.600 kaki, sedangkan sumur air, rencana kedalaman akhirnya adalah 2.300 kaki.

Next Plan

For P Structure, drilling will continue until reaching total depth of 10,600 feet, whereas the water well planned total depth is 2,300 feet.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



Pada tahun 2014, MIVL akan melanjutkan program appraisal dengan melakukan pengeboran sumur-sumur appraisal untuk mengetahui cadangan minyak dan gas dari setiap struktur yang telah dites dan menunjukkan laju produksi yang komersial.

2014, MIVL will continue the appraisal program by drilling appraisal wells to know oil and gas reserves in every structure that has been tested and indicated commercial rate.

Biaya

Total biaya pengeboran sumur appraisal P2-047/02 sampai dengan 31 Januari 2014 adalah sebesar AS\$ 2.534.602,00

Costs

Total cost for of appraisal well drilling of P2-047/02 until 31 January 2014 is US\$ 2,534,602.00

Total biaya pengeboran sumur air WSW1-047/02 sampai dengan tanggal 31 Januari 2014 adalah sebesar AS\$ 981.734,00

Total drilling cost of water well WSW1-047/02 until 31 January 2014 is US\$ 981,734.00