PT Medco Energi Internasional Tbk
The Energy 53rd 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 Maret 2017
No. 012/CS/MEDC/III/2017

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 Samsul Hidayat**
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 Februari 2017**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of February 2017

Dengan hormat,

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 Februari 2017, Perseroan telah melakukan kegiatan eksplorasi di Blok South Sumatra PSC dan Blok Rimau PSC. Khusus untuk Blok 82 (Medco Yemen Amed Ltd) dan Area 47 (Medco International Ventures Ltd), tidak ada aktifitas eksplorasi yang dilakukan Perseroan pada bulan Februari 2017 sehubungan dengan kondisi politik yang belum stabil di Yaman dan Libya.

Terlampir rincian kegiatan eksplorasi dari blok tersebut.

Dear Sirs,

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 in February 2017, the Company has conducted exploration activities in South Sumatra Block PSC and Rimau Block PSC. Due to unstable politic situation in Libya and Yemen, there were no exploration activities for Block 82 (Medco Yemen Amed Ltd) and Area 47 (Medco International Ventures Ltd) in February 2017.

Please find the attached detail of exploration activity of the block.

Hormat kami / *Sincerely yours*,
PT Medco Energi Internasional Tbk

Siendy K. Wisandana
Sekretaris Perusahaan

Tembusan Kepada Yth. / *C.c.*:
- Ibu Nurhaida, Kepala Eksekutif Pengawas Pasar Modal, Otoritas Jasa Keuangan (OJK)

MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN
MONTHLY EXPLORATION REPORT

Februari *February*
2017

PT Medco E&P Indonesia
Jakarta, 2017

DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS* **HALAMAN / *PAGE***

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- BLOK SOUTH SUMATRA PSC / ***SOUTH SUMATRA BLOCK PSC*** — LAMPIRAN I / *ATTACHMENT I* 3
- BLOK RIMAU PSC / ***RIMAU BLOCK PSC*** — LAMPIRAN II / *ATTACHMENT II* 6

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada Bulan Februari 2017, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok South Sumatra PSC
- Blok Rimau PSC

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

EXPLORATION ACTIVITIES

In February 2017, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- *South Sumatra Block PSC*
- *Rimau Block PSC*

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

LAMPIRAN I

ATTACHMENT I

BLOK SOUTH SUMATRA PSC
FEBRUARI 2017

SOUTH SUMATRA BLOCK PSC
February 2017

LATAR BELAKANG

BACKGROUND

Blok South Sumatera dimiliki sepenuhnya oleh PT Medco E&P Indonesia, Blok South Sumatera ini telah menerima persetujuan perpanjangan kontrak PSC sampai dengan tahun 2033.

The South Sumatera Block PSC wholly-owned by PT Medco E&P Indonesia, this block has been awarded a PSC contract extension until the year 2033.

KEGIATAN EKSPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Seismik 2D

2D Seismic Activities

Kegiatan akuisisi seismik darat 2D berlokasi di 4 kabupaten, yaitu Kabupaten Musi Rawas, Musi Banyuasin, Muara Enim dan Lahat dengan total panjang lintasan 647,9 km. Pekerjaan ini dibagi menjadi 4 area survei, yaitu area Noga, Rambutan, Wahalo dan Lakitan.

The land 2D seismic acquisition is located in 4 districts, Musi Rawas, Musi Banyuasin, Muara Enim and Lahat, with total track 647.9 kms. Work sequences are divided into 4 survey areas, Noga, Rambutan, Wahalo, and Lakitan.

Statistik program adalah sebagai berikut :

The program statistics are as follows:

Bench Mark GPS	: 3 titik dari 33 titik (9.1%)
Survey Topografi	: 9,0 km dari 647,9 km (1,38%)
Drilling	: 85 SP dari 10.046 SP (0,85%)
Recording	: 85 SP dari 10.046 (0,85%), atau 5,5 km dari 647,9 km (0,85%)

Bench Mark GPS	*: 3 points of 33 points (9.1%)*
Survey Topography	*: 9.0 km of 647.9 km (1.38 %)*
Drilling	*: 85 SP of 10,046 SP (0.85%)*
Recording	*: 85 profiles of 10,046 (0.85%) or 5.5 km of 647.9 km (0.85%)*

Hasil
Memberikan hasil data seismik 1 (satu) lintasan 13-NOG-04.

Results
Produce seismic data of 1 (one) line 13-NOG-04.

Rencana Selanjutnya

AFE baru untuk akuisisi seismik 2D sepanjang 330 km telah mendapat persetujuan SKKMIGAS. Program baru ini yang merupakan kelanjutan dari program sebelumnya adalah untuk mematangkan target-target dangkal di area Musi Platform yang mempunyai tingkat keberhasilan lebih baik seperti adanya temuan terbaru pada sumur Arung-1 dan Hijau-2 dan juga sebagai pemenuhan kewajiban komitmen. Pelaksanaan operasi akusisi seismik 2D direncanakan akan dimulai pada Q1 2017.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Februari 2017, sebesar USD 443.408.

Next Plan

The new AFE for 330 km 2D Land Seismic Acquisition program has been approved by SKKMIGAS. This program as the continuation of the old program is to finalize shallow targets in the area Musi Platform which has a better success rate as latest findings in Arung well-1 and Hijau-2 as well as to fulfill the exploration commitment. The 2D seismic operation is scheduled to start in Q1 2017.

Costs

Total seismic cost as of the end of February 2017, was USD 443,408.

Kegiatan Seismik 3D

Kegiatan akuisisi seismik darat 3D berlokasi di Kabupaten Musi Rawas, dengan total volume 110 km^2. Pekerjaan ini dilaksanakan di area Temelat. Kegiatan operasi recording data seismik sudah selesai dilakukan pada tanggal 23 April 2015.

Statistik program adalah sebagai berikut :

Bench Mark	: 13 titik dari 13 titik (100%)
Survey (SL+RL)	: 716 km dari 716 km (100%)
Drilling	: 9.091 titik tembak (SP) dari 9.091 SP (100%)
Recording	: 9.091 SP dari 9.091 (100%), atau 110 km^2 dari 110 km^2 (100%).

Hasil

Memberikan hasil data seismik 3D sebanyak 110 km^2.

Rencana Selanjutnya

Kegiatan interpretasi secara detail telah diselesaikan pada Q1 2016.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Februari 2017, sebesar USD 10.673.994.

3D Seismic Activities

3D Land Seismic acquisition is located in District Musi Rawas with total volume 110 km^2. The work program was conducted in Temelat Area. Seismic data recording operations have been completed on 23 April 2015.

The program statistics are:

Bench Mark GPS	*: 13 points of 13 points (100%)*
Survey (SL+RL)	*: 716 km of 716 km (100%)*
Drilling	*: 9,091 Shot Point (SP) of 9,091 SP (100 %)*
Recording	*: 9,091 SP of 9,091 (100 %) or 110 km^2 of 110 km^2 (100 %)*

Results

Resulting as 3D seismic data as much as 110 sqkm.

Next Plan

The detailed interpretation activity has been finished in Q1 2016.

Costs

Total seismic cost as of the end of February 2016, was USD 10,673,994.

Kegiatan Pengeboran

Pemboran 3 sumur eksplorasi Cempaka-1, Nowera-1 dan Flamboyan-1.

Sampai dengan akhir Januari 2017, Perseroan sedang melakukan proses pembebasan lahan, pengurusan ijin-ijin dan study lingkungan (UKL/UPL)

Hasil

Belum menghasilkan

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana akan melanjutkan proses pembebasan lahan, pengurusan ijin-ijin dan study lingkungan (UKL/UPL)

Biaya

Jumlah biaya sampai dengan akhir Februari 2017 sebesar :

- Cempaka-1 USD 2,999
- Nowera-1 USD 176,394
- Flamboyan-1 USD 10,493

Drilling Activity

The Company plan to drill 3 exploration wells, Cempaka-1, Nowera-1 and Flamboyan-1.

As the end of January 2017, the Company is processing land clearance, formalities/licenses and environmental study (UKL/UPL)

Result

No result yet

Next Plan

The company plan to continue processing land clearance, formalities/licenses and environmental study (UKL/UPL)

Cost

Total cost as of the end of February 2017 was

- *Cempaka-1* USD 2,999
- *Nowera-1* USD 176,394
- *Flamboyan-1* USD 17,426

LAMPIRAN II

ATTACHMENT II

BLOK RIMAU PSC
FEBRUARI 2017

RIMAU BLOCK PSC
February 2017

LATAR BELAKANG

BACKGROUND

Blok Rimau PSC terletak di 2 Kabupaten, Musi Banyuasin dan Banyuasin, Provinsi Sumatera Selatan. Saat ini perseroan memiliki "working interest" (WI) di Blok ini sebesar 95%, bersama Perusahaan Daerah Pertambangan & Energi SUMSEL (PDPDE) sebesar 5%. Kontrak untuk block ini berlaku hingga 22 April 2023.

Rimau Block PSC is located in 2 districts, Musi Banyuasin dan Banyuasin, Province of South Sumatra. 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 is valid until 22 April 2023.

KEGIATAN EKSPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Study

Study Activities

Kegiatan Study berlokasi di Kabupaten Banyuasin, Sumatera Selatan. Pekerjaan ini dilaksanakan di Area Iliran High, terdiri atas 39 lubang survei dan 5 lubang fluid sampling.

The Study is located in Banyuasin District, South Sumatera. The work is conducted in Iliran High Area, consisted of 39 survey holes and 5 fluid sampling holes.

Statistik program adalah sebagai berikut :

The program statistics are as follows:

Survey Topografi	: 40 poin dari 44 poin (91%)
Drilling	: 36 hole dari 44 hole (82%)
Logging	: 36 hole dari 40 hole (90%)
Coring	: 2 hole dari 4 hole (50%)
Fluid sampling	: 1 hole dari 5 hole (20%)

Topography Survey	*: 40 points of 44 points (91%)*
Drilling	*: 36 holes of 44 holes (82%)*
Logging	*: 36 holes of 40 holes (90%)*
Coring	*: 2 holes of 4 holes (50%)*
Fluid Sampling	*: 1 hole of 5 holes (20%)*

Hasil
Belum memberikan hasil.

Results
No result yet.

Rencana Selanjutnya
Menyelesaikan kegiatan Study yang dijadwalkan berlangsung hingga Q2 2017.

Next Plan
Finishing the Study activities in Q2 2017.

Biaya
Jumlah biaya kegiatan Study sampai akhir Februari 2017, sebesar USD 981.486.

Costs
Total Study cost as of the end of February 2017, was USD 981,486.