



MEDCOENERGI

Jakarta, 12 Januari 2012
038/MGT/MEDC/II/2012

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 Eddy Sugito**
Direktur Pencatatan *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 Desember 2011**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of December 2011

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 Desember 2011, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Rimau PSC, Blok South & Central Sumatra PSC, Blok Senoro Toili PSC dan Blok Simenggaris PSC.

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 December 2011, the Company conducted an exploration activity in Rimau Block PSC, South & Central Sumatra Block PSC, Senoro Toili Block PSC and Simenggaris Block PSC.

Terlampir rincian kegiatan eksplorasi dari blok-blok tersebut.

Attached the detail exploration activities of the blocks.

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

 **Frila B. Yaman**
Direktur Operasi/*Operation Director*

Tembusan Kepada Yth. / C.c.:

- Ibu Ir. Nurhaida, MBA, Ketua Bapepam-LK
- Bapak Drs. Anis Baridwan MBA, Kepala Biro PKP Sektor Riil, Bapepam-LK
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN *MONTHLY EXPLORATION REPORT*

Desember *December*
2011

PT Medco E&P Indonesia
Jakarta, 2012

Sup. K. H. - KES

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

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 & CENTRAL SUMATRA PSC / <i>SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC</i>	LAMPIRAN 2 / <i>ATTACHMENT 2</i>	4
• BLOK SENORO TOILI PSC / <i>SENORO TOILI BLOCK PSC</i>	LAMPIRAN 3 / <i>ATTACHMENT 3</i>	5
• BLOK SIMENGGARIS PSC / <i>SIMENGGARIS BLOCK PSC</i>	LAMPIRAN 4 / <i>ATTACHMENT 4</i>	6

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Desember 2011, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

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

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

EXPLORATION ACTIVITIES

In December 2011, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- *Rimau Block PSC*
- *South & Central Sumatra Block PSC*
- *Senoro Toili Block PSC*
- *Simenggaris Block PSC*

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

LAMPIRAN 1

BLOK RIMAU PSC DESEMBER 2011

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.

ATTACHMENT 1

RIMAU BLOCK PSC DECEMBER 2011

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 Pengeboran Taba-2

Taba-2 ditajak pada tanggal 24 Oktober 2011 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 532 kaki MD.

Sampai dengan akhir November 2011, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 545 kaki MD.

Hasil

Belum menghasilkan.

Rencana Selanjutnya

Perusahaan akan melanjutkan melakukan uji lapisan lebih lanjut.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir **Desember 2011** sebesar US\$ 1.445.796,30.

EXPLORATION ACTIVITIES

Taba-2 Drilling Activities

The Company spudded Taba-2 well in October 24th 2011 and planned to drill a total depth of 532 feet MD.

As of the end of November 2011, the Company drilled to a total depth of 545 feet MD.

Result

Has not resulted yet.

Next Plan

Company will continue testing.

Costs

*Total drilling cost as of end of **December 2011** was US\$ 1,445,796.30.*

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

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.

Sampai dengan akhir bulan Desember 2011, progress yang telah dicapai adalah :

Bench Mark Seismic : 26 titik dari 28 titik (93%)
Survey Topografi : 319,19 km dari 400 km (79%)
Drilling : 10.967 lubang dari 17.400 lubang (63%)
Recording : 2.803 lubang tembak / 140,1 km (16,1%)

Hasil

Belum memberikan hasil.

Rencana Selanjutnya

Melanjutkan survey topografi, pemboran dan perekaman data.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir **Desember 2011**, sebesar US\$ 2.051.153.

Seismic Activities

2D Land Seismic acquisition 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.

Until the end of December 2011, the progress status are:

*Bench Mark Seismic : 26 point from 28 point (93%)
Survey Topography : 319.19 km from 400 km (79%)
Drilling : 10,967 holes from 17,400 holes (63%)
Recording : 2,803 profiles / 89 km (16.1%)*

Results

Has not resulted yet.

Next Plan

Continue topography survey, drilling and recording.

Costs

*Total seismic cost as the end of **December 2011**, was US\$ 2,051,153.*

LAMPIRAN 2

ATTACHMENT 2

BLOK SOUTH & CENTRAL SUMATRA PSC DESEMBER 2011

SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC DECEMBER 2011

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.

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.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Pengeboran North Temelat-2

North Temelat-2 ditajak pada tanggal 20 November 2011 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 2.530 kaki MD.

North Temelat-2 Drilling Activities

The Company spudded North Temelat-2 well in November 20th 2011 and planned to drill a total depth of 2,530 feet MD.

Sampai dengan akhir Desember 2011, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 2.219 kaki MD.

As of the end of December 2011, the Company drilled to a final total depth of 2,219 feet MD.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Hasil

Hasil uji lapisan pada selang 1.820 – 1.830 kaki (Formasi Telisa) menghasilkan jumlah yang sangat kecil dari gas karena permeabilitas rendah.

Hasil uji lapisan pada selang 2.104 – 2.114 kaki (formasi Baturaja) menghasilkan 350 BOPD, 17°API, nol water cut melalui 16/64" choke.

Rencana Selanjutnya

Perusahaan akan meninggalkan sumur sementara.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir **Desember 2011** sebesar US\$ 2.042.701.

Result

Test on 1,820 – 1,830' MD (Telisa Formation) the result is very small amount of gas due to the low reservoir permeability.

From interval 2,104' – 2,114' MD (Baturaja Formation) flowed of average rate at 350 BOPD, 17° API with zero % of water cut thru 16/64" choke.

Next Plan

The company will temporary shut in the well.

Costs

*Total drilling cost as the end of **December 2011** was US\$ 2,042,701.*

Lampiran 3

**Blok Senoro Toili PSC
Desember 2011**

Latar Belakang

Blok Senoro-Toili terletak di propinsi Sulawesi Tengah, dikelola oleh JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS), dimana Pertamina memiliki 50%, PT Medco E&P Tomori Sulawesi memiliki 30% dan Tomori E&P Limited sebesar 20%. Blok ini diambil alih dari JOB Pertamina - ARCO - UTTI di tahun 2000. Blok ini sudah mempunyai 1 (satu) lapangan minyak Tiaka, 1 (satu) lapangan minyak + gas Cendanapura dan 1 (satu) lapangan gas Senoro. Lapangan Kolo (Tiara) dan Pandauke (Grupa) masih merupakan daerah prospek. Lapangan Senoro dan Cendanapura terletak di daratan Sulawesi, sedang lainnya di laut.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan Seismik

Survey Seismic 3-D di daerah Lapangan Senoro meliputi daerah darat, transisi dan laut, dengan luas cakupan area sebesar 95 km² (darat) dan 400 km (laut). Total full-fold area 128 km².

Survey seismik dimulai pada tanggal 29 Desember 2011.

Hasil

Belum memberikan hasil.

Attachment 3

**Senoro Toili Block PSC
December 2011**

Background

The Senoro-Toili Block is located in the Central Sulawesi Province, which is operated by JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS). The working interests are 50% Pertamina, 30% PT Medco E&P Tomori Sulawesi and Tomori E&P Limited 20%. This block was taken over from JOB Pertamina - ARCO - UTTI in 2000. This block has 1 (one) oil producer of Tiaka field, 1 (one) oil & gas discovery field of Cendanapura and 1 (one) gas field of Senoro. Kolo (Tiara) and Pandauke (Grupa) fields are Prospect areas. Senoro and Cendanapura fields are located in the island of Sulawesi, whilst others are offshore.

EXPLORATION ACTIVITIES

Seismic Activities

Survey 3D seismic including transition zone (TZ) and 2D marine covering the land and transition area of 95 sqkm and marine of 400 km. Total full fold area 128 sq km.

Seismic survey started on 29th December 2011.

Result

Has not resulted yet.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Rencana selanjutnya

Persiapan dan tes parameter. Melanjutkan survey seismic untuk daerah laut, transisi dan darat.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismic sampai akhir Desember 2011 sebesar US\$ 100.000.

Next Plan

Preparation and parameter test. Continued to conduct seismic survey in marine, transition and land areas.

Costs

Total seismic cost as the end of December 2011 was USD\$ 100,000.

LAMPIRAN 4

ATTACHMENT 4

BLOK SIMEGGARIS PSC DESEMBER 2011

SIMENGGARIS BLOCK PSC DECEMBER 2011

LATAR BELAKANG

BACKGROUND

Blok Simenggaris terletak di propinsi Kalimantan Timur, dikelola oleh JOB Pertamina-Medco E&P Simenggaris (JOB P-MEPS), dimana PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris mempunyai saham 37,5%, PT. Medco E&P Simenggaris 41,5% dan 21% lainnya dimiliki oleh Salamander Energy (Simenggaris) Ltd. Blok ini diambil alih dari JOB Pertamina - Western Simenggaris Pty.Ltd. pada 2 Agustus 2000. Blok ini sedang dalam tahap pengembangan lapangan gas South Sembakung. Beberapa temuan lainnya, seperti Sesayap A, Sesayap B, Pidawan dan Mintut, masih memerlukan tambahan data dan studi lebih lanjut. Disamping lapangan pengembangan dan temuan, masih terdapat banyak prospek dan lead yang berpotensi menjadi jebakan hidrokarbon.

The Simenggaris Block is located in the East Kalimantan Province, which is operated by JOB Pertamina-Medco E&P Simenggaris (JOB PMEPS). The shares are 37.5% PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris, 41.5% PT Medco E&P Simenggaris and 21% Salamander Energy (Simenggaris) Ltd. This block was taken over from JOB Pertamina – Western Simenggaris Pty.Ltd. on August 2, 2000. Other discoveries, such as Sesayap A, Sesayap B, Pidawan and Mintut, still requires additional data and further studies. Besides the development field and discoveries, there are many prospects and leads that have potential for hydrocarbon trap.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Seismik

Pengolahan Data Seismik 2D Darat tahun akuisisi 2010 sepanjang 310,4 km.

Seismic Activities

2D Land Seismic Data processing acquired 2010, 310,4 km.

Hasil

Final PSTM dan laporan akhir, atau 100% dari seluruh pekerjaan.

Result

Final PSTM and final report, or 100% of whole process.

Rencana Selanjutnya

Final Deliverable.

Next Plan

Final Deliverable.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismic sampai akhir Desember 2011 sebesar US\$ 38.101,60.

Costs

Total seismic cost as the end of December 2011 was US\$ 38,101.60.