

MEDCOENERGI

Jakarta, 12 November 2010
MEI-374 /Dir-LM/XII/10

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 Oktober 2010**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of Oktober 2010

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 Oktober 2010, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Senoro Toili PSC, Sulawesi dan pengujian sumur D1-47/04 Area 47, Libya. Berikut ringkasan kegiatan eksplorasi di 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 the Company conducted exploration activities in Senoro Toili Block PSC, Central Sulawesi and testing at D1-47/04 well Area 47, Libya. The following is a summary of the exploration activity in the Block in Oktober 2010. The followings summarize exploration activities in those areas:

Blok Senoro Toili PSC

➤ **Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi**

Sampai akhir Oktober 2010, Perseroan telah menyelesaikan survey Seismic 2-D High Resolution di daerah Kolo dan Pandaoke (Grupa). Survey di Kolo (Tiara) mengakuisisi 9 lintasan seluas 133,7 km, sedangkan survey di Pandaoke (Grupa) mengakuisisi 6 lintasan seluas 66,8 km. Secara keseluruhan, Perseroan telah melakukan akuisisi seismik 2-D seluas 200,5 km. selanjutnya data yang ada dilapangan sedang dilakukan proses *Pre Stack Time Migration* (PSTM) dan *Pre Stack Depth Migration* (PSDM).

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melakukan Studi seismik Inversi, Attribute & AVO, serta Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa dengan status progress 10%.

Senoro Toili Block PSC

➤ **2-D Seismic High Resolution Survey**

End of Oktober 2010, the Company completed the 2-D Seismic High Resolution Survey in Kolo (Tiara) and Pandaoke (Grupa). The survey at Kolo (Tiara) acquired 9 lines for 133.7 km, while the survey at Pandaoke (Grupa) acquired 6 lines for 66.8 km. In total, the Company has acquired 200.5 km of 2-D seismic. Further, the data field is being process to *Pre Stack Time Migration* (PSTM) and *Pre Stack Depth Migration* (PSDM).

Furthermore, the Company plans to conduct Study of Seismic Inversion, Attribute & AVO, as well as enhancement of Tiara & Grupa Hydrocarbon Prospects with the progress status 10%.

Area 47, Libya

➤ **Pengujian sumur D1-47/04 di Area 47, Libya**

Sampai akhir Oktober 2010, Perseroan telah menyelesaikan kegiatan Uji Kandung Lapisan (DST) #1 pada Formasi Memouniat di sumur D1-47/04. DST dilakukan dengan menggunakan rig workover KCA 32.

Area 47, Libya

➤ **Testing activity at well D1-47/04 in Area 47, Libya**

At the end of Oktober 2010, the Company completed the Drill Stem Test (DST) #1 operations on the Memouniat Formation in D1-47/04 well. The DST was performed with the KCA 32 workover rig.

66

602m



MEDCOENERGI

Pengujian sumur D1-47/04 #1 telah mencapai ketentuan tingkat aliran temuan pada penjepit 28/64 inci mengalirkan minyak sebesar 1.358 Barrel Minyak Per Hari (BOPD) (43,8 gravitasi API) dan gas sebesar 2,85 juta kaki kubik per hari (mmcf) dimana terdapat zero water cut dalam aliran murni dari formasi Memouniat.

The D1-47/04 test #1 achieved the discovery flow rate requirements on a 28/64 inc choke flowing 1,358 Barrel of Oil Per Day (BOPD) (43.8 API gravity) and 2.85 million cubic feet per day (mmcf) gas with zero water cut on natural flow from the Memouniat formation.

Rincian kegiatan eksplorasi dari blok diatas dapat dibaca pada Laporan Eksplorasi Bulanan terlampir.

The detail exploration activities of the aforementioned block can be read on the attached Monthly Exploration Report.

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

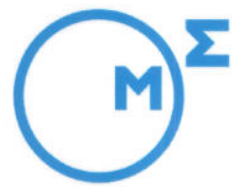
Thank you for your kind attention.

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

 **Lukman Malfiedz**
Direktur / *Director*

Tembusan Kepada Yth. / C.c.:

- Bapak Dr. Ahmad Fuad Rahmany, 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*

OKTOBER *OKTOBER*
2010

PT Medco Energi Internasional Tbk
Jakarta, 12 Nopember *November* 2010

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS*

HALAMAN / *PAGE*

Daftar Wilayah Kerja / *List of Working Areas*

3-4

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

4

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



DAFTAR WILAYAH KERJA

Per 30 Oktober 2010, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") secara tidak langsung memegang Hak Partisipasi di wilayah kerja berikut:

LIST OF WORKING AREAS

As of Oktober 30, 2010, PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") indirectly holds Working Interests (WI) in the following working areas:

INDONESIA

No.	Blok <i>Block</i>	Jenis Kontrak <i>Type of Contract</i>	Porsi Kepemilikan <i>Effective Interest</i>	Luas Wilayah <i>Areas (km²)</i>	Tahun Berakhirnya Kontrak <i>Contract Expiry</i>	Pemegang Kontrak <i>Contract Holder</i>	Status Blok <i>Block Status</i>
1	Block A	PSC	41,67%	1.803	2011 Ext. to 2031	PT Medco E&P Malaka	Pengembangan <i>Development</i>
2	South & Central Sumatera	PSC	100%	6.493	2013 Ext. to 2033	PT Medco E&P Indonesia	Produksi <i>Production</i>
3	Rimau	PSC	95%	1.577	2023	PT Medco E&P Rimau	Produksi <i>Production</i>
4	Lematang	PSC	74,12%	409	2017	PT Medco E&P Lematang	Produksi <i>Production</i>
5	Tarakan	PSC	100%	180	2022	PT Medco E&P Tarakan	Produksi <i>Production</i>
6	Merangin	PSC	80%	2.577	2033	PT Medco E&P Merangin	Eksplorasi <i>Exploration</i>
7	Bawean	PSC	65%	3.025	2011 Ext. to 2031	Camar Bawean Petroleum Ltd.	Produksi <i>Production</i>
8	Simenggaris	PSC JOB	41,5%	1.351	2028	Medco Simenggaris Pty Ltd	Pengembangan <i>Development</i>
9	Bengara	PSC	35%	2.311	2029	PT Medco E&P Bengara	Eksplorasi <i>Exploration</i>
10	Senoro-Toili	PSC JOB	50%	451	2027	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Produksi <i>Production</i>
11	Nunukan	PSC	40%	4.917	2034	PT Medco E&P Nunukan	Eksplorasi <i>Exploration</i>
12	Bangkanai	PSC	15%	6.976	2033	Bangkanai Petroleum (L) Berhad (BPLB)	Eksplorasi <i>Exploration</i>
13	Sembakung	TAC	100%	23	2013	PT Medco E&P Sembakung	Produksi <i>Production</i>

INTERNASIONAL

N0	Blok <i>Block</i>	Negara <i>Countries</i>	Porsi Kepemilikan <i>Effective Interest</i>	Luas Wilayah <i>Acreage (km²)</i>	Pemegang Kontrak <i>Contract Holder</i>	Status Blok <i>Block Status</i>
1	East Cameron 316/317/318	US	75%	40,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
2	Main Pass 64/65	US	75%	28,4	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
3	Main Pass 57	US	7,03%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
4	Mustang Island 758	US	66,25%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
5	Brazos 435	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi <i>Exploration</i>
6	Brazos 437	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

NO	Blok <i>Block</i>	Negara <i>Countries</i>	Porsi Kepemilikan <i>Effective Interest</i>	Luas Wilayah <i>Acreage (km2)</i>	Pemegang Kontrak <i>Contract Holder</i>	Status Blok <i>Block Status</i>
7	Brazos 451	US	100%	5.760	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
8	Brazos 492	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi <i>Exploration</i>
9	Brazos 514	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi <i>Exploration</i>
10	West Delta 52	US	53,84%	0,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
11	Block 82	Yemen	38,3%	1.853	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
12	Walker Ranch	US	52%	20,23	Cibola Energy	Eksplorasi <i>Exploration</i>
13	Vada Martin	US	33,33%	-	-	Eksplorasi <i>Exploration</i>
14	Vada Mire	US	33,33%	-	-	Eksplorasi <i>Exploration</i>
15	West Cameron 557	US	100%	20,23	-	Eksplorasi <i>Exploration</i>
16	Block 83	Yemen	38,25%	346	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
17	Block E	Cambodia	41,25%	5.000	Medco International Petroleum Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
18	Block 12	Cambodia	52,5%	3.000	Medco Cambodia Tonle Sap Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
19	Area 47	Libya	50%	6.182	Medco Internasional Venture Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
20	Anaguid	Tunisia	40%	5.716	MedcoTunisia Anaguid Ltd	Pengembangan <i>Development</i>

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Oktober 2010, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok Senoro-Toili PSC, Sulawesi Tengah
- Area 47, Libya

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

EXPLORATION ACTIVITIES

In Oktober 2010, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- Senoro-Toili Block PSC, Central Sulawesi
- Area 47, Libya

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

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 1

ATTACHMENT 1

BLOK SENORO-TOILI PSC, SULAWESI TENGAH OKTOBER 2010

SENORO-TOILI BLOCK PSC, CENTRAL SULAWESI OKTOBER 2010

LATAR BELAKANG

Blok Senoro-Toili terletak di propinsi Sulawesi Tengah, dikelola oleh JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS), dimana Pertamina mempunyai saham 50% dan 50% lainnya dimiliki PT Medco E&P Tomori Sulawesi. 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 Pandaoke (Grupa) masih merupakan daerah prospek. Lapangan Senoro dan Cendanapura terletak di daratan Sulawesi, sedang lainnya di laut.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Sampai akhir Oktober 2010, Perseroan telah menyelesaikan survey Seismic 2-D High Resolution di daerah Kolo dan Pandaoke (Grupa). Survey di Kolo (Tiara) mengakuisisi 9 lintasan seluas 133,7 km, sedangkan survey di Pandaoke (Grupa) mengakuisisi 6 lintasan seluas 66,8 km. Secara keseluruhan, Perseroan telah melakukan akuisisi seismik 2-D seluas 200,5 km. selanjutnya data yang ada di lapangan sedang dilakukan proses *Pre Stack Time Migration* (PSTM) dan *Pre Stack Depth Migration* (PSDM).

Hasil

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi

Saat ini, Perseroan menyelesaikan Proses *Pre Stack Time Migration* (PSTM) untuk ke 15 garis di daerah Kolo dan Pandaoke, untuk proses selanjutnya saat ini Perseroan telah memulai proses *Pre Stack Depth Migration* (PSDM).

Rencana Selanjutnya

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi

Perseroan berencana untuk melakukan Studi seismik Inversi, Attribute & AVO dan Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa dengan status progress mencapai 10%.

Biaya

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi

Jumlah biaya hingga akhir Oktober 2010 untuk kegiatan seismik akuisisi 2D Kolo Pandaoke Blok Senoro – Toili adalah sebesar AS\$ 778.353 (sumber budget berasal dari AFE No. 10-6206, AS\$ 846.000). Biaya untuk memproses 15 garis seismik 2D adalah sebesar AS\$ 47.880 (AFE No. 10-6207).

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 shares are 50% Pertamina and 50% PT Medco E&P Tomori Sulawesi. 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 Pandaoke (Grupa) fields are Prospect areas. Senoro and Cendanapura fields are located in the island of Sulawesi, whilst others are offshore.

EXPLORATION ACTIVITIES

Activities

➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

*End of October 2010, the Company completed the 2-D Seismic High Resolution Survey in Kolo (Tiara) and Pandaoke (Grupa). The survey at Kolo (Tiara) acquired 9 lines for 133.7 km, while the survey at Pandaoke (Grupa) acquired 6 lines for 66.8 km. In total, the Company has acquired 200.5 km of 2-D seismic. Further, the data field is being done to acquire gather and process seismic section *Pre Stack Time Migration* (PSTM) and *Pre Stack Depth Migration* (PSDM).*

Result

➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

*Currently, the Company completed the process of *Pre Stack Time Migration* (PSTM) to the 15th line in the area and Kolo Pandaoke, to proceed at this time the Company has started the process of *Pre Stack Depth Migration* (PSDM).*

Next Plan

➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

The Company plans to Study of Seismic Inversion, Attribute & AVO and Study of Enhancement Study of Tiara & Grupa Hydrocarbon Prospects at Tiara and Grupa with the status of progress reached 10%.

Costs

➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

Total seismic cost as of end of October 2010 was US\$ 778,353 (source budget ref. AFE No. 10-6206, US\$ 846,000). Processing cost for 15 seismic lines 2D is US\$ 47,880 (AFE No. 10-6207).

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 2

AREA 47, LIBYA
OKTOBER 2010

LATAR BELAKANG

Area 47 terletak di Ghadames, Libya. PT Medco Energi Internasional Tbk melalui anak perusahaan yang dimiliki penuh, Medco International Ventures Ltd. (secara bersama disebut "Perseroan / MedcoEnergi") pada tahun 2005. Perseroan memiliki working interest di Blok Area 47 sebesar 50%, dengan jangka waktu kontrak masa eksplorasi berlaku selama 5 tahun, dari tahun 2005 sampai dengan 2010.

Perseroan telah mendapatkan hak sebagai operator Perjanjian Eksplorasi dan Produksi atas Area 47 ("Area 47 EPSA") dari Great Socialist People Libyan Arab Jamahiriya – General People's Committee ("GPC"). Pada saat yang bersamaan, Perseroan dan mitra kerja baru, the Libyan Investment Authority ("LIA"), telah mendapatkan persetujuan atas perpanjangan Waktu Eksplorasi untuk jangka waktu satu tahun mulai tanggal 1 April 2010.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan

Sampai akhir Oktober 2010, Perseroan telah menyelesaikan kegiatan Uji Kandung Lapisan (DST) #1 pada Formasi Memouniat di sumur D1-47/04. DST dilakukan dengan menggunakan rig workover KCA 32.

Hasil

Pengujian sumur D1-47/04 #1 telah mencapai ketentuan tingkat aliran temuan pada penjepit 28/64 inci mengalirkan minyak sebesar 1.358 Barrel Minyak Per Hari (BOPD) (43,8 gravitasi API) dan gas sebesar 2,85 juta kaki kubik per hari (mmcf/d) dimana terdapat zero water cut dalam aliran murni dari formasi Memouniat.

ATTACHMENT 2

AREA 47, LIBYA
OCTOBER 2010

BACKGROUND

Area 47 is located at Ghadames, Libya. PT Medco Energi Internasional Tbk through its wholly owned subsidiary, Medco International Ventures Ltd. (altogether called "The Company / MedcoEnergi") acquired the block through its subsidiary, Medco International Ventures, in year 2005. The Company holds 50% working interest in Area 47 Block, for the exploration period of 5 years, from 2005 to 2010.

The Company was granted operatorship of the Area 47 Exploration and Production Sharing Agreement commencing ("Area 47 EPSA") by the Great Socialist People Libyan Arab Jamahiriya – General People's Committee ("GPC"). At the same time, the Company and its new partner, the Libyan Investment Authority ("LIA"), also had obtained an approval from GPC on the Exploration Period for a one year extension commencing April 1, 2010.

EXPLORATION ACTIVITIES

Activities

At the end of October 2010, the Company completed the Drill Stem Test (DST) #1 operations on the Memouniat Formation in D1-47/04 well. The DST was performed with the KCA 32 workover rig.

Result

The D1-47/04 test #1 achieved the discovery flow rate requirements through 28/64 inch choke flowing 1,358 Barrel of Oil Per Day (BOPD) of 43.8 deg API gravity and 2.85 million cubic feet per day (mmcf/d) gas with zero water cut on natural flow from the Memouniat formation.