



MEDCOENERGI

Jakarta, 12 Januari 2011
MEI-011/Dir-LM/11

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 2010**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of December 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 Desember 2010, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Senoro Toili PSC, Sulawesi dan di Blok Simenggaris PSC, Kalimantan Timur. 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 and in Simenggaris Block PSC, East Kalimantan. The following is a summary of the exploration activity in the Block in December 2010. The followings summarize exploration activities in those areas:

Blok Senoro Toili PSC

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

Pada bulan Desember 2010, Perseroan menyelesaikan proses penampang awal dari *Pre Stack Time Migration* (PSTM) atas ke 15 garis lintasan hasil rekaman Seismik 2-D Resolusi Tinggi di daerah Kolo (Tiara) dan Pandaoke (Grupa), dimana Perseroan telah merekam 9 garis lintasan sepanjang 133,7 Km di Kolo (Tiara) dan 6 garis lintasan sepanjang 66,8 km di Pandaoke (Grupa) pada akhir bulan September 2010. Disamping itu, Perseroan juga telah mulai memproses *Pre Stack Depth Migration* (PSDM) guna mendapatkan gambar dari penampang awal PSDM untuk data lapangan Pandaoke. Perseroan juga telah membuat model geologi dan velositi yang terakhir untuk mendapatkan PSDM dari lapisan seismik yang terkini.

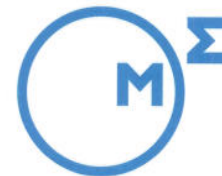
Selanjutnya, Perseroan akan melanjutkan proses studi atas seismik Inversi, Attribute & AVO, serta Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa, yang saat ini telah mencapai progress 60%.

Senoro Toili Block PSC

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

In December 2010, the Company completed the process of preliminary Pre Stack Time Migration (PSTM) on the 15 lines taped during the 2-D Seismic High Resolution Survey at Kolo (Tiara) and Pandaoke (Grupa), whereas the Company taped 9 lines for 133.7 km at Kolo (Tiara), and 6 lines for 66.8 km at Pandaoke (Grupa) at the end of September 2010. Moreover, the Company also has begun the process of Pre Stack Depth Migration (PSDM) to get the preliminary PSDM image of Pandaoke field data set. The Company also has created the final geologic and velocity models to receive the final PSDM seismic stack.

Furthermore, the Company will continue to study the seismic inversion, Attribute & AVO, as well as enhancement of Tiara & Grupa Hydrocarbon Prospects, with the current progress status of 60%.



MEDCOENERGI

➤ **Kegiatan Evaluasi Prospek**

Sampai akhir Desember 2010, Perseroan telah melakukan studi atas sitim perminyakan dan karakteristik *reservoir* di Grupa dan Tiara.

Perseroan telah menyelesaikan studi geokimia step-1 yang terdiri dari konfirmasi potensi, jenis kerogen dan tingkat kematangan batuan induk, serta menyelesaikan studi fasies batuan karbonat Senoro sebagai analogi bagi prospek Grupa.

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melanjutkan studi geokimia tahap-2 dan tahap-3 meliputi *thermal* dan *burial geo-history* dan pembuatan peta kematangan dan migrasi. Perseroan juga akan melakukan penghitungan cadangan dan analisa risiko.

Blok Simenggaris PSC

➤ **Survei Seismik 2-D**

Pada bulan Desember 2010, Perseroan melanjutkan kegiatan survei seismik 2-D atas seluruh blok yang mulai dilakukan sejak tanggal 16 September 2010. Tujuan dari kegiatan ini adalah untuk menambah data serta mengkonfirmasi keberadaan struktur jebakan hidrokarbon. Kegiatan ini dimulai dengan melakukan penanaman *Bench Mark* dan survei topografi. Survei ini meliputi 61 lintasan dengan total panjang 640km, melewati daerah darat, rawa dan sungai. Kemudian, Perseroan melakukan kegiatan perekaman mulai tanggal 21 Desember 2010.

Sampai dengan akhir Desember 2010, Perseroan telah mencapai hasil berikut dalam melakukan kegiatan survei seismik 2D:

- *Bench Mark GPS* mencapai 20 titik, sesuai dengan yang direncanakan.
- *Bench Mark Survey* mencapai 58 titik, dari 80 titik yang direncanakan.
- Survei Topografi mencapai panjang 403,740 km dari 640 km yang direncanakan.
- Rintis - *bridging* mencapai panjang 313,720 km dari 640 km yang direncanakan.
- Pemboran mencapai 1.715 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- Pengisian mencapai 1.699 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- Perekaman mencapai 618 Titik Tembak dari 16.000 Titik Tembak yang direncanakan.

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melanjutkan kegiatan perekaman atas survei seismik 2D ini dengan target merekam sebanyak 100 Titik Tembak/hari.

➤ **Prospect Evaluation Activities**

Up to the end of December 2010, the Company conducted petroleum system study and reservoir characterization of Grupa and Tiara.

The Company has accomplished the step-1 geochemistry study which consisted of source rock potential, kerogen typing and maturity level, as well as the study on Senoro carbonate facies analogue for Grupa prospect.

Furthermore, the Company plans to continue the step-2 and step-3 geochemistry study which consists of thermal and burial geo-history, HC maturity and migration mapping. The Company also will conduct reserves calculation and risk analysis.

Simenggaris Block PSC

➤ **2-D Seismic Survey**

In December 2010, the Company continues the 2-D land seismic survey activity covering a whole block which began on September 16, 2010. The objective of this activity is to add data and confirm hydrocarbon structural trap. The activities started by planting Bench Mark and conducting topographic survey. This survey includes 61 lines with a total length of 640km, passing through the land, swamps and rivers. Moreover, the Company conducted recording activity starting on December 21, 2010.

Up to the end of December 2010, the Company achieved the following results in conducting the 2D seismic survey activities:

- *Bench Mark GPS reached 20 points, in accordance with the plan.*
- *Bench Mark Survey reached 58 points out of the 80 points.*
- *Topographic Survey covered 403.740 km out of the 640 km.*
- *Clearing-Bridging covered 313.720 km out of the 640km.*
- *Drilling reached 1,715 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.*
- *Preloading reached 1.699 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.*
- *Recorded 618 Shot Point out of the 16.000 Shot Point.*

Furthermore, the Company plans to continue the recording of 2D seismic activity with target 100 Shot Point/day.



MEDCOENERGI

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.*

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

Lukman Mahfoedz
Direktur / Director

Tembusan Kepada Yth. / C.c.:

- Bapak Dr. Ahmad Fuad Rahmany, Ketua Bapepam-LK
- Bapak Drs. Anis Baridwan MBA, Kepala Biro PKP Sektor Riiil, Bapepam-LK
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN *MONTHLY EXPLORATION REPORT*

DESEMBER *DESEMBER*
2010

PT Medco Energi Internasional Tbk
Jakarta, 12 Januari *January* 2011

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

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



MEDCOENERGI

DAFTAR WILAYAH KERJA

Per 31 Desember 2010, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") secara tidak langsung memegang Hak Partisipasi di wilayah kerja berikut:

LIST OF WORKING AREAS

As of December 31, 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	Negara	Porsi Kepemilikan	Luas Wilayah	Pemegang Kontrak	Status Blok
	<i>Block</i>	<i>Countries</i>	<i>Effective Interest</i>	<i>Acreage (km2)</i>	<i>Contract Holder</i>	<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 Desember 2010, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok Senoro-Toili PSC, Sulawesi Tengah
- Blok Simenggaris PSC, Kalimantan Timur

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

EXPLORATION ACTIVITIES

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

- Senoro-Toili Block PSC, Central Sulawesi
- Simenggaris Block PSC, East Kalimantan

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

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 1

BLOK SENORO-TOILI PSC, SULAWESI TENGAH DESEMBER 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 Desember 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).

➤ Kegiatan Evaluasi Prospek

Sampai akhir Desember 2010, Perseroan sedang melakukan studi evaluasi prospek di Grupa dan Tiara, studi ini menggunakan sitim petroleum dan karakteristik reservoir. Perseroan sudah menyelesaikan tahap awal studi dengan kajian geokimia yaitu konfirmasi potensi, jenis kerogen dan tingkat kematangan batuan induk dan Perseroan juga telah menyelesaikan studi fasies batuan karbonat Senoro sebagai analogi bagi prospek Grupa.

Hasil

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

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). Untuk data Pandaoke telah selesai dikerjakan dan progres berikutnya adalah memperbaiki model velocitynya untuk mendapatkan final image.

➤ Kegiatan Evaluasi Prospek

Saat ini, Perseroan menyelesaikan tahap-1 kajian geokimia yaitu konfirmasi potensi, jenis kerogen dan tingkat kematangan batuan induk dan studi fasies batuan karbonat Senoro sebagai analogi bagi prospek Grupa.

ATTACHMENT 1

SENORO-TOILI BLOCK PSC, CENTRAL SULAWESI DECEMBER 2010

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

➤ Prospect Evaluation Activities

Up to December 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. Moreover, the data field is being process to Pre Stack Time Migration (PSTM) and Pre Stack Depth Migration (PSDM).

➤ Prospect Evaluation Activities

Up to December 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. Moreover, the data field is being process to 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). Image of Pandaoke field data set and recently effort is to create the final geologic and velocity models intend to receive the PSDM final seismic stack.

➤ Prospect Evaluation Activities

Currently, the Company completed step-1 geochemistry study consist of source rock potential, kerogen typing, and maturity level and study on Senoro carbonate facies analogue for Grupa prospect.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



Rencana Selanjutnya

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Perseroan berencana untuk melakukan Studi seismic Inversi, Attribute & AVO dan Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa dengan status progress mencapai 60%.

➤ Kegiatan Evaluasi Prospek

Perseroan berencana melanjutkan studi geokimia tahap-2 dan tahap-3 meliputi thermal dan burial geohistory dan pembuatan peta kematangan dan migrasi kemudian Perseroan juga akan melakukan perhitungan reserves dan analisa resiko.

Biaya

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

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

➤ Kegiatan Evaluasi Prospek

Jumlah biaya hingga akhir Desember 2010 untuk kegiatan evaluasi prospek Blok Senoro – Toili adalah sebesar USD 214.863,-

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 60%.

➤ Prospect Evaluation Activities

The Company plans to continue step-2 and step-3 geochemistry study, consist of thermal & burial geohistory, HC maturity and migration mapping and the Company also conduct the reserves calculation and risk analysis.

Costs

➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

Total 2D seismic acquisition cost as of end of December 2010 is USD 778,353,- (source budget ref. AFE no. 10-6206, USD 846,000). Processing cost for 15 seismic lines 2D is USD 47,880 (AFE no. 10-6207).

➤ Prospect Evaluation Activities

Total prospect evaluation cost as of end of December 2010 is USD 214,863,-

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 2

BLOK SIMENGGARIS PSC, KALIMANTAN TIMUR DESEMBER 2010

LATAR BELAKANG

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.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan

> Survei Seismik 2-D

Pada bulan Desember 2010, Perseroan melanjutkan kegiatan survei seismik 2-D atas seluruh blok yang mulai dilakukan sejak tanggal 16 September 2010. Tujuan dari kegiatan ini adalah untuk menambah data serta mengkonfirmasi keberadaan struktur jebakan hidrokarbon. Kegiatan ini dimulai dengan melakukan penanaman Bench Mark dan survei topografi. Survei ini meliputi 61 lintasan dengan total panjang 640km, melewati daerah darat, rawa dan sungai. Kemudian, Perseroan melakukan kegiatan perekaman mulai tanggal 21 Desember 2010.

Hasil

> Survei Seismik 2-D

Sampai dengan akhir Desember 2010, Perseroan telah mencapai hasil berikut dalam melakukan kegiatan survei seismik 2D:

- Bench Mark GPS mencapai 20 titik, sesuai dengan yang direncanakan.
- Bench Mark Survey mencapai 58 titik, dari 80 titik yang direncanakan.
- Survei Topografi mencapai panjang 403,740 km dari 640 km yang direncanakan.
- Rintis - bridging mencapai panjang 313,720 km dari 640 km yang direncanakan.
- Pemboran mencapai 1.715 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- Pengisian mencapai 1.699 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- Perekaman mencapai 618 Titik Tembak dari 16.000 Titik Tembak yang direncanakan.

Rencana Selanjutnya

> Survei Seismik 2-D

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melanjutkan kegiatan

ATTACHMENT 2

SIMENGGARIS BLOCK PSC, EAST KALIMANTAN DECEMBER 2010

BACKGROUND

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 acquired from JOB Pertamina – Western Simenggaris Pty.Ltd. on August 2, 2000. Other discoveries, such as Sesayap A, Sesayap B, Pidawan and Mintut, still require additional data and further studies. Besides the development field and discoveries, there are many prospects and leads that have potential for hydrocarbon trap.

EXPLORATION ACTIVITIES

Activities

> 2-D Seismic Survey

In December 2010, the Company continues the 2-D land seismic survey activity covering a whole block which began on September 16, 2010. The objective of this activity is to add data and confirm hydrocarbon structural trap. The activities started by planting Bench Mark and conducting topographic survey. This survey includes 61 lines with a total length of 640km, passing through the land, swamps and rivers. Moreover, the Company conducted recording activity starting on December 21, 2010.

Result

> 2-D Seismic Survey

Up to the end of December 2010, the Company achieved the following results in conducting the 2D seismic survey activities:

- Bench Mark GPS reached 20 points, in accordance with the plan.
- Bench Mark Survey reached 58 points out of the 80 points.
- Topographic Survey covered 403.740 km out of the 640 km.
- Clearing-Bridging covered 313.720 km out of the 640km.
- Drilling reached 1,715 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.
- Preloading reached 1.699 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.
- Recorded 618 Shot Point out of the 16.000 Shot Point.

Next Plan

> 2-D Seismic Survey

Furthermore, the Company plans to continue the

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

perekaman atas survei seismik 2D ini dengan target merekam sebanyak 100 Titik Tembak/hari.

recording of 2D seismic activity with target 100 Shot Point/day.

Biaya

➤ Survei Seismik 2-D

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Desember 2010 sebesar US\$1.669.574,43.

Costs

➤ 2-D Seismic High

Total seismic cost as of end of December 2010 was US\$1,669,574.43