



MEDCOENERGI

Jakarta, 12 Oktober 2009
MEI-267/Dir-LM/X/09

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 Listing Division

Perihal Subject : **Laporan Bulanan Tentang Aktivitas Eksplorasi Bulan September 2009**
Exploration Activity Monthly Report September 2009

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") menyampaikan Laporan Eksplorasi Bulanan PT Medco Energi Internasional Tbk dan Anak Perusahaan untuk bulan September 2009.

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 submit the Monthly Exploration Report of PT Medco Energi Internasional Tbk and Subsidiaries for the month of September 2009.

Sepanjang bulan September 2009, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di blok minyak dan gas berikut:

During September 2009, the Company conducted exploration activities at the following oil and gas blocks:

• **Blok South & Central Sumatra PSC**

Perseroan telah menyelesaikan pengujian Sumur Meta-2 yang ditajak pada tanggal 28 Juli 2009. Dari hasil pengujian, tercatat laju minyak sebesar 5 barel per jam, dengan water cut sebesar 1% dari *blowing* pada 12/64" choke.

• **South & Central Sumatra Block PSC**

The Company had completed the test at Meta-2 well which was spudded in July 28th 2009. The test results of Meta-2 well recorded flowed of 5 bph of oil with 1% water cut from blowing at 12/64" choke.

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melakukan analisa terhadap hasil uji sumur untuk pengajuan Rencana Pengembangan (POD).

For the next plan, the Company will conduct well test analysis for Plan of Development (POD) preparation.

• **Blok Senoro-Toili PSC**

Perseroan telah selesai melakukan Uji Lapisan Kandungan ("DST") atas sumur Cendanapura-1 yang ditajak pada tanggal 6 Agustus 2009 dan dibor secara miring sampai kedalaman akhir 7.000 kaki MD. Sebagaimana disebutkan dalam Laporan Eksplorasi Bulanan untuk bulan Agustus 2009, sasaran utama dari pemboran ini adalah zona gas dari Mantawa Reef berumur Miosen Atas.

• **Senoro-Toili Block PSC**

The Company has completed Drill Stem Tests ("DST") at Cendanapura-1 well which spudded in August 6, 2009 and directionally drilled to a total depth of 7,000 feet MD. As stated on Exploration Activity Monthly Report for the month of August 2009, the primary objective of the drilling is the Upper Miocene Gas zone of the Mantawa Reef carbonate.

Dua DST di lakukan pada interval 6660 – 6670 kaki dan 6530 – 6560 kaki di Mantawa Reef. Hasil dari DST menunjukkan bahwa Sumur Cendanapura-1 merupakan sumur gas dan minyak. Berikut ini adalah hasil akhir dari DST tersebut:

Two DSTs were performed at interval 6660 – 6670 feet and 6530 – 6560 feet MD of Mantawa Reef. The results of DSTs showed that the Cendanapura-1 is a gas and oil well. The followings are the final results of DSTs:

a. Pengujian I dengan jepitan 24/64" choke dengan WHP 1700 psi mengalirkan 473 BOPD, 180 BWPD, 3,3 MMSCFD; dan

a. *Tested 1 24/64" choke, 1700 psi of WHP, flowed 473 BOPD, 180 BWPD, 3.3 MMSCFD; and*

b. Pengujian II dengan jepitan 40/64" choke dengan 2011 psi WHP mengalirkan 18,5 MMSCFD gas dan kondensat 96 BCPD.

b. *Tested 2 40/64" choke, 2011 psi of WHP, flowed gas with rate of 18.5 MMSCFD and 96 BCPD.*

SOH



MEDCOENERGI

Rencana selanjutnya, Perseroan akan menutup sementara sumur Cendanapura-1.

For the next plan, the Company will temporary suspend the Cendanapura-1 well.

Sebagaimana telah diinformasikan dalam Laporan Tahunan tahun 2008 Perseroan dan Laporan Keterbukaan Informasi tanggal 28 Mei 2008, Ref. No.MEI-142/Dir-DD/V/08, tentang Laporan Keterbukaan Informasi PT Medco Energi Internasional Tbk. Penandatanganan Perjanjian Jual Beli Gas dan Pengembangan Coal Bed Methane (CBM), Perseroan, melalui anak perusahaan yang dimiliki penuh, PT Medco CBM Sekayu, telah menandatangani Kontrak Bagi Hasil ("PSC") Coal Bed Methane ("CBM"), pertama di Indonesia untuk jangka waktu 30 tahun di Blok Sekayu. Tindak lanjut dari penandatanganan PSC tersebut, bulan September 2009, Perseroan mulai melakukan kegiatan eksplorasi berikut di blok Sekayu:

As informed in the Company's 2008 Annual Report and Disclosure Report dated May 28, 2008, Ref. No.MEI-142/Dir-DD/V/08 regarding Disclosure Report of PT Medco Energi Internasional Tbk Signing of a Gas Sales Agreement and Development Agreement of Coal Bed Methane (CBM) MEI-142/Dir-DD/V/08, the Company, through its wholly owned subsidiary, PT Medco CBM Sekayu, had signed the first Coal Bed Methane ("CBM") Production Sharing Contract ("PSC") in Indonesia for 30 years period in Sekayu Block. Following to the signing of PSC, the Company began conducting the following exploration activity at the Sekayu block in September 2009:

• Blok CBM Sekayu PSC

Perseroan menajak sumur CBM SE-02 pada tanggal 12 September 2009 dan melakukan pemboran lurus sampai kedalaman akhir 1.950 kaki MD pada 22 September 2009 dari rencana 2.000 kaki MD. Sasaran utama dari pemboran ini adalah zona batubara pada Palembang B, C dan Pangadang A.

• CBM Sekayu Block PSC

The Company spudded CBM SE-02 well in September 12, 2009 and vertically drilled to a total depth of 1,950 feet MD in September 22 2009 from a planned total depth of 2,000 feet MD. The primary objective of the drilling is coal seam of Palembang B, C and Pangadang A.

Pada akhir September 2009, Perseroan telah selesai melakukan pemboran, pengujian pada Palembang B dan open hole logging.

At the end of September 2009, the Company completed the drilling, testing at Palembang B and open hole logging.

Hasil dari lima kali pekerjaan coring didapat 355 cm kandungan batubara yang akan dianalisa lebih lanjut. Status sumur pada akhir September 2009 adalah ditutup sementara.

The total recovery of five times coring jobs are 355 cm of coal seam which will be analyzed in detail. The well status until the end of September 2009 is temporary suspended.

Perseroan berencana untuk melakukan uji laboratorium atas kandungan batubara di coring. Apabila hasil uji laboratorium memberikan hasil yang bagus, Perseroan akan melakukan proses dewatering pada sumur CBM SE-02 ini.

The Company plans to have a laboratory analysis for cored coal seam. If the results is good, the dewatering process will be conducted in CBM SE-02 well.

Terlampir laporan rinci dari kegiatan eksplorasi di wilayah kerja tersebut.

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

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

Thank you for your attention.

Hormat kami / Sincerely Yours,
PT Medco Energi Internasional Tbk

 **Lukmah 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 Riil, Bapepam-LK
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

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

SEPTEMBER *SEPTEMBER*
2009

PT Medco Energi Internasional Tbk
Jakarta, 12 Oktober *October* 2009

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:*

- Blok South & Central Sumatra PSC / *South & Central Sumatra Block PSC*
- Blok Senoro Toili PSC / *Senoro Toili Block PSC*
- Blok CBM Sekayu / *CBM Sekayu Block PSC*

LAMPIRAN / ATTACHMENT 5

LAMPIRAN / ATTACHMENT 6

LAMPIRAN / ATTACHMENT 7

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



DAFTAR WILAYAH KERJA

Per 30 September 2009, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") secara tidak langsung memegang Hak Partisipasi di wilayah kerja berikut:

LIST OF WORKING AREAS

As of September 30, 2009, 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	Langsa	TAC	70%	77	2017	Medco Moeco Langsa Ltd	Produksi <i>Production</i>
2	Block A	PSC	41,67%	1.803	2011	PT Medco E&P Malaka	Pengembangan <i>Development</i>
3	South & Central Sumatera	PSC	100%	6.493	2013	PT Medco E&P Indonesia	Produksi <i>Production</i>
4	Rimau	PSC	95%	1.577	2023	PT Medco E&P Rimau	Produksi <i>Production</i>
5	Lematang	PSC	74,12%	409	2017	PT Medco E&P Lematang	Produksi <i>Production</i>
6	Tarakan	PSC	100%	180	2022	PT Medco E&P Tarakan	Produksi <i>Production</i>
7	Merangin	PSC	80%	2.577	2033	PT Medco E&P Merangin	Eksplorasi <i>Exploration</i>
8	Bawean	PSC	65%	3.025	2011	Camar Bawean Petroleum Ltd.	Produksi <i>Production</i>
9	Simenggaris	PSC JOB	41,5%	1.351	2028	Medco Simenggaris Pty Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
10	Bengara	PSC	35%	2.311	2029	PT Medco E&P Bengara	Eksplorasi <i>Exploration</i>
11	Senoro-Toili	PSC JOB	50%	451	2027	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Produksi <i>Production</i>
12	Nunukan	PSC	40%	4.917	2034	PT Medco E&P Nunukan	Eksplorasi <i>Exploration</i>
13	Bangkanai	PSC	15%	6.976	2033	Bangkanai Petroleum (L) Berhad (BPLB)	Eksplorasi <i>Exploration</i>
14	Sembakung	TAC	100%	23	2013	PT Medco E&P Sembakung	Produksi <i>Production</i>
15	Yapen	PSC	15%	9.500	2029	PT Medco E&P Yapen	Eksplorasi <i>Exploration</i>

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



INTERNASIONAL

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>
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>
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 September 2009, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok South & Central Sumatra PSC.
- Blok Senoro-Toili PSC
- Blok CBM Sekayu

EXPLORATION ACTIVITIES

In September 2009, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- South & Central Sumatra Block PSC.
- Senoro-Toili Block PSC.
- CBM Sekayu Block PSC

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

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

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

LAMPIRAN 1

ATTACHMENT 1

BLOK SOUTH & CENTRAL SUMATRA PSC SEPTEMBER 2009

SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC SEPTEMBER 2009

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

Perseroan menajak Meta-2 pada tanggal 28 Juli 2009 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 4.889 kaki MD.

Activities

The Company spudded Meta-2 well in July 28, 2009 and planned to drill a total depth of 4,889 feet MD.

Sampai dengan akhir September 2009, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 4.768 kaki MD.

As of the end of September 2009, the Company drilled to a total depth of 4,768 feet MD.

Hasil

Hasil dari blowing pada 12/64" choke, tercatat laju minyak sebesar 5 barel per jam, dengan water cut sebesar 1%.

Result

From blowing at 12/64" choke, flowed 5 bph of oil with 1% water cut.

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melakukan analisa terhadap hasil uji sumur untuk pengajuan POD.

Next Plan

The Company plan to conduct well test analysis for POD preparation.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir September 2009 sebesar US\$ 1.012.653,00.

Costs

Total drilling cost as of end of September was US\$ 1,012,653.00.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 2

BLOK SENORO-TOILI PSC SEPTEMBER 2009

LATAR BELAKANG

Sumur Cendanapura-1 terletak di bagian baratdaya dari blok Senoro-Toili yang 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.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan

Perseroan menajak sumur Cendanapura-1 pada tanggal 6 Agustus 2009 dan dibor secara miring sampai kedalaman akhir 7.000 kaki MD pada 26 Agustus 2009 dari rencana 7.511 kaki MD. Sasaran utama dari pemboran ini adalah zona gas dari Mantawa Reef berumur Miosen Atas.

Sampai dengan akhir September 2009, Perseroan telah selesai melakukan uji lapisan kandungan pada sumur tersebut.

Hasil

Berikut ini hasil dari pengujian yang dilakukan sepanjang bulan September 2009:

1. Sumur Cendanapura-1 merupakan sumur gas dan minyak, hasil uji kandungan lapisan pada dua interval 6660 – 6670 kaki dan 6530 – 6560 kaki pada Mantawa Reef.
2. Hasil akhir masing masing test sebagai berikut :
 - a. test I dengan jepitan 24/64" choke, dengan WHP 1700 psi mengalirkan 473 BOPD + 180 BWPD + 3.3 MMSCFD, dan;
 - b. test II dengan jepitan 40/64" choke, dengan 2011 psi WHP mengalirkan 18.5 MMSCFD gas dan kondensat 96 BCPD.

Rencana Selanjutnya

Perseroan untuk sementara menutup sumur Cendanapura-1.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir September 2009 adalah sebesar US\$ 4.137.389,00.

ATTACHMENT 2

SENORO-TOILI BLOCK PSC SEPTEMBER 2009

BACKGROUND

The Cendanapura-1 well is located in the Southwestern part of the Senoro-Toili Block of JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS) working area, which shares were 50% Pertamina and 50% PT Medco E&P Tomori Sulawesi. This block was taken over from JOB Pertamina – ARCO – UTTI in 2000.

EXPLORATION ACTIVITIES

Activities

The Company spudded Cendanapura-1 well in August 6, 2009 and directionally drilled to a total depth of 7,000 feet MD in August 26th 2009 from a planned total depth of 7,511 feet MD. The primary objective of the drilling is the Upper Miocene Gas zone of the Mantawa Reef carbonate.

At the end of September 2009, the Company is already conducted DST.

Result

The followings are the results of the tests conducted during the month of September 2009:

1. *The Cendanapura-1 is a gas and oil well, two DSTs performed at interval 6660 – 6670 feet and 6530 – 6560 feet MD of Mantawa Reef.*
2. *The final test results as follows :*
 - a. *DST # 1 24/64" choke, 1700 psi of WHP, flowed 473 BOPD + 180 BWPD + 3.3 MMSCFD, and;*
 - b. *DST # 2 40/64" choke, 2011 psi of WHP, flowed gas with rate of 18.5 MMSCFD + 96 BCPD.*

Next Plan

The Company temporary suspended the Cendanapura-1 well.

Costs

The total drilling cost as of end of September was US\$ 4,137,389.00.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 3

BLOK CBM SEKAYU SEPTEMBER 2009

LATAR BELAKANG

Sumur CBM SE-02 terletak di Sekayu CBM Block, Desa Lumpatan, Kabupaten Musi Banyu Asin, Sumatera Selatan, yang dikelola oleh PT Medco CBM Sekayu.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan

Perseroan menajak sumur CBM SE-02 pada tanggal 12 September 2009 dan dibor lurus sampai kedalaman akhir 1.950 kaki MD pada 22 September 2009 dari rencana 2.000 kaki MD. Sasaran utama dari pemboran ini adalah zona batubara pada Palembang B, C dan Pangadang A.

Sampai dengan akhir September 2009, Perseroan telah selesai melakukan pemboran, melakukan test pada zona Palembang B dan open hole logging.

Hasil

Dari 5 kali pekerjaan coring hasil yang didapat 355 cm coal yang akan dianalisa lebih lanjut. Saat ini status sumur adalah ditutup sementara.

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melakukan uji laboratorium coal seam yang di coring. Apabila hasil uji laboratorium memberikan hasil yang bagus, maka proses dewatering akan dilakukan pada sumur CBM SE-02 ini.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir September 2009 sebesar US\$ 1.234.183,38.

ATTACHMENT 3

BLOK CBM SEKAYU SEPTEMBER 2009

BACKGROUND

The CBM SE-02 well is located in the Sekayu CBM Block, Desa Lumpatan, Kabupaten Musi Banyu Asin, South Sumatera which fully operated by PT Medco CBM Sekayu.

EXPLORATION ACTIVITIES

Activities

The Company spudded The CBM SE-02 well was in September 12th 2009 and vertically drilled to a total depth of 1,950 feet MD in September 22nd 2009 from a planned total depth of 2,000 feet MD. The primary objective of the drilling is coal seam of Palembang B, C and Pangadang A.

At the end of September 2009, the Company is already finished the drilling, testing at Palembang B and open hole logging.

Result

The total recovery of five times coring job are 355 cm of coal seam which will be analyzed in detail. The well status until the end of September 2009 is temporary suspended.

Next Plan

The Company plan to have a laboratory analysis for cored coal seam. If the results was good, the dewatering process will be conducted in CBM SE-02.

Costs

Total drilling cost as of end of September was US\$ 1,234,183.38.