



MEDCOENERGI

Jakarta, 12 Nopember 2009
MEI-317/Dir-LM/XI/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 Oktober 2009**
Exploration Activity Monthly Report October 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 Oktober 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 October 2009.

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

During October 2009, the Company conducted exploration activity at the following oil and gas block:

- **Blok South & Central Sumatra PSC**
Pada tanggal 24 Oktober 2009 Perseroan menajak sumur North Temelat-1 dan akan melakukan pemboran sampai kedalaman akhir 2.200 kaki *Measured Depth MD*. Sampai dengan akhir Oktober 2009, Perseroan melakukan pemboran hingga kedalaman 1.250 kaki *MD*.

- **South & Central Sumatra Block PSC**
In October 24, 2009, the Company spudded North Temelat-1 well and planned to drill to a total depth of 2,200 feet Measured Depth (MD). Up to the end of October 2009, the Company had drilled 1,250 feet MD.

Perseroan berencana untuk melanjutkan pengeboran hingga mencapai kedalaman akhir.

The Company will continue drilling the well to final total depth.

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

The detail exploration activity at the above block can be read on the attached Monthly Exploration Report.

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

Thank you for your attention.

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

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



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN
MONTHLY EXPLORATION REPORT

OKTOBER *OCTOBER*
2009

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

LAMPIRAN / ATTACHMENT 5

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



DAFTAR WILAYAH KERJA

Per 31 Oktober 2009, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") secara tidak langsung memegang Hak Partisipasi di wilayah kerja berikut:

LIST OF WORKING AREAS

As of October 31, 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



MEDCOENERGI

INTERNASIONAL

NO	Blok	Negara	Porsi Kepemilikan	Luas Wilayah	Pemegang Kontrak	Status Blok
	<i>Block</i>	<i>Countries</i>	<i>Effective Interest</i>	<i>Acreeg e (km2)</i>	<i>Contract Holder</i>	<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	Eksplorasi <i>Exploration</i>

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Oktober 2009, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok South & Central Sumatra PSC.

EXPLORATION ACTIVITIES

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

- South & Central Sumatra Block PSC.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

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

North Temelat-1 ditajak pada tanggal 24 Oktober 2009 dan akan di bor sampai dengan kedalaman 2.200 kaki.

Activities

The Company spudded North Temelat-1 well on October 24th 2009 and planned to drill to a total depth of 2,200 feet MD.

Sampai dengan akhir Oktober 2009, Perseroan membor mencapai kedalaman 1.250 kaki MD.

As of the end of October 2009, the Company drilled to a depth of 1,250 feet MD.

Hasil

Belum ada hasil

Result

No result yet

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melanjutkan pengeboran hingga mencapai kedalaman akhir.

Next Plan

The Company will continue drilling the well to final total depth.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Oktober 2009 sebesar US\$ 210.496,00.

Costs

Total drilling cost as of end of October was US\$ 210,496.00.