PT Medco Energi Internasional Tbk.
The Energy 52nd Fl.
SCBD Lot 11A
Jl. Jend. Sudirman, Jakarta 12190

Tel +62 21 2995.3000
Fax +62 21 2995.3001
www.medcoenergi.com

MEDCOENERGI

Jakarta, 11 Februari 2010
MEI054/DIR-LM/II/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 Listing Division*

Perihal *Subject* : **Laporan Bulanan Tentang Aktivitas Eksplorasi Bulan Januari 2010**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of January 2010

Dengan hormat,

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 Januari 2010.

Sepanjang bulan Januari 2010, Perseroan melakukan dua kegiatan pemboran eksplorasi di **Blok Rimau PSC:**

1. **Kegiatan Pemboran Di Blok Rimau Psc**
   - **Kegiatan Pemboran Sumur Kalisa-1**
     Menindaklanjuti kegiatan pemboran sumur Kalisa-1 yang mulai ditajak tanggal 3 Desember 2009 dan dibor sampai dengan kedalaman 2.680 kaki Measured Depth ("MD") dari rencana awal 2.850 kaki MD. Akan tetapi tidak ada hasil yang terlihat dari sumur tersebut dan Perseroan berencana untuk tidak melanjutkan kegiatan pemboran. Oleh karenanya, sumur ditutup dan ditinggalkan.

   - **Kegiatan Pemboran Sumur Raut-1**
     Pada tanggal 1 Januari 2010, Perseroan menajak sumur Raut-1 dan akan melakukan pemboran sampai kedalaman akhir 3.000 kaki MD. Sampai dengan akhir Januari 2010, Perseroan telah membor hingga kedalaman 2.596 kaki MD dan masih belum medapatkan hasil.

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

Dear Sirs,

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 January 2010.

*During January 2010, the Company conducted two exploration drilling activities at **Rimau Block PSC:***

1. ***Exploration Drilling Activities at Rimau Block Psc***
   - ***Drilling Activity at Kalisa-1 Well***
     Following to the drilling activity at Kalisa-1, which was spudded in December 3, 2009 and drilled to a total depth of 2,680 feet Measured Depth ("MD") from the initial planned of 2,850 feet MD. However, no result showed from the well and the Company plans to discontinue the activity. Hence, the well is plugged and abandoned.

   - ***Drilling Activity at Raut-1***
     Following to the drilling activity at Raut-1 well, which was spudded in January 1, 2010, up to the end of January 2010, the Company drilled to a total depth of 2,596 feet MD and had not obtained any result yet.

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

ix

MEDCOENERGI

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

Thank you for your attention.

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

MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN
MONTHLY EXPLORATION REPORT

JANUARI *JANUARY*
2009

PT Medco Energi Internasional Tbk
Jakarta, 12 Pebruari *February* 2010

DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS* **HALAMAN / *PAGE***

Daftar Wilayah Kerja / *List of Working Areas* 3-4

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- Blok Rimau PSC / *Rimau Block PSC* LAMPIRAN / *ATTACHMENT* 5

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

DAFTAR WILAYAH KERJA

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

LIST OF WORKING AREAS

As of January 31, 2010, PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") indirectly holds Working Interests (WI) in the following working areas:

INDONESIA

No.	Blok *Block*	Jenis Kontrak *Type of Contract*	Porsi Kepemilikan *Effective Interest*	Luas Wilayah *Areas (km²)*	Tahun Berakhirnya Kontrak *Contract Expiry*	Pemegang Kontrak *Contract Holder*	Status Blok *Block Status*
1	Block A	PSC	41,67%	1.803	2011	PT Medco E&P Malaka	Pengembangan *Development*
2	South & Central Sumatera	PSC	100%	6.493	2013	PT Medco E&P Indonesia	Produksi *Production*
3	Rimau	PSC	95%	1.577	2023	PT Medco E&P Rimau	Produksi *Production*
4	Lematang	PSC	74,12%	409	2017	PT Medco E&P Lematang	Produksi *Production*
5	Tarakan	PSC	100%	180	2022	PT Medco E&P Tarakan	Produksi *Production*
6	Merangin	PSC	80%	2.577	2033	PT Medco E&P Merangin	Eksplorasi *Exploration*
7	Bawean	PSC	65%	3.025	2011	Camar Bawean Petroleum Ltd.	Produksi *Production*
8	Simenggaris	PSC JOB	41,5%	1.351	2028	Medco Simenggaris Pty Ltd	Eksplorasi *Exploration*
9	Bengara	PSC	35%	2.311	2029	PT Medco E&P Bengara	Eksplorasi *Exploration*
10	Senoro-Toili	PSC JOB	50%	451	2027	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Produksi *Production*
11	Nunukan	PSC	40%	4.917	2034	PT Medco E&P Nunukan	Eksplorasi *Exploration*
12	Bangkanai	PSC	15%	6.976	2033	Bangkanai Petroleum (L) Berhad (BPLB)	Eksplorasi *Exploration*
13	Sembakung	TAC	100%	23	2013	PT Medco E&P Sembakung	Produksi *Production*
14	Yapen	PSC	15%	9.500	2029	PT Medco E&P Yapen	Eksplorasi *Exploration*

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

INTERNASIONAL

NO	Blok *Block*	Negara *Countries*	Porsi Kepemilikan *Effective Interest*	Luas Wilayah *Acreage (km2)*	Pemegang Kontrak *Contract Holder*	Status Blok *Block Status*
1	East Cameron 316/317/318	US	75%	40,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi *Production*
2	Main Pass 64/65	US	75%	28,4	MedcoEnergi US LLC	Produksi *Production*
3	Main Pass 57	US	7,03%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi *Production*
4	Mustang Island 758	US	66,25%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi *Production*
5	Brazos 435	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi *Exploration*
6	Brazos 437	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi *Production*
7	Brazos 451	US	100%	5.760	MedcoEnergi US LLC	Produksi *Production*
8	Brazos 492	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi *Exploration*
9	Brazos 514	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi *Exploration*
10	West Delta 52	US	53,84%	0,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi *Production*
11	Block 82	Yemen	38,3%	1.853	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi *Exploration*
12	Walker Ranch	US	52%	20,23	Cibola Energy	Eksplorasi *Exploration*
13	Vada Martin	US	33,33%	-	-	Eksplorasi *Exploration*
14	Vada Mire	US	33,33%	-	-	Eksplorasi *Exploration*
15	West Cameron 557	US	100%	20,23	-	Eksplorasi *Exploration*
16	Block 83	Yemen	38,25%	346	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi *Exploration*
17	Block E	Cambodia	41,25%	5.000	Medco International Petroleum Ltd	Eksplorasi *Exploration*
18	Block 12	Cambodia	52,5%	3.000	Medco Cambodia Tonle Sap Ltd	Eksplorasi *Exploration*
19	Area 47	Libya	50%	6.182	Medco Internasional Venture Ltd	Eksplorasi *Exploration*
20	Anaguid	Tunisia	40%	5.716	MedcoTunisia Anaguid Ltd	Pengembangan *Development*

KEGIATAN EKSPLORASI

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

- Blok Rimau PSC

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

EXPLORATION ACTIVITIES

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

- *Rimau Block PSC*

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

LAMPIRAN 1

BLOK RIMAU PSC
JANUARI 2010

LATAR BELAKANG

Rimau Blok PSC terletak di Musi Banyu Asin, Sumatera Selatan. Blok ini semula dikelola oleh PT Stanvac Indonesia ("Stanvac") yang sahamnya dimiliki oleh Exxon 50% dan Mobil Oil 50%. PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") mengambil alih 100% saham Stanvac pada tanggal 22 Desember 1995. Kontrak untuk blok ini telah diperpanjang hingga 2023.

KEGIATAN EXPLORASI I

Kegiatan
Sumur Kalisa-1 ditajak pada tanggal 3 Desember 2009 dan dibor sampai dengan kedalaman akhir 2.680 kaki *Measured Depth* ("MD") pada bulan Januari 2009, dari rencana awal 2.850 kaki MD.

Hasil
Dari kegiatan pemboran tersebut, Perseroan tidak menemukan hasil, sehingga sumur ini di tutup dan ditinggalkan.

Rencana Selanjutnya
Perseroan tidak ada rencana untuk melanjutkan pemboran pada sumur ini.

Biaya
Jumlah biaya pemboran sampai akhir Januari 2010 sebesar US$ 956.877,40.

KEGIATAN EXPLORASI 2

Kegiatan
Perseroan menajak Sumur Raut-1 pada tanggal 1 Januari 2010 dan rencananya akan membor sampai dengan kedalaman 3.000 kaki MD.

Sampai dengan akhir Januari 2010, Perseroan membor sampai kedalaman akhir 2.596 kaki MD.

Hasil
Perseroan masih belum menemukan hasil dari sumur tersebut.

Rencana Selanjutnya
Perseroan berencana untuk melanjutkan pengeboran sampai kedalaman akhir yang telah diprogramkan.

Biaya
Jumlah biaya pemboran sampai akhir Januari 2010 sebesar US$858.146,9.

ATTACHMENT 1

RIMAU BLOCK PSC
JANUARY 2010

BACKGROUND

Rimau Block PSC is located in Musi Banyu Asin, South Sumatera. The block was originally awarded to PT Stanvac Indonesia ("Stanvac") which shares were held by 50% Exxon and 50% Mobil Oil. PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") acquired 100% shares of Stanvac in December 22, 1995. The contract has been extended until 2023.

EXPLORATION ACTIVITIES I

Activities
The Company spudded Kalisa-1 well in December 3, 2009 and drilled to a total depth of 2,680 feet Measured Depth ("MD") from the initial planned of 2,850 feet MD.

Result
From this drilling, the Company does not find any result, so the well was plugged and abandoned.

Next Plan
The Company does not have any plan to continue drilling on this well.

Costs
Total drilling cost as of end of January was US$ 956,877.40.

EXPLORATION ACTIVITIES 2

Activities
The Company spudded Raut-1 well in January 1, 2010 and planned to drill to a total depth of 3,000 feet MD.

As of the end of January 2010, the Company drilled to a final total depth of 2,596 feet MD.

Result
The Company has not found any result yet from this well.

Next Plan
The Company plans to continue drilling the well up to the programmed final total depth.

Costs
Total drilling cost as of end of January was US$858,146.9.