



MEDCOENERGI

Jakarta, 9 Juli 2007
MEI-231/DIR/VII/2007

Kepada Yth. To
Badan Pengawas Pasar Modal ("Bapepam")
Gedung Baru Departemen Keuangan Lt. 4
Jl. Dr. Wahidin Raya
Jakarta

U.p. Attn. : **Bapak Dr. Fuad Rahmany**
Ketua *Chairman*

Perihal Subject : Laporan Keterbukaan Informasi PT Medco Energi Internasional Tbk
Perkembangan Aktivitas di Area 47, Libya bulan Juni 2007
Disclosure Report of PT Medco Energi Internasional Tbk
Update Activities in Area 47, Libya on June 2007

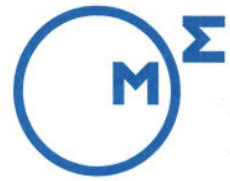
Dengan hormat,

Dear Sir,

Dalam rangka memenuhi Peraturan BAPEPAM No. X.K.1, mengenai Keterbukaan Informasi Yang Harus Segera Diumumkan Kepada Publik, dan Peraturan BEJ No. I-E mengenai Kewajiban Penyampaian Informasi, bersama ini kami, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan" / "MedcoEnergi"), dengan ini memberitahukan bahwa anak perusahaan Perseroan yang dimiliki sepenuhnya, Medco International Ventures Limited ("MIV"), dan mitra kerjanya, Verenex Energy Inc. ("Operator"/"Verenex"), sebuah perusahaan migas internasional yang berbasis di Kanada, dan merupakan Operator dari Area 47, wilayah kerja yang kontraknya dipegang bersama oleh MIV dan Verenex dengan 50% saham kepemilikan masing-masing, yang terletak di cekungan Ghadames, Libia, pada bulan Juni 2007 telah melakukan kegiatan berikut:

To comply with BAPEPAM's Rule No. X.K.1, regarding Disclosure Of Information That Must Be Made Public Immediately and the JSX's Rule No. I-E regarding the Requirement To Disclose Information, we, PT Medco Energi Internasional Tbk. (the "Company"/"MedcoEnergi"), would like to inform you that the Company's wholly owned subsidiary, Medco International Ventures Limited ("MIV") and its partner, Verenex Energy Inc. (the "Operator"/"Verenex"), a Canadian-based international oil and gas exploration and production company, and the Operator of Area 47, a working area which held by MIV and Verenex with 50% working interest each,, located at Ghadames basin, Libya, have conducted the following activities in June 2007:

- 1. Laporan Kajian Awal Penemuan Minyak A1-47/02 Dilaporkan ke NOC.** Operator telah melaporkan laporan kajian awal ke Libyan National Oil Corporation ("NOC") mengenai penemuan minyak mentah kategori *light sweet* seperti ditetapkan dalam Exploration and Production Sharing Agreement ("EPSA") pada Area 47. Laporan ini mencakup pemboran, evaluasi formasi dan program pengujian aliran, dan memberikan rekomendasi pada pengolahan dan interpretasi seismik tambahan, analisa reservoir dan pemboran kajian tambahan pada area yang dekat dengan struktur A1-47/02 untuk
- 1. A1-47/02 Oil Discovery Preliminary Appraisal Report Submitted to the NOC.** The Operator has submitted a preliminary appraisal report to the Libyan National Oil Corporation ("NOC") on its first light sweet crude oil discovery A1-47/02 as required under the Exploration and Production Sharing Agreement ("EPSA") for Area 47. The report incorporates results from the drilling, formation evaluation and flow testing programs and makes recommendations on additional seismic reprocessing and interpretation, reservoir analysis and additional appraisal drilling in areas adjacent to the A1-47/02 structure to determine the size of the discovery and potential recoverable



MEDCOENERGI

menentukan besar dari penemuan ini dan potensi yang dimiliki oleh hasil yang didapat.

Sumur A1-47/02 telah diuji alirannya dengan angka kombinasi maksimum sebesar 12.500 barel minyak per hari (kotor) dengan penjepit ukuran 128/64ths inci dan 6.586 barel minyak per hari pada penjepit dengan ukuran 32/64ths inci, melalui 174 kaki perforasi pada tiga pengujian interval di Formasi Lower Acacus. Pengujian ini memperkuat perkiraan atas reservoir yang memiliki kualitas yang baik sekali di *Lower Acacus* pada sumur ini dan sebagai dasar informasi untuk membuat kalibrasi *wireline log* dan hasil evaluasi formasi lainnya.

2. **Sumur B1-47/02 Diuji Dari Lima Interval Reservoir.** Operator telah menyelesaikan pengujian terhadap lima interval pada perforasi 312 kaki di Formasi Lower Acacus dan Middle Acacus. Hasil gabungan terukur dari aliran minyak mentah *light sweet* melebihi hasil yang diperoleh di sumur A1-47/02 yang terjadi karena *perforated pay* yang lebih besar di sumur B1-47/02. Hasil pengujian di sumur B1-47/02 sementara ini sedang di telaah oleh NOC untuk persetujuan lebih lanjut.

Servis Rig 32 milik KCA DEUTAG telah selesai dan akan dimobilisasi ke sumur C1-47/02 untuk dilakukan pengujian yang sama.

3. **Pengujian Aliran Sumur C1-47/02.** Operator telah menyelesaikan pengujian pada tiga interval di Formasi Cogor Acacus. Pengujian juga dilakukan di lima interval pada perkiraan 188 kaki perforasi, termasuk empat interval di Lower acacus dan satu interval di Formasi Aouinet Ouenine yang lebih dangkal.
4. **Sumur D1-47/02 Saat Ini Logging pada Kedalaman Akhir.** Operator memulai sumur eksplorasi D1-47/02 pada 5 Mei 2007 dan mencapai kedalaman akhir 9.720 kaki pada 27 Juni. Berdasarkan hasil positif dari perekaman sifat lumpur dan dari adanya hidrokarbon saat pemoran, perekaman lebih lanjut dan program evaluasi formasi seperti yang dilakukan operator sebelumnya pada tiga sumur eksplorasi.

resources.

The A1-47/02 well was flow tested at a maximum combined rate of 12,500 barrels of oil per day (gross) at choke sizes up to 128/64ths inch and 6,586 barrels of oil per day at a restricted choke size of 32/64ths inch, from 174 feet of perforations in three test intervals in the Lower Acacus Formation. These flow tests confirmed the excellent quality and deliverability of the sandstone reservoirs discovered in the Lower Acacus in this well and provided information to calibrate wireline log and other formation evaluation results.

2. **B1-47/02 Well Flow Tested From Five Reservoir Intervals.** *The Operator has completed flow tests from 312 feet of perforations in five reservoir intervals in the Lower Acacus and Middle Acacus Formations. Flow test results on the B1-47/02. The combined measure flow rate of light sweet crude exceeds the rate achieved in well A1-47/02 due primarily to greater perforated pay in the B1-47/02 well, where the test result is currently under review and subject to the approval of the NOC.*

The KCA DEUTAG Service Rig 32 was released and mobilized to the C1-47/02 well to carry out similar flow testing.

3. **C1-47/02 Well Currently Flow Testing.** *The Operator has completed flow tests on three intervals in the Lower Acacus. Test up to five reservoir intervals from approximately 188 feet of perforations, including four intervals in the Lower Acacus and one interval in the shallower Aouinet Ouenine Formation will be conducted soon.*
4. **D1-47/02 Well at Total Depth and Currently Logging.** *The Operator's fourth exploration well D1-47/02 commenced drilling on May 25, 2007 and reached total depth of 9,720 feet on June 27. Based on positive mud log results and hydrocarbon shows during drilling, an extensive logging and formation evaluation program is underway similar to the program carried out on the Operator's first three exploration wells.*



MEDCOENERGI

5. **Program Akuisisi Seismik 3D Sedang Dilaksanakan.** Direncanakan untuk 2007/2008, program seismik 3D untuk daerah timur Area 47 mencakup sekitar 1.225 kilometer persegi dan mencakup lebih dari 20 prospek dan temuan dari data seismik 2D yang dilakukan di tahun 2006. Penyelesaian dari proses dan interpretasi direncanakan pada kuartal pertama tahun 2008 walaupun program di bagian utara dapat diinterpretasikan pada kuartal ketiga 2007 untuk mengarahkan kepada kemungkinan pemboran di daerah ini pada akhir 2007.
5. **New 3D Seismic Acquisition Program Underway.** Planned for 2007/2008, 3D seismic program along the eastern side of Area 47 covers an area of approximately 1,225 square kilometres and encompasses more than 20 prospects and leads identified from 2D seismic acquisition program completed in 2006. Completion of processing and interpretation is targeted for the end of the first quarter of 2008 although initial northern part of the program could be interpreted in the third quarter of 2007 to guide potential drilling in this area in late 2007.

Demikian kami sampaikan pemberitahuan ini, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

Thank you for your kind attention.

Hormat kami / *Sincerely Yours,*

PT. Medco Energi Internasional Tbk.

SM **Rashid I. Mangunkusumo**
Direktur Corporate Growth

Tembusan Kepada Yth. C.c:

- Ibu Ir. Nurhaida, MBA, Ka.Ro. PKP Sektor Riil, Bapepam
- Direksi PT. Bursa Efek Jakarta
- Direksi PT. Bursa Efek Surabaya
- Directors of Luxembourg Stock Exchange
- Komisaris dan Direksi PT. Medco Energi Internasional Tbk.