



MEDCOENERGI

Jakarta, 4 Februari 2009
MEI- 035/Dir-LM/II/09

Kepada Yth. To:

Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan ("Bapepam-LK")
Gedung Baru Departemen Keuangan Lt. 4
Jl. Lapangan Banteng Timur No. 1-4
Jakarta

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

Perihal *Subject* : Siaran Pers PT Medco Energi Internasional Tbk dengan judul "MedcoEnergi Konfirmasikan Penemuan Minyak dan Gas pada Sumur H1-47/02, Libya"
Media Release PT Medco Energi Internasional Tbk with the title "MedcoEnergi Confirms Oil and Gas Discovery at H1-47/02 Well, Libya"

Dengan hormat,

Dear Sir,

Dalam rangka memenuhi Peraturan BAPEPAM No. X.K.1, mengenai Keterbukaan Informasi Yang Harus Segera Diumumkan Kepada Publik, bersama ini kami, PT Medco Energi Internasional Tbk ("MedcoEnergi atau Perseroan"), menyampaikan Siaran Pers dengan judul "**MedcoEnergi Konfirmasikan Penemuan Minyak dan Gas pada Sumur H1-47/02, Libya**" yang akan kami publikasikan ke media dan web-site kami pada hari ini Rabu 4 Februari 2009.

*In order to comply with the BAPEPAM's Rule No. X.K.1, Regarding Disclosures Made To Public Immediately, we, PT Medco Energi Internasional Tbk ("MedcoEnergi or the Company"), would like to submit the Company's Media Release with the title "**MedcoEnergi Confirms Oil and Gas Discovery at H1-47/02 Well, Libya**" that will be published to media and our web-site today, Wednesday, February 4, 2009.*

Demikian kami sampaikan, atas perhatian Bapak kami ucapkan terima kasih.

Thank you for your kind attention.

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

Lukman Mahfoedz
Direktur / *Director*

Tembusan Kepada Yth. / *C.c.:*

- Bpk. Drs. Anis Baridwan, MBA, Ka. Ro. PKP Sektor Riil, Bapepam & LK
- Direksi PT Bursa Efek Indonesia
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk



News Release

-
- | | | |
|----------------------|---|--------------------|
| • President Director | : | Darmoyo Doyoatmojo |
| • Finance Director | : | D. Cyril Noerhadi |
| • Project Director | : | Lukman Mahfoedz |
| • Strategy Director | : | Larry L. Luckey |
-

MedcoEnergi Konfirmasikan Penemuan Minyak dan Gas pada Sumur H1-47/02, Libya

MedcoEnergi Confirms Oil and Gas Discovery at H1-47/02 Well, Libya

JAKARTA, 4 Februari 2009 – PT Medco Energi Internasional Tbk (Perseroan atau MedcoEnergi) dengan bangga mengkonfirmasi penemuan minyak dan gas lagi di Area 47, Libia, yang berasal dari sumur eksplorasi baru H1-47/02 wild cat (NWF). Penemuan ini merupakan yang ke-sepuluh di Area 47 sejak dilakukan pemboran di bulan September 2006.

Konfirmasi ini disusun berdasarkan pengumuman dari Verenex Energy Inc. (Verenex/The Operator), mitra dan operator dari aset eksplorasi Perseroan, Area 47, Ghadames Basin, Libia, yang dimiliki melalui anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya, Medco Internatioanal Ventures Limited (MIV), yang memiliki 50% hak partisipasi di Area 47.

Libyan National Oil Corporation (NOC) juga telah mengumumkan temuan ini.

Penemuan Minyak dan Gas di Sumur Eksplorasi H1-47/02 NFW

Sumur eksplorasi H1-47/02 NFW (sumur #15) yang terletak kurang lebih 8 km sebelah utara dari lokasi temuan minyak dan gas terdekat telah dibor dan diselubung. Pengujian aliran telah berhasil dilakukan dengan baik dan menghasilkan sebuah kombinasi tingkat aliran maksimum, yang dibatasi oleh kemampuan peralatan penguji, kurang lebih 1.315 bopd (kotor) minyak jenis light sweet dan 16,2 mmcf/hari (kotor) gas alam melalui

Jakarta, February 4, 2009 - PT Medco Energi Internasional Tbk (Company or MedcoEnergi), is pleased to confirm another oil and gas discovery at Area 47, Libya, which came from the H1-47/02 new field wild cat (NFW) exploration well. The discovery is the tenth oil and gas discovery in Area 47 since drilling began in September 2006.

This confirmation is prepared based on the announcement from Verenex Energy Inc. (Verenex/The Operator), partner and operator of the Company's exploration asset, Area 47, Ghadames Basin, Libya, which is held through its wholly owned subsidiary, Medco International Ventures Limited ("MIV"), the holder of 50% working interest in Area 47.

The Libyan National Oil Corporation (NOC) has also announced this discovery.

Oil and Gas Discovery at H1-47/02 NFW Exploration Well

The H1-47/02 NFW exploration well (well #15) which is located approx. 8.0 kilometers north of the nearest oil and gas discovery was drilled and cased. Flow tests was also carried out successfully and yielded a combined maximum measured flow rate, as restricted by test equipment capability, of approx. 1,315 bopd (gross) of light sweet crude oil and 16.2 mmcf/day (gross) of natural gas through



MEDCOENERGI

penjepit berukuran 32/64 hingga 48/64 inci. Atas permintaan NOC, tingkat aliran juga diukur melalui penjepit berukuran lebih kecil yaitu 32/64 yang menghasilkan minyak dan gas dengan tingkat aliran sebesar 1.021 bopd dan 17,7 mmcf/hari (kotor) sebagaimana terlihat di tabel di bawah ini.

choke sizes of 32/64ths to 48/64ths inch. At the request of NOC, flow rates were also measured through a smaller more restrictive choke size of 32/64ths inch which yielded oil and gas flow rates of 1,021 bopd and 17.7 mmcf/day (gross) as shown below.

Depth at Top of Porforations (feet)	Formation	Porvored Interval (feet)	Restricted Choke Size (inches)	Oil Rate (bopd)	Gas Rate (mmcf/day)	Flowing wellhead Pressure (psia)	Oil Gravity (°API)
101,70	Memouniat	73	32/64ths	496	10.62	2,023	64
8,290	Lower Acacus	57	32/64ths	246	0.34	349	42
8,036	Lower Acacus	25	32/64ths	279	6.77	1,863	44

Sebagaimana diinformasikan oleh Operator, mereka yakin bahwa tingkat aliran minyak yang keluar dari dua interval Lower Acacus tidak mewakili kapasitas kedua interval tersebut dan merupakan dampak negatif akibat dari produksi air yang berasal dari zona air dibawahnya yang mengalir dibelakang selubung yang disebabkan oleh pekerjaan penyemenan yang tidak berkualitas di sebagian Formasi Lower Acacus. Sumur H1-47/02 merupakan sumur ketiga yang teruji memiliki kandungan gas yang kaya akan *liquid* dan kondensat di Formasi Memouniat di Area 47.

As informed by the Operator, it is believed that the oil flow rates from the two Lower Acacus intervals are not representative of the capacity of these intervals and were negatively impacted by water production from a separate underlying water zone that flowed behind casing due to a poor cement job over part of the Lower Acacus Formation. The H1-47/02 well is the third tested liquids-rich gas and condensate discovery in the Memouniat Formation in Area 47.

Hingga kini, sepuluh NFW sumur eksplorasi dan dua sumur kajian telah diuji dengan tingkat produksi secara keseluruhan maksimal kurang lebih 99.320 bopd minyak dan 92,7 mmcf/hari gas alam (kotor). Sumur-sumur ini ditutup sementara sebagai potensi sumur produksi minyak dan gas dimasa mendatang.

To-date, ten NFW exploration wells and two appraisal wells have tested at a maximum aggregate rate of approx. 99,320 bopd of oil and 92.7 mmcf/day of natural gas (gross). These wells have been suspended as potential future oil and gas production wells.

Direktur Proyek MedcoEnergi, Lukman Mahfoedz, selanjutnya menjelaskan, "Area 47 merupakan salah satu Proyek Utama kami dan akan memberikan kontribusi yang signifikan terhadap *cashflow* kami dimasa yang akan datang. Kami sangat gembira mendengar konfirmasi atas penemuan minyak dan gas pada sumur eksplorasi NFW H1-47/02. Penemuan ini menunjukkan bahwa sumur H1-47/02 merupakan sumur yang sangat

Corporate Project Director MedcoEnergi, Lukman Mahfoedz, further explains, "Area 47 is one of our Key Projects that will provide significant contribution to our future cash-flow. We are excited to hear the confirmation on oil and gas discovery at H1-47/02 NFW exploration well. This discovery also shows that H1-47/02 well is a significant well, it extends the Lower Acacus play fairway



MEDCOENERGI

berarti, yang memperluas daerah potensi lapisan Lower Acacus ke arah timur laut di Block 2, serta memperluas wilayah potensi lapisan Memouniat. Dengan demikian, baik Formasi Lower Acacus maupun Memouniat merupakan target utama di Area 47." Direktur Utama, Darmoyo Doyoatmojo, menambahkan: "Saya sangat gembira dengan hasil pengujian dari 10 sumur eksplorasi NFW dan 2 sumur kajian. Kami yakin bahwa fase pertama produksi dapat dimulai sesuai jadwal, yaitu tahun 2011."

MedcoEnergi adalah perusahaan publik di Indonesia yang memiliki kelompok usaha terpadu di bidang energi yang bergerak dalam bidang usaha eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, produksi methanol, produksi LPG dan pembangkit tenaga listrik. MedcoEnergi memiliki operasi di Kamboja, Oman, Libya, Tunisia dan Teluk Meksiko di Amerika Serikat, disamping operasi utamanya di Indonesia. MedcoEnergi memiliki 50% hak partisipasi di Area 47, Libya.

Verenex adalah perusahaan eksplorasi dan produksi minyak dan gas berpusat di Kanada yang memegang 50% hak partisipasi lainnya dan mengoperasikan Area 47 di Ghadames Basin, Libya.

Untuk informasi lebih lanjut hubungi:

For further information please call:

Cisca Alimin – Corporate Secretary

Nusky Suyono – Investor Relations

Phone : +62 21-250.5459 / +62 21 5291.2010

Fax: +62 21-250.5536

E-mail: medc@medcoenergi.com

Website: www.medcoenergi.com

further to the northeast in Block 2, as well as extends the area of the Memouniat play fairway. Thus, both Lower Acacus and Memouniat Formations are primary exploration targets in Area 47." The President Director MedcoEnergi, Darmoyo Doyoatmojo, adds: "I am delighted with the results of ten NFW exploration wells and two appraisal wells tested. We are confident that the first production phase would be on stream as scheduled, which is expected to be on 2011."

MedcoEnergi is a publicly listed integrated energy company in Indonesia, with business involvement in oil and gas exploration and production methanol production, LPG production and power generation. It has operations in Cambodia, Oman, Libya, Tunisia, and the Gulf of Mexico in the United States on top of its major operation in Indonesia. MedcoEnergi holds a 50% working interest in Area 47 in Libya.

Verenex is a Canada-based oil and gas exploration and production company which holds another 50% working interest and operates the Area 47, Ghadames Basin, Libya.