

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

II.

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
-

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 20

TAHUN 2007

**Russian PM in Japan
for energy talks**

TOKYO: Russian Prime Minister Mikhail Fradkov on Tuesday started a two-day visit to Tokyo expected to focus on Japan's push to secure Russian gas.

Fradkov came here one day after Russia's energy minister, Viktor Khristenko, who reassured Japan that Russia will continue to supply gas, even though the Kremlin took control of a major project in Siberia.

Fradkov was due to have an audience Tuesday with Emperor Akihito and Empress Michiko before talks with Yohei Kono, speaker of the lower house, officials said. — AFP

60

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
- O

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30

HALAMAN: 13

TAHUN 2007

Tangguh LNG plant nearing completion

Ika Krismantari
The Jakarta Post/Jakarta

The Tangguh LNG plant, located in a Papua gas field with proven reserves of more than 14 trillion cubic feet, is entering the final phase of construction and is expected to commence initial production by the last quarter of 2008, an official says.

Kardaya Warnika, chairman of the Upstream Oil and Gas Executive Agency (BP Migas), told journalists Tuesday that the construction of the plant, to be operated by a consortium led by BP Indonesia, was 70 percent completed.

Having already secured more than \$2 billion in loans, Kardaya said negotiations between BP and a group of Chinese banks for \$884 million in loans were still underway.

To build the plant, the third in the country after the Arun

and Bontang LNG plants, BP needs financing of \$6.5 billion, of which \$3.5 billion consists of loans, with the remainder coming from the company's own resources.

In August last year, BP secured loans of \$2.616 billion, made up of \$1.2 billion from the Japan Bank for International Corporation, \$350 million from the Asian Development Bank and \$1.066 billion from commercial banks.

BP Migas records show that the government has signed contracts with Fujian-China for the delivery of 2.6 mmtpa (million metric tons per annum) of gas over 25 years from Tangguh, with SK Power Korea for 0.55 mmtpa over 20 years, with Posco Korea for 0.55 mmtpa over 20 years and with U.S. West Coast for 3.7 mmtpa over 20 years, with prices ranging from \$3.5 to \$5.94 per mmbtu (million British thermal unit).

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input type="checkbox"/> BISNIS INDONESIA <input type="checkbox"/> INVESTOR DAILY <input type="checkbox"/> KOMPAS <input type="checkbox"/> KORAN TEMPO <input type="checkbox"/> MEDIA INDONESIA <input type="checkbox"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="checkbox"/> RAKYAT MERDEKA <input type="checkbox"/> REPUBLIKA <input type="checkbox"/> SUARA KARYA	<input type="checkbox"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="checkbox"/> SUARA PEMBARUAN <input type="checkbox"/> SINAR HARAPAN <input type="checkbox"/> TABLOID KONTAN <input checked="" type="checkbox"/> THE JAKARTA POST <input type="checkbox"/> MAJALAH GATRA <input type="checkbox"/> MAJALAH TEMPO <input type="checkbox"/> MAJALAH TRUST <input type="checkbox"/>	
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS	<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI	<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM
JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31		
HALAMAN : 13		TAHUN 2007

EMP reviews bids for stake in Kangean

Andi Haswidi
The Jakarta Post/Jakarta

The country's second largest publicly traded oil company, PT Energi Mega Persada (EMP), confirmed Tuesday that it may be on the verge of selling part of its stake in the Kangean gas block, East Java.

Herwin Wahyu Hidayat, EMP vice president for capital markets, said Tuesday that the company was currently reviewing five offers from foreign firms, including ones from China and Europe.

"If what they have to offer is good, then why not?" Herwin told *The Jakarta Post* by phone.

Earlier Tuesday, EMP president director Chris Newton said in a press release that the company was involved in detailed discussions with a number of strategic investors that had formally expressed an interest in working with EMP to accelerate development of

the Kangean block.

Newton also said that, "these discussions are ongoing and no decisions have yet been made. EMP recognizes, however, that it is in the best interests of the shareholders to maximize value through a competitive process."

Herwin said, "There is no deal agreed upon. So far, we have received five offers from strategic investors from Asia and Europe. The figures reported by *Business Indonesia* are not accurate."

Business Indonesia reported Tuesday that Japan's Mitsubishi Corp., was about to purchase 50 percent of EMP's

stake in the Kangean block, and that the deal was likely to be sealed Tuesday evening. The daily cited an anonymous EMP executive.

It also reported that Mitsubishi had beaten Marubeni Corp, a Middle Eastern company and the Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company in competing for the stake.

Herwin said that there were a number of factors that needed to be considered before EMP could decide on the exact percentage of the stake that would be sold.

"We are currently evaluating the capital value of the 1.5

trillion cubic feet of gas under the Kangean block and the value of our production capacity of 16 million cubic feet of gas per day," he said.

No deadline had been set for the sale of the stake, and the company was still reviewing the offers. Herwin added that EMP was also still open to other offers.

"There are a number of factors we have to consider in reviewing the offers. They are pricing competitiveness, opportunity to share costs and risks, having the technological know-how to operate the block and proven experience in offshore operations," he said.

Another thing that would also be considered was the commitment of the buyer to helping with the capital expenditure needed for the future development of the Kangean block.

EMP now needs a partner to develop the block as a result of the liabilities arising from the mud volcano disaster in Sidoarjo, East Java, which was allegedly caused by drilling conducted by one of its subsidiaries, PT Lapindo Brantas Inc.

In a non-binding agreement with the government, the company has promised to pay up to US\$180 million in damages.

12

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
- O

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 19

TAHUN 2007

Petronas buys gas from Murphy Oil

Petroliam Nasional Bhd., the world's third-biggest liquefied natural gas producer, agreed to buy gas from Murphy Oil Corp. and Petronas Carigali Sdn. to supply the raw material to an LNG plant and a methanol factory.

Murphy, a U.S. oil and natural gas producer, and Petronas Carigali, a unit of Petroliam Nasional, will sell 250 million cubic feet of gas a day from offshore Sarawak to the Bintulu LNG facility for five years, with an option to supply as much as 350 million cubic feet a day for another 10 years, Petroliam Nasional, or Petronas, said on its Web site Monday.

In a separate agreement, Murphy and Carigali will supply 120 million cubic feet of gas a day from Kikeh field in deepwaters off Sabah to Petronas's methanol plant in Labuan for four years, Petronas said.

Methanol is used to make solvent and antifreeze.

The sale of gas from Kikeh will start in early 2008, and sales to the LNG plant will start in the first half of 2009, Murphy said.

Murphy owns 80 percent of Kikeh, 85 percent in the two areas in Sarawak and is the operator of all three areas. Carigali holds the remaining stake in the gas blocks.

Indonesia and Qatar are the two biggest LNG suppliers in the world. — Bloomberg

13

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 7

TAHUN 2007

Proyek Gas Tangguh Papua Rampung 70%

JAKARTA - Beyond Petroleum (BP) Tangguh telah menyelesaikan 70% pembangunan proyek pengembangan gas alam cair (*liquefied natural gas/LNG*) di Papua.

BP Migas optimistis, produksi kilang (*train*) LNG diperkirakan sesuai target pada kuartal empat 2008, sementara *train* kedua kuartal satu 2009.

"Dengan kemajuan proyek sudah mencapai 70%, dipastikan semuanya akan sesuai jadwal," papar Kepala Badan Pelaksana Kegiatan Hulu Minyak dan Gas Bumi (BP Migas) Kardaya Warnika sebelum rapat dengan Menteri ESDM di Kantor Departemen ESDM Jakarta, Selasa (27/2).

Menurut dia, BP Tangguh saat

ini juga masih mengupayakan kekurangan pendanaan sekitar US\$ 884 juta dengan lembaga keuangan. Namun, dia meyakinkan, negosiasi pinjaman tambahan tidak akan memengaruhi kelanjutan pembangunan kilang Tangguh.

BP Tangguh telah berkomitmen akan menyelesaikan proyek, tersebut meskipun tambahan pinjaman tidak diperoleh. "Sebetulnya tidak akan memengaruhi proyek. Ada atau tidak dana dari Cina, BP pusat (*holding, red*) akan menalangnya, supaya pro-

yek tetap jalan dan berjalan tepat waktu," ungkapnya.

Dia mengatakan, negosiasi penambahan pendanaan tersebut dilakukan langsung oleh BP pusat yang berpusat di Inggris, sekaligus sebagai penjamin. "Jadi, itu urusannya sama mereka. Namun, seandainya *nggak* jadi pun, tidak masalah dan tidak berdampak apa-apa. Dalam pinjaman ini, kita memang tidak akan dan tidak boleh menanggung bunga atau apa pun" paparnya.

Presiden Direktur BP Asia & Oceania Anne Drinkwater menambahkan, BP Tangguh sebagai operator proyek gas Tangguh saat ini masih mengupayakan kekurangan kebutuhan pendanaan US\$ 884 juta dari bank asal Cina dan negosiasi saat ini masih terus berjalan. Menurut dia, kesepakatan dengan bank tersebut ditargetkan sudah tercapai pada April 2007.

Namun, dia juga memastikan, meski tambahan pendanaan masih diupayakan, penggarapan proyek tetap berlanjut. "Sejauh ini tidak ada perubahan status, proyek berjalan terus. Kami sangat puas, saya melihat banyak kesempatan di Indonesia," tuturnya di tempat yang sama.

Proyek LNG Tangguh dengan kapasitas 7,4 juta ton per tahun dibangun konsorsium yang dipimpin perusahaan multinasional asal Inggris BP, dengan proyek awal dua *train* LNG. Proyek Tangguh diperkirakan membu-

tuhkan dana US\$ 6,5 miliar terdiri, dari US\$ 3 miliar berupa modal sendiri dan US\$ 3,5 miliar berupa pinjaman.

Sebanyak US\$ 2,616 miliar dari pinjaman tersebut sudah ditan-datangani pada 1 Agustus 2006. Pinjaman berasal dari JBIC US\$ 1,2 miliar, ADB sebanyak US\$ 350 juta, dan komersial bank US\$ 1,066 miliar. Kekurangan dana sebanyak US\$ 884 juta saat ini masih diupayakan dari perbankan Cina.

Nantinya, produksi LNG Tangguh sebanyak 2,6 juta ton per tahun akan dijual ke Fujian, Cina selama 25 tahun dengan harga US\$ 3,35 per juta *british thermal unit* (mmbtu), dijual ke SK Power, Korea Selatan (Korsel) sebanyak 0,55 juta ton per tahun selama 20 tahun dengan harga US\$ 3,7 per mmbtu, Posco Korsel 0,55 juta ton per tahun selama 20 tahun dengan harga US\$ 3,36 per mmbtu, dan West Coast, AS 3,7 juta ton per tahun selama 20 tahun dengan harga US\$ 5,94 per mmbtu.

Total cadangan terbukti gas di Tangguh diperkirakan mencapai 14,4 triliun kaki kubik dan cadangan belum terbukti mencapai 23,7 triliun kaki kubik. Saat ini, BP menguasai 37,16% saham di proyek tersebut, CNOOC 16,99%, MI Berau BV 16,3%, Nippon Oil Exploration Ltd 12,23%, KG Berau/KG Wiriagar 10%, dan LNG Japan Corporation 7,35%. (ari)

Volume Gas Tangguh Sudah Terkontrak

Pembeli	Volume Ton /Tahun	Harga (mmbtu)	Lama Kontrak
Fujian, Cina	2,6 juta	US\$ 3,35	25 tahun
SK Power, Korsel	0,55 juta	US\$ 3,7	20 tahun
Posco, Korsel	0,55 juta	US\$ 3,36	20 tahun
West Coast, AS	3,7 juta	US\$ 5,94	20 tahun

Sumber: BP Migas

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
- O

KODE: LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN: 6

TAHUN 2007

KERJA SAMA OPERASI

Pemenang Tender Migas Bakal Peroleh Split 15 Persen

JAKARTA (Suara Karya): PT Pertamina (Persero) memastikan pemenang tender kerja sama operasi (KSO) migas akan mendapatkan jatah 15 persen dari bagi hasil (*split*) yang diperoleh Pertamina. Pengumuman pemenang tersebut, bakal dilakukan pada satu atau dua pekan mendatang.

Direktur Hulu Pertamina Sukusen Soemarinda mengatakan, dalam KSO tersebut Pertamina memperoleh bagi hasil 40% dalam pengelolaan lapangan migas, sementara 60% merupakan bagi hasil pemerintah. Pada pelaksanaan tender tersebut, terdapat

29 perusahaan lokal dan asing yang kini sedang dievaluasi.

"Kontraktor yang menang tender KSO akan mendapat maksimal 15 persen dari 40 persen bagian Pertamina tersebut," kata Sukusen di Jakarta, kemarin.

Menurut dia, lapangan-lapangan yang mendapat penawaran terbanyak adalah lapangan produksi yang berlokasi di Sumatera dan Jawa. Dengan mengambil lapangan produksi, maka para mitra tersebut hanya tinggal mengembangkannya saja.

Para pemenang tender

itu, lanjut dia, nantinya akan melakukan kontrak dengan Pertamina EP selaku anak perusahaan Pertamina yang mengoperasikan lapangan-lapangan tersebut.

Sementara itu, Sekretaris Perusahaan Pertamina EP Suharyanto sebelumnya mengatakan, sebanyak 29 perusahaan yang sebagian besar lokal sedang dievaluasi untuk memperebutkan 12 lapangan migas. Pihaknya akan *me-review* setidaknya tiga perusahaan untuk masing-masing lapangan migas.

"Kami akan tentukan pemenangnya dari tiga *bidder* yang telah kami *review* untuk setiap lapangan," katanya.

Pertamina EP menawarkan 14 lapangan migas, namun hanya 12 lapangan yang diminati. Lapangan yang diminati adalah Dulis, Ibul Tenggara, Perlak, Sambidoyong, Sungai Lilin, Tanjung Tiga Timur, Wirigar, Kamundan, Kendal, Suci, Tebet Agung, dan Uno Dös Rayu. Sementara yang tidak diminati Tanjung Barat dan Tebing.

Dari ke-12 lapangan tersebut sebanyak 42 proposal dari 29 perusahaan telah dinyatakan lolos kualifikasi. "Untuk melaku-

kan evaluasi, kami juga melibatkan konsultan independen," ujarnya.

Pertamina EP sebelumnya telah mengusulkan sejumlah solusi agar bisa meningkatkan produksi minyak khususnya pada lapangan KSO. Di antaranya, adalah persetujuan *plan of development* (POD), *work program and budget* (WP&B), dan *approval for expenditur* (AFE) yang cukup dilakukan Pertamina EP.

Selain itu, Pertamina EP juga meminta pemberian bagi hasil kepada mitra tidak dibatasi sebesar maksimum bagi hasil kontraktor

kontrak kerja sama (KKKS) yang berada di sekitar area KSO, tetapi mengacu kepada kajian keekonomian area tersebut.

Pada 2006, produksi minyak Pertamina tercatat mencapai 101.258 barel per hari yang berasal dari lapangan sendiri 73.604 barel per hari dan lapangan yang dikerjakan bersama mitra 27.654 barel per hari.

Sedangkan pada 2007 ini, Pertamina EP memproyeksikan tingkat produksi minyak naik menjadi 117.536 barel per hari yang 30.773 barel per hari di antaranya berasal dari mitra.

(Abdul Choir)

15

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input checked="" type="radio"/> BISNIS INDONESIA <input type="radio"/> INVESTOR DAILY <input type="radio"/> KOMPAS <input type="radio"/> KORAN TEMPO <input type="radio"/> MEDIA INDONESIA <input type="radio"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="radio"/> RAKYAT MERDEKA <input type="radio"/> REPUBLIKA <input type="radio"/> SUARA KARYA			<input type="radio"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="radio"/> SUARA PEMBARUAN <input type="radio"/> SINAR HARAPAN <input type="radio"/> TABLOID KONTAN <input type="radio"/> THE JAKARTA POST <input type="radio"/> MAJALAH GATRA <input type="radio"/> MAJALAH TEMPO <input type="radio"/> MAJALAH TRUST <input type="radio"/>								
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS		<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI		<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM							
JAN	FEB	MAR	APR	MEI	JUN	JUL	AGST	SEPT	OKT	NOV	DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10		11 12 13 14 15	16 17 18 19 20 21 22 23	24 25 26 27 (28)	29 30 31						
HALAMAN : 72											TAHUN 2007

Proyek LNG Tangguh baru 70%

BISNIS INDONESIA

JAKARTA: Proyek pembangunan kilang gas alam cair (*Liquefied Natural Gas* [LNG]) Tangguh di Papua telah mencapai 70%.

"Proyek masih berjalan sesuai dengan rencana. Saya puas dengan hasil kerja proyek di sini," ujar Presdir BP untuk Asia dan Oseania, Anne Drinkwater di Jakarta, kemarin.

Begitu juga menurut Kardia Warnika, Kepala BP Migas, pembangunan proyek tersebut berjalan sesuai dengan target. "Proyek masih berjalan sesuai dengan target," ungkapnya.

Kilang Tangguh dengan kapasitas 7,4 juta ton per tahun tersebut terdiri atas dua train. Berdasarkan jadwal awal, train pertama akan selesai pada kuartal keempat 2008 dan

train kedua ditargetkan selesai pada kuartal pertama 2009.

Dia menuturkan pelaksanaan proyek tersebut tidak terganggu dengan kekurangan dana yang dialami saat ini karena pembangunan tersebut dijamin oleh BP pusat [Inggris]. "Ada atau tidak ada pinjaman tersebut, pembangunan dijamin BP pusat."

Anne mengatakan negosiasi pinjaman tersebut masih terus berlangsung dengan pihak China. "Kami masih dalam tahap negosiasi."

Investasi yang dibutuhkan dalam proyek ini sebesar US\$6,5 miliar, sejumlah dana tersebut berasal dari pinjaman US\$3,5 miliar dan equiti Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS) sebesar US\$3 miliar. Pinjaman yang telah didapatkan BP guna

pembangunan proyek itu sebesar US\$2,62 miliar yang berasal dari *Japan Bank for International Cooperation* (JBIC) US\$1,2 miliar, dari Bank Pembangunan Asia (ADB) sebesar US\$0,35 miliar dan dari *Commercial Banks* US\$1,07 miliar.

Kekurangan pinjaman tersebut, sekitar US\$884 juta, dalam tahap negosiasi dengan bank dari China. Pinjaman dari China tersebut ditargetkan dapat tercapai pada April 2007. "Pinjaman tidak mengganggu pembangunan, *toh* sudah selesai 70%, jadi tidak ada dampaknya," ujar Kardaya.

PLTA Kerinci

Sementara itu, Pemprov Jambi menunggu realisasi pembangunan pembangkit listrik tenaga air (PLTA) di Kabu-

paten Kerinci oleh PT Bukaka Teknik Utama, dengan kapasitas 2 x 90 MW.

"Kalau sesuai *schedule* seharusnya desain konstruksi ulang sudah selesai tahun lalu dan 2007 sudah masuk tahap persiapan dan prakonstruksi," kata Kepala Dinas Pertambangan dan Energi Pemprov Jambi Irmansyah Rahman, yang baru menggantikan pejabat lama Rahman Poetera kepada *Bisnis*.

Memasuki 2008, kata dia, PT Bukaka seharusnya sudah melakukan pekerjaan sipil seperti membuat bendungan, terowongan air.

"Sampai saat ini kami belum menerima laporan tindak lanjut atas pengerjaan proyek itu dari Bukaka," kata dia. (09/k33)

lg

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
- O

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 19

TAHUN 2007



Mobil Tenaga Biofuel Etanol

Presiden Susilo Bambang Yudhoyono mencoba mobil yang menggunakan bahan bakar biofuel etanol di Provinsi Lampung, Senin (26/2). Kepala Negara dalam kunjungan itu juga meresmikan proyek Irigasi Bekri dan Rumbia Barat, di Kabupaten Lampung Tengah. [Antara/Rumga pres/Anung]

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input type="radio"/> BISNIS INDONESIA <input type="radio"/> INVESTOR DAILY <input type="radio"/> KOMPAS <input type="radio"/> KORAN TEMPO <input type="radio"/> MEDIA INDONESIA <input type="radio"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="radio"/> RAKYAT MERDEKA <input type="radio"/> REPUBLIKA <input type="radio"/> SUARA KARYA			<input type="radio"/> SEPUTAR INDONESIA <input checked="" type="radio"/> SUARA PEMBARUAN <input type="radio"/> SINAR HARAPAN <input type="radio"/> TABLOID KONTAN <input type="radio"/> THE JAKARTA POST <input type="radio"/> MAJALAH GATRA <input type="radio"/> MAJALAH TEMPO <input type="radio"/> MAJALAH TRUST <input type="radio"/>																											
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS		<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI		<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM																										
JAN	FEB	MAR	APR	MEI	JUN	JUL	AGST	SEPT	OKT	NOV	DES																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
HALAMAN : 6											TAHUN 2007																			

Produksi Minyak OPEC Turun 120.000 Barel per Hari

[NICOSIA]Produksi minyak 10 anggota Organisasi Negara Pengekspor Minyak (OPEC) pada sepanjang bulan Januari turun 120.000 barel per hari menjadi 26,87 juta barel, demikian hasil kajian lembaga Survey Ekonomi Timur Tengah (MEE), hari Senin, di Nicosia, Siprus.

Turunnya produksi menurut laporan lembaga itu, salah satunya diakibatkan oleh kerugian akibat berkurangnya produksi di Iran dan Nigeria, walaupun beberapa negara produsen di wilayah Teluk mencoba mempertahankan tingkat produksi mereka sejak Desember tahun lalu.

Lembaga yang bermarkas di Siprus itu da-

lam laporan mingguan-nya juga menyebutkan, total produksi OPEC, termasuk Irak dan anggota baru Angola, mencapai 30,05 juta barel per hari, demikian laporan Bangkokpost.com, hari Selasa (27/2) di Bangkok.

Angola sendiri memproduksi 1,5 juta barel per hari pada bulan Januari itu. Namun total produksi itu menurun 240.000 barel per hari setelah produksi minyak Irak juga turun di angka 1,68 juta barel per hari.

Selain itu angka ekspor minyak, tanpa disebut nilainya, dalam laporan itu disebutkan menurun, namun penyaluran untuk kebutuhan dalam negeri tetap stabil. [E-4]

18

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
- O

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 6

TAHUN 2007

Pemerintah Akan Siapkan Lahan Bioetanol 600.000 Hektare

[LAMPUNG TENGAH] Pemerintah akan menyiapkan lahan seluas 600.000 hektare untuk ditanami tebu yang dapat diolah menjadi etanol sebagai campuran untuk membuat bahan bakar terbarukan (nabati). Dengan lahan seluas itu, Indonesia bisa menghasilkan 1,7 miliar liter etanol pertahun atau setara dengan 10 persen konsumsi bahan bakar minyak nasional.

"Kalau kita kembali ke permintaan lahan seluas 600 ribu hektar, kita akan bicarakan lebih konkret lagi berapa luas lahan yang tersedia di Lampung, Sumatera Selatan, Kalimantan, Sulawesi Tenggara, dan Papua," kata Presiden Susilo Bambang Yudhoyono menjawab pertanyaan wartawan ketika meninjau PT. Indo Lampung Distillery (ILD), anak perusahaan Sugar Group Companies (SGC) yang memproduksi bioetanol dan bahan bakar etanol, di Lampung Tengah, Senin (26/2).

Presiden mengatakan, pemerintah mendukung sia-

pa pun yang akan membantu mensukseskan kebijakan pemerintah dalam meningkatkan penggunaan bahan bakar alternatif selama usulannya *feasible*.

"Bukan hanya Sugar Group Companies. Pemerintah memikirkan untuk betul-betul dalam kurun waktu 3-5 tahun ke depan meningkatkan ketahanan energi. Di samping Sugar Group Companies yang memiliki proposal dan terbukti telah memproduksi etanol terbesar di Indonesia, pemerintah juga akan mengembangkan potensi di tempat yang lain," katanya.

Presiden mengatakan, ada dua masalah penting yang perlu dibangun dan ditingkatkan pada saat ini yakni pengadaan pangan dan energi. "Kita harus menjadi bangsa yang memiliki ketahanan pangan dan energi yang baik," katanya.

Dengan mengembangkan penanaman tebu, kata Presiden, Indonesia dapat meningkatkan produk gula

nasional dan etanol yang antara lain dapat digunakan sebagai bahan bakar nabati.

Sebelumnya dalam pertemuan dengan Presiden yang didampingi antara lain Menteri ESDM Purnomo Yusgiantoro, Menteri PU Joko Kirmanto, Mentan Anton Apriantono, Menegkop dan UKM Surya Darma Ali dan Meneg Pemberdayaan Daerah Tertinggal Syaifulloh Yusuf, pihak SGC mengajukan proposal tentang pengadaan lahan seluas 600 ribu hektare.

Menurut SGC, pihaknya mampu menyediakan bibit, dana dan tenaga untuk memproduksi tebu. Namun, untuk pengadaan lahan, mereka minta bantuan pemerintah dalam pengadaan lahan seluas 600 ribu hektare.

Ekspansi 100 Persen

Dikatakannya, dengan lahan seluas itu maka bisa dihemat devisa sebesar Rp16 triliun, peningkatan pajak Rp7,5 triliun dan penambahan lapangan kerja untuk satu juta orang.

Sementara itu, Presiden Direktur SGC, Gunawan Yusuf mengatakan, memang investasi yang dibutuhkan untuk menghasilkan 1,7 miliar liter etanol dari lahan seluas 600.000 hektare sangat mahal. Untuk 100.000 hektarnya saja, dibutuhkan biaya 700 juta dolar AS (sekitar Rp 6,3 triliun).

Tetapi ia yakin, jika proposal SGC tersebut ditawarkan ke puluhan pengusaha dalam dan luar negeri, harapan kita untuk tidak tergantung kepada bahan bakar minyak dari fosil (tak terbarukan) akan menjadi nyata.

Meski kebutuhan lahan 600.000 hektar itu usulan SGC, namun menurut Gunawan Yusuf, SGC tidak akan memonopoli. "Kalau kami bisa ekspansi 100 persen dari produksi kami saat ini saja, itu sudah bagus. Saat ini, dengan lahan 60.000 hektare, ILD bisa memproduksi 70 juta liter per tahun. Kita cuma butuh 100.000 hektare saja," kata Gunawan. [Ant/M-6]

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input type="radio"/> BISNIS INDONESIA <input type="radio"/> INVESTOR DAILY <input type="radio"/> KOMPAS <input type="radio"/> KORAN TEMPO <input type="radio"/> MEDIA INDONESIA <input checked="" type="radio"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="radio"/> RAKYAT MERDEKA <input type="radio"/> REPUBLIKA <input type="radio"/> SUARA KARYA	<input type="radio"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="radio"/> SUARA PEMBARUAN <input type="radio"/> SINAR HARAPAN <input type="radio"/> TABLOID KONTAN <input type="radio"/> THE JAKARTA POST <input type="radio"/> MAJALAH GATRA <input type="radio"/> MAJALAH TEMPO <input type="radio"/> MAJALAH TRUST <input type="radio"/>	
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS	<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI	<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM
JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31		
HALAMAN : 22		TAHUN 2007



ANUNG/RUMGAPRES

Biofuel Ethanol

*PRESIDEN Susilo Bambang Yudhoyono mencoba mobil yang menggunakan bahan bakar biofuel ethanol ketika mengadakan kunjungan kerja ke Provinsi Lampung, Senin (26/2). Kepala Negara dalam kunjungan tersebut juga meresmikan proyek irigasi Bekri dan Rumbia Barat, di Kabupaten Lampung Tengah.**

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 9

TAHUN 2007

Chavez: Privatisasi Minyak Venezuela Segera Berakhir

Caracas - Presiden Venezuela Hugo Chavez, Senin (26/2) waktu setempat, mengeluarkan dekrit yang mengambil alih proyek-proyek pengolahan minyak yang dijalankan perusahaan-perusahaan asing. Pengolahan minyak tersebut berlangsung di kawasan Sungai Orinoco.

Chavez sebelumnya telah mengungkapkan rencana pemerintah mulai 1 Mei mendatang untuk mengambil alih mayoritas kendali empat proyek pengolahan minyak mentah yang dikuasai perusahaan-perusahaan mancanegara, seperti British Petroleum PLC, Exxon Mobil Corp, Chevron Corp, ConocoPhillips Co, Total SA dan Statoil ASA.

Namun Senin, Chavez telah mengeluarkan dekrit yang membuka jalan rencana nasionalisasi proyek minyak mentah di Venezuela. Perusahaan negara Petroleos de Venezuela SA (PDVSA) akan menjadi pemegang saham mayoritas, sedikitnya 60 persen, atas semua proyek yang selama ini dikendalikan pihak asing. "Privatisasi minyak di Venezuela, segera berakhir," kata Chavez dalam siaran radio rutin setiap awal pekan bertajuk "Hello, President".

"(Dekrit) ini menandakan nasionalisme sejati atas minyak di Venezuela," lanjut dia. Chavez menegaskan mulai 1 Mei mendatang, "Kami akan menduduki semua ladang (minyak)" dan akan mengibarkan bendera nasional di setiap blok. "Kami tidak bermaksud mengusir perusahaan-perusa-

haan asing. Kami cuma ingin agar mereka hanya menjadi mitra (minoritas)," kata Chavez.

Dekrit tersebut akan dipublikasikan dalam berita negara. Sejak pemberlakuan dekrit tersebut perusahaan-perusahaan asing akan mempunyai jangka waktu empat bulan untuk kembali bernegosiasi syarat dan kontrak baru dengan PDVSA. Mereka tetap diperbolehkan beroperasi di Venezuela, namun hanya sebagai mitra minoritas. Namun, Chavez tidak mengungkapkan secara rinci bagaimana pemerintah akan mendanai kepemilikan mayoritas semua proyek pengolahan minyak mentah yang akan membutuhkan anggaran sedikitnya US\$ 17 miliar.

Kompensasi

Sebelumnya pemerintah Venezuela dalam beberapa pekan terakhir telah membayar kompensasi kepada sejumlah perusahaan asing dalam menasionalisasi sejumlah proyek di sektor nonminyak dan gas (migas). Namun, dana kompensasi di sektor nonmigas tersebut jauh lebih murah ketimbang dana yang harus disiapkan pemerintah untuk sektor migas.

Chavez mendapat wewenang khusus dari parlemen untuk mengeluarkan dekrit tanpa persetujuan parlemen yang bertujuan melancarkan program nasionalisasi di sektor migas dan nonmigas. Beberapa sektor nonmigas yang telah dinasionalisasi yaitu perusahaan telekomunikasi dan listrik. (ap/ren)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
- O

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 17

TAHUN 2007

Energi Masih Proses Penjualan Blok Kangean

JAKARTA (SINDO) – PT Energi Mega Persada Tbk (EMP) masih melakukan penilaian proposal yang diajukan investor strategis dalam rangka pembelian Blok Kangean PSC di Jawa Timur. Hasilnya diharapkan bisa diperoleh dalam waktu dekat.

"Saat ini ada tiga sampai empat investor strategis yang berminat untuk membeli Blok Kangean. Ada investor dari Eropa, ada juga dari Asia," terang Vice President Capital Market PT Energi Mega Persada Tbk (EMP) Herwin Hidayat di Jakarta, kemarin.

Herwin menuturkan, ada investor yang tertarik untuk membeli sebagian, serta ada juga yang tertarik membeli seluruh kepemilikan EMP di blok tersebut. "Namun, manajemen belum bisa memutuskan apakah kepemilikan kami akan dilepas keseluruhan atau sebagian saja. Ini akan sangat tergantung dari harga yang diajukan para investor," tutur dia. (rakhmat baihaki)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
-

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 (28) 29 30 31

HALAMAN : 14

TAHUN 2007

Pengembangan LNG Tangguh Capai 70 Persen

JAKARTA — Proyek pembangunan LNG Tangguh di Papua sudah memasuki tahap penyelesaian 70 persen. Sementara pembiayaan melalui pinjaman masih negosiasi antara British Petroleum (BP) dan konsorsium bank di Cina. Namun, konsorsium proyek menjamin keberlangsungan kegiatan di lapangan itu.

Presiden BP Indonesia Anne Drinkwater mengatakan, proyek terus berjalan dan tidak ada perubahan status. "Negosiasi masih berjalan lancar, kami sangat puas," katanya di Jakarta, Selasa (27/2). Menurut dia, di Indonesia masih terdapat banyak peluang.

Kepala Badan Pengatur Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas (BP Migas) Kardaya Warnika menyatakan, kondisi Tangguh aman. Pasalnya keberadaan pinjaman dari Cina tidak memengaruhi proyek tersebut. "Sebetulnya ada atau tidak ada pinjaman dari Cina, BP Holding pusat yang menjamin," katanya.

Sedangkan proses negosiasi yang dilakukan antara BP dan konsorsium perbankan Cina, katanya, dilakukan oleh BP kantor pusat. Sehingga, tidak memengaruhi apa pun untuk kegiatan di Indonesia. "Buktinya sampai sekarang, pembangunannya hampir 70 persen," ujarnya.

Dalam rapat dengar pendapat Januari lalu, Kardaya menuturkan, proyek Tangguh membutuhkan biaya 6,5 miliar dolar AS. Biaya ini diperoleh dari pinjaman senilai 3,5 miliar dolar AS dan dari ekuiti Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS) 3 miliar dolar AS. Pinjaman ini merupakan pinjaman perusahaan induk KKKS, bukan pemerintah Indonesia.

Terdapat beberapa lembaga keuangan dan perbankan internasional yang memberikan pinjaman. Mereka adalah Japan Bank International Cooperation (JBIC) sebesar 1.200 miliar dolar AS, Asian Development Bank (ADB) 350 juta dolar AS, dan bank-bank

komersial 1.066 miliar dolar AS. Ketiganya telah sampai pada persetujuan akhir pada 1 Agustus 2006. Sedangkan pinjaman dari konsorsium bank Cina senilai 884 juta dolar AS direncanakan mendapatkan persetujuan akhir pada April mendatang.

Kegiatan pembangunan proyek LNG Tangguh ini terdiri atas dua bagian. Pertama, dijadwalkan selesai pada kuartal keempat 2008. Sedangkan tahap selanjutnya pada kuartal pertama 2009. Hingga Januari terlaporkan perkembangannya mencapai 62,7 persen. Sampai akhir Februari mencapai 70 persen.

Namun pada pertengahan Februari, Wapres Jusuf Kalla mengatakan, perkembangan pembangunan baru mencapai 50 persen. Ketika itu ia memperoleh laporan dari rombongan BP of Exploration & Production London. Ketika itu rombongan dipimpin oleh Chief Executive Officer BP, Abdi Inglis. Ia didampingi President BP In-

onesia Anne Drinkwater dan Executive Vice President BP Indonesia Nico Kanter. Menurut Kalla, BP membicarakan teknologi produksi minyak masa depan. Tidak pada investasi dan masalah teknis eksplorasi.

Proyek LNG Tangguh rencananya akan mengambil kawasan di daerah lepas pantai dan daratan di sekitar kawasan Teluk Bintuni, Papua. Secara administratif, lokasi proyek LNG Tangguh ini mencakup kedalam tiga wilayah, yaitu Kabupaten Manokwari, Fak-Fak dan Sorong. Di lokasi itu terdapat cadangan LNG terbukti 14,7 triliun kaki kubik (TCF). ■ rta

Fakta Angka

6,5 Miliar

Dolar AS, investasi yang dibutuhkan untuk membangun LNG Tangguh.

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 15

TAHUN 2007

Sektor Migas Dominasi Pasar Konstruksi 2007

JAKARTA (SINDO) - Sektor minyak dan gas (migas) tahun ini mendominasi pasar konstruksi nasional dengan kapitalisasi mencapai 50% dari nilai keseluruhan investasi di bidang konstruksi. Sementara itu, sektor swasta juga mendominasi pasar konstruksi nasional dengan nilai investasi 75% dari kapitalisasi pasar tahun ini yang diperkirakan mencapai Rp250 triliun.

"Sektor yang paling dominan adalah pada konstruksi minyak dan gas, di mana diperkirakan dapat mencapai 50% dari kapitalisasi investasi konstruksi. Di situ, investasi asing juga masih akan memegang peranan yang dominan," ujar Kepala Lembaga Pengembangan Jasa Konstruksi Nasional (LPJKN) Sulistijo Sidarto Mulyo di Jakarta, kemarin.

Sulistijo menambahkan, secara umum pasar konstruksi nasional tahun ini akan lebih baik dari tahun sebelumnya. Industri konstruksi tahun ini, menurut dia, diperkirakan tumbuh 10% dari tahun sebelumnya, dengan kapitalisasi pasar mencapai Rp250 triliun. Dari jumlah itu, nilai pembangunan konstruksi yang berasal dari pemerintah hanya sekitar Rp60-70 triliun.

Senada dengan dia, Ketua Gabungan Pelaksana Konstruksi Nasional Indonesia (Gapensi) Agus W Kartasmita mengatakan, industri konstruksi tahun ini diperkirakan akan tumbuh lebih baik. Agus mengatakan, pertumbuhan itu antara lain didorong pula oleh langkah pemerintah yang mengadakan International Infrastructure Summit pada 2006 lalu. Dengan banyaknya proyek-proyek yang ditawarkan, kata dia, minat investor untuk masuk pun semakin besar. (arif dwi cahyono)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 7

TAHUN 2007

Besok, Pemenang Tender Blok Migas Diumumkan

JAKARTA - Pemerintah akan mengumumkan pemenang tender 20 blok migas yang ditawarkan secara reguler, pada Kamis (1/3). Sebanyak 12 perusahaan akan dinyatakan sebagai pemenangnya.

Dirjen Minyak dan Gas Bumi Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral (DESDM) Luluk Sumiarso mengatakan, rencana pengumuman dan keputusan tersebut telah disetujui Menteri ESDM. "Saya sudah laporkan, besok (Rabu ini, red) keputusan menteri ESDM akan keluar, dan lusa (Kamis, red) akan kami umumkan. Penandatanganan kontraknya mungkin akhir Maret," kata Luluk di Kantor DESDM Jakarta, Selasa (27/2).

Menurut dia, pemerintah sebenarnya menawarkan 20 blok migas, namun hanya 12 blok yang diminati. Sembilan perusahaan besar saling bersaing memperebutkan tiga blok migas yang berada di Selat Makassar, yakni Blok Karama, Mandar, dan Sageri. Sembilan perusahaan besar tersebut adalah Total E&P, Manley NV, Premier Oil, Petronas, Esso Exploration, Talisman, Pertamina, Anadarko, Statoil. Mereka tertarik masuk ke Selat

"Potensi migas terbesar terdapat di Blok Karama mencapai 200 juta barel setara minyak (*barrel oil equivalent/boe*)."

• Luluk Sumiarso Dirjen Minyak dan Gas Bumi DESDM

Makassar yang berlokasi di laut dalam hingga lebih dari 1.500 meter karena potensi cadangan migasnya besar, walaupun membutuhkan biaya dan teknologi tinggi. Potensi migas terbesar terdapat di Blok Karama mencapai 200 juta barel setara minyak (*barrel oil equivalent/boe*). Potensi tersebut berdasarkan perhitungan tim teknis pemerintah.

Sedangkan sembilan blok migas lain yang diminati adalah Blok South East Mahakam (Kalimantan), West Air Komerling (Sumatera), Ujung Kulon (Jawa Barat), Cucut (Natuna), Tuna (Natuna), Cakalang (Natuna) Baronang (Natuna), Enrekang (Sulawesi Barat), dan Lampung 1 (Lampung).

Menurut dia, pemain baru migas yang meminati sembilan blok tersebut adalah Singapore Petroleum Co Ltd (Singapura), ONGV-Videsh (India), Mitsui Oil Exploration (Jepang), M3nergy (Malaysia), OPIC Petroleum (Taiwan), dan Salamander (Inggris). (ari)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 7

TAHUN 2007

BBM

Pertamina Jateng/DIY
Pacu Pasar Industri

SEMARANG (Suara Karya): Untuk mengejar keteringgalan pasar selama setahun terakhir, Pertamina Unit Pemasaran (UPMS) IV Jateng/DIY bertekad akan memacu angka penjualan bahan bakar minyak (BBM) pada pasar industri.

"Dalam satu tahun terakhir ini, Pertamina sempat kehilangan pasarnya sebesar 112.000 kiloliter atau 38% dari target 292.000 kiloliter," ujar General Manager Pertamina Unit Pemasaran (UPMS) IV Jateng/DIY, Endang Sri Siti KH, kemarin.

Menurut dia, hilangnya pasar tadi sebagai dampak atas banyaknya industri yang beralih ke energi listrik maupun batu bara dalam rangka efisiensi perusahaan setelah kenaikan harga BBM pada Oktober 2005 lalu.

Dijelaskannya, sektor industri yang mendadak beralih ke energi listrik dan batu bara antara lain industri tekstil, industri keramik, industri gelas, dan industri bahan pangan.

Sektor tersebut memberikan penilaian, bahwa pemakaian energi listrik atau batu bara jauh lebih irit sehingga diharapkan dapat mengurangi biaya operasional perusahaan.

Mengingat kondisi yang demikian itu, Pertamina UMPS IV bertekad menambah fasilitas dan pelayanan bagi konsumen industri, supaya dapat menarik kembali pasar yang sempat menghilang satu tahun tadi. Sekarang saja, UPMS IV telah mencoba menggaet sejumlah bank BUMN untuk penyaluran kredit bagi konsumen Pertamina khususnya yang berasal dari kalangan industri kecil.

Dengan strategi tersebut, kelak diharapkan bisa terjalin sebuah kemitraan yang mampu memberi kemudahan dalam mendapatkan kredit guna meningkatkan modal kerja. Sebelumnya, Pertamina juga telah mengembangkan program pemberian diskon 1 sampai 4% untuk pembelian BBM dengan volume tertentu.

"Pertamina saat ini juga dihadapkan pada persaingan dengan trader BBM. Kalau tidak pintar mengatur strategi kita bisa kewalahan. Era bisnis sekarang benar-benar telah terbuka. Bagi sebagian industri yang memilih BBM non Pertamina, dapat dipahami lantaran harganya memang lebih murah," kata Endang. (Pudyo Saptono)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 7

TAHUN 2007

GAS ALAM

Proyek LNG Tangguh Dipastikan Selesai Sesuai Jadwal

JAKARTA (Suara Karya): Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BP Migas) menyatakan, progres proyek pembangunan gas alam cair (*liquefied natural gas/LNG*) Tangguh di Papua dipastikan sesuai jadwal. Saat ini proyek tersebut sudah mencapai 70 persen.

Rencananya, produksi *train* LNG pertama dalam proyek Tangguh ditargetkan pada kuartal empat 2008, selanjutnya *train* kedua LNG selesai pada kuartal pertama tahun 2009.

Menurut Kepala BP Migas Kardaya Warnika, dengan kemajuan pembangunan yang diperoleh sampai saat ini diperkirakan penyelesaian proyek LNG Tangguh bakal dapat diselesaikan sesuai jadwal yang ditetapkan sebelumnya. "Sebab kemajuan proyek sudah mencapai 70%, jadi dipastikan semuanya akan sesuai jadwal," kata Kardaya sebelum rapat dengan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral di Jakarta, Selasa (27/2).

Proyek pembangunan LNG Tangguh senilai 6,5 miliar dolar AS tersebut, dimiliki konsorsium perusahaan multinasional asal

Inggris, Bion Petroleum (BP). Kilang berkapasitas 7,4 juta ton per tahun dibangun dalam dua *train*.

Saat ini, BP sendiri sebagai operator masih mengupayakan kekurangan kebutuhan pinjaman sekitar 884 juta dolar AS dari bank asal China. Direktur BP Asia & Oceania Anne Drinkwater mengatakan, meski tambahan pinjaman masih diupayakan, penggarapan proyek tetap berlanjut. Sedangkan, negosiasi pinjaman sendiri berjalan lancar.

"Sejauh ini tidak ada perubahan status, proyek berjalan terus. Kami sangat puas, saya melihat banyak kesempatan di Indonesia," ujar Anne. Menurut dia, kesepakatan dengan bank tersebut ditargetkan sudah tercapai pada April 2007.

Terkait masalah keuangan, Kardaya mengatakan, tidak merasa khawatir masalah negosiasi pinjaman tidak akan mempengaruhi keberlanjutan pembangunan kilang Tangguh. Sebab, pihak BP telah berkomitmen akan menyelesaikan proyek tersebut meskipun tambahan pinjaman sekitar 884 juta dolar AS tidak diperoleh. "Sebe-

tulunya tidak mempengaruhi proyek. Ada atau tidak dana dari Cina, BP Pusat (*holding*) akan manalangi dana tersebut supaya proyek tetap jalan," ujarnya.

Negosiasi pendanaan tersebut, kata dia, dilakukan langsung oleh BP Pusat, sekaligus sebagai penjamin. Mengingat pinjaman itu dari BP Pusat, dia menilai, hal itu menjadi urusan intern sesama mereka, "Jadi seandainya *gak* jadi pun, tidak masalah dan tidak berdampak apa-apa. Dalam pinjaman ini kita tidak akan dan memang tidak boleh menanggung bunga atau apapun," katanya.

Proyek LNG Tangguh dengan kapasitas 7,4 juta ton per tahun dibangun konsorsium yang dipimpin perusahaan multinasional asal Inggris BP dalam dua *train*. Selain BP yang menguasai 37,16%, proyek Tangguh juga dimiliki CNOOC 16,99%, MI Berau BV 16,3%, Nippon Oil Exploration Ltd 12,23%, KG Berau/KG Wiriagar 10% dan LNG Japan Corporation 7,35%.

Proyek Tangguh diperkirakan membutuhkan dana 6,5 miliar dolar AS terdiri dari 3 miliar dolar AS

berupa modal sendiri dan 3,5 miliar dolar AS berupa pinjaman.

Diketahui, sebanyak 2,616 miliar dolar AS dari pinjaman tersebut sudah ditandatangani pada 1 Agustus 2006 silam. Pinjaman berasal dari JBIC 1,2 miliar dolar AS, ADB 350 juta dolar AS dan komersial bank 1,066 miliar dolar AS. Sedang sisanya, sebanyak 884 juta dolar AS lainnya diupayakan berasal dari perbankan Cina.

Demikian pula, rencananya sebanyak 2,6 juta ton per tahun dijual ke Fujian, China selama 25 tahun dengan harga 3,35 dolar AS per juta british thermal unit (mmbtu), SK Power, Korea sebanyak 0,55 juta ton per tahun selama 20 tahun dengan harga 3,7 dolar AS per mmbtu, Posco Korea 0,55 juta ton per tahun selama 20 tahun dengan harga 3,36 dolar AS per mmbtu, dan West Coast 3,7 juta ton per tahun selama 20 tahun dengan harga 5,94 dolar AS per mmbtu.

Sementara total cadangan terbukti di Tangguh mencapai 14,4 triliun kaki kubik dan cadangan belum terbukti 23,7 triliun kaki kubik. (Abdul Choir)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input type="radio"/> BISNIS INDONESIA <input type="radio"/> INVESTOR DAILY <input type="radio"/> KOMPAS <input type="radio"/> KORAN TEMPO <input type="radio"/> MEDIA INDONESIA <input type="radio"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="radio"/> RAKYAT MERDEKA <input type="radio"/> REPUBLIKA <input checked="" type="radio"/> SUARA KARYA						<input type="radio"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="radio"/> SUARA PEMBARUAN <input type="radio"/> SINAR HARAPAN <input type="radio"/> TABLOID KONTAN <input type="radio"/> THE JAKARTA POST <input type="radio"/> MAJALAH GATRA <input type="radio"/> MAJALAH TEMPO <input type="radio"/> MAJALAH TRUST <input type="radio"/>																								
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS		<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI				<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM																								
JAN	<u>FEB</u>	MAR	APR	MEI	JUN	JUL	AGST	SEPT	OKT	NOV	DES																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	<u>28</u>	29	30	31
HALAMAN : 7											TAHUN 2007																			

PGN Bentuk Perusahaan Patungan
Kelola CBM

JAKARTA (Suara Karya): PT Perusahaan Gas Negara (PGN) Tbk berencana akan membuat perusahaan patungan (*joint venture*) bersama Santos (Amerika Serikat), Aero, dan Global (Australia) untuk memasuki bisnis hulu (*up stream*) pengembangan gas metana batubara (*coal bed methane/CBM*) di wilayah Sumatera Selatan dan Kalimantan Tengah.

Ditargetkan perusahaan patungan itu bisa terealisasi tahun ini. Direktur Utama PGN Sutikno mengatakan, memasuki bisnis hulu CBM merupakan hal baru bagi perseroan. Selama ini PGN hanya menggeluti bisnis gas dari sisi hilir (*down stream*), yakni sebagai transporter dan distributor. "Karena itu, menggandeng mereka dengan membentuk *joint venture* menjadi penting, mereka cukup kompeten," kata Sutikno di Jakarta, kemarin.

Sebagai tahap awal, perseroan sudah menandatangani nota kesepahaman (*memorandum of understanding/MoU*) dengan pihak-pihak tersebut. Di sisi lain, PGN juga tengah dalam proses kesepakatan perjanjian mengikat dengan pemerintah daerah (pemda) Musi Rawas, Banyuasin, dan Muara Enim. Proyek CBM ditargetkan bisa berproduksi 2009. (A Choir)

**HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL**

MONITOR BERITA

- BISNIS INDONESIA
- INVESTOR DAILY
- KOMPAS
- KORAN TEMPO
- MEDIA INDONESIA
- PIKIRAN RAKYAT
- RAKYAT MERDEKA
- REPUBLIKA
- SUARA KARYA

- SEPUTAR INDONESIA
- SUARA PEMBARUAN
- SINAR HARAPAN
- TABLOID KONTAN
- THE JAKARTA POST
- MAJALAH GATRA
- MAJALAH TEMPO
- MAJALAH TRUST
- O

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 7

TAHUN 2007

Mitra Pertamina Peroleh Porsi 15%

JAKARTA - Pemenang tender kerja sama operasi (KSO) akan mendapatkan jatah 15% dari bagi hasil (*split*) yang diperoleh Pertamina. Sementara itu, dalam bagi hasil dengan pemerintah, Pertamina memperoleh porsi 40%.

Direktur Hulu Pertamina Sukusen Soemarinda mengatakan, pihaknya melalui PT Pertamina EP akan mengumumkan pemenang tender KSO tersebut dalam satu atau dua pekan mendatang. Saat ini terdapat 29 perusahaan lokal dan asing yang kini sedang dievaluasi. Dari 14 lapangan migas, hanya 12 lapangan yang diminati.

"Bagian Pertamina itu 40 persen, sementara pemerintah 60 persen. Kontraktor yang menang tender KSO akan mendapat maksimal 15 persen dari 40 persen bagian Pertamina tersebut," katanya, Selasa (27/2). (ari)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input type="radio"/> BISNIS INDONESIA <input type="radio"/> INVESTOR DAILY <input type="radio"/> KOMPAS <input type="radio"/> KORAN TEMPO <input type="radio"/> MEDIA INDONESIA <input type="radio"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="radio"/> RAKYAT MERDEKA <input type="radio"/> REPUBLIKA <input type="radio"/> SUARA KARYA		<input checked="" type="radio"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="radio"/> SUARA PEMBARUAN <input type="radio"/> SINAR HARAPAN <input type="radio"/> TABLOID KONTAN <input type="radio"/> THE JAKARTA POST <input type="radio"/> MAJALAH GATRA <input type="radio"/> MAJALAH TEMPO <input type="radio"/> MAJALAH TRUST <input type="radio"/>				
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS		<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI		<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM		
JAN	FEB	MAR	APR	MEI	JAKARTA (SINDO) - Pembang- unan proyek gas alam cair (<i>li- quified natural gas/LNG</i>) Tang- guh di Papua dipastikan berja- lan sesuai jadwal. Saat ini, pe- ngerjaan proyek tersebut telah mencapai 70% dan <i>train</i> perta- ma ditargetkan sudah berpro- duksi pada kuartal IV 2008, se- mentara <i>train</i> kedua berpro- duksi pada kuartal I 2009. "Kemajuan proyek ini su- dah mencapai 70%, jadi dipas- tikan semuanya akan sesuai jadwal," tutur Kepala Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BP Migas) Kardaya Warnika di Jakarta, kemarin. Dia menambahkan, BP seba- gai operator lapangan gas terse- but saat ini masih mengupaya- kan kekurangan kebutuhan dana sekitar USD884 juta dari pinjaman bank asal China. Mes- ki begitu, menurut Presiden Di- rektur BP Asia & Oceania Anne Drinkwater, meski pinjaman masih diupayakan, penggarap- an proyek sama sekali tidak ter- pengaruhi. Negosiasi untuk pin- jaman itu sendiri menurut dia berjalan lancar. "Sejauh ini tidak ada pe- rubahan status, proyek berjalan terus. Kami sangat puas, saya melihat banyak kesempatan di Indonesia," ujar Drinkwater, kemarin. Menurut dia, kesepa- katan dengan bank China men- genai pinjaman tersebut di- perkirakan sudah tercapai pa- da April 2007. Mengenai kepastian penda- naan dari China, Kardaya me- ngatakan bahwa BP Migas sen- diri tidak merasa khawatir. Dia menegaskan, masalah nego- siasi pinjaman tidak akan me- ngaruhi kelanjutan pem- bangunan Kilang Tangguh. Se- bab, kata dia, pemerintah sudah mendapat komitmen dari BP bahwa perusahaan migas tersebut akan menye- lesaikan proyek Tangguh, dengan atau tanpa penda- naan dari China. "Sebetulnya tidak me- ngaruhi pembangunan proyek. Ada atau tidak dana dari China, BP pusat (<i>hol- ding</i>) akan menalangi dana tersebut supaya proyek te- tap jalan," ujar Kardaya. Kardaya menambahkan, ne- gosiasi pendanaan tersebut di- lakukan langsung oleh BP Pu- sat, yang bertindak sekaligus sebagai penjamin. "Pinjaman itu dari BP pusat, jadi itu urusannya mereka, jadi seandainya tidak jadi pun tidak masalah, tidak berdampak apa- apa, dalam pinjaman ini pemer- intah tidak akan dan memang tidak boleh menanggung bunga atau apa pun," paparnya. Proyek LNG Tangguh diran- cang dengan dua <i>train</i> yang memiliki kapasitas produksi 7,4 juta ton per tahun, diba- ngun oleh konsorsium yang di- pimpin perusahaan migas mul- tinasional asal Inggris, BP. Pro- yek Tangguh diperkirakan membutuhkan investasi USD6,5 miliar, sebanyak USD3 miliar disediakan oleh konsor- sium dan USD3,5 miliar sisanya diupayakan melalui pinjaman. Sebagaimana diketahui, se- banyak USD2,616 miliar dari da- na pinjaman tersebut sudah di- peroleh pada 1 Agustus 2006. Pinjaman tersebut berasal dari Japan Bank for International Co- operation (JBIC) senilai USD1,2 miliar, Asia Development Bank (ADB) USD350 juta, dan bank komersial USD1,066 miliar. Sisa- nya, USD884 juta diupayakan dari perbankan China. Produksi LNG dari Tangguh pun telah mendapat pembeli, yakni 2,6 juta ton per tahun akan dijual ke Fujian, China, dengan kontrak selama 25 ta- hun seharga USD3,35 per MMBTU (<i>mile-mile british ther- mal unit</i>), 0,55 juta ton per ta- hun dengan kontrak selama 20 tahun dijual ke SK Power, Korea, dengan harga USD3,7 per MMBTU, sebanyak 0,55 juta ton per tahun selama 20 tahun seharga USD3,36 per MMBTU ke Posco, Korea, dan sebanyak 3,7 juta ton per tahun selama 20 tahun seharga USD 5,94 per MMBTU ke West Coast, Amerika Serikat. Lapangan Tangguh memi- liki total cadangan terbukti mencapai 14,4 triliun kaki kubik dan cadangan belum ter- bukti 23,7 triliun kaki kubik. (ahmad senoadi)	DES 28 29 30 31 TAHUN 2007
HALAMAN : 15						

Proyek Tangguh Capai 70%

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input type="checkbox"/> BISNIS INDONESIA <input type="checkbox"/> INVESTOR DAILY <input type="checkbox"/> KOMPAS <input type="checkbox"/> KORAN TEMPO <input checked="" type="checkbox"/> MEDIA INDONESIA <input type="checkbox"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="checkbox"/> RAKYAT MERDEKA <input type="checkbox"/> REPUBLIKA <input type="checkbox"/> SUARA KARYA	<input type="checkbox"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="checkbox"/> SUARA PEMBARUAN <input type="checkbox"/> SINAR HARAPAN <input type="checkbox"/> TABLOID KONTAN <input type="checkbox"/> THE JAKARTA POST <input type="checkbox"/> MAJALAH GATRA <input type="checkbox"/> MAJALAH TEMPO <input type="checkbox"/> MAJALAH TRUST <input type="checkbox"/>																													
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS	<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI	<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM																												
JAN	FEB	MAR	APR	MEI	JUN	JUL	AGST	SEPT	OKT	NOV	DES																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
HALAMAN : 2												TAHUN 2007																		

INDUSTRI GULA

SGC Tingkatkan Produksi Etanol 70 Juta Liter/Tahun

LAMPUNG (Media): Sugar Group Companies (SGC), melalui anak perusahaannya PT Indo Lampung Distillery (ILD), tahun ini akan meningkatkan kapasitas produksi etanol dari 50 juta liter/tahun, menjadi 70 juta liter/tahun untuk dijadikan bioetanol.

"Investasi untuk satu pabrik mencapai Rp2,5 triliun, meliputi pembangunan infrastruktur pendukung. Seperti pengolahan limbah, asrama, dan sekolah. Berapa investasi untuk etanol itu rahasia, maaf ya," kata Dirut SGC M Fauzi Thoha kepada *Media Indonesia*, di sela peresmian pabrik bioetanol milik SGC, di Lampung, Senin (26/2).

'SGC mengajukan lahan yang akan ditanami perkebunan tebu seluas 600 ribu hektare.'

Saat ini SGC mengelola empat pabrik berbasis tebu, yakni PT Gula Putih Mataram (1987), PT Sweet Indo Lampung (1995), PT Indo Lampung Perkasa (1997), dan PT Indo Lampung

Distillery.

Fauzi mengatakan produksi etanol PT ILD saat ini mencapai 50 juta liter/tahun. Produk etanol selama ini dipasarkan ke Jepang dan Filipina. Dengan adanya proyek bahan bakar nabati (BBN), seluruh produksi ILD untuk dalam negeri.

Produk bioetanol yang dihasilkan ILD merupakan campuran premium dengan komposisi 10% etanol dan 90% premium. Di samping itu, ungkap Fauzi, limbah tebu SGC diolah menjadi barang yang bernilai. Misalnya, ampas tebu dijadikan biogas, ampas cair diolah menjadi etanol, dan pupuk KCl. "Bahkan asap yang mengandung CO2 diolah menjadi karbonat yang berfungsi memutihkannya gula," kata Fauzi.

Terbesar di Asia Tenggara

Fauzi menambahkan, Sugars Group Company berencana mengembangkan diri sebagai produsen gula terbesar di Asia Tenggara. Fauzi menegaskan itu kepada Presiden RI Susilo Bambang Yudoyono, saat mengunjungi pabrik etanol terbesar di Asia Tenggara Indo Lampung Distillery di Seputih Mataram, Lampung Tengah, kemarin.

Dalam proposal tersebut, SGC mengajukan lahan yang akan ditanami perkebunan tebu seluas 600 ribu hektare selain menghasilkan gula 5 juta ton sekaligus etanol 1,7 miliar liter. Sehingga SGC akan mampu memasok gula seluruh Indonesia mencapai 60% dari seluruh kebutuhan gula negara ini yang mencapai 10 juta ton. (Faw/IH/E-3)

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : 84

TAHUN 2007

SMART Akan Bangun Pabrik Biofuel di Belgia

"Ada kekhawatiran aksi korporasi mereka itu hanya untuk menjaga harga saham mereka."

JAKARTA — PT Sinar Mas Agro Resources & Technology Tbk. (SMART) tengah menjajaki pembangunan pabrik pengolahan bahan bakar nabati (*biofuel*) di Belgia.

Sumber *Tempo* menyebutkan perusahaan milik taipan Eka Tjipta Widjaya ini serius dalam mengembangkan energi alternatif ini. Apalagi, menurut dia, SMART mengincar kesempatan ikut dalam *carbon trading* atau jual-beli kredit karbon antara negara maju dan negara berkembang. "Ini alasan utama mereka," ujar sumber itu.

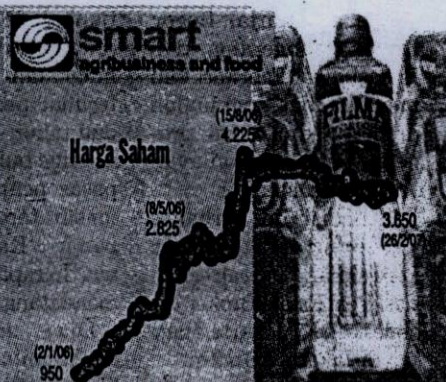
Wakil Presiden Komisaris SMART G. Sulistyanto membenarkan adanya rencana SMART membangun pabrik *biofuel* di Belgia. Menurut dia, saat ini tim khusus yang dibentuk perseroan masih berada di Belgia untuk melakukan penjajakan atas proyek tersebut. "Mereka (tim penjajakan) baru kembali 9 Maret mendatang," ujarnya kepada *Tempo*.

Sulistyanto menolak memerinci

Kinerja Keuangan (Rp miliar)		
	Sep. 2006	Sep. 2005
Aset	5.094,77	4.582,07
Ekuitas	2.462,99	1.683,85
Utang	2.629,01	2.898,18
Penjualan	3.500,09	3.379,79
Laba	554,12	75,63

Pemegang Saham	Persen
PT Purmas Sasmita	74,63
Lainnya	25,37

data per Sep. 2006



Sumber: SMART/BEJ/iva (PDAT)

berapa dana yang disiapkan perseoran dan kapan pembangunan proyek tersebut dimulai. "Masih dalam tahap penjajakan, jadi belum bisa dibicarakan sekarang," ujarnya.

Setelah lama hanya menggeluti bisnis perkebunan dan pengolahan kelapa sawit, SMART mulai melirik mengembangkan energi nabati. Januari lalu, perusahaan ini menggandeng Hong Kong Energy Ltd. dan China National Offshore Oil Corporation untuk mengembangkan proyek *biofuel* senilai US\$ 5,5 miliar.

Proyek itu nanti akan menghasilkan *biodiesel* dengan bahan baku kelapa sawit (CPO) serta bioetanol dengan bahan baku tebu dan singkong. Langkah strategis ini bertujuan

untuk mengurangi ketergantungan terhadap bahan bakar fosil, yang cadangannya makin menipis. Rencananya, proyek ini akan dilaksanakan di Papua dan Kalimantan.

Adapun analisis PT Recapital Securities, Satrio Utomo, meragukan rencana SMART ini. Pasalnya, selama ini pergerakan saham perusahaan tersebut di lantai bursa kurang likuid. "Ada kekhawatiran aksi korporasi mereka itu hanya untuk menjaga harga saham mereka," katanya.

Selain itu, ujar Satrio, distribusi saham SMART yang kurang baik di masa lalu memunculkan kehati-hatian bagi investor asing dan lokal. "Umumnya mereka menghindari saham ini," ujarnya. ● WAHYUDIN FAHMI

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

BISNIS INDONESIA
 INVESTOR DAILY
 KOMPAS
 KORAN TEMPO
 MEDIA INDONESIA
 PIKIRAN RAKYAT
 RAKYAT MERDEKA
 REPUBLIKA
 SUARA KARYA

SEPUTAR INDONESIA
 SUARA PEMBARUAN
 SINAR HARAPAN
 TABLOID KONTAN
 THE JAKARTA POST
 MAJALAH GATRA
 MAJALAH TEMPO
 MAJALAH TRUST

KODE : LISTRIK
 MIGAS

MINERAL, BATU BARA
DAN PANAS BUMI

GEOLOGI
 UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN : /

TAHUN 2007

BP Bertekad Rajai Biofuel

JAKARTA - Perusahaan minyak Beyond Petroleum (BP) akan berinvestasi di industri *biofuel* (bahan bakar nabati/BBN) jarak terintegrasi di Indonesia, dengan kapasitas 350.000 ton per tahun. Sweden Bioenergy dari Swedia juga berencana membangun agroindustri jarak dengan kapasitas yang sama.

Selain itu, konglomerasi Genting dari Malaysia juga berencana membangun perkebunan jarak besar-besaran.

"BP saat ini nomor dua di bawah ExxonMobil dari Amerika Serikat (AS) di industri minyak. BP bertekad menjadi nomor satu di *biofuel*," ujar Ketua Tim Nasional Pengembangan BBN Al Hilal Hamdi kepada *Investor Daily*, belum lama ini.

Al Hilal menjelaskan, BP harus menanam jarak seluas 100.000 ha untuk memperoleh 350.000 ton minyak jarak per tahun. Investasi yang dibutuhkan untuk proyek di Indonesia ini sekitar US\$ 50 juta. Berdasarkan kajian di India, 100.000 ha jarak akan menghasilkan pendapatan US\$ 100 juta per tahun, dengan kandungan minyak ekstrak biji jarak 31-37%.

Selain Indonesia, BP juga menggarap *biofuel* jarak di India. BP telah mengumumkan akan mendanai proyek pengembangan biodiesel jarak senilai US\$ 9,4 juta. Proyek jarak di lahan kritis seluas 8.000 ha itu akan direalisasikan dalam 10 tahun ke depan, dengan target produksi 9 juta liter biodiesel per tahun.

BP memutuskan berkonsentrasi pada pengembangan *biofuel* berbahan baku jarak pagar, karena jauh lebih kompetitif di pasar Eropa ketimbang BBN sawit. Jika *biofuel* sawit hanya bisa digunakan saat musim panas karena pada temperatur 15°C membeku, minyak jarak pagar tidak beku meski pada suhu di bawah 0°C.

Biji jarak ini mengandung minyak hingga 45-58%, dengan 30-35%-nya bisa langsung diekstrak dengan dipres saja (sistem kering), tanpa memerlukan boiler seperti pembuatan minyak sawit mentah (CPO). Kualitas minyak jarak juga mendekati minyak *rapeseed*, yang sejak abad 13 menjadi sumber minyak makanan maupun bahan bakar di Eropa.

Tidak seperti sawit yang membutuhkan tanah subur dan perawatan intensif, jarak gampang tumbuh dan bisa hidup di lahan marginal yang selama ini tidak dimanfaatkan, termasuk di lahan rusak bekas penambangan.

Tanaman yang tahan kekeringan ini sudah bisa dipanen umur 6-7 bulan, jauh lebih singkat ketimbang sawit yang harus ditunggu 3-4 tahun. Itulah sebabnya, investasi di perkebunan jarak jauh lebih murah, maksimal hanya US\$ 500 per ha atau seperdelapan investasi kebun sawit yang mencapai US\$ 4.000 per ha.

Tanaman jarak pagar juga mengurangi kandungan CO₂ dalam udara, dan *biofuel*-nya merupakan bahan bakar ramah lingkungan yang menurunkan polusi udara. Al Hilal menjelaskan, program nasional BBN semula hanya menargetkan penanaman jarak pagar 20 ribu hektare (ha)

tahun ini.

Menurut Al Hilal, Sweden Bioenergi telah menandatangani nota kesepahaman (MOU) dengan pihak Indonesia pada pertengahan Januari lalu. Pada tahap awal mereka akan membangun *biofuel* jarak berkapasitas 350.000 ton per tahun senilai US\$ 50 juta, dengan luas kebun yang dibutuhkan 100.000 ha. Namun demikian, perusahaan dari Swedia ini sudah meminta cadangan tanah hingga 200 ribu ha.

Selain Sinar Mas, saat itu diteken MoU antara Genting Biofuels Asia Pte Ltd dengan Kabupaten Merauke dan Genting-PT PJB untuk menggarap proyek senilai US\$ 3 miliar. Ada pula MOU antara Indomal (Indonesia-Malaysia) Group dengan Kabupaten Sula (Maluku Utara) senilai US\$ 1 miliar, antara PT Medco Etanol Indonesia dan PT Perkebunan Nusantara (PTPN VII), serta antara Sampoerna Agro dan Kabupaten Pacitan (Jawa Timur).

Realisasi 2007

Al Hilal menjelaskan, saat ini produksi minyak jarak Indonesia masih kecil, karena tanaman yang ada masih menyebar. Sedangkan untuk perkebunan baru persiapan, yang akan didukung pembenihan di 14 provinsi.

Namun demikian, tahun ini banyak proyek *biofuel* etanol yang sudah mulai berproduksi. Pada Maret-April 2007, Sugar Group di Lampung akan berproduksi *biofuel* jenis etanol dengan kapasitas 60 juta liter sampai akhir tahun. Hingga akhir 2007, Medco juga sudah memproduksi 60 juta liter etanol, sehingga tahun ini ada tambahan produksi etanol 120 juta liter.

Saat ini produsen etanol yang terbesar adalah PT Molindo, dengan produksi 10 juta liter per tahun. Pada pertengahan 2008, mereka akan menambah produksi hingga 180 juta liter etanol dari singkong, yakni dari Pacitan 60 juta liter, Kediri 60 juta liter, dan Lampung 60 juta liter. Selain itu, pada 2008 keluarga Sampoerna juga mulai memproduksi 60 juta

liter etanol.

Menurut Al Hilal, bahan bakar dari jarak atau singkong lebih kompetitif harganya dibanding bensin atau *gasoline* yang harus diimpor Pertamina. Jika harga *gasoline* impor berpatokan MOB plus 14%, *biofuel* singkong hanya MOB plus 10%.

Andai pun harganya sama, lanjut dia, lebih baik Pertamina mengambil bahan bakar alternatif dari singkong atau jarak. Selain untuk mempercepat pengembangan infrastruktur dan jaringan pemasarannya, *biofuel* ini merupakan instrumen strategis.

Jika skala ekonomisnya kian besar, di hulu petani akan memperoleh keuntungan yang makin bagus. "Jadi, kesadaran untuk menggunakan tiap tetes bahan bakar nabati harus dibangkitkan, jangan hanya menggunakan minyak yang sebagian harus diimpor," tegas Al Hilal.

Dengan menggunakan varietas singkong unggulan, kini produktivitas bisa mencapai 50 ton per ha atau 4 kali lipat dari produksi sekarang. Dengan demikian,

penghasilan petani naik.

Untuk biodiesel, pada Maret 2007 Grup Wilmar dari Malaysia akan menyelesaikan pabrik dengan kapasitas terpasang 350 ribu ton. Dijadwalkan, sampai tahun ini kapasitas terpasang mencapai 1 juta ton. Sementara itu, pabrik biodiesel yang sudah berproduksi adalah Eterindo, dengan produksi 120 ribu ton per tahun. Biodiesel tersebut dibeli Pertamina.

Al Hilal berharap, produksi biodiesel akan terus meningkat. Dengan demikian, *biofuel* tidak tergantung pada bahan baku molase (tetes tebu), yang penggunaannya harus berkompetisi dengan industri MSG (vetsin) dan etanol nonbiofuel untuk pasar dalam dan luar negeri.

Kompensasi Rugi

Al Hilal menjelaskan, investasi di perkebunan sawit biasanya baru mulai untung pada tahun keenam, meski tanaman sudah mulai menghasilkan umur 3-4 tahun. Akumulasi kerugian hingga tahun ke-5 itu dan *tax allowance*

30% dari investasi bisa dikompensasi sebagai pengurang pajak, jika tahun ke-6 perusahaan mulai untung. Fasilitas ini tercantum dalam Peraturan Pemerintah (PP) No 1 Tahun 2007.

Al Hilal menjelaskan, sisa akumulasi kerugian itu masih bisa terus dikompensasi pada tahun berikutnya hingga 10 tahun. "Jika perusahaan berinvestasi Rp 100 miliar, *tax allowance* 30%-nya adalah Rp 30 miliar, yang bisa dikompensasikan selama 5 tahun setelah untung atau 5% per tahun (Rp 6 miliar)," paparnya.

Pemerintah juga mendorong percepatan pembangunan *biofuel* dengan menyediakan alternatif pembiayaan, selain instrumen perbankan yang sangat *regulated*. Pembiayaan yang akan dikelola badan pemerintah itu sudah keluar dasar hukumnya, yakni PP No 8 Tahun 2007. PP ini masih harus ditindaklanjuti dengan petunjuk teknis pelaksanaan, pembentukan tim penasihat investasi, dan penentuan bentuk ekuitas penyertaan dalam proyek *biofuel*. (est)

MONITOR BERITA

<input checked="" type="checkbox"/> BISNIS INDONESIA <input type="checkbox"/> INVESTOR DAILY <input type="checkbox"/> KOMPAS <input type="checkbox"/> KORAN TEMPO <input type="checkbox"/> MEDIA INDONESIA <input type="checkbox"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="checkbox"/> RAKYAT MERDEKA <input type="checkbox"/> REPUBLIKA <input type="checkbox"/> SUARA KARYA	<input type="checkbox"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="checkbox"/> SUARA PEMBARUAN <input type="checkbox"/> SINAR HARAPAN <input type="checkbox"/> TABLOID KONTAN <input type="checkbox"/> THE JAKARTA POST <input type="checkbox"/> MAJALAH GATRA <input type="checkbox"/> MAJALAH TEMPO <input type="checkbox"/> MAJALAH TRUST <input type="checkbox"/>	
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS	<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI	<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM

JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES
 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31

HALAMAN: B2

TAHUN 2007

Klaim asuransi migas 2006 melonjak jadi US\$42 juta

BISNIS INDONESIA

JAKARTA: Klaim asuransi migas selama 2006 di Tanah Air melonjak menjadi US\$42 juta dari US\$5 juta pada tahun sebelumnya menyusul banyaknya kejadian *blow-out* di sejumlah lapangan migas.

Berdasar data yang diperoleh Bisnis, selama 2006 penutupan asuransi migas dibagi menjadi dua kelompok. *Pertama*, kelompok *industrial asset & well control* dengan nilai pertanggung US\$15,6 miliar serta kelompok *industrial asset* dengan nilai pertanggung US\$371 juta.

Dengan nilai pertanggung sebesar itu, premi yang dibayarkan kepada perusahaan asuransi selama tahun lalu mencapai US\$45,7 juta atau 0,29% dari total aset yang dipertanggungkan, tanpa memperhitungkan *well control*.

Nilai tarif premi tersebut mengalami kenaikan, menyusul banyaknya bencana alam yang melanda Amerika Serikat, Amerika Tengah dan tsunami di Asia Tenggara.

Perlu diketahui, sebagian besar asuransi migas yang ditutup di Indonesia sebagian besar harus 'dilempar' ke pasar internasional mengingat masih terbatasnya retensi asuransi nasional.

Menyusul beberapa kejadian *blow out* di area eksplorasi migas dan kebocoran pipa bawah laut yang terjadi selama 2006, klaim asuransi

migas untuk tahun itu mengalami lonjakan yang cukup signifikan, mencapai US\$42,47 juta dari tahun sebelumnya hanya US\$5,03 juta.

Nilai klaim sebesar US\$42,47 juta itu merupakan klaim yang terbesar sejak 2003 lalu.

Salah satu kejadian di asuransi migas terbesar tahun lalu adalah *blow out* di area operasi Lapindo Brantas Inc dengan nilai klaim US\$25 juta.

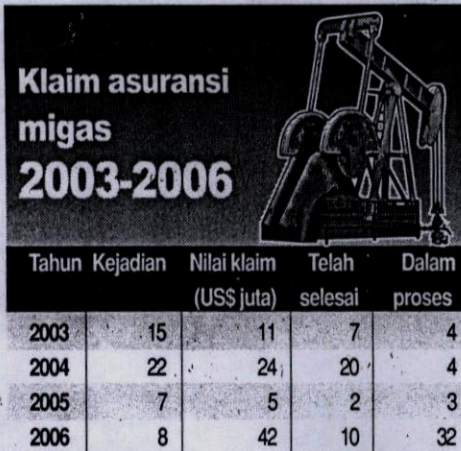
Klaim itu ditangani oleh konsorsium asuransi yang dipimpin oleh PT Tugu Pratama Indonesia (TPI) dengan porsi keikutsertaan 42,5% yang diikuti oleh Jasindo (37,5%), sisanya Panin Insurance, Astra Buana dan Asuransi Wahana Tata (Aswata).

Walaupun klaim asuransi migas tahun lalu terhitung tinggi namun hal itu dinilai tidak berdampak terhadap kenaikan nilai premi tahun ini.

"Sepertinya tidak ada kenaikan premi,

mekanisme pasar memang jika kejadian tinggi harga premi naik. Namun, sepanjang kita bisa negosiasi dengan baik, mengontrol risiko kerugian dan memiliki *track record* yang baik kenaikan premi bisa dihindari," ujar Dirut Jasindo Edi Subekti kepada *Bisnis* akhir pekan lalu.

Pangsa pasar Jasindo dalam industri asuransi migas nasional mencapai 30% dengan perolehan premi Rp455,4 miliar. Nilai tersebut memberikan kontribusi yang besar bagi perolehan premi Jasindo yang mencapai Rp2 triliun. (08) (redaksi@bisnis.co.id)



Sumber: Data diolah

BISNIS/DENNY I

HUBUNGAN MASYARAKAT
DEPARTEMEN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

MONITOR BERITA

<input type="radio"/> BISNIS INDONESIA <input type="radio"/> INVESTOR DAILY <input type="radio"/> KOMPAS <input checked="" type="radio"/> KORAN TEMPO <input type="radio"/> MEDIA INDONESIA <input type="radio"/> PIKIRAN RAKYAT <input type="radio"/> RAKYAT MERDEKA <input type="radio"/> REPUBLIKA <input type="radio"/> SUARA KARYA	<input type="radio"/> SEPUTAR INDONESIA <input type="radio"/> SUARA PEMBARUAN <input type="radio"/> SINAR HARAPAN <input type="radio"/> TABLOID KONTAN <input type="radio"/> THE JAKARTA POST <input type="radio"/> MAJALAH GATRA <input type="radio"/> MAJALAH TEMPO <input type="radio"/> MAJALAH TRUST <input type="radio"/>	
KODE : <input type="checkbox"/> LISTRIK <input checked="" type="checkbox"/> MIGAS	<input type="checkbox"/> MINERAL, BATU BARA DAN PANAS BUMI	<input type="checkbox"/> GEOLOGI <input type="checkbox"/> UMUM
JAN FEB MAR APR MEI JUN JUL AGST SEPT OKT NOV DES 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 HALAMAN : 19		
TAHUN 2007		

BLOK KANGEAN

EMP Masih Kaji Proposal Investor Strategis

JAKARTA, KOMPAS — PT Energi Mega Persada Tbk (EMP) saat ini masih menilai proposal yang diajukan oleh investor strategis dalam rangka pembelian Blok Kangean PSC di Jawa Timur. Hasil kajian itu diharapkan selesai dalam waktu dekat.

"Saat ini ada 3-4 investor strategis yang berminat untuk membeli Blok Kangean. Ada investor dari Eropa, ada juga dari Asia," kata Vice President Capital Market EMP Herwin Hidayat, Selasa (27/2) di Jakarta.

Menurut dia, ada investor yang tertarik untuk membeli sebagian, dan ada juga yang tertarik membeli seluruh kepemilikan EMP di blok tersebut. "Namun, manajemen belum bisa memutuskan apakah kepemilikan kami akan dilepas keseluruhan atau sebagian saja. Ini sangat tergantung dari harga yang diajukan oleh para investor," kata Herwin.

Selain harga yang kompetitif, EMP juga akan menilai, seberapa



Saat ini ada 3-4 investor strategis yang berminat membeli Blok Kangean. Ada investor dari Eropa, ada juga dari Asia.

Herwin Hidayat

besar pembagian risiko yang mau diterima investor tersebut. Selain itu juga akan dilihat kemampuannya dalam mengembangkan aset dan mengeluarkan belanja modal untuk Blok Kangean.

"Belanja modal yang dibutuhkan Blok Kangean dalam lima tahun ke depan akan besar sekali. Oleh sebab itu, kami akan melihat kemampuan investor juga dalam hal ini," katanya.

Selain menilai proposal yang

diajukan investor, EMP juga sedang melakukan valuasi terhadap nilai Blok Kangean oleh penilai independen.

Menurut Herwin, ada dua hal yang mendasari valuasi terhadap Blok Kangean. Pertama, nilai cadangan terbukti gas di Blok Kangean sebesar 1,5 triliun kaki kubik. Kedua, nilai produksi blok itu sebesar 6 juta kaki kubik gas.

Hasil produksi Blok Kangean saat ini menyumbang 35 persen terhadap penerimaan perseroan. Adapun cadangan gas yang dimiliki perseroan merupakan 60 persen dari seluruh cadangan yang dimiliki perseroan.

"Saat ini valuasinya belum selesai. Hasilnya akan kami bandingkan dengan valuasi yang dibuat oleh investor," katanya.

Mengenai dana hasil penjualan, menurut Herwin, akan digunakan untuk mengembangkan aset-aset EMP yang lain serta membayar sebagian utang perseroan. (TAV)