



MEDCOENERGI

# Mempertahankan Pertumbuhan Usaha Berkesinambungan dalam Krisis Perekonomian Dunia

Investor Summit & Paparan Publik Tahunan 2009  
Jakarta, 3 Desember 2009

The Energy Company of Choice

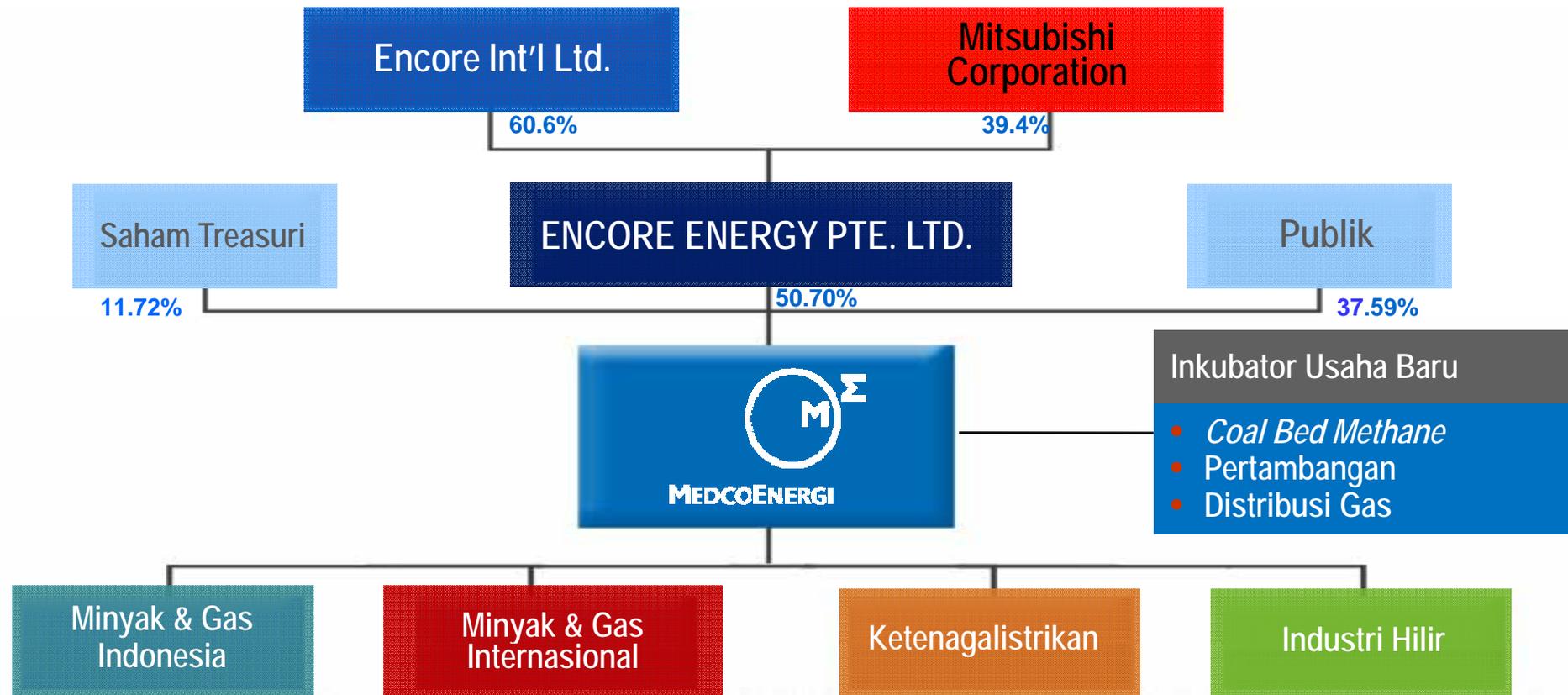


Presentasi ini mengandung beberapa kondisi keuangan dan kinerja operasi, serta beberapa proyeksi, rencana, strategi kebijakan dan rencana Perseroan yang dapat dinyatakan sebagai pernyataan kedepan berdasarkan hukum dan perundang-undangan yang berlaku. Pernyataan kedepan, secara umum, melibatkan risiko-risiko dan ketidakpastian yang mungkin dapat menyebabkan hasil aktual dan pengembangannya berbeda dengan yang disampaikan atau dinyatakan. PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK. tidak memberikan jaminan bahwa setiap tindakan yang seharusnya diyakini dilakukan dalam dokumen ini akan memberikan hasil sebagaimana diharapkan.

	ISI	
I	ULASAN SINGKAT	4
II	MEMPERTAHANKAN KINERJA YANG BERKESINAMBUNGAN	11
III	PROYEK PENGEMBANGAN UTAMA UNTUK PERTUMBUHAN MASA DEPAN	21
IV	INVESTASI YANG BERTANGGUNG JAWAB	26
V	MELANJUTKAN PERTUMBUHAN USAHA YANG BERKESINAMBUNGAN DI TAHUN-TAHUN MENDATANG	31

# Ulasan Singkat

# Struktur Pemegang Saham dan Unit Usaha per 30 September 2009

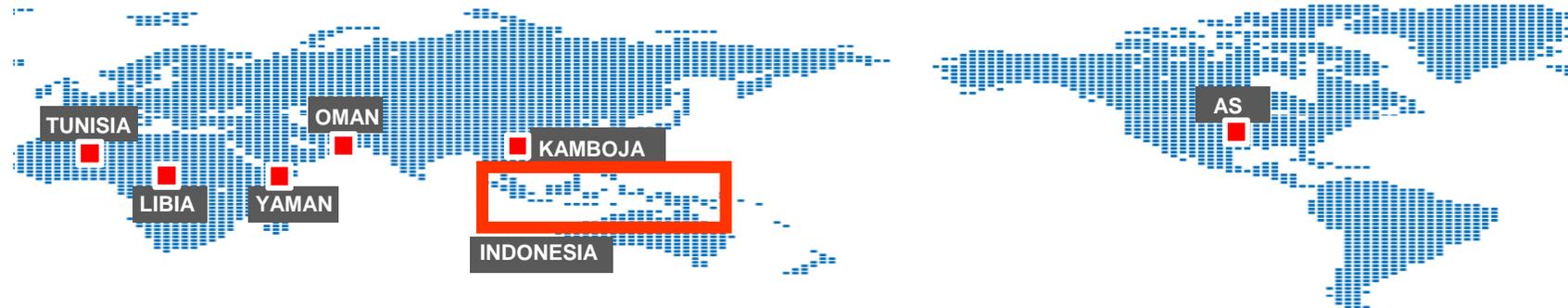


<b>Pendirian</b>	<b>: 9 Juni 1980</b>
<b>Pencatatan di Bursa Efek Indonesia</b>	<b>: 14 Oktober 1994</b>
<b>Kode Saham</b>	<b>: MEDC</b>
<b>Jumlah Saham Beredar</b>	<b>: 3.332.451.450 lembar</b>

# Wilayah Operasi dan Aset per 30 September 2009



MEDCOENERGI



## Indonesia –

### E&P Migas:

- 6 blok produksi
- 2 blok pengembangan
- 5 blok eksplorasi
- 1 partisipasi ekonomi

### Pembangkit Listrik:

- IPP - Panaran 1 & 2 Pembangkit Listrik di Batam (118 MW) <sup>1</sup>
- IPP - Pembangkit Listrik Cadangan Batam (20MW) <sup>1</sup>
- O&M Services - Tanjung Jati B di Jawa Tengah (1.320MW)<sup>1</sup>
- IPP - Panas Bumi Sarulla di Sumatra Utara (330MW)<sup>2</sup>

### Industri Hilir:

- 1 Kilang Metanol di Pulau Bunyu, Kalimantan Timur<sup>3</sup>
- 1 Kilang LPG di Rimau, Sumatra Selatan<sup>1</sup>
- 1 Fasilitas penyimpanan dan distribusi di Jakarta Utara<sup>1</sup>
- 1 Pabrik Etanol di Lampung<sup>1</sup>

1- Operator

2- Proyek berjalan

3- Proses pengembalian ke Pertamina

4- Akuisisi terakhir

## AS – Produksi:

- East Cameron <sup>1</sup> 317, 318 & 316 <sup>4</sup>
- Main Pass <sup>1</sup> (64/65 & 57)
- Mustang Island 758 <sup>1</sup>
- West Delta 52 <sup>1</sup>
- Brazos <sup>1</sup> Area 437 & 451

### Eksplorasi:

- Brazos Area <sup>1</sup> 435, 492, 514
- West Cameron 557 <sup>1</sup>
- Vada Mire & Vada Martin <sup>4</sup>
- Walker Ranch – Cibola <sup>4</sup>

## Yaman\* - Eksplorasi:

- Block 82/83 (38.3% hak partisipasi)

## Libia – Eksplorasi (temuan minyak signifikan) :

- Block 47 (50% hak partisipasi)

## Oman\* – Kontrak Servis:

- Karim Small Fields

## Kamboja\* - Eksplorasi:

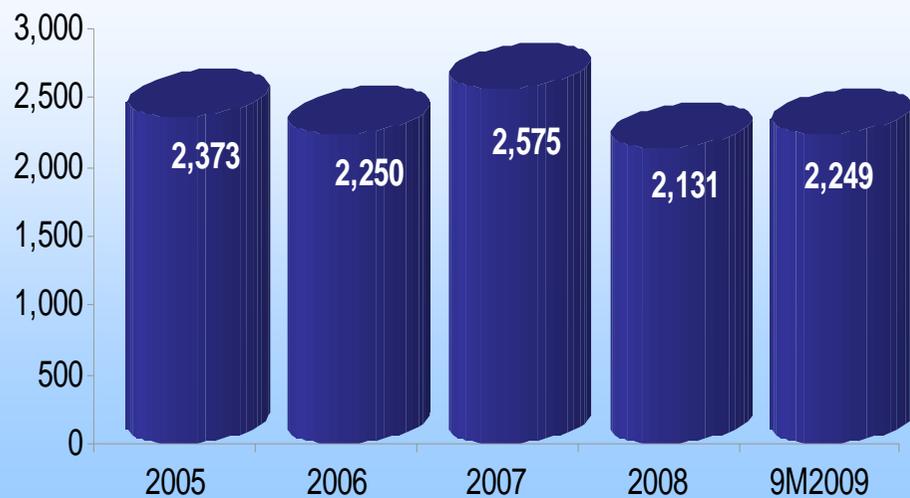
- Block E (41.25% hak partisipasi)
- Block 12 (52.5% hak partisipasi)

## Tunisia - Eksplorasi:

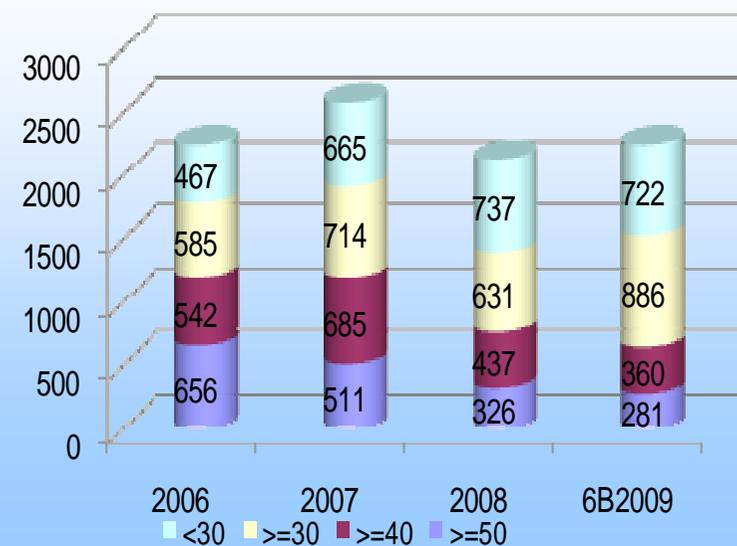
- Anaguid Block (40% hak partisipasi)

# Pertumbuhan dan Distribusi SDM

## Total Karyawan



## Karyawan - Jenjang Usia



# Visi, Misi dan Strategi Jangka Panjang

## VISI

Menjadi Perusahaan Energi Pilihan bagi investor, pemegang saham, mitra usaha, karyawan, serta masyarakat pada umumnya.

## MISI

Mengembangkan portofolio investasi dari sumberdaya energi yang menguntungkan.

## STRATEGI JANGKA PANJANG

**1**

Membangun usaha dengan pertumbuhan yang menguntungkan berdasarkan tiga bidang usaha utama, E&P migas, Ketenaga listrikan dan Industri Hilir (energi yang dapat diperbarui, distribusi bahan bakar dan industri hilir lain yang menggunakan sumberdaya migas, seperti LPG, dll).

**2**

Menata ulang serta memfokuskan kembali bidang usaha Industri Hilir dengan membangun posisi yang kuat untuk industri energi yang dapat diperbarui dalam kurun waktu 5-8 tahun kedepan melalui peningkatan ekonomi pertanian di Indonesia yang luas.

**3**

Meningkatkan posisi E&P migas MedcoEnergi di luar negeri serta kejelasan arah kegiatan di pasar Internasional.

**4**

Memperkenalkan adanya fleksibilitas dan inovasi dengan mengalokasikan modal untuk unit "Inkubator Usaha Baru."

**5**

Meningkatkan organisasi MedcoEnergi yang efektif dengan menanamkan disiplin keuangan yang ketat, mengembangkan budaya berkinerja tinggi dan membangun kompetensi karyawan.

# Harga Saham vs Indeks Harga Saham Gabungan s/d 30 September 2009



MEDCOENERGI

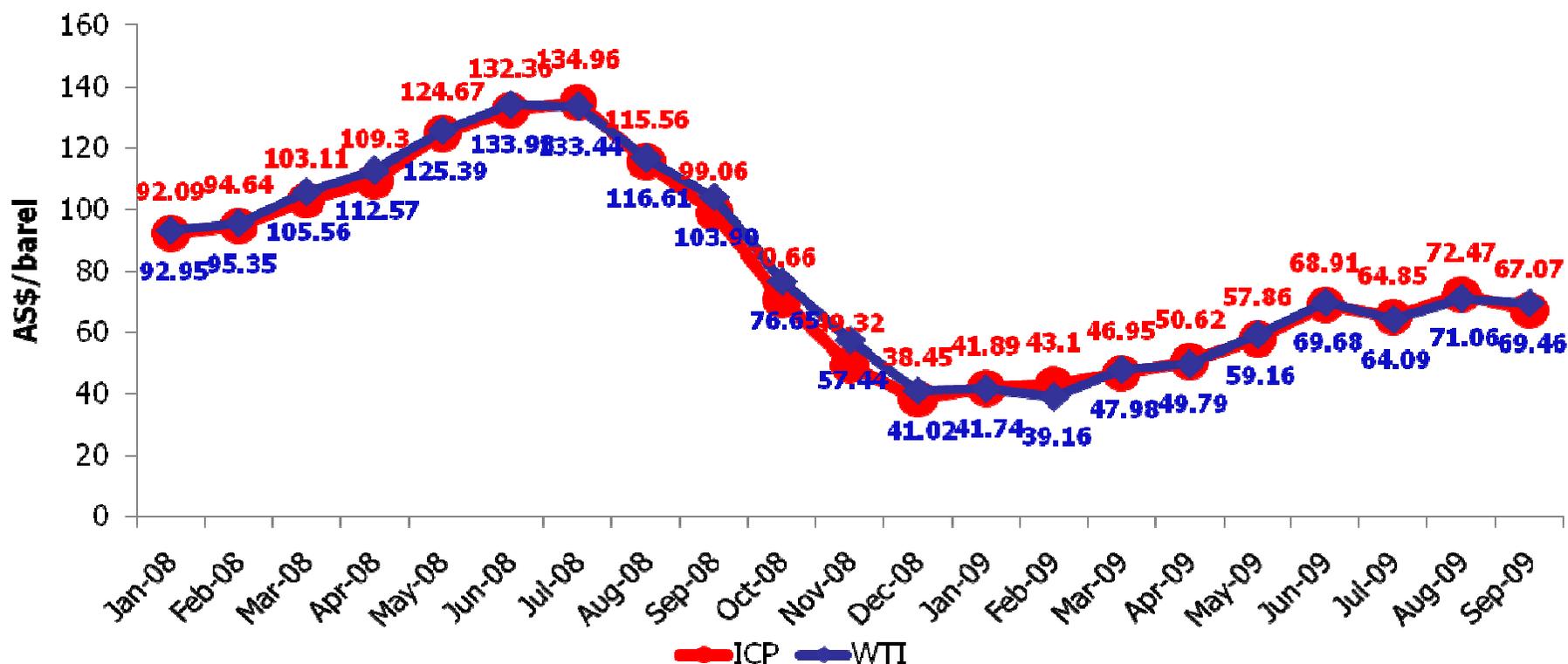


PERIODE	TERTINGGI (Rp)	TERENDAH (Rp)	PENUTUPAN (Rp)	VOLUME (lembar)	VALUE (Rp)	KAPITALISASI PASAR (AS\$)	IHSG
9M2008	5,250	3,075	3,625	2,471,720,149	10,504,848,882,399	1,288,135,691	1,846.1
FY2008	3,400	1,560	1,870	2,738,799,500	10,796,350,697,500	569,103,581	1,355.4
9M2009	3,825	1,600	2,900	2,028,327,000	5,492,866,625,000	998,255,263	2,467.6

# Harga Rata-rata Minyak ICP dan WTI s/d 30 September 2009



MEDCOENERGI



PERIODE	MEDCOENERGI	AVG – ICP <sup>1</sup>	AVG – WTI <sup>2</sup>
9M2008	AS\$113,53 per barel	AS\$111,75 per barel	AS\$113,52 per barel
FY2008	AS\$101,85 per barel	AS\$96,13 per barel	AS\$99,75 per barel
9M2009	AS\$59,61 per barel	AS\$57,08 per barel	AS\$57,32 per barel

Sumber: MedcoEnergi, Dept. ESDM dan Bloomberg

1 – Indonesian Crude Price

2 – West Texas Index



MEDCOENERGI

# Mempertahankan Kinerja Usaha yang Berkesinambungan

# Strategi Hadapi Resesi Ekonomi Dunia di tahun 2009

PENGELOLAAN ASET	PENGELOLAAN PENDANAAN
<ul style="list-style-type: none"> <li>Melanjutkan optimalisasi aset – memperkuat posisi kas melalui divestasi, mengundang mitra dengan kemampuan teknik dan keuangan yang kuat;</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Melanjutkan pembicaraan dengan <i>Economic Corporation Agencies</i> (seperti <i>Japan Bank for International Corporation</i>) dan pendanaan proyek multilateral (seperti ADB) untuk proyek utama tertentu;</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Melakukan alokasi belanja modal dengan memprioritaskan proyek utama dan kegiatan operasi yang ada;</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Melanjutkan pendanaan proyek di level aset;</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Melakukan program penghematan dan penurunan biaya (internal dan eksternal);</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Mempergunakan pinjaman dengan jaminan cadangan untuk aset E&amp;P tertentu;</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Mempertahankan pembatasan pendanaan hanya untuk kegiatan eksplorasi dan inkubator usaha baru yang menunjang pertumbuhan perusahaan dimasa yang akan datang;</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Melakukan eksekusi proyek dan pengelolaan modal secara disiplin;</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Menjajaki proyek-proyek lain serta mengalokasikan modal untuk berbagai kesempatan yang dapat menghasilkan arus kas dengan segera atau dalam waktu dekat.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Mencari pendanaan dalam mata uang Rupiah dan bentuk lainnya dengan harga yang wajar;</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Memperkuat pengelolaan modal kerja dan risiko perubahan nilai tukar mata uang.</li> </ul>

# Peristiwa Penting sampai 30 September 2009

- **Korporat:**

- ✓ Terbitkan Obligasi Rupiah II Rp1,5 triliun dengan tingkat bunga 13,375% (Tranche A–Rp513,5 miliar-2012) dan 14,25% (Tranche B=Rp986,5 miliar-2014) dengan hasil bersih Rp1.489.230.000.000,- = AS\$146,7 juta
- ✓ Distribusikan dividen sebesar AS\$0,0150/ saham untuk 2.941.996.950 saham = AS\$ 44 juta.
- ✓ Bukukan hasil penjualan 25% hak partisipasi blok Kakap PSC sejumlah AS\$70,3 juta.
- ✓ Akuisisi 2 lapangan tambang batubara di Kalimantan Timur senilai AS\$0,8 juta dan mulai kegiatan eksplorasi penambangan batubara di Nunukan, Kalimantan Timur.
- ✓ Restrukturisasi sub-holding di 4 unit usaha: Medco Power Indonesia, Medco Downstream Indonesia, Medco Energi Global, Medco E&P Indonesia.

- **Keuangan:**

- ✓ Perpanjangan Fasilitas Kredit Modal Kerja dari Bank Mandiri sebesar AS\$175 juta
- ✓ Lunasi Obligasi Konversi AS\$225,3 juta (berikut nilai konversi 123,82% dari nilai pokok) sejumlah AS\$124,7 juta.
- ✓ Lunasi Obligasi Rupiah I Rp 1,35 triliun.
- ✓ Pendanaan Proyek dari Guaranty Bank, FSB, AS, dengan Jaminan Hak Tanggungan Pertama atas aset migas di AS sejumlah AS\$13 juta.
- ✓ Pinjaman dalam mata uang Rupiah dari BNI setara dengan AS\$77 juta.

# Peristiwa Penting sampai 30 September 2009

- **Operasi:**

- ✓ Tandatangani Perjanjian Penjualan Gas dengan (1) Perusda Kota Tarakan (blok Tarakan), (2) Pupuk Iskandar Muda (Block A), (3) Donggi Senoro LNG (blok Senoro Toili), (4) Perusda Mura Energi, (5) Perusahaan Daerah Pertambangan Dan Energi SumSel, dan (5) PT Pertamina Gas-PT Medco Gas Indonesia.
- ✓ Tingkatkan cadangan migas dengan akuisisi blok 316 di East Cameron, AS, senilai AS\$18,0 juta (1P=1,9 MMBOE) dan kegiatan eksplorasi di blok Senoro, sumur Cendanapura 1 (160 BCF, 2 MMBO) dan Bengara I, sumur South Sebuku 1 (78 BCF ).
- ✓ Tingkatkan penjualan gas Indonesia - 4% dan produksi minyak Karim Fields di Oman - 25%.
- ✓ Tingkatkan pasokan listrik dari TJBPS - 39%.
- ✓ Jumlah belanja modal (capex) pada 6 Bulan 2009 adalah AS\$107,3 juta - 97,4% migas, 2,4% industri hilir dan 0,1% ketenaga listrikan.

- **Operasi:**

- ✓ Turunkan Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya 55% menjadi AS\$217,2 juta untuk 6 Bulan 2009.
- ✓ Turunkan Beban usaha 24% menjadi AS\$62,5 juta untuk 6 Bulan 2009.

- **Penghargaan:**

- ✓ *The Best GCG Overall 2009* – Indonesia Institute of Corporate Directorship
- ✓ *Most Admired Knowledge Enterprise (MAKE)* – Peringkat ke-2 di tahun 2009 - Indonesia *MAKE Study*.
- ✓ Laporan Tahunan 2008 – Peringkat ke-2 Perusahaan Publik Non-Keuangan.- Departemen Keuangan RI (Bapepam, DirJen Pajak dan BI)
- ✓ *Green Proper* untuk Blok Rimau dan *Blue Proper* untuk Blok SCS, Tarakan dan Kilang LPG Kaji – Kementrian Lingkungan Hidup RI.

# Kinerja Operasi 6 Bulan 2009

IKHTISAR OPERASI	2Q09	1Q09	4Q08	3Q08	2Q08
Cadangan Terbukti Migas (MMBOE)	98.3	103.6	106.7	118.2	135.6
Cadangan Terbukti&Terduga Migas (MMBOE)	183.6	188.8	191.5	206.8	187.6
<b>Cadangan Kontinjensi (MMBOE):</b>					
• Senoro Toili	167.7	167.7	167.7	153.6	153.6
• Block A	22.1	22.1	22.1	22.9	23.2
• Bangkanai	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6
• Simenggaris	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5
• Libya	175.9	175.9	175.9	396.4	-
Penjualan Minyak Mentah/ MBOPD	36.7	34.0	45.0	47.1	46.4
Penjualan Gas / MMCFD	99.0	97.2	108.1	107.4	106.3
<b>Jumlah Penjualan Migas (MBOEPD)</b>	<b>53.6</b>	<b>50.6</b>	<b>63.5</b>	<b>65.5</b>	<b>64.5</b>
Harga Minyak Mentah, AS\$/barrel	54.9	46.1	101.0	113.5	110.1
Harga Gas, AS\$/mmbtu	3.1	3.2	4.2	4.5	4.6
Penjualan LPG / MT per hari	47.3	46.3	45.3	45.2	44.8
Harga LPG, AS\$ / MT	364.8	387.9	713.9	793.6	784.8

# Kinerja Operasi 6 Bulan 2009

IKHTISAR OPERASI (Kumulatif)	2Q09	1Q09	4Q08	3Q08	2Q08
Produksi Listrik / GWH	437.4	224.6	903.8	684.2	442.6
Distribusi Bahan Bakar / '000 KL	31.1	17.3	196.8	172.6	73.0
Proses Gas Terasosiasi Kilang LPG (MMCF)	1,245.0	627	2,619	1,978	624.3
Produksi LPG (MT)	8,538	4,205	16,682	12,443	3,949
Produksi dan Penjualan Metanol ('000 MT)	10.4*	10.7*	129.6	98.8	66.7
Harga Metanol, AS\$ / MT	108	108	315	342	346

\*Produksi dan penjualan sampai dengan bulan Januari 2009. Penghentian operasi kilang mulai 1 Pebruari 2009.

# Kinerja Keuangan 6 Bulan 2009

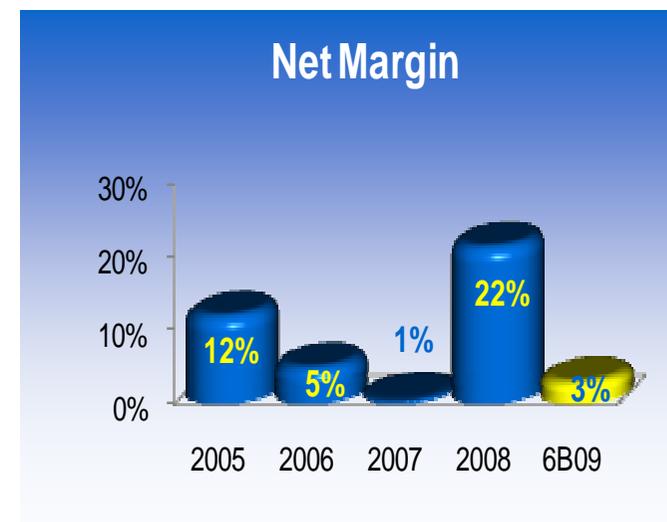
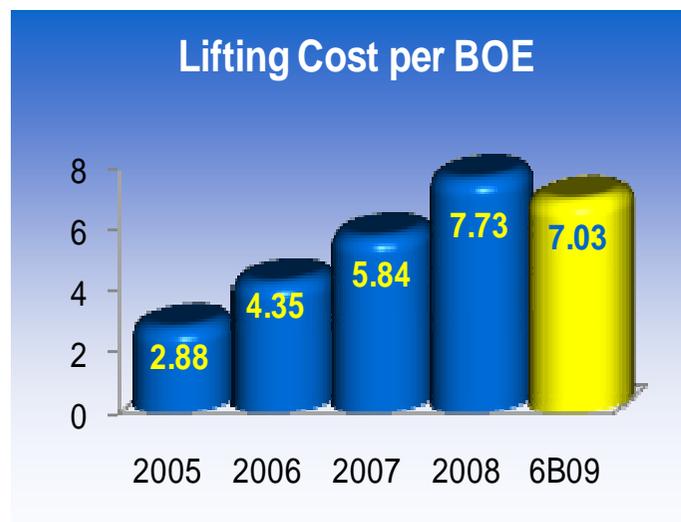
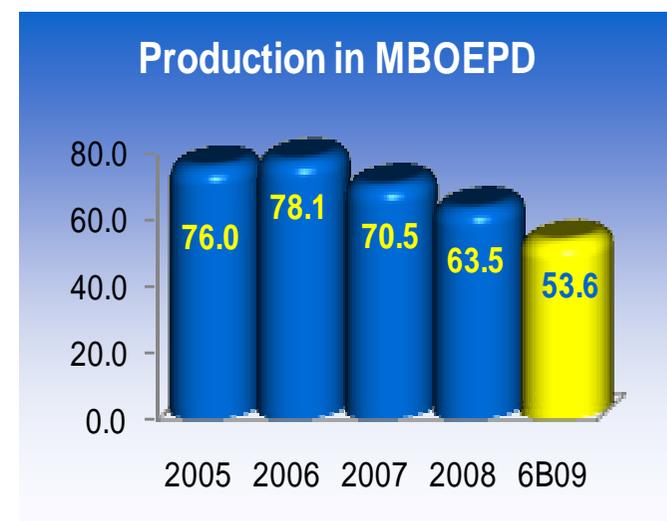
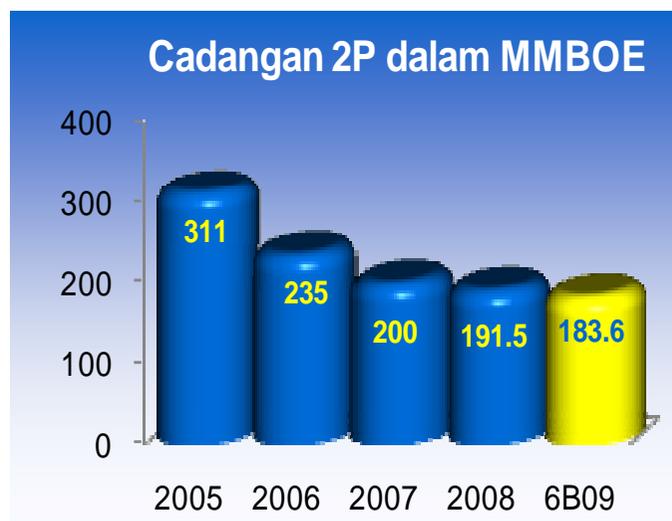
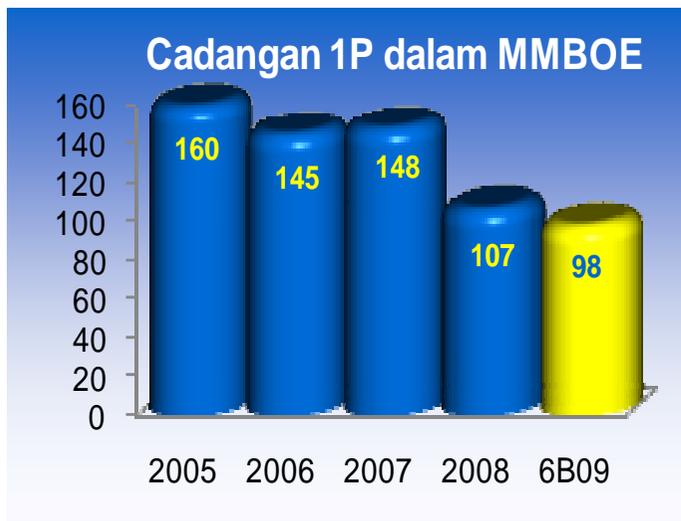
IKHTISAR KEUANGAN (Kumulatif) (dalam jutaan AS\$)	2Q09	1Q09	4Q08	3Q08	2Q08
Penjualan dan Pendapatan	311.0	134.9	1,286.3	972.2	762.3
Beban Penjualan dan Lainnya	217.2	84.0	776.2	117.4	484.7
Laba Usaha	31.4	24.1	346.3	296.5	195.0
EBITDA	82.9	46.3	668.6	374.8	271.3
Laba sebelum Beban Pajak	16.2	12.4	499.7	485.4	168.5
<b>Laba Bersih</b>	<b>9.6</b>	<b>7.5</b>	<b>280.2</b>	<b>292.6</b>	<b>63.4</b>
Laba Bersih per Saham (AS\$/saham)	0.00311	0.0025	0.0912	0.0878	0.0204
Ekuitas	698.8	740.4	733.2	766.3	569.7
Jumlah Aset	2,073.7	1,989.5	1,980.2	2,120	1,965.8

# Kinerja Keuangan 6 Bulan 2009

<b>KONSOLIDASI HUTANG (Kumulatif) (dalam jutaan AS\$)</b>	<b>2Q09</b>	<b>1Q09</b>	<b>4Q08</b>	<b>3Q08</b>	<b>2Q08</b>
<b>A. Jumlah Pinjaman Bank</b>	<b>456.9</b>	<b>427.3</b>	<b>348.5</b>	<b>362.7</b>	<b>360.5</b>
Porsi Jangka Pendek	71.8	56.8	60.1	68.1	62.8
Porsi Jangka Panjang	385.1	370.5	288.4	294.6	297.6
<b>B. Kewajiban Lainnya</b>	<b>347.5</b>	<b>313.2</b>	<b>346.1</b>	<b>421.2</b>	<b>419.8</b>
Obligasi Rupiah	258.7	88.8	107.8	125.9	127.9
Obligasi Konversi AS\$ (Pelunasan 2009)	0.0	122.4	149.1	206.8	203.4
Obligasi AS\$ (Jatuh Tempo 2010)	88.9	102.0	89.2	88.6	88.5
<b>Jumlah</b>	<b>804.5</b>	<b>740.5</b>	<b>694.6</b>	<b>780.3</b>	<b>780.3</b>

<b>ARUS KAS (Kumulatif) (dalam jutaan AS\$)</b>	<b>2Q09</b>	<b>1Q09</b>	<b>4Q08</b>	<b>3Q08</b>	<b>2Q08</b>
<b>Saldo Kas Awal Tahun</b>	<b>348.5</b>	<b>348.5</b>	<b>266.4</b>	<b>266.4</b>	<b>266.4</b>
Kas Bersih dari Aktivitas Operasi	27.8	3.0	425.9	269.2	248.6
Kas Bersih dari Aktivitas Pendanaan	97.2	53.6	215.2	(25.3)	(38.5)
Kas Bersih untuk Aktivitas Investasi	(144.3)	(103.7)	75.9	(13.3)	(177.1)
<b>Kenaikan (Penurunan) Bersih Kas</b>	<b>(19.3)</b>	<b>(47.1)</b>	<b>82.2</b>	<b>230.7</b>	<b>33.0</b>
Kas dan Setara Kas Anak Perusahaan yang Dilepas	0.0	0.0	44.8	44.8	36.3
<b>Saldo Kas Akhir Periode</b>	<b>329.2</b>	<b>301.4</b>	<b>348.5</b>	<b>452.2</b>	<b>263.1</b>

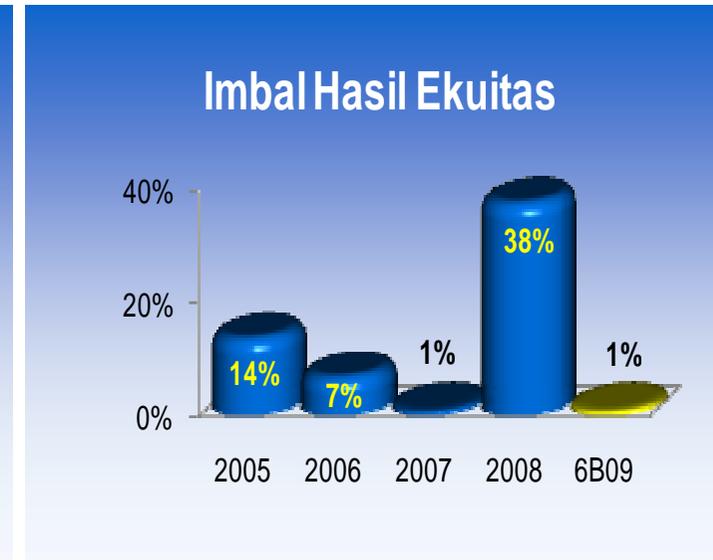
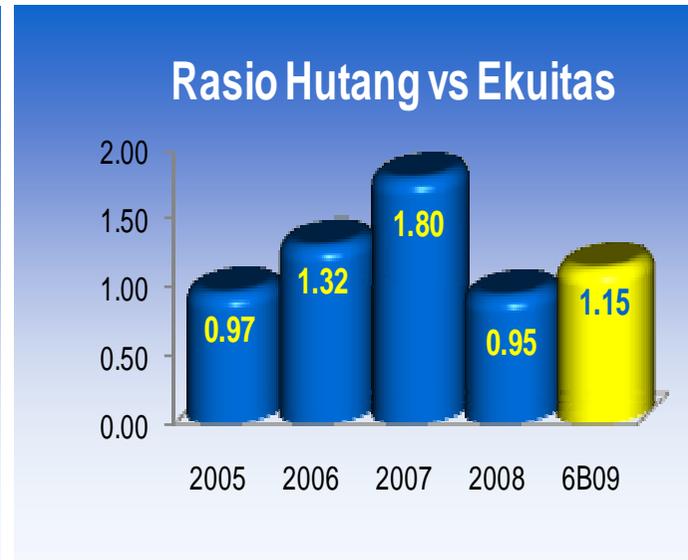
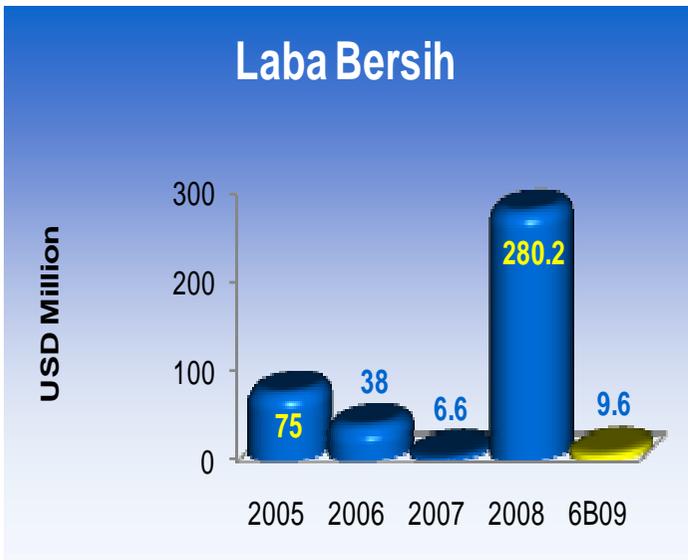
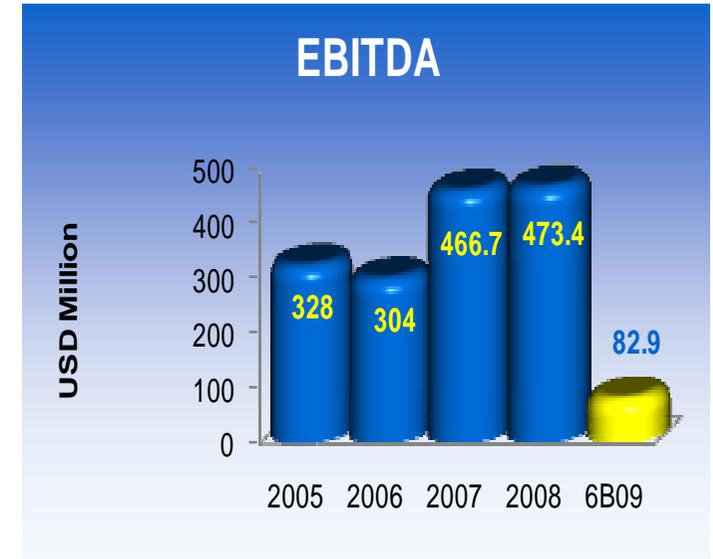
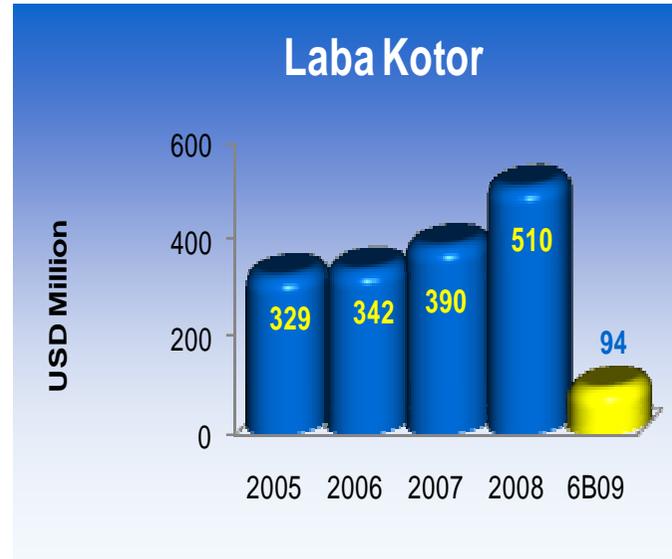
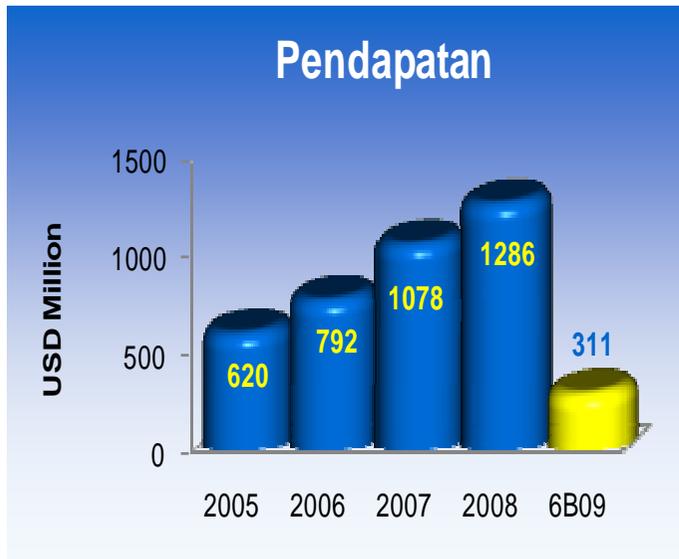
# Pertumbuhan Operasi per 6 Bulan 2009



# Pertumbuhan Keuangan per 6 Bulan 2009 - dalam juta AS\$



MEDCOENERGI





MEDCOENERGI

# Proyek Pengembangan Utama untuk Pertumbuhan Usaha Masa Mendatang

# Portofolio Proyek-proyek Utama



- Pengembangan Gas
- Pembangkit Listrik
- Pengembangan Minyak
- Energi Terbarukan

PROYEK	TARGET Dimulainya	Deskripsi Proyek	% Kepemilikan	Mitra
Bioetanol	On Prod.	Pabrik Bioetanol (singkong) kapasitas 60,000 KL per tahun	100%	-
Singa	2009/2010	Pengembangan lapangan gas sebesar 50 MMscfd	74.12%	Lundin Lematang
Block A	2012	Pengembangan lapangan gas sampai dengan 110 MMscfd	41.67%	Premier, Japex
Rimau	2012	Lapangan minyak - <i>Enhanced Oil Recovery</i> – 64 MMBO	95%	PD-PDE
Senoro	2013	Pengembangan lapangan gas sampai dengan 250 MMscfd	50%	Pertamina
DS- LNG	2013	Kilang LNG, train tunggal sebesar 2.1 mtpa capacity	20%	Pertamina, Mitsubishi
Libya 47	2014	Pengembangan lapangan minyak sebesar 50,000 - 100,000 bopd	50%	Verenex
Sarulla	2012 - 2014	Pembangkit Listrik Geothermal sebesar 3x110 MW	37.25%	Kyushu, Ormat, Itochu

## Pabrik Bio-Ethanol, Lampung

- Kapasitas Produksi mencapai 70% pada akhir Agustus '09 (85% pada September '09) dari kapasitas maksimum sebesar 180KL/hari;
- Mendapatkan cadangan pasokan dengan menerapkan program Kemitraan dan Kebun Inti dengan kelompok tani melalui UTS (Usaha Tani Sejahtera).



## Gas Singa, Lematang

- Status Fasilitas Produksi Gas: Engineering selesai 100%, Procurement selesai 98%, dan konstruksi selesai 95%;
- Pembangunan Jalur Pipa Gas 12" sepanjang 42-km dari Singa ke Pagar Dewa telah selesai; gas dari Keramasan siap dialirkan.
- Produksi awal sebesar 25 mmscfd dari sumur Singa-3 akan dimulai pada Dec' 09 dan 25 mmscfd dari Singa-4 pada Feb. 10
- Finalisasi amandemen PJBG dengan PLN mengenai alokasi gas untuk 3 tahun pertama ke PGN.



# Perkembangan Proyek Utama (2)

## Gas Blok A

- Perpanjangan PSC menunggu persetujuan pemerintah;
- PJBG dengan Pupuk Iskandar Muda dan PLN telah ditandatangani pada 2007 dan 2008. Harga gas untuk kedua pembeli telah disetujui oleh MESDM pada tahun 2009.

## Rimau (EOR)

- Capex akan menggunakan biaya internal operasi;
- Melanjutkan kontrak untuk 2 tahun *pilot project monitoring*.

## Libia – Blok 47

- Hasil eksplorasi dengan jumlah aliran minyak 109.936 bopd berdasarkan 12 sumur eksplorasi dan 2 sumur pengujian (*appraisal*);
- Cadangan Kontinjensi Kotor sebesar 351,7 mmboe per September 2008;
- Melanjutkan pencarian pendanaan dalam bentuk *reserve based lending*.



# Perkembangan Proyek Utama (3)

## Gas Senoro

### Hulu:

- PJBG ditandatangani pada 22 Januari 2009;
- Menunggu *Sales Appointed Agreement* dari BPMIGAS, persetujuan harga gas dari MESDM dan revisi *Plan Of Development* dari BPMIGAS
- Pendanaan – negosiasi dengan bank komersil lokal

### Hilir:

- Akuisisi tanah sedang dilakukan mencapai 97.2%;
- Pendanaan – melanjutkan negosiasi dengan JBIC dan bank komersil.

### SULAWESI



## Panas Bumi Sarulla

- Tarif Listrik – renegotiasi dengan PLN sedang berjalan;
- Kontrak *Engineering, Procurement & Construction (EPC)* – persiapan negosiasi dengan *EPC supplier*;
- Pendanaan – respon positif dari JBIC/ADB dan bank komersil lain untuk pendanaan.

### SUMATRA





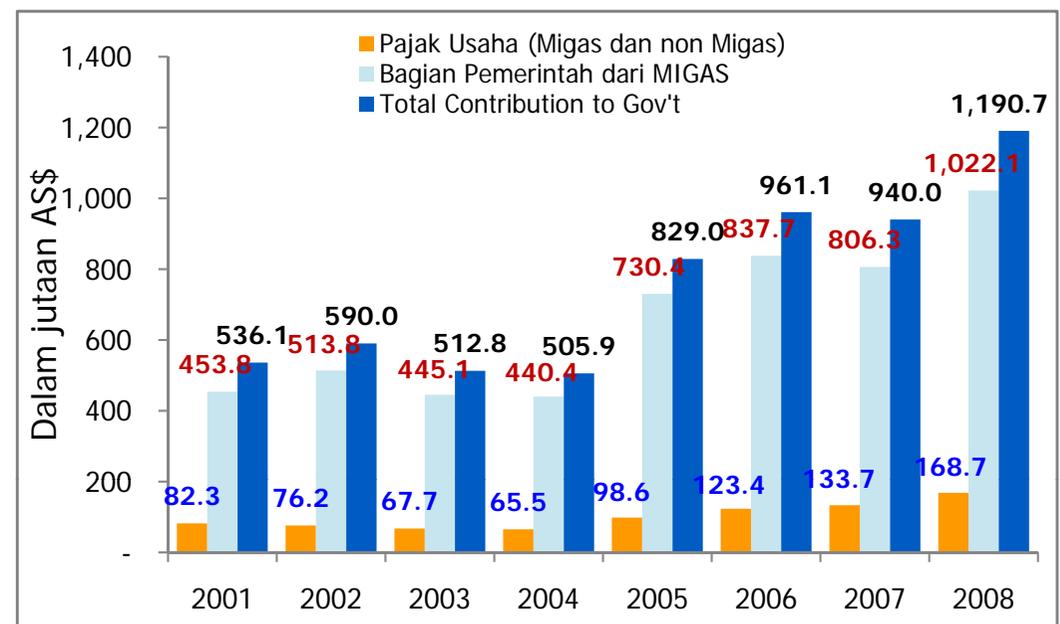
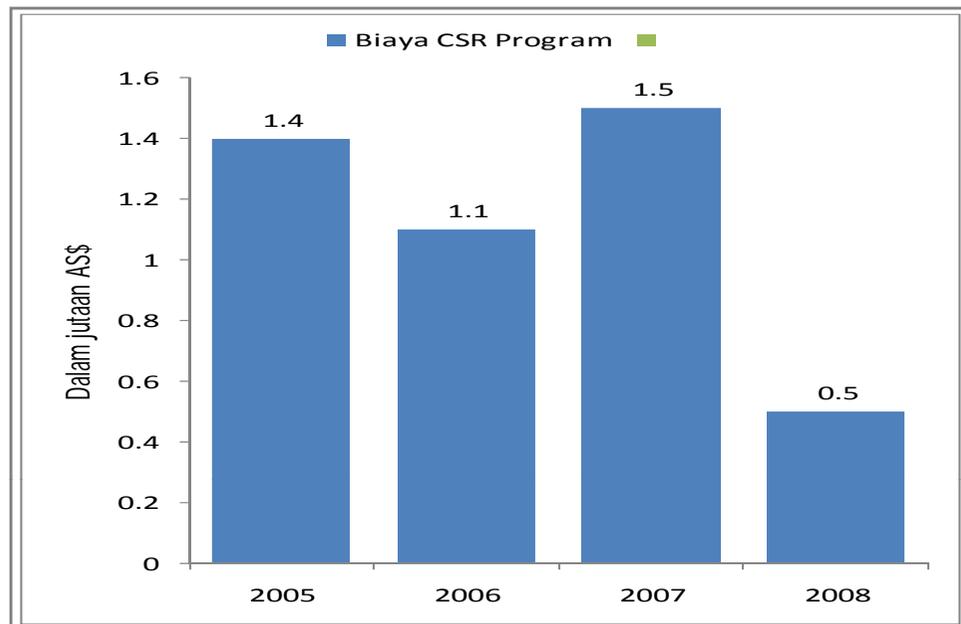
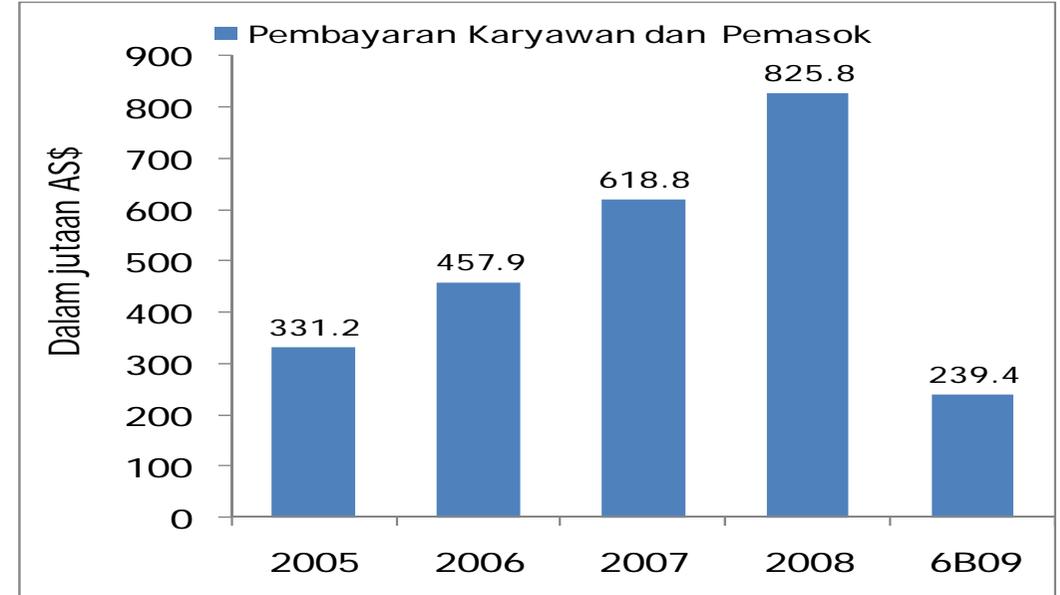
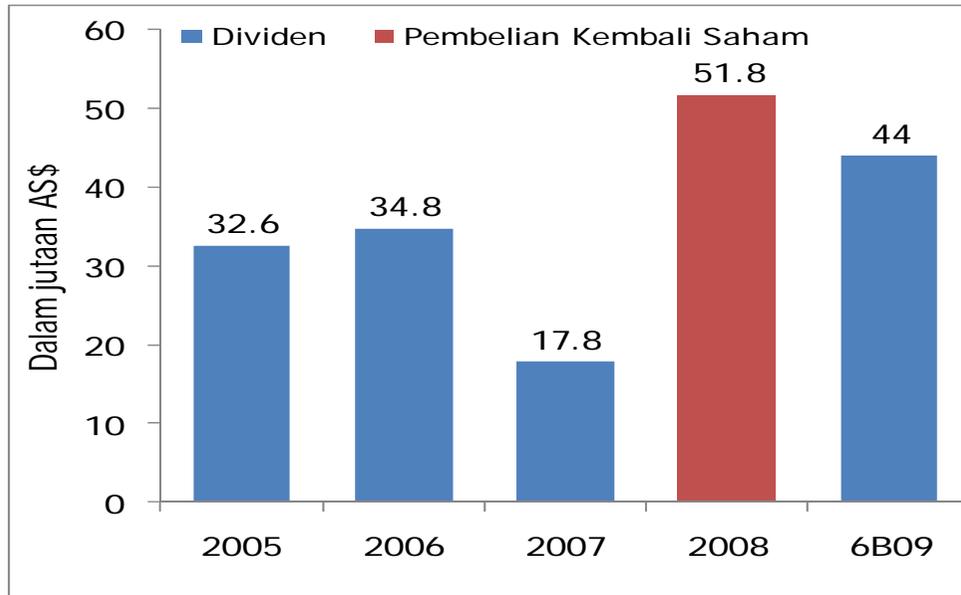
MEDCOENERGI

# Investasi yang Bertanggung Jawab

# Kontribusi terhadap Pemegang Saham dan Pemangku Kepentingan Lain



MEDCOENERGI



# Menjadikan GCG sebagai Budaya MedcoEnergi Grup



MEDCOENERGI

- Meningkatkan Penerapan GCG & Revitalisasi Tata Nilai Korporasi:
  - ✓ Mendistribusikan Pedoman GCG dan CoC ke semua level.
  - ✓ Penandatanganan Pernyataan Kepatuhan oleh Dewan Komisaris, Direksi, dan Kepala Divisi dan Departemen.
  - ✓ Mewajibkan pelaporan kepemilikan saham (MedcoEnergi atau perusahaan lain) bagi Direksi dan Kepala Divisi dan Departemen di MedcoEnergi group
  - ✓ Menginisiasi Pernyataan Kepemimpinan MedcoEnergi



GCG Award for Best Overall

- Komitmen:
  - ✓ Menciptakan masyarakat berbasis ekonomi: - Padi SRI
  - ✓ Memfasilitasi pendidikan dari sekolah dasar hingga perguruan tinggi:
    - 23 sekolah; - 13 universitas; - 157 beasiswa.
  - ✓ Meningkatkan hubungan kemasyarakatan melalui program kesehatan: - Klinik berjalan
  - ✓ Melakukan program bantuan bencana alam.



## Dari Diklat Jurnalistik Medco-Kompas Gramedia *Siswa Mulai Gemar Menulis*

**W**AKTU IS telah mulai berlalu. Raut wajah, Jefri Ardani (16), terlihat mengkerut. Saking seriusnya tampak kedinginannya hampir menyatu. Jilbab-tengah dahinya. Hampir semua posisi dan gaya tubuhnya dalam mencari inspirasi menulis Medis di berbagai tempat. "Menulis itu ternyata asyik ya. Senang-senang gampang," ujar dia sela-sela pelatihan jurnalistik Medco-Kompas, Jumat (16/10). Pemandangan serupa juga terlihat dari raut wajah Candira (16) salah seorang peserta pelatihan jurnalistik dari SMAN Rambang. Ia mengaku sangat bersyukur bisa terpilih menjadi salah satu peserta pelatihan tersebut. Walaupun pelatihannya singkat, namun setidaknya ia sudah mendapat gambaran dan ilmu dasar tentang bagaimana cara menulis maupun menggariskan karya. "Sebelum pelatihan saya benar-benar bingung ketika disuruh membuat tulisan. Tetapi sekarang saya sedikit mudah menulis karena telah dibekali langkah-langkah cara menulis. Saya berharap pelatihan seperti belakangan ini kedepannya. Sementara itu pada kegiatan penutupan, tim penyaji dari Kelompok Kompas Gramedia (KKG) Sutrisman Dinar dan Bddy, mengharapkan setelah pelatihan tersebut, akan bisa menumbuhkan motivasi di setiap siswa untuk mencintai menulis dan membaca sedangkan Humas PT Medco H&P Lemahang, Julianto mengatakan setelah adanya pelatihan tersebut setidaknya akan bisa memberikan wawasan dan ilmu pengetahuan tentang dunia jurnalistik kepada para siswa. "Sekarang giliran SMA Rambang dan Gunung Mawang setelah ini giliran SMA Rambang Dengku dan Lahai yang berada wilayah yang operasional PT Medco," katanya. (AD)



Instruktur pelatihan jurnalistik Medco-Kompas, Sutrisman Dinar sedang memberikan materi pelatihan kepada siswa di Hotel Sutajaya, Muarawati, Jumat (16/10).

zentrar.com

SRIWIDJAYA POST, Sabtu, 17 Oktober 2009

Medco E&P-Kompas Writing Skills Training

# Melestarikan Lingkungan



MEDCOENERGI

## Komitmen:

- ✓ Pembentukan Tim Konservasi Energi.
- ✓ Peran aktif dalam *Conservation International*.
- ✓ Didukung oleh USTDA untuk studi energi terbarukan (sorgum di Merauke)
- ✓ Berpartisipasi dalam inisiatif *Millenium Development Goal*.
- ✓ Anggota dari *Climate Project Indonesia*.
- ✓ Penerapan Sistem Manajemen Lingkungan di setiap kegiatan operasi di lapangan

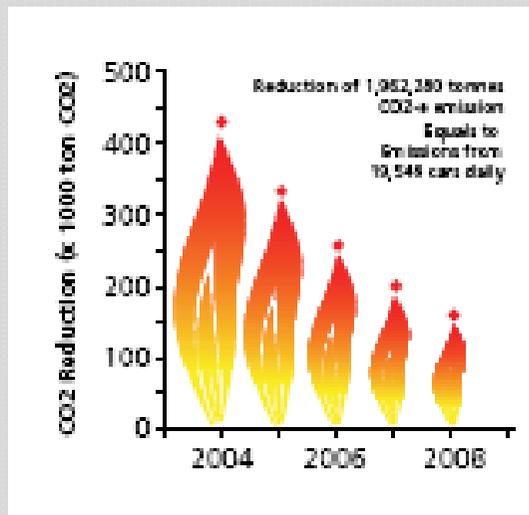
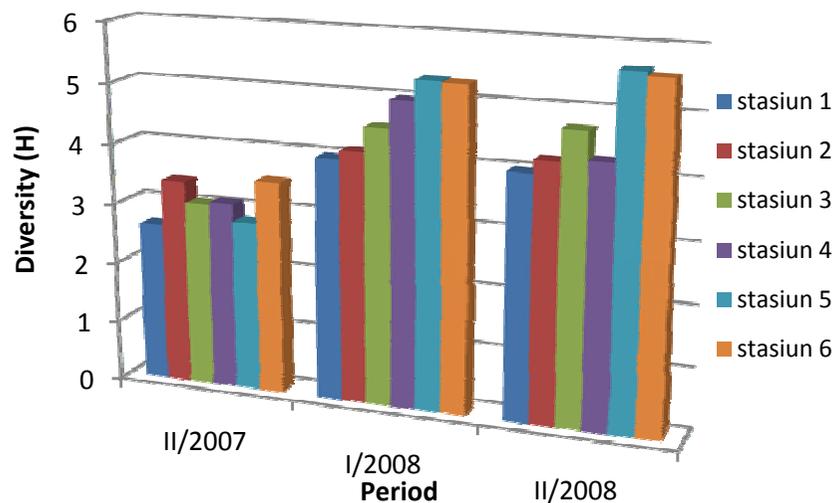


Penandatanganan dengan USTDA



ISO14001 Sertifikat

Coral Reef Diversity in Several Monitoring Station



Penurunan gas ikutan di Rimau



MEDCOENERGI

Melanjutkan Pertumbuhan Usaha yang  
Berkesinambungan di Tahun-tahun  
Mendatang

# Melanjutkan Pertumbuhan yang Berkesinambungan

- Penerapan efisiensi biaya terbukti telah menurunkan Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya serta Beban usaha Perseroan sampai dengan akhir periode 6 bulanan 2009.
- Akuisisi blok 316 di East Cameron, AS, telah menambah cadangan migas 1P dan 2P Perseroan sebesar 1,9 MMBOE dan 2,4 MMBOE di akhir periode 6 bulanan 2009.
- Hasil pemboran sumur eksplorasi migas Indonesia di Bengara-1, sumur South Sebuku-1, berpotensi menambah cadangan migas Perseroan di akhir tahun 2009.
- Selesaiannya konstruksi fasilitas produksi dan pemasangan jalur pipa gas di lapangan Singa, blok Lematang, berpotensi tingkatkan penjualan gas dan pendapatan Perseroan mulai tahun 2010.
- Konfirmasi pengembangan Cadangan Kontinjensi dari blok Senoro Toili, Block A dan Area 47 di Libia masing-masing sebesar 167,7 MMBOE, 22,1 MMBOE dan 175,9 MMBOE, berpotensi tingkatkan cadangan 1P Perseroan di tahun-tahun mendatang.
- Realisasi pengembangan Cadangan Kontinjensi berpotensi tingkatkan tingkat pengembalian kepada pemegang saham yang bersaing, serta pendapatan Pemerintah dari sektor migas.
- Penerapan dan alokasi biaya untuk program pemberdayaan masyarakat, perlindungan keamanan dan kesehatan, serta pelestarian lingkungan akan mendukung keberlangsungan operasi Perseroan.



**TERIMA KASIH**