



MEDCOENERGI

Paparan Publik Tahunan 2011

PT Medco Energi Internasional Tbk.



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.

Daftar Isi

Halaman

Pendahuluan

Kinerja Operasional 9M 2011

Eksplorasi & Produksi Minyak dan Gas

Ketenagalistrikan, Industri Hilir, PIPANISASI GAS, Pertambangan Batubara

Proyek Pengembangan Utama

Kinerja Finansial 9M 2011

Kinerja Finansial

Perincian Menurut Segmen Bisnis

Rencana Kerja dan Pembelian Barang Modal

Kesimpulan & Tantangan Kedepan

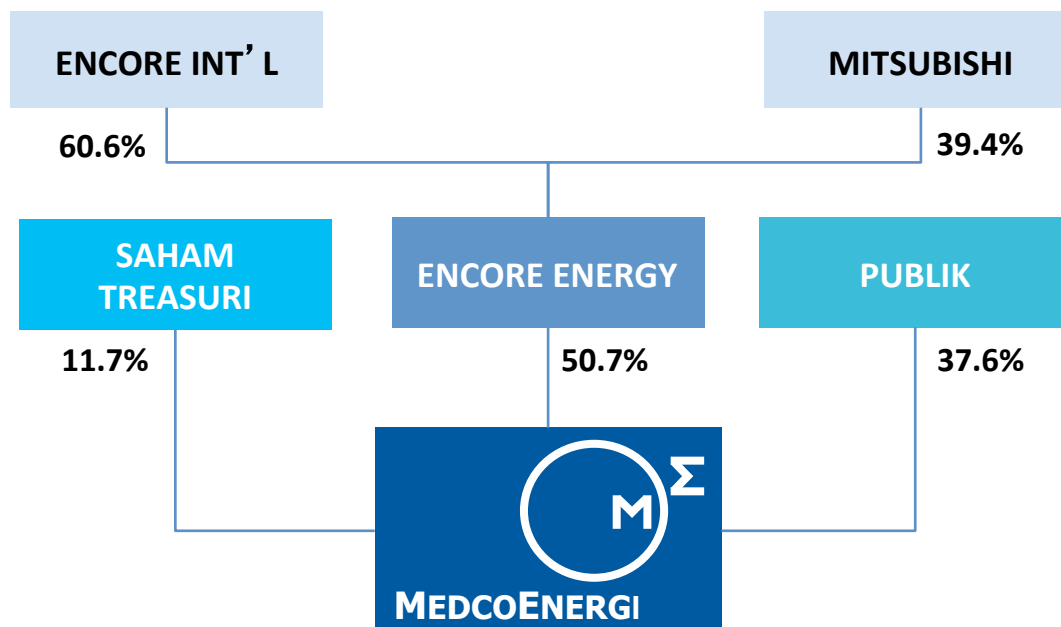
Daftar Isi

Pendahuluan

Struktur Pemegang Saham



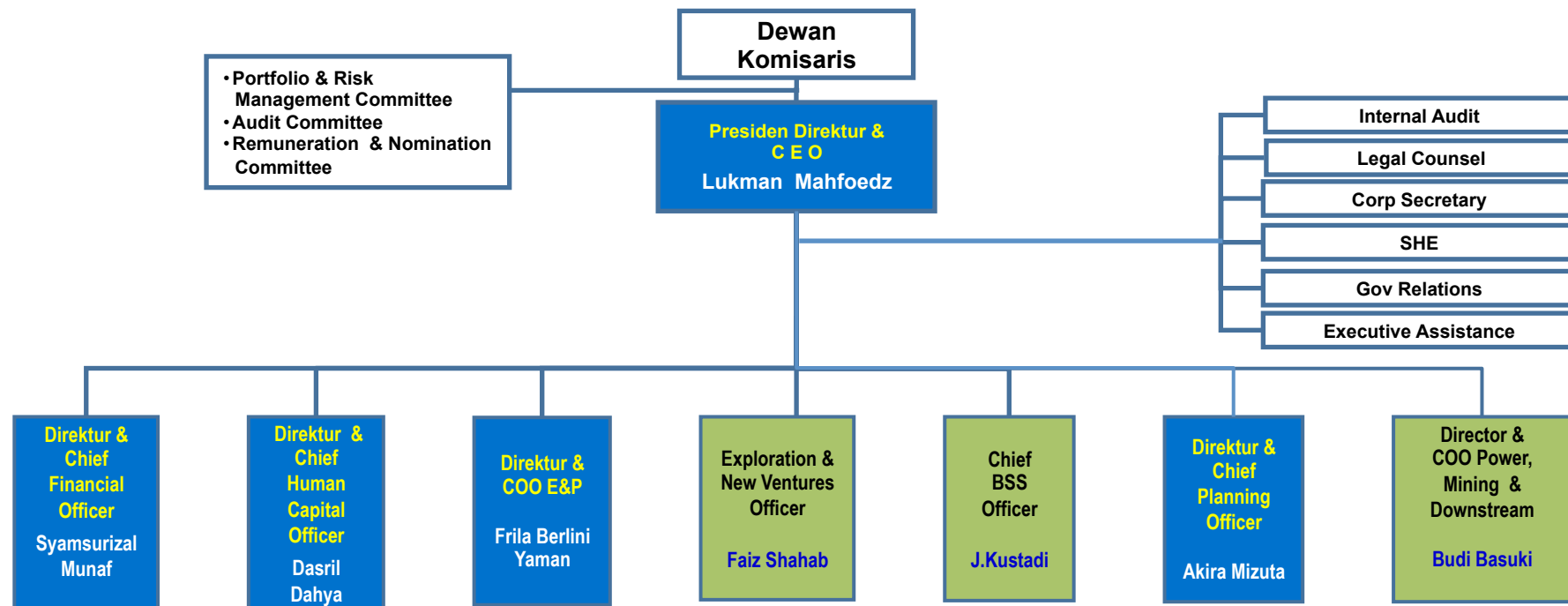
MEDCOENERGI



PT Medco Energi Internasional Tbk. (“MEI”) adalah perusahaan energi terintegrasi dengan fokus utama bergerak pada kegiatan usaha eksplorasi dan produksi minyak dan gas, serta gas metana batubara. MedcoEnergi juga menggeluti kegiatan usaha ketenagalistrikan, industri hilir, pipanisasi gas, penyedia jasa work-over rig dan wire-logging, dan pertambangan batubara.

Komposisi Pemegang Saham	9M10	9M09	%
Encore Energy Pte. Ltd.	1,689,393,006	1,689,393,006	50.70
Publik	1,252,603,944	1,252,603,944	37.58
Saham Treasuri	390,454,500	390,454,500	11.72
Total	3,332,451,450	3,332,451,450	100.00

Struktur Organisasi Medco Energi Internasional Tbk.



■ Anggota Direksi MEI

1

Memastikan Proyek Pengembangan Utama dapat diselesaikan sesuai dengan jadwal yang ditentukan.

2

Terus memperkuat portofolio aset produksi.

3

Meningkatkan kegiatan eksplorasi guna menambah cadangan dan nilai aset.

4

Meningkatkan pertumbuhan nilai unit usaha non-migas dengan mencari mitra kerja yang strategis.

1

Perkembangan Proyek Pengembangan Utama:

- Pengembangan Lapangan Gas Senoro dan Kilang LNG Donggi-Senoro - konstruksi LNG 33% lebih cepat dari jadwal, tender EPC untuk fasilitas hulu sedang berjalan. Rencana pengiriman LNG sesuai jadwal, akan dimulai triwulan ke-4 2014.
- Pengembangan Gas Block A – Finalisasi paket EPC, persiapan pemboran eksplorasi lapangan Matang, dan pencaanangan Program ComDev Peletakan Batu Pertama Pembangunan RS Aceh Timur.
- Pengembangan Minyak Area 47, Libya – Memperoleh persetujuan komersialisasi dari NOC Libya untuk memulai pengembangan fasilitas produksi.

2

Optimalisasi Aset:

- 20% participating interest Senoro-Toili Block ke Mitsubishi Corporation – nilai AS\$260 juta
- 40% participating interest Anaguid Exploration Permit and 20% participating interest Dorra Concession ke OMV – nilai AS\$58 juta
- Rekapitalisasi Medco Power

3

Produksi:

- Menjaga tingkat produksi minyak melalui revitalisasi sumur-sumur lama
- CBM – Monetisasi CBM blok Sekayu untuk pembangkit listrik di fasilitas produksi CBM dan tandatangani MOU dengan PDPE untuk monetisasi CBM lebih lanjut.

4

Dukungan Pendanaan:

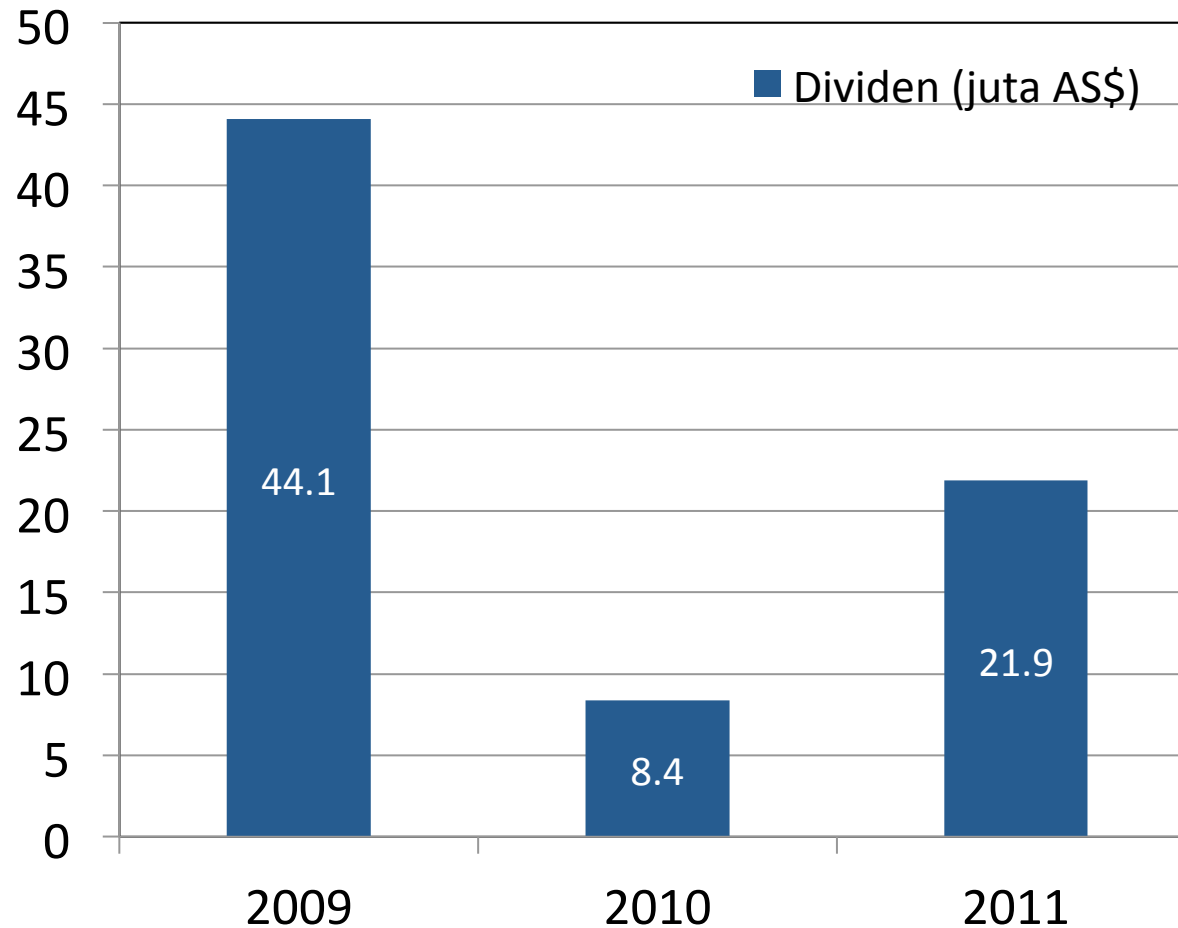
- *Stand by loan facility* AS\$390 juta dari BRI, BNI dan Bank Mandiri
- Obligasi Berkelanjutan AS\$150 juta

5

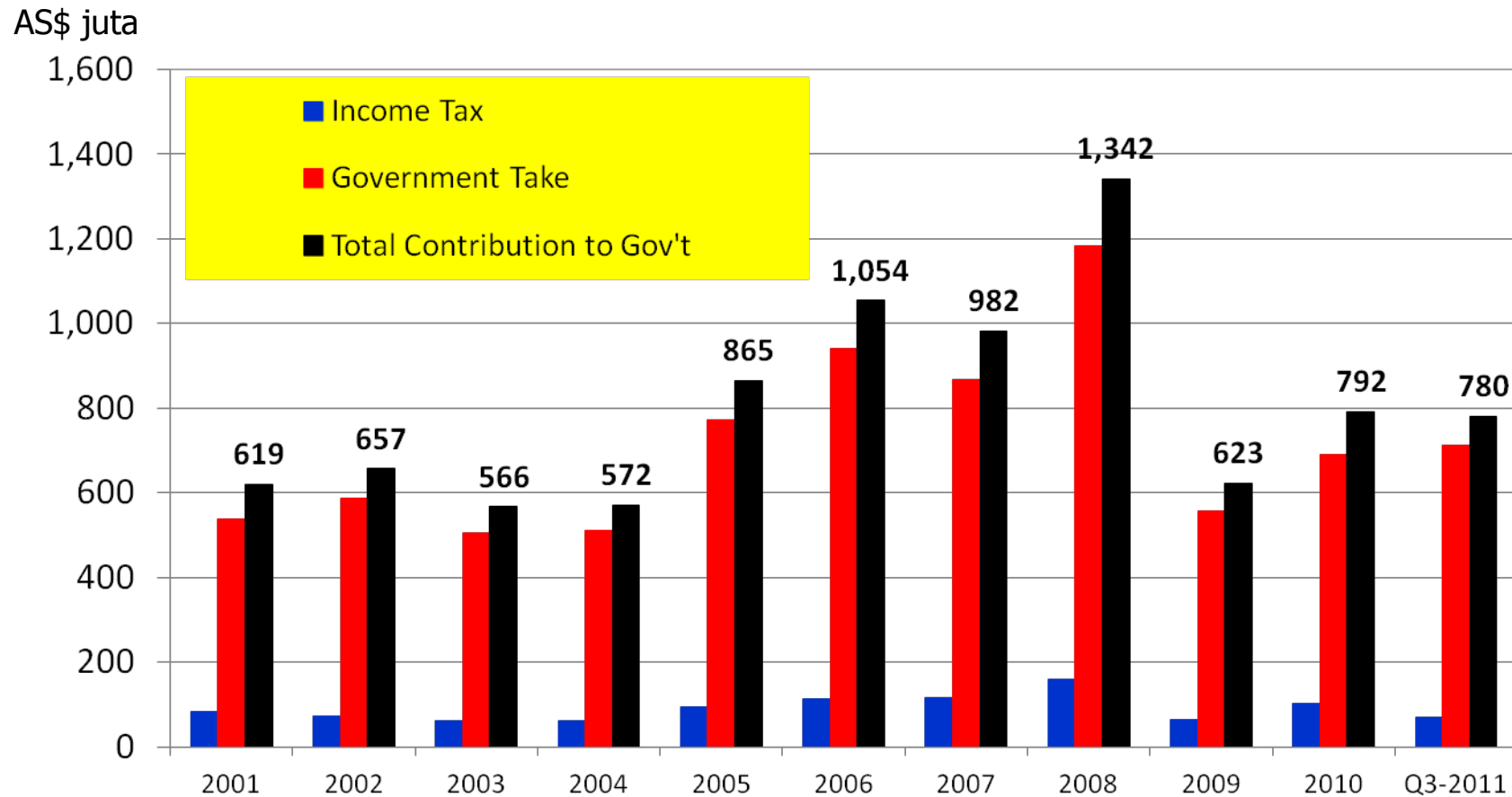
SHE dan GCG:

- Penghargaan Proper Kategori Emas untuk Rimau blok dari KLH.
- Penghargaan Proper Kategori Hijau untuk SSE blok dan Tarakan blok, dan Proper Kategori Biru untuk Sembakung blok dari KLH.
- Penghargaan the Best GCG untuk Kategori Non-Keuangan dari IICD

Kontribusi Pada Pemegang Saham



Kontribusi Pada Pemerintah



Kontribusi Medco ke Pemerintah YTD Q3-2011 sebesar AS\$ 780 juta (Rp 7,0 Triliun), dan AS\$ 8,86 milyar (Rp 80 Triliun) dalam waktu 11 tahun terakhir

Kinerja Operasi

Eksplorasi & Produksi Minyak dan Gas, dan CBM – Portofolio Aset



MEDCOENERGI

“Portofolio yang besar baik domestik dan internasional, menawarkan diversifikasi peluang dan risiko dalam lingkup geologis yang lebih luas”



Migas E&P Indonesia

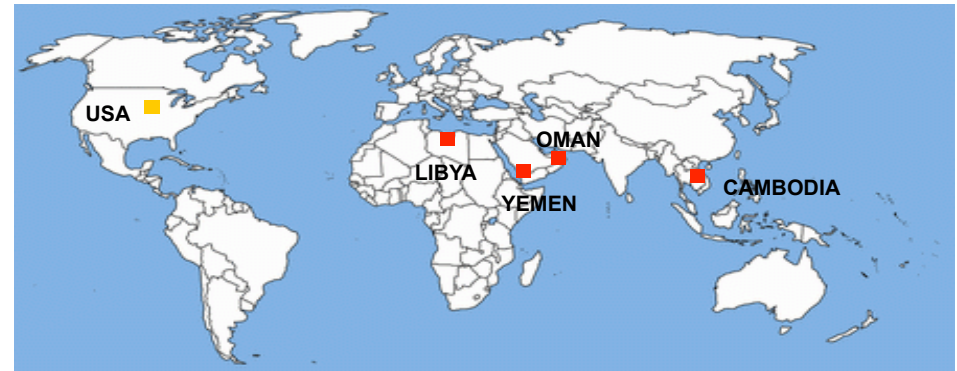
- Mengoperasikan 10 blok, memiliki hak partisipasi di tiga blok yang dioperasikan oleh mitra strategis, dan memegang satu partisipasi ekonomi di blok eksplorasi.
- Memiliki 3 Blok CBM di Propinsi Sumatra Selatan

Indonesia

■ Blok Produksi	7	■ Blok Eksplorasi	4
■ Blok Pengembangan	2	■ Partisipasi Ekonomi	1

CBM

■ Blok Eksplorasi	3
-------------------	---



Migas E&P Internasional

- Operasi internasional tersebar dalam 19 aset di Asia, Afrika, dan Amerika Serikat.

AS

■ Blok Produksi	8
■ Blok Eksplorasi	5

Libia

■ Blok Eksplorasi	1
-------------------	---

Yemen

■ Blok Eksplorasi	2
-------------------	---

Oman

■ E&P kontrak jasa	1
--------------------	---

Kamboja

■ Blok Eksplorasi	2
-------------------	---

Ketenagalistrikan, Industri Hilir, Pipanisasi Gas dan Batubara - Portofolio Aset

“Sumber penghasilan lainnya tidak hanya dapat mendistribusikan risiko, tetapi juga memonetisasi aset di industri hulu dengan cara mengintegrasikan bisnis midstream and bisnis hilir.”

Medco Power Indonesia

- 2 pembangkit listrik bahan bakar gas dan sebuah truck mounted power generator di Batam dan 3 pembangkit listrik bahan bakar gas di Sumatra Selatan dengan total kapasitas sebesar 185.1 MW
- 1 (satu) proyek Operasi dan Pemeliharaan (O&M) di Jawa Tengah dengan kapasitas 1,320 MW



Medco Downstream Indonesia

- Kilang LPG di Rimau, Sumatra Selatan, dengan kapasitas sebesar 73,000 ton/thn – memproses gas ikutan dari blok Rimau
- Pabrik ethanol di Lampung, kapasitas sebesar 180 KL/hari
- Fasilitas penyimpanan dan distribusi bahan bakar minyak dengan kapasitas penyimpanan 22,700 KL.



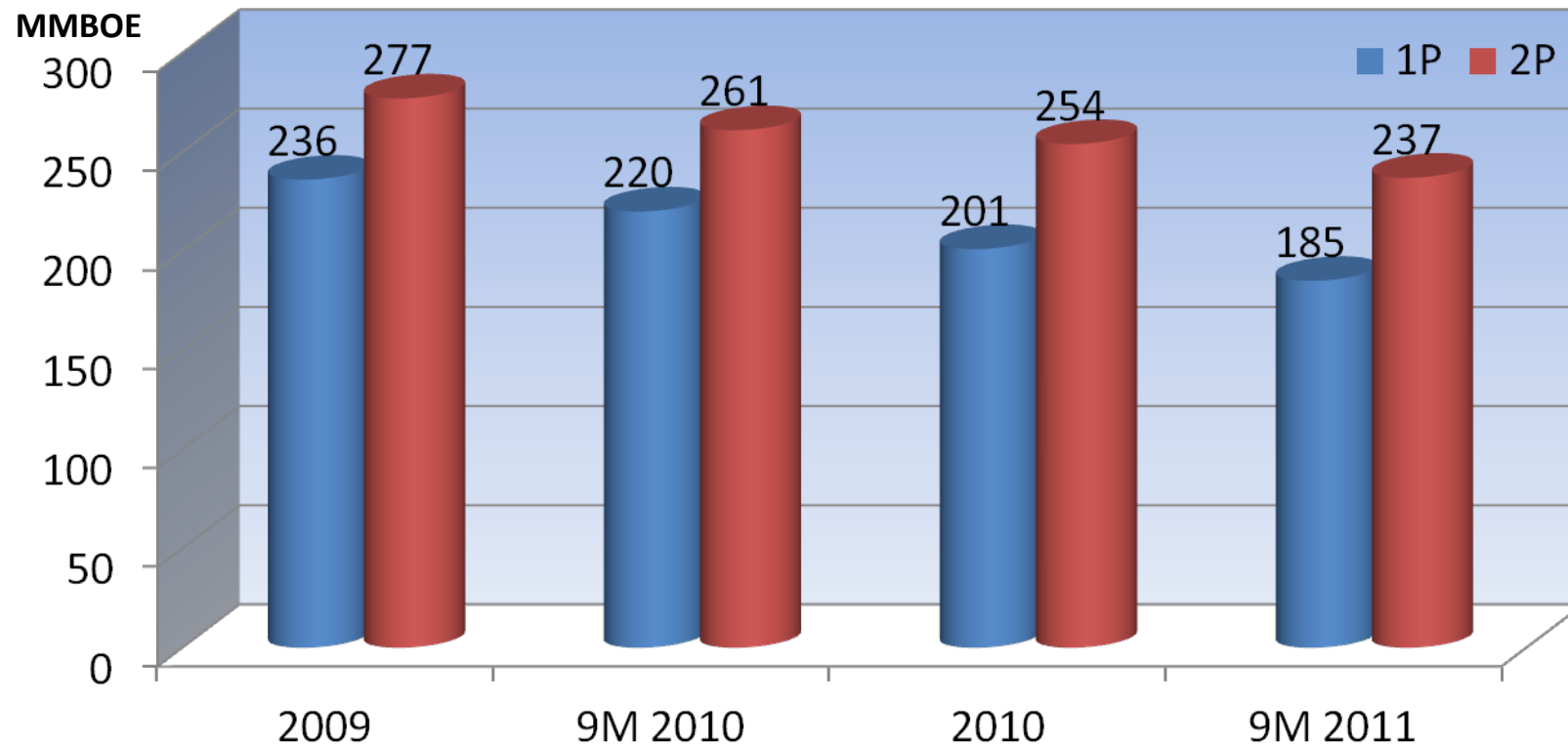
Pipanisasi Gas

- Pengoperasian Booster Compressor dan pipa gas sepanjang 17.5km di Gunung Megang Sumatra Selatan

Pertambangan Batubara

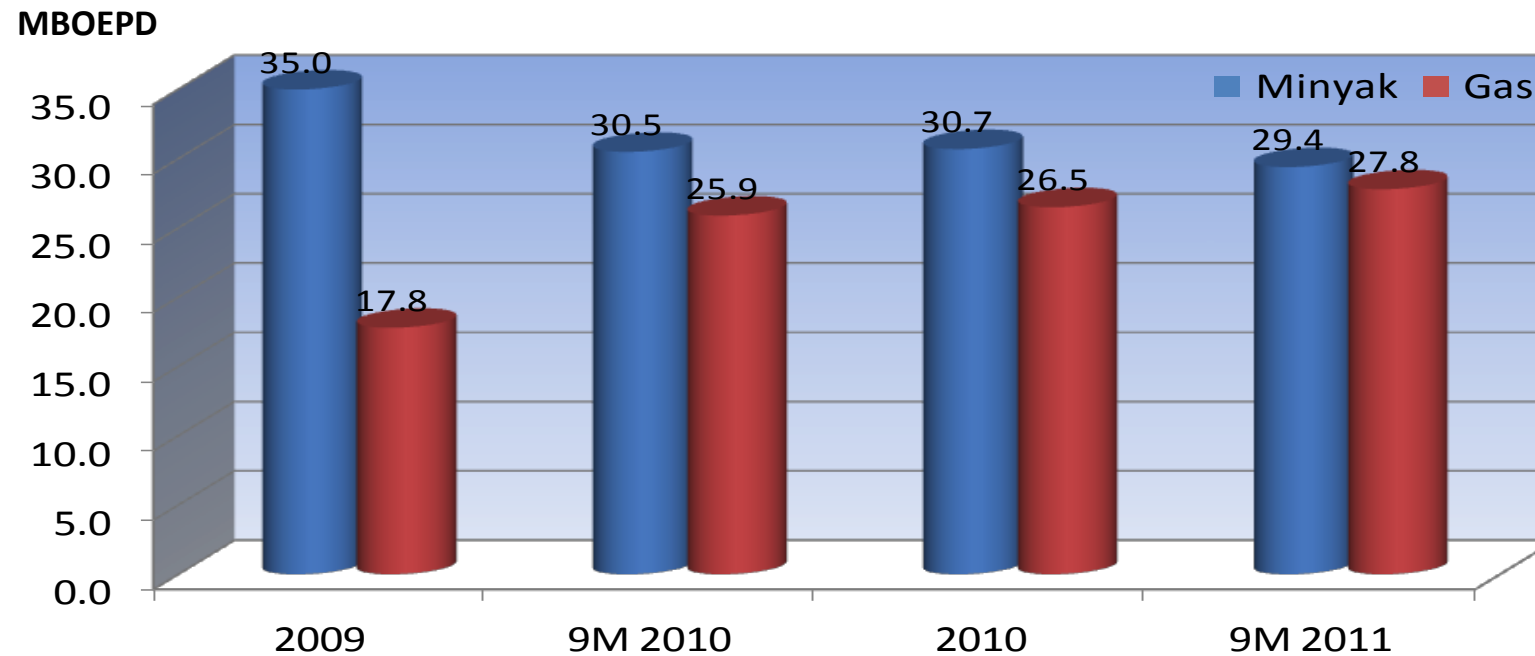
- MedcoEnergi memiliki 2 hak pertambangan batubara di Nunukan, Kalimantan Timur yang sudah hampir siap untuk berproduksi.

Cadangan Minyak dan Gas



Minyak dan Gas E&P	9M11	9M10	Δ%
Cadangan Terbukti - 1P (MMBOE)	185.3	220.1	(15.8)
Cadangan Terbukti dan Tidak Terbukti - 2P (MMBOE)	237.3	261.1	(9.1)

Lifting Minyak dan Penjualan Gas

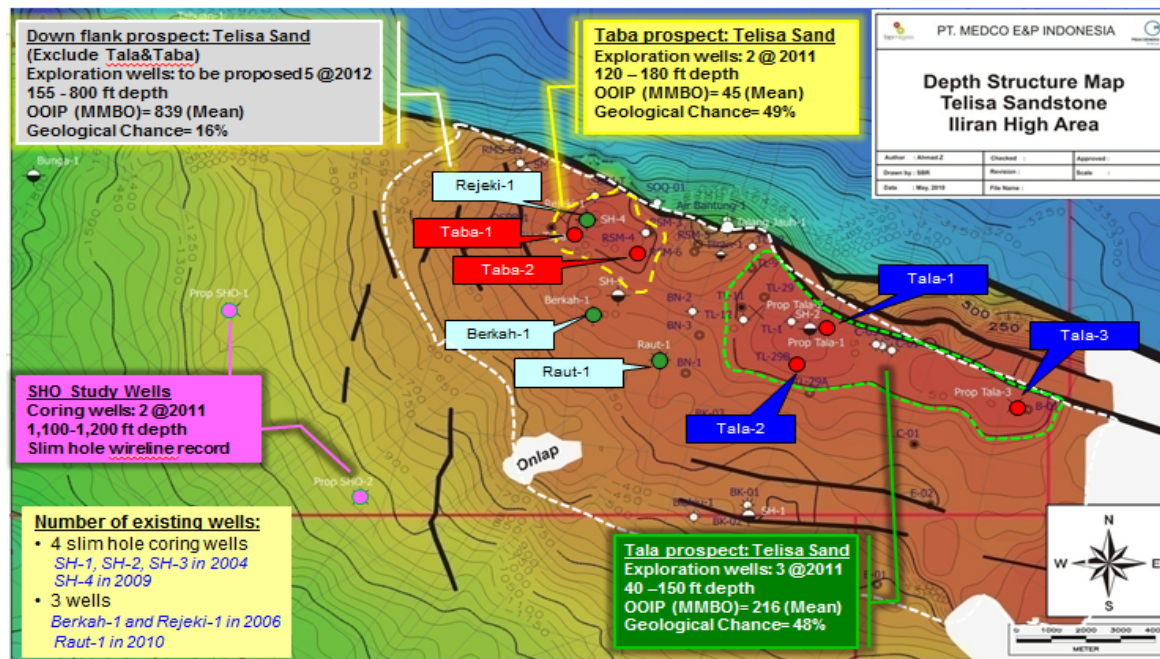


Minyak dan Gas E&P	9M11	9M10	Δ%
Lifting Minyak/ MBOPD	29.4	30.5	(3.7)
Penjualan Gas / MMCFD	162.7	151.4	7.5
Total Minyak and Gas (MBOEPD)	57.2	56.4	1.4
Harga rata-rata Minyak, USD/barrel	113.9	79.4	43.4
Harga rata-rata gas, USD/mmbtu	3.8	3.6	5.3

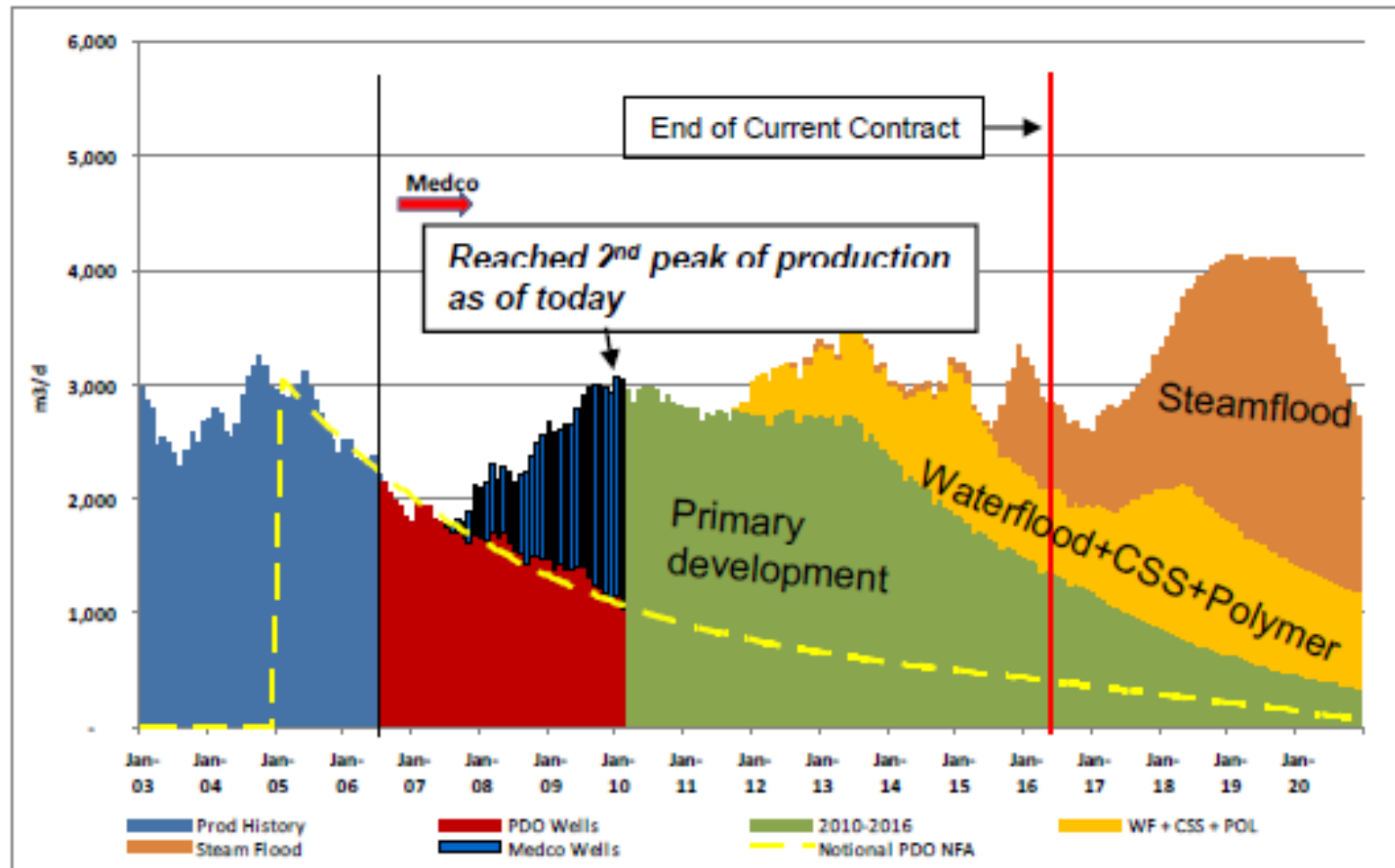
Produksi Minyak Kental Iliran High – hadapi tantangan dengan belajar dari perusahaan lain



MEDCOENERGI

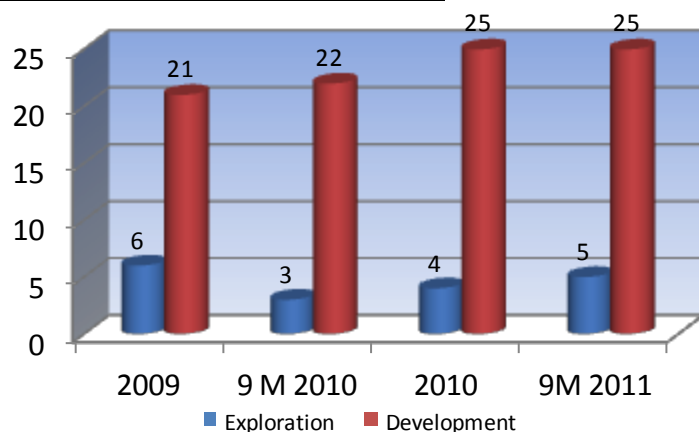


- ❖ Obyektif: Memonetisasi minyak kental dari cadangan kontinjen menjadi cadangan terbukti
- ❖ Skala : memproduksi minyak kental dari area yang sangat luas dan dangkal
- ❖ Status :
 - Telah di bor 8 sumur untuk mengambil contoh *core* dan 2 sumur survey untuk menentukan luas dan ketebalan formasi yang mengandung minyak di lapangan Iliran high. Terindikasi adanya minyak yang lebih cair pada zona yang lebih dalam.
 - Pengujian di laboratorium terhadap *core* sedang dilakukan untuk menentukan metode produksi yang paling optimal.
 - Belajar dari CNPC (Cina) yang telah memproduksi minyak kental sejak beberapa tahun yang lalu.

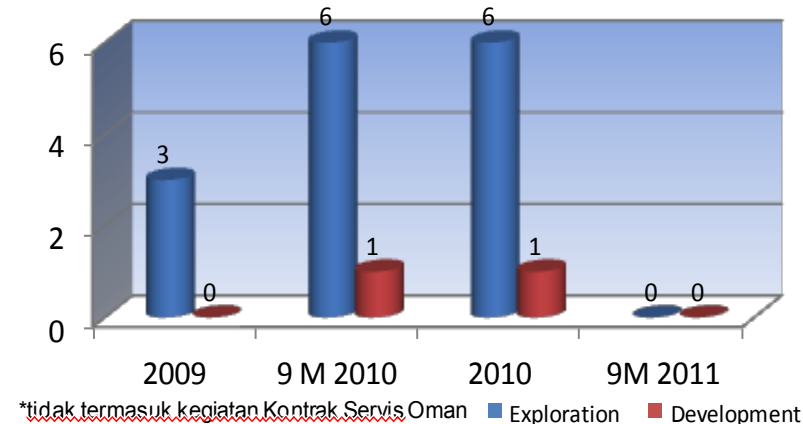


Program Eksplorasi

Kegiatan Pemboran Domestik



Kegiatan Pemboran Internasional*



	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Capex minyak dan gas	235.09	140.57	156.51	312.64	284.30	198.61	126.94
Tambahan cadangan (MMBOE)	(6.53)	39.74	4.34	30.26	(9.88)	154.00	32.19
Biaya F&D rata-rata 3 tahun \$/BOE	10.98	9.41	14.18	8.20	30.48	4.56	3.46
RRR rata-rata 3 tahun	0.37	0.52	0.41	0.86	0.31	2.49	2.75
Index Umur Cadangan (tahun)	5.84	6.37	6.90	6.50	7.21	6.53	12.27

Proyek Pengembangan Utama

Proyek Pengembangan Utama

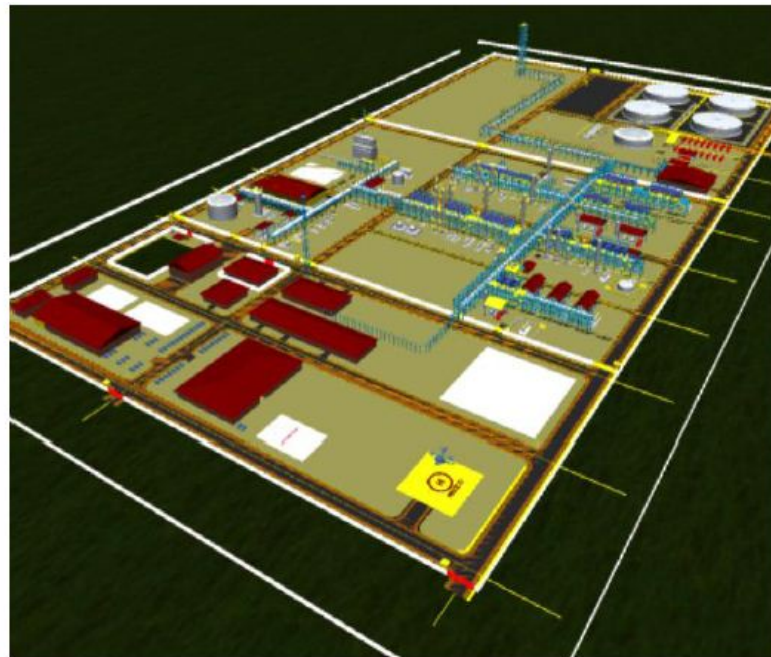
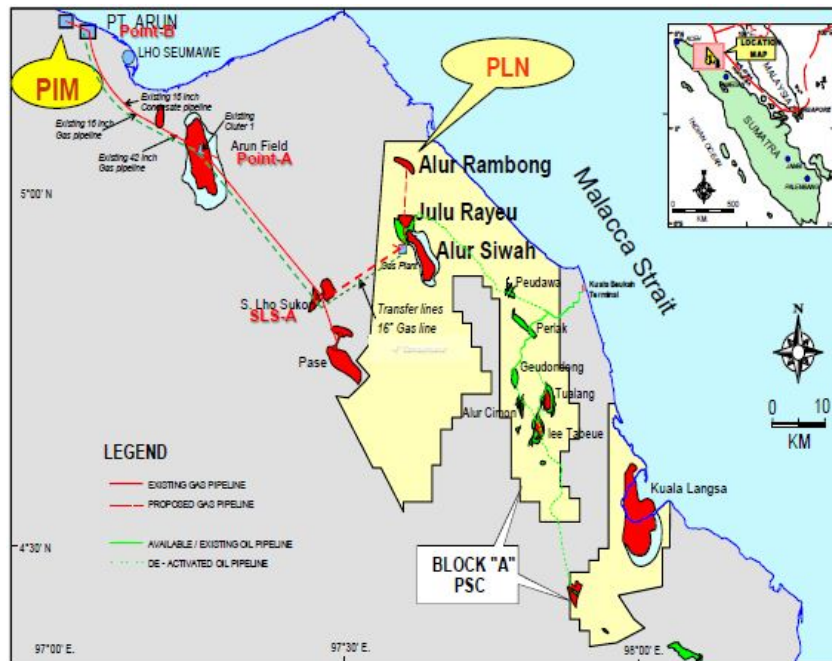


- Oil Development
- Power Plant
- Gas Development

Portofolio Proyek Pengembangan Utama

PROYEK	TARGET PELAKSANAAN	DESKRIPSI PROYEK	% KEPEMILIKAN	REKANAN
Block A	2013 - 2015	Pengembangan lapangan gas sampai dengan 110 MMscfd	41.67%	Premier, Japex
Rimau	2013	Lapangan minyak - <i>Enhanced Oil Recovery</i>	95%	PD-PDE
Senoro	2014	Pengembangan lapangan gas sampai dengan 250 MMscfd	30%	Pertamina & TEL
DS- LNG	2014	Kilang LNG dengan <i>single train</i> dengan kapasitas 2.1 mtpa	11.1%	Pertamina, Mitsubishi & Kogas
Libya 47	2014	Pengembangan lapangan minyak sampai dengan 50,000 - 100,000 bopd	50%	Libya Investment Authority
Sarulla	2014 - 2015	Pembangkit listrik Geothermal, 3x110 MW	37.25%	Kyushu, Ormat, Itochu

Pengembangan Gas Blok A – *target produksi awal tahun 2013*



❖ Lingkup:

Lapangan gas dan pipa-pipa terasosiasi dengan kapasitas hingga maksimum 2 x 60 MMSCFD, untuk memproduksi cadangan kontijensi kotor sebesar 343 BCF (untuk memasok PIM dan PLN).

❖ Status:

- Izin PSC diperpanjang hingga 2031;
- EPC tender sedang berlangsung untuk Central Processing Plant (CPP), bersamaan dengan tender pemboran untuk mengejar target FID di 2012;
- Pembicaraan intensif dilakukan dengan ExxonMobil Oil Indonesia untuk melihat kemungkinan Facility Sharing Agreement;
- Kontrak eksplorasi Matang-1 dan persiapan lahan telah dimulai, rencana spud in pada Q1/Q2 2012

Pengembangan Gas Blok A – *Persiapan lapangan Matang dan Program CSR*

Community Development – Peletakan Batu Pertama RS Aceh Timur



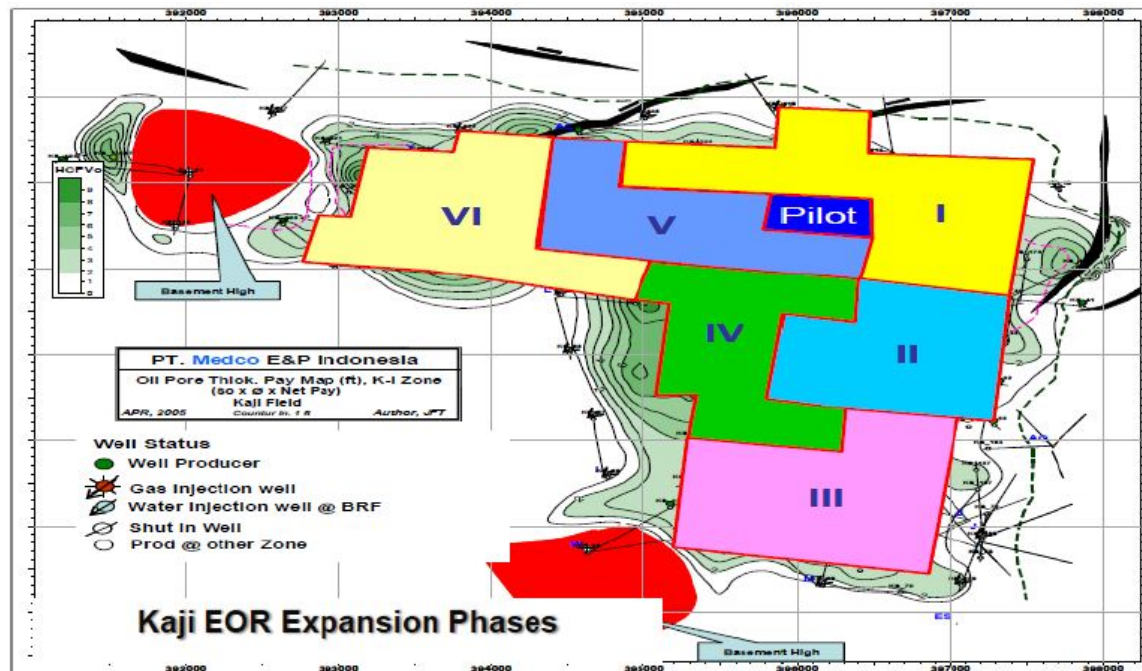
Persiapan lokasi pemboran lapangan Matang



Enhanced Oil Recovery - Rimau

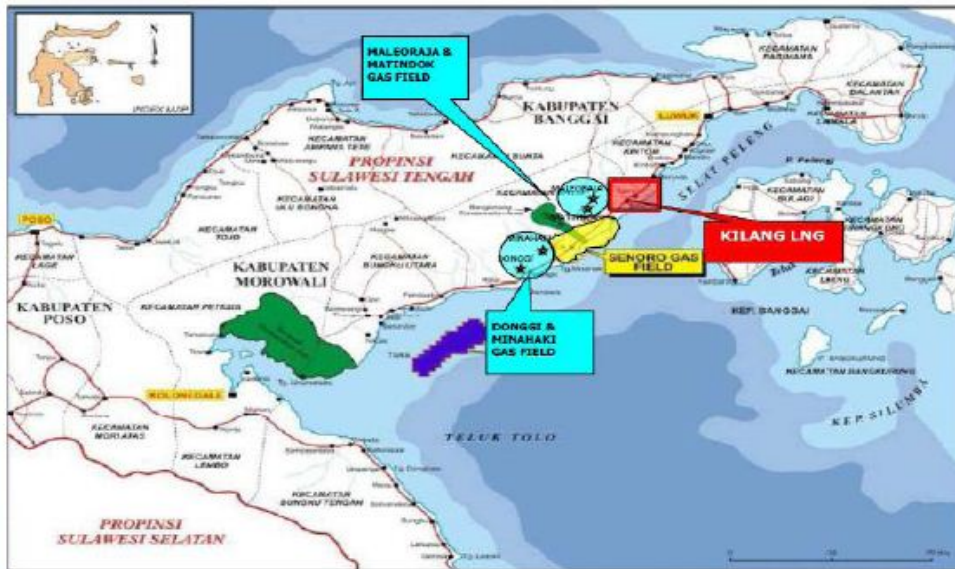


MEDCOENERGI



- ❖ Lingkup: Menerapkan pilot project EOR untuk meningkatkan OOIP (Original Oil In Place) sebesar 60 MMBOE tahun 2013.
- ❖ Status:
 - Sejak tahun 2005, telah dilakukan studi untuk menentukan penggunaan bahan kimia campuran dan pembangunan fasilitas produksi yang terbaik, termasuk rencana pengembangan *waterflood* dan bahan kimia EOR.
 - Anggaran telah mendapat persetujuan BPMIGAS, kontrak utama telah diberikan, kegiatan pembangunan fasilitas lapangan telah dimulai. Pilot Project atas 6 model pemboran sebagai fase awal sebelum menerapkan seluruh pekerjaan telah dilakukan.
 - Pekerjaan *pre-flush* mulai bulan Desember 2011, injeksi awal bahan kimia akan dimulai 2Q2012.
 - Melanjutkan optimalisasi dari kegiatan *waterflood* yang telah dilakukan.

Pengembangan Gas Senoro – *target produksi 4Q 2014*



Hulu:

- ❖ Lingkup: Membangun lapangan gas dan pipa-pipa terasosiasi dengan kapasitas 310 MMSCFD, target dialirkan pada 3Q 2014.
- ❖ Status:
 - FID disetujui. POD diupayakan pada May 2011 dan menyerahkan EPC AFE ke BPMIGAS;
 - Memulai tender EPC di Agustus 2011, 4 konsorsium menyerahkan proposal teknis, saat ini dievaluasi, target LOI/penunjukan kontrak di 1Q 2102;
 - CPP & Jetty Land 90% didapatkan, sambil menyiapkan persiapan di lapangan secara paralel.

Hilir:

- ❖ Lingkup: Membangun fasilitas LNG sebesar 2 MT per tahun, target pertama LNG ke pembeli di 4Q 2014.
- ❖ Status:
 - Perkembangan LNG berjalan lebih cepat, sesuai anggaran dan aman.
 - Proyek Pengalihan Jalan dengan PT PP terus berlangsung, akuisisi tanah terus disiapkan, berkoordinasi dengan pemerintah lokal (team 9).
 - Pendanaan Proyek dengan JBIC sedang berjalan.

Pengembangan Kilang LNG (DSLNG) – *persiapan area konstruksi kilang*



Pengembangan Gas Senoro – *pembebasan tanah untuk CPP*



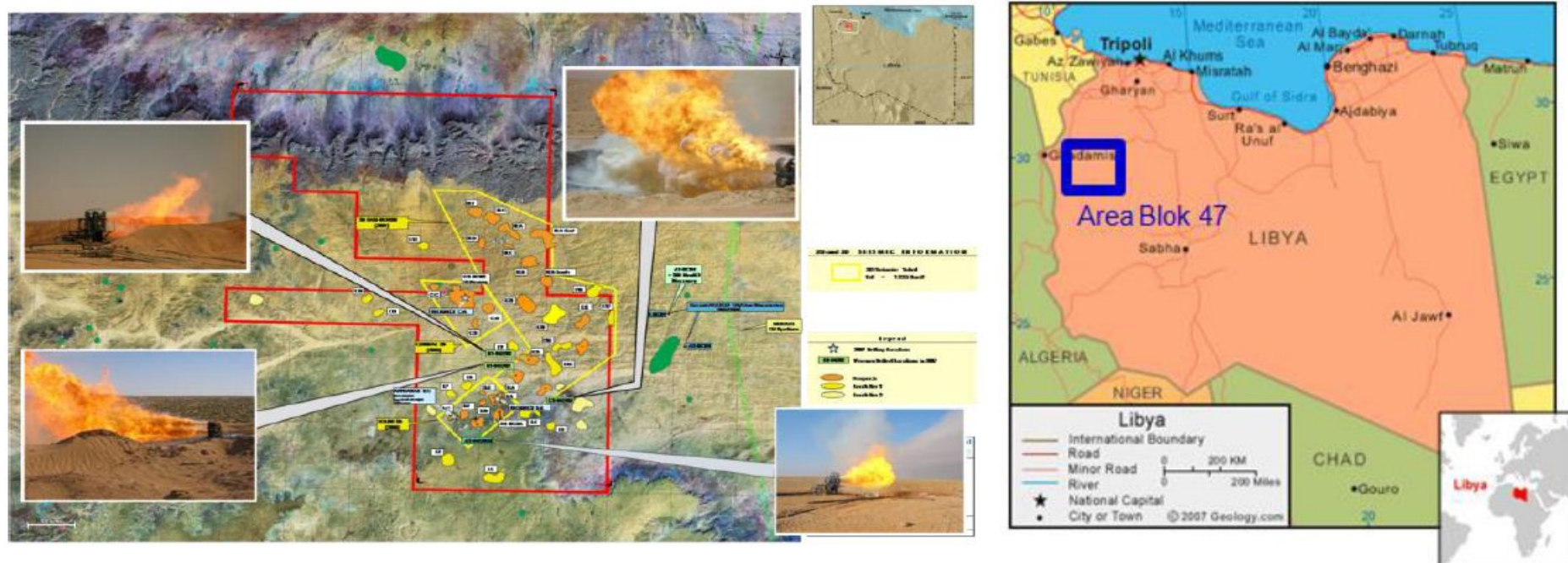
MEDCOENERGI



Pengembangan Cadangan Minyak Area 47, Libya



MEDCOENERGI



- ❖ Lingkup: Pengembangan penemuan minyak di Area 47 Libya dengan membangun fasilitas produksi berkapasitas 50-100 MBOPD beserta jaringan pipa pendukungnya.
- ❖ Status :
 - 26 sumur telah dibor, terdiri dari 20 sumur eksplorasi dan 6 sumur appraisal. 18 dari 20 sumur eksplorasi ditemukan minyak dan gas;
 - Buah keberhasilan eksplorasi, Cadangan Kontinjen meningkat sebesar 2/3 dari 352 MMBOE (D&M, Sept 2008) menjadi 588 MMBOE (prakiraan internal, Apr 2011);
 - Memperoleh persetujuan komersialisasi untuk 25 MBOPD oleh NOC pada bulan March 2011;
 - Program pengembangan tergantung dari stabilitas politik di Libya, sementara seleksi kontraktor pra-FEED masih dilakukan di Jakarta.

Pengembangan Cadangan Minyak Area 47, Libya – Kegiatan bisnis sudah dimulai



MEDCOENERGI



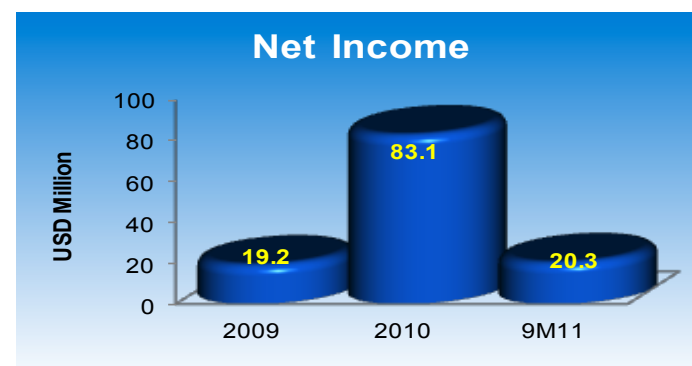
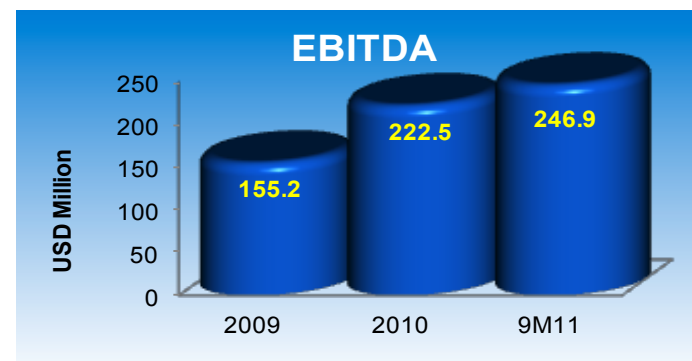
Kinerja Finansial 9M 2011

Terus Tingkatkan Kinerja Keuangan



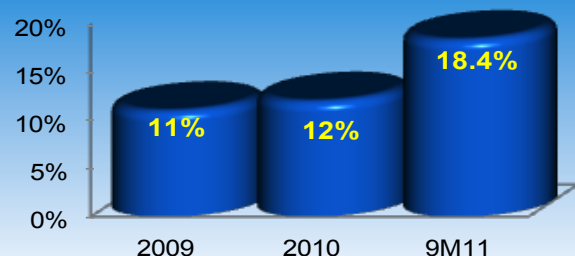
MEDCOENERGI

Ikhtisar Finansial (USD juta)	9M11	9M10	Δ%
Pendapatan	850.5	632.8	34.4
Laba Kotor	278.4	226.9	22.7
Pendapatan dari Operasi	156.8	116.9	34.2
EBITDA	246.9	188.8	30.8
Laba Sebelum Pajak	93.3	51.1	82.7
Laba Bersih	20.3	18.0	12.8
Ekuitas	782.5	721.6	8.4
Aset Total	2,419.4	2,099.8	15.2
Kewajiban Total	1,603.6	1,355.0	18.3
Kapitalisasi Pasar	812.1	1,241.6	(34.6)
Laba per saham (USD/saham)	0.0068	0.0061	11.5
Belanja Modal	112.3	112.9	(0.6)



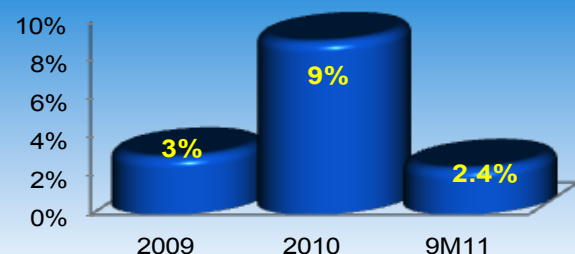
Terus Perbaiki Rasio Keuangan

Operating Margin



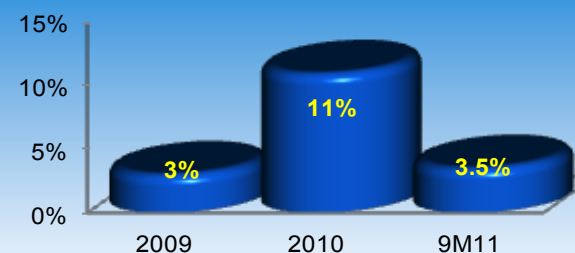
Rasio Profitabilitas (%)	9M11	9M10	Δ%
Gross Margin	32.7%	35.9%	(8.7)
EBITDA Margin	29.0%	29.8%	(2.7)
Operating Margin	18.4%	18.5%	(0.2)
Net Margin	2.4%	2.8%	(16.1)
Return on Equity - Annualized	3.5%	3.3%	4.0

Net Margin



Rasio Efisiensi (x)	9M11	9M10	Δ%
Pendapatan/ fixed assets - Annualized	1.04	0.77	34.9
Pendapatan/ net working capital - Annualized	2.95	2.39	23.7

Return on Equity*



Rasio Investasi (x)	9M11	9M10	Δ%
CapEx/ Pendapatan	0.13	0.18	(26.0)
CapEx/ Depreciation	1.25	1.57	(20.6)

Struktur Permodalan (x)	9M11	9M10	Δ%
Net debt/total equity	0.86	1.08	(20.6)
Net debt/(net debt + equity)	0.46	0.52	(11.1)

*Disetahunkan

Pertahankan Tingkat Kepercayaan Lembaga Keuangan



MEDCOENERGI

Hutang Konsolidasi (dalam USD juta)	9M11	9M10	Δ%
A. Hutang Bank Total	822.8	677.1	21.5
Hutang Jangka Pendek	345.4	158.1	118.4
Hutang Jangka Panjang	477.4	519.0	(8.0)
B. Kewajiban Lainnya	345.1	267.0	29.3
Jangka Pendek: MTN	67.6	-	n.m.
Obligasi Rupiah	58.1	-	n.m.
Jangka Panjang: MTN	58.0	99.7	(41.8)
Obligasi Rupiah	111.5	167.3	(33.3)
Obligasi US Dollar	49.8	-	n.m.
Total	1,167.8	944.1	23.7

Fasilitas Stand by Loan	Likuiditas dan Solvabilitas (x)	9M11	9M10	Δ%
 • AS\$ 140 Juta	Cash Ratio	0.75	0.42	78.6
	Quick Ratio	1.47	1.59	(7.6)
	Current Ratio	1.58	1.89	(16.7)
 • AS\$ 100 Juta	Debt to Equity Ratio	1.43	1.31	9.1
	Net Debt to Equity Ratio	0.79	1.08	(26.7)
	Total Liabilities/Total Equity	2.05	1.88	9.1
 • AS\$ 150 Juta	Rasio Coverage (x)	9M11	9M10	Δ%
	Interest Coverage Ratio	4.22	3.01	40.1
	Net debt/EBITDA – Annualized	2.04	3.09	(34.2)

Kinerja Keuangan Per-Segmen Bisnis

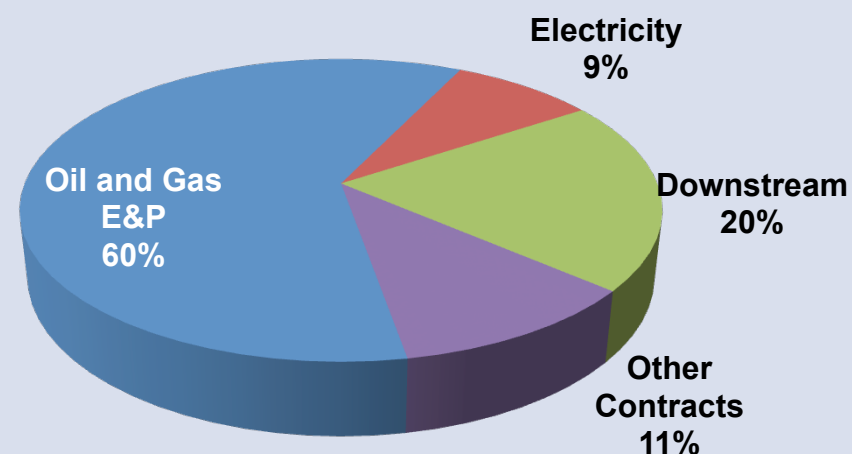
Minyak dan Gas E&P	9M11	9M10	Δ%
Pendapatan (juta USD)	510.2	411.4	24.0
Biaya Penjualan (juta USD)	284.6	216.1	31.7
Laba Bersih (juta USD)	52.7	80.5	(34.6)

Ketenagalistrikan	9M11	9M10	Δ%
Pendapatan (juta USD)	72.7	59.5	22.0
Biaya Penjualan (juta USD)	50.1	42.4	18.3
Laba Bersih (juta USD)	0.49	0.92	(46.7)

Industri Hilir	9M11	9M10	Δ%
Pendapatan (juta USD)	174.5	88.1	98.2
Biaya Penjualan (juta USD)	173.4	88.2	96.5
Laba Bersih (juta USD)	(8.3)	(7.5)	11.0

Kontrak Lainnya	9M11	9M10	Δ%
Pendapatan (juta USD)	93.1	73.7	26.3
Biaya Penjualan (juta USD)	54.3	59.1	(8.1)
Laba Bersih (juta USD)	9.4	6.2	51.1

Perincian Menurut Segmen Bisnis, Pendapatan 9M11



Segmen Bisnis (juta USD)	Pendapatan 9M11	Pendapatan 9M10
Minyak dan Gas, E&P	510.2	411.4
Ketenagalistrikan	72.7	59.5
Industri Hilir	174.5	88.1
Kontrak lainnya	93.1	73.7
Pendapatan konsolidasi	850.5	632.8

Rencana Kerja dan Anggaran 2012

Total Anggaran	AS\$ 1,174 milyar terdiri belanja modal A\$ 356 juta dan biaya operasi AS\$ 818 juta
Target Operasi	• Laju produksi – 57 MBOE per hari • Total penambahan cadangan minyak dan gas – sekitar 100 MMBOE (aset Indonesia dan internasional)
Strategi Operasi	• Mempertahankan laju produksi minyak • Kegiatan eksplorasi fokus pada usaha menyeimbangkan prospek yang dapat menambah produksi secara cepat dan prospek potensi cadangan yang besar • Menerapkan program akselerasi produksi untuk temuan cadangan baru • Akuisisi aset migas yang berproduksi, disertai divestasi aset non strategis • Mengundang mitra strategis untuk aset-aset Non E&P • Optimisasi biaya operasi • Melanjutkan Proyek Pengembangan Utama tepat waktu dan sesuai anggaran • Mempertahankan tingkat kinerja K3L
Rencana Pengeboran	29 sumur di Indonesia (20 sumur produksi, 9 sumur eksplorasi), 30 sumur di Oman, dan 2 sumur di AS

Kesimpulan & Tantangan Kedepan

1	Posisi Keuangan yang Kuat dengan Saldo Kas dan Setara Kas pada akhir periode 9 bulan 2011 sebesar AS\$497,8 juta.
2	Aset yang Menarik dengan Nilai Buku yang Tinggi, menarik minat mitra strategis untuk investasi.
3	Upaya mempertahankan dan meningkatkan produksi dilakukan dengan: • Meninjau ulang sumur-sumur produksi yang lama. • Mengembangkan potensi produksi minyak kental dari Iliran High.
4	Proyek Pengembangan Utama harus diselesaikan tepat waktu untuk meningkatkan produksi migas dan pendapatan.
5	Alokasi Anggaran 2012 sebesar AS\$ 1,174 Milyar untuk kegiatan operasi dan Proyek Pengembangan Utama.

1	Memastikan Proyek Pengembangan Utama selesai sesuai jadwal yang ditentukan.
2	Memastikan setiap Aset memiliki pertumbuhan usaha yang berkelanjutan, guna meningkatkan Nilai Buku dan menarik minat investor strategis.
3	Meningkatkan Kinerja Operasi dan Keuangan.
4	Memastikan tercapainya tingkat pengembalian yang bersaing kepada pemegang saham.

Terima Kasih
