

# LAPORAN REKONSILIASI EITI INDONESIA SEKTOR MIGAS TAHUN 2010 - 2011



Laporan ini serta seluruh Lampiran terkait ditujukan untuk segala keperluan  
“Organisasi” EITI Indonesia dalam hal kegiatan transparansi

## DAFTAR ISI

DAFTAR TABEL .....	iii
DAFTAR GAMBAR .....	iv
LAPORAN AKUNTAN INDEPENDEN ATAS PENERAPAN PROSEDUR .....	v
SINGKATAN DAN DEFINISI .....	vi
RINGKASAN EKSEKUTIF .....	x
BAB 1 PENGANTAR .....	2
1.1 SEJARAH SINGKAT EITI DI INDONESIA .....	2
1.2 PENDEKATAN DAN METODOLOGI REKONSILIASI.....	3
1.2.1 Definisi pembayaran dan penerimaan material yang mendasari cakupan untuk rekonsiliasi tahun 2010 dan tahun 2011.....	3
1.2.2 KKKS yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi.....	5
1.2.3 Tingkat materialitas atas perbedaan yang harus di telusuri .....	5
1.2.4 Format Pelaporan .....	5
1.2.5 Pemenuhan ketentuan 12 dan 13 Standar EITI .....	7
1.2.6 Metodologi yang digunakan oleh Rekonsiliator dalam melakukan rekonsiliasi .....	11
BAB 2 PENERIMAAN NEGARA DARI SEKTOR MIGAS .....	16
2.1 SEJARAH SINGKAT EITI DI INDONESIA .....	16
2.1.1 Sejarah singkat industri migas .....	16
2.1.2 Instansi pemerintah sebagai entitas pelapor .....	19
2.1.3 Kontraktor Kontrak Kerjasama (KKKS) .....	20
2.2 ALIRAN PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS .....	23
BAB 3 KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA (KKKS) .....	28
3.1 REKONSILIASI PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS.....	41
3.1.1 Tahun 2010 .....	41
3.1.2 Tahun 2011 .....	46
BAB 4 DANA BAGI HASIL .....	54
BAB 5 ISU DAN REKOMENDASI .....	60
BAB 6 PENUTUP .....	66
DAFTAR PUSTAKA	

LAMPIRAN A	AGREED UPON PROCEDURES
LAMPIRAN B	KKKS (OPERATOR DAN NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR
LAMPIRAN C	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN TAHUN 2010
LAMPIRAN D	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010
LAMPIRAN E	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN TAHUN 2011
LAMPIRAN F	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011
LAMPIRAN G	DAFTAR SETORAN SIGNATURE BONUS TAHUN 2010 DAN 2011
LAMPIRAN H	DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL DI INDONESIA TAHUN 2010 DAN 2011
LAMPIRAN I	LAPORAN PENERIMAAN DAERAH DARI PROVINSI KALIMANTAN TIMUR DAN KABUPATEN KUTAI KARTANEGARA
LAMPIRAN J	PETA LOKASI WILAYAH KERJA KKKS

## DAFTAR TABEL

Tabel 1.1	Penerimaan negara tahun 2010 dan 2011 untuk sektor migas.....	3
Tabel 1.2	Tipe aliran rekonsiliasi dan entitas pelapor .....	7
Tabel 1.3	Status operator yang melapor.....	11
Tabel 1.4	Status <i>non</i> operator yang melapor .....	11
Tabel 1.5	Laporan dari instansi pemerintah.....	12
Tabel 3.1	Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2010 .....	41
Tabel 3.2	Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2010.....	42
Tabel 3.3	Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun 2010.....	43
Tabel 3.4	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010 (angka dalam ribuan) .....	44
Tabel 3.5	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010 (dalam volume) .....	45
Tabel 3.6	Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBP untuk tahun 2010.....	46
Tabel 3.7	Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2011 .....	47
Tabel 3.8	Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2011.....	48
Tabel 3.9	Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun 2011.....	49
Tabel 3.10	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011 (angka dalam ribuan) .....	49
Tabel 3.11	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011 (dalam voulme) .....	50
Tabel 3.12	Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBP untuk tahun 2011.....	51
Tabel 4.1	Skema DBH SDA migas dalam rangka otonomi khusus .....	57
Tabel 4.2	Realisasi PNBP yang dibagi hasilkan.....	57
Tabel 4.3	Pola penyaluran DBH migas.....	57

**DAFTAR GAMBAR**

Gambar 1.1	Sebaran daerah provinsi penghasil minyak.....	5
Gambar 1.2	Metode untuk melakukan rekonsiliasi.....	13
Gambar 2.1	Falsafah dari diterbitkannya UU No 22 tahun 2001.....	17
Gambar 2.2	Perubahan kewenangan PERTAMINA .....	18
Gambar 2.3	Sejarah pengelolaan migas di Indonesia .....	18
Gambar 2.4	Bagan penerimaan minyak bumi dengan pola <i>production sharing contract</i> (PSC) atau kontrak bagi hasil.....	22
Gambar 2.5	Bagan penerimaan gas alam dengan pola <i>production sharing contract</i> (PSC) atau kontrak bagi hasil.....	23
Gambar 2.6	Bagan arus kas atas penerimaan migas (dalam valas).....	25
Gambar 2.7	Bagan arus kas atas penerimaan migas (dalam rupiah).....	25
Gambar 3.1	Total <i>lifting</i> minyak menurut grup perusahaan tahun 2010 .....	28
Gambar 3.2	Total <i>lifting</i> minyak menurut grup perusahaan tahun 2011 .....	28
Gambar 3.3	Total <i>lifting</i> gas menurut grup perusahaan tahun 2010.....	29
Gambar 3.4	Total <i>lifting</i> gas menurut grup perusahaan tahun 2011.....	29
Gambar 4.1	Skema Dana Bagi Hasil (DBH) SDA migas .....	56

**LAPORAN AKUNTAN INDEPENDEN ATAS PENERAPAN PROSEDUR YANG  
DISEPAKATI**  
**AIK/AUP/IV/01/2014**

Kepada Tim Pelaksana

Kami, Kantor Akuntan Publik (KAP) Gideon Adi & Rekan, telah ditunjuk oleh Deputi Bidang Koordinasi Energi dan Sumber Daya Mineral, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian sebagai Rekonsiliator untuk *Extractive Industries Transparency Initiative* (EITI) berdasarkan Kontrak Nomor PKK-44/PPK/EITI/11/2013, untuk membuat Laporan atas rekonsiliasi tersebut ("Perikatan").

Kami melaksanakan perikatan prosedur yang disepakati berdasarkan standar auditing yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia (IAPI). Kecukupan atas prosedur yang disepakati tersebut merupakan tanggung jawab dari Tim Pelaksana Transparansi Industri Ekstraktif (selanjutnya disebut "Tim Pelaksana"). Sebagai konsekuensinya, kami tidak membuat representasi tentang kecukupan prosedur yang dijelaskan dalam Lampiran A, baik untuk tujuan pelaporan maupun untuk tujuan lainnya.

Temuan-temuan dalam perikatan ini akan kami sampaikan dalam laporan dan lampirannya. Kami tidak ditugasi dan tidak melakukan perikatan audit berdasarkan standar auditing yang ditetapkan oleh IAPI dengan tujuan untuk menyatakan pendapat atas kewajaran penyajian informasi Penerimaan Negara yang disajikan dalam Laporan ini, diluar pernyataan eksplisit yang ada didalam Laporan ini. Oleh karena itu, kami tidak menyatakan pendapat atasnya. Seandainya kami diminta untuk melaksanakan prosedur tambahan, mungkin terdapat hal-hal lain yang dapat kami ketahui dan kami laporan kepada Tim Pelaksana.

Laporan ini hanya dimaksudkan untuk digunakan oleh Tim Pelaksana dan tidak diperkenankan untuk digunakan oleh pihak-pihak yang tidak menyepakati prosedur tersebut dan tidak bertanggung jawab atas kecukupan prosedur untuk tujuan mereka.

Laporan ini hanya berkaitan kepada hal yang secara spesifik sudah dijelaskan di dalam laporan ini dan tidak terkait kepada keseluruhan laporan keuangan dari suatu entitas.

Hormat Kami,

KAP Gideon Adi & Rekan

 **Parker Randall**  
KAP Gideon Adi & Rekan

Ade Ikhwan, S.E., CPA

AP.0916

Jakarta, 21 April 2014

## SINGKATAN DAN DEFINISI

Accrual Basis	Suatu basis pengakuan pendapatan dan atau beban berdasarkan kepada kejadian yang sebenarnya, bukan pada saat diterima atau keluarnya kas dari perusahaan/entitas pelapor.
AuP	<i>Agreed upon Procedures</i> adalah prosedur yang disepakati.
Barel	Satuan untuk minyak dan kondensat ekuivalen 42 US galon atau 158,99 liter pada temperatur 60° F (enam puluh derajat Fahrenheit).
BPK	Badan Pemeriksa Keuangan.
BPKP	Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan.
BPMIGAS	Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi.
Cash Basis	Suatu basis pengakuan pendapatan dan atau beban berdasarkan pada saat diterimanya kas atau pada saat dikeluarkannya kas oleh perusahaan/entitas pelapor.
Corporate & Dividend Tax (C&D Tax)	Pajak Penghasilan dan Pajak Dividen yang terhutang oleh wajib pajak badan atas penghasilan kena pajak dalam suatu tahun pajak ditambah pajak dividen sesuai dengan peraturan ketentuan perpajakan yang berlaku.
Cost Recovery	Merupakan pengembalian biaya operasi yang telah dikeluarkan oleh Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS) dari hasil produksi (dalam bentuk <i>in kind</i> ) yang berasal dari wilayah kerja terkait, sesuai dengan ketentuan pada Kontrak Kerja Sama dan peraturan terkait.
Development Bonus	Merupakan bonus yang dibayarkan oleh KKKS kepada pemerintah pada saat <i>development of first commercial</i> suatu wilayah kerja sesuai dengan KKS.
Ditjen Migas	Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM).
Ditjen Pajak	Direktorat Jenderal Pajak dibawah Kementerian Keuangan.
Dit. PNBP	Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak, Direktorat Jenderal Anggaran (DJA), dibawah Kementerian Keuangan.
DJA	Direktorat Jenderal Anggaran, dibawah Kementerian Keuangan.
DMO	<i>Domestic Market Obligation</i> – adalah kewajiban penyerahan bagian KKKS berupa minyak dan/atau gas bumi untuk memenuhi kebutuhan dalam negeri.
DMO Fee	Adalah imbalan yang dibayarkan oleh Pemerintah kepada KKKS atas penyerahan minyak dan/atau gas bumi untuk memenuhi kebutuhan dalam negeri dengan menggunakan harga yang ditetapkan oleh Menteri yang bidang tugas dan tanggung jawabnya meliputi Kegiatan Usaha Minyak dan Gas bumi.

Dry Hole	Pengeboran sumber eksplorasi dimana cadangan migas terbukti tidak ada.
EITI	<i>Extractive Industries Transparency Initiative</i> (Inisiatif Transparansi untuk Industri Ekstraktif).
Entitas Pelapor	Dalam konteks Laporan ini, entitas pelapor adalah KKKS migas dan instansi Pemerintah.
ESDM	Energi Sumber Daya dan Mineral.
<i>Equity to be split</i>	Merupakan hasil produksi yang tersedia untuk dibagi ( <i>Lifting</i> ) antara pemerintah dan KKKS setelah dikurangi FTP ( <i>First Tranche Petroleum</i> ), insentif investasi (jika ada) dan pengembalian biaya operasi.
FTP	<i>First Tranche Petroleum</i> adalah sejumlah tertentu minyak mentah dan/atau gas bumi yang diproduksi dari suatu wilayah kerja dalam satu tahun kalender, yang dapat diambil dan diterima oleh Pemerintah dan/atau KKKS dalam tiap tahun kalender, sebelum dikurangi pengembalian biaya operasi dan penanganan produksi ( <i>own use</i> ).
FQR	<i>Financial Quarterly Report</i> merupakan laporan yang harus disampaikan oleh KKKS kepada SKK Migas secara Kuarteran, yang menyajikan informasi kegiatan KKS yang meliputi :
	<ol style="list-style-type: none"> <li>1) Total <i>Lifting</i> Migas</li> <li>2) <i>First Tranche Petroleum</i></li> <li>3) <i>Investment credit</i></li> <li>4) <i>Cost recovery</i></li> <li>5) DMO pada harga ICP</li> <li>6) DMO Fees</li> <li>7) Bagi hasil antara Pemerintah dan KKKS</li> <li>8) Perhitungan Pajak Penghasilan atas Penghasilan dalam rangka KKS</li> </ol>
Gas Bumi	Hasil proses alami berupa hidro karbon yang dalam kondisi tekanan dan temperatur atmosfer berupa fasa gas yang diperoleh dari hasil penambangan minyak dan gas bumi. Gas bumi dapat diolah menjadi gas pipa, LNG dan LPG.
ICP	<i>Indonesia Crude Price</i> - Harga Minyak Mentah/Kondensat Indonesia yang ditetapkan oleh Pemerintah Indonesia dengan suatu formula dalam rangka pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Minyak dan Gas Bumi serta penjualan Minyak Mentah/Kondensat bagian Negara yang berasal dari pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Minyak dan Gas Bumi.
IDR	Rupiah (Rp), mata uang Republik Indonesia.
<i>Investment Credit</i>	Yaitu insentif investasi berupa tambahan pengembalian biaya modal dalam jumlah tertentu, yang berkaitan langsung dengan fasilitas produksi, yang diberikan sebagai insentif untuk pengembangan lapangan minyak dan/atau gas bumi tertentu.

KKKS	Kontraktor Kontrak Kerja Sama yaitu Badan Usaha atau Bentuk Usaha Tetap, yang ditetapkan untuk melakukan eksplorasi dan eksplorasi pada suatu wilayah kerja Migas berdasarkan Kontrak Kerja Sama.
KKS	Kontrak Kerja Sama adalah suatu bentuk Kontrak Kerja Sama dalam Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas bumi berdasarkan prinsip pembagian hasil produksi.
Kondensat	Gas bumi berupa cairan yang di dapat dari gas alam.
<i>Lifting</i>	<i>Lifting</i> adalah sejumlah minyak mentah dan/atau gas bumi yang dijual atau dibagi di titik penyerahan ( <i>custody transfer point</i> ).
LKPP	Laporan Keuangan Pemerintah Pusat.
LNG	<i>Liquified Natural Gas</i> adalah gas alam yang di konversi dalam bentuk cair untuk memudahkan transportasi.
LPG	<i>Liquified Petroleum Gas</i> adalah gas yang digunakan untuk bahan bakar.
MSCF	Ribuan <i>standard cubic feet</i> . adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 (satu) kaki kubik, dengan tekanan sebesar 14,73 psi (empat belas dan tujuh tiga per sepuluh <i>pound per square inch</i> ) atau 14,696 psi (empat belas dan enam sembilan enam per seratus <i>pound per square inch</i> ) dan pada temperatur 60° F (enam puluh derajat Fahrenheit) dalam kondisi kering.
MSG	<i>Multi Stakeholder Group</i> – lihat Tim Pelaksana.
Non-Operator	Pemegang <i>participating interest</i> dalam KKS selain Operator KKS.
<i>Offshore</i>	Operasi minyak di lepas pantai.
<i>Onshore</i>	Operasi minyak di daratan.
Operator	Kontraktor atau dalam hal Kontraktor terdiri dari beberapa pemegang <i>participating interest</i> , salah satu pemegang <i>participating interest</i> yang ditunjuk sebagai wakil oleh pemegang <i>participating interest</i> lainnya sesuai dengan kontrak kerja sama.
<i>Over/(Under) Lifting</i>	<i>Over Lifting</i> adalah kelebihan pengambilan minyak dan gas bumi oleh salah satu pihak dibandingkan dengan haknya yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama dalam periode tertentu. <i>Under Lifting</i> adalah kekurangan pengambilan minyak dan gas bumi oleh salah satu pihak dibandingkan dengan haknya yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama dalam periode tertentu.
Pemerintah	Pemerintah Republik Indonesia.

PBB	Pajak Bumi dan Bangunan yang dibayarkan oleh Wajib Pajak sesuai Surat Pemberitahuan Pajak Terutang (SPPT) yang diterbitkan oleh Kantor Pelayanan Pajak.
PDRD	Pajak Daerah dan Restribusi Daerah.
PNBP	Penerimaan Negara Bukan Pajak.
PPN	Pajak Pertambahan Nilai.
<i>Production Bonus</i>	Merupakan bonus yang dibayarkan oleh KKKS kepada Pemerintah setelah mencapai akumulasi dan (atau) tingkat produksi tertentu sesuai dengan KKS.
PSC	<i>Production Sharing Contract</i> atau Kontrak Kerja Sama (KKS).
Rekonsiliasi	Proses membandingkan informasi keuangan dan volume yang dilaporkan oleh KKKS dan instansi Pemerintahan yang terkait serta penjelasan atas perbedaan yang bisa diselesaikan dan identifikasi atas perbedaan yang tidak dapat diselesaikan.
Rekonsiliator	Kantor Akuntan Publik (KAP) yang ditugaskan untuk melakukan rekonsiliasi atas nilai penerimaan/pembayaran serta volume antara KKKS dan instansi Pemerintahan yang terkait.
Sekretariat	Sekretariat Tim Transparansi Industri Ekstraktif.
<i>Signature Bonus</i>	Bonus yang dibayarkan kepada Pemerintah setelah penandatanganan KKS yang dibayarkan selambat-lambatnya 30 hari.
SKK Migas	Satuan Khusus Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi.
Tahun 2010 dan 2011	Dalam Laporan ini, mengacu pada Tahun Kalender 2010 dan 2011.
Tim Pelaksana	Tim Pelaksana adalah kelompok pemangku kepentingan <i>Multi Stakeholder Group</i> (MSG) yang menjadi pelaksana EITI, dimana keanggotaannya sesuai Perpres Nomor 26 Tahun 2010 pasal 10 (dijabarkan di halaman 1 dan 2).
USD atau Dolar AS	Dolar, mata uang Amerika Serikat.

## RINGKASAN EKSEKUTIF

*Extractive Industries Transparency Initiative* (EITI) atau Inisiatif Transparansi untuk Industri Ekstraktif adalah standar global bagi transparansi penerimaan negara dari sektor ekstraktif; termasuk di dalamnya minyak, gas bumi, mineral dan batu bara. Untuk Indonesia, kegiatan ini diatur dalam Peraturan Presiden No 26 tahun 2010 tentang Transparansi Pendapatan Negara dan Pendapatan Daerah yang Diperoleh dari Industri Ekstraktif.

Kegiatan transparansi ini memerlukan adanya suatu laporan rekonsiliasi yang membandingkan antara penerimaan yang dicatat oleh pemerintah dengan pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan di industri ekstraktif. Dalam laporan ini, penerimaan negara yang akan dilakukan rekonsiliasinya adalah penerimaan yang berasal dari sektor minyak dan gas bumi (migas) untuk tahun 2010 dan 2011.

Berdasarkan Laporan Keuangan Pemerintah Pusat (LKPP) tahun 2010 dan 2011, rasio penerimaan negara yang berasal dari sektor migas (pajak dan non pajak) berkisar 23% (pajak 8% dan non pajak 15%) dan 24% (pajak 8% dan non pajak 16%) dari total penerimaan negara. Hal ini menunjukkan bahwa penerimaan dari sektor migas mempunyai peranan penting terhadap pembiayaan negara.

Penerimaan negara dari sektor migas yang direkonsiliasi terdiri dari dua bagian besar, yaitu penerimaan dari pajak dan non pajak. Penerimaan pajak yang direkonsiliasi adalah *Corporate and Dividend Tax*, sedangkan penerimaan non pajak yang direkonsiliasi terdiri dari total lifting migas, lifting migas Pemerintah, *over/(under) lifting*, *Domestic Market Obligation* (DMO) dan bonus. Unit satuan penerimaan migas yang direkonsiliasi terdiri dari satuan moneter (Dolar AS) dan satuan volume (barel & MSCF). Selain itu, terdapat beberapa penerimaan negara lainnya yang tidak dilakukan rekonsiliasi namun cukup dilaporkan saja di dalam laporan ini.

Terdapat 170 perusahaan migas (KKKS) yang tercakup dalam laporan ini, yang terdiri dari 71 operator; dan 99 non operator. KKKS tersebut diminta untuk memberikan data/informasi pembayaran yang dilakukan kepada negara untuk tahun 2010 dan 2011, baik yang berasal dari pembayaran pajak maupun non pajak. Khusus untuk non operator, data yang direkonsiliasi hanya untuk pembayaran pajak. Di sisi Pemerintah, laporan penerimaan yang akan direkonsiliasi berasal dari 3 instansi Pemerintah yaitu SKK Migas, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM); Ditjen Migas, Kementerian ESDM; dan Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP), Direktorat Jenderal Anggaran, Kementerian Keuangan.

Untuk tahun 2010 dan 2011, penerimaan pajak dari migas yang direkonsiliasi masing-masing sebesar 6,06 miliar Dolar AS dan 8,30 miliar Dolar AS. Sedangkan untuk penerimaan non pajak, jumlah yang direkonsiliasi masing-masing sebesar 22,42 miliar Dolar AS dan 30,71 miliar Dolar AS.

Seluruh KKKS telah memberikan informasi pembayaran pajak dan non pajak selama tahun 2010 dan 2011. Sedangkan untuk perusahaan non operator, masih terdapat 11 perusahaan yang tidak menyampaikan informasi pembayaran pajak sampai dengan batas waktu yang telah ditentukan. Namun demikian, berdasarkan laporan Direktorat PNBP, pembayaran pajak dari 11 perusahaan tersebut untuk tahun 2010 dan 2011 sangat kecil atau tidak signifikan, yaitu hanya 0,12% dan 0,11% dari total penerimaan pajak.

Hasil akhir rekonsiliasi menunjukkan penurunan yang besar antara perbedaan awal (sebelum dilakukan penyesuaian) dengan perbedaan akhir (setelah dilakukan penyesuaian) terhadap total nilai yang direkonsiliasi. Perbedaan awal berkisar pada 7% hingga 50% dari total nilai yang direkonsiliasi, sedangkan perbedaan akhir berkisar antara 0,1% hingga 7% dari total nilai yang direkonsiliasi.

Berdasarkan analisa, perbedaan akhir disebabkan antara lain oleh karena :

- Adanya perbedaan pengakuan tahun penyetoran antara KKKS dan Direktorat PNBP, di mana terjadi hanya pada 1 perusahaan untuk tahun 2010 dan 3 perusahaan di tahun 2011;
- Adanya penyetoran pajak yang tidak masuk ke rekening Direktorat PNBP. Kondisi ini terjadi hanya pada 1 perusahaan untuk tahun 2010;
- *Over lifting* LNG yang penyelesaiannya tidak berupa tunai tetapi dibayarkan oleh KKKS kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya. Kondisi ini terjadi pada 9 perusahaan untuk tahun 2010 dan 8 perusahaan di tahun 2011;
- Adanya perbedaan perhitungan antara KKKS dan SKK Migas mengenai *over/(under) lifting* dan DMO, yaitu terjadi pada 15 perusahaan untuk tahun 2010 dan 10 perusahaan di tahun 2011;
- Perbedaan pengakuan atas penyetoran pajak antara KKKS dan Direktorat PNBP, di mana ini terjadi pada 2 perusahaan untuk tahun 2011;
- Data DMO *fee* yang disampaikan oleh KKKS belum menggunakan *Financial Quarterly Report* (FQR) final, di mana kondisi ini terjadi hanya pada 1 perusahaan untuk tahun 2011.

Selain itu, terdapat beberapa KKKS yang tidak memberikan tanggapan hingga tenggat waktu yang ditentukan. Hal ini terjadi pada 13 perusahaan untuk laporan tahun 2010 dan 14 perusahaan untuk laporan tahun 2011. Kondisi ini menyebabkan perbedaan akhir tidak dapat diidentifikasi lebih lanjut secara lebih detail.

Laporan ini juga menjelaskan sejarah singkat perkembangan industri migas di Indonesia, profil perusahaan-perusahaan migas yang tercakup dalam laporan rekonsiliasi ini, serta alokasi penerimaan migas yang dibagikan ke masing-masing daerah penghasil di seluruh Indonesia dalam bentuk alokasi Dana Bagi Hasil migas atau DBH migas di tahun 2010 dan 2011. Laporan ini dilengkapi dengan lampiran-lampiran yang berisi tabel-tabel detail, yang meliputi di antaranya angka rekonsiliasi dan DBH migas, yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan ini.



## **PENGANTAR**

# **BAB 1**

## BAB 1. PENGANTAR

### 1.1 SEJARAH SINGKAT EITI DI INDONESIA

*Extractive Industries Transparency Initiative* (EITI) atau Inisiatif Transparansi untuk Industri Ekstraktif adalah standar global bagi transparansi penerimaan negara dari sektor ekstraktif; termasuk di dalamnya minyak, gas bumi, mineral dan batu bara. Saat ini standar tersebut telah diterapkan oleh 44 negara, termasuk Indonesia.

Prakarsa transparansi penerimaan negara dari industri ekstraktif di Indonesia dimulai pada 2007 ketika Menteri Keuangan saat itu, Sri Mulyani menyatakan dukungan bagi EITI pada perwakilan dari *Transparency International Indonesia*. Wakil Ketua KPK saat itu, Erry Ryana Hardjapamekas, dan Deputi KPK untuk Pencegahan, Waluyo, meninjau persiapan dasar hukum pelaksanaannya. Peraturan Presiden mengenai EITI lalu dibahas Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM).

Pada 2008 Menteri Koordinator Bidang Perekonomian saat itu, Boediono, memimpin rapat koordinasi untuk EITI, dan pada 2010 Presiden RI Susilo Bambang Yudhoyono menandatangani Peraturan Presiden Nomor 26 Tahun 2010 tentang Transparansi Pendapatan Negara dan Pendapatan Daerah yang diperoleh dari Industri Ekstraktif.

Dalam rangka pelaksanaan transparansi pendapatan Negara dan pendapatan daerah yang diperoleh dari Industri Ekstraktif, dibentuk Tim Transparansi Industri Ekstraktif, yang selanjutnya disebut Tim Transparansi yang berkedudukan di bawah dan bertanggung jawab langsung kepada Presiden.

Tim Transparansi terdiri dari:

1. Tim Pengarah; dan
2. Tim Pelaksana

Susunan keanggotaan Tim Pengarah sebagai berikut:

Ketua	Menteri Koordinator Bidang Perekonomian
Anggota	1. Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral
	2. Menteri Keuangan
	3. Menteri Dalam Negeri
	4. Kepala Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan
	5. Prof. Dr. Emil Salim, Penasihat Presiden untuk Ekonomi dan Lingkungan, mewakili perwakilan masyarakat

Kegiatan pelaksanaan EITI saat ini dikoordinasikan Tim Pelaksana yang bertanggung jawab kepada Tim Pengarah. Berdasarkan Perpres 26 tahun 2010, Ketua Tim Transparansi telah membentuk Sekretariat yang tugasnya adalah untuk membantu kelancaran pelaksanaan tugas Tim Transparansi.

Susunan keanggotaan Tim Pelaksana sebagai berikut:

Ketua merangkap Anggota	Deputi Bidang Koordinasi Energi Sumber Daya Mineral, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian
Wkl. Ketua merangkap Anggota	Dirjen Anggaran, Kementerian Keuangan
Wkl. Ketua I merangkap Anggota	Sekretaris Jenderal, Kementerian ESDM

## Anggota

1.	Deputi Bidang Koordinasi Kerjasama Ekonomi Internasional, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian	8.	Dirjen Bina Administrasi Keuangan Daerah, Kementerian Dalam Negeri
2.	Deputi Bidang Koordinasi Fiskal dan Moneter, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian	9.	Deputi Akuntan Negara, BPKP
3.	Dirjen Pajak, Kementerian Keuangan	10.	Kepala Satuan Khusus Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi
4.	Dirjen Perbendaharaan, Kementerian Keuangan	11.	Dirut PT Pertamina (Persero)
5.	Dirjen Perimbangan Keuangan, Kementerian Keuangan	12.	Tiga (3) orang perwakilan Pemda Penghasil Mineral, Batubara & Migas
6.	Dirjen Minyak dan Gas Bumi, Kementerian ESDM	13.	Tiga (3) orang perwakilan Asosiasi Perush. Mineral, Batubara & Migas
7.	Dirjen Mineral, Batubara & Panas Bumi, Kementerian ESDM	14.	Tiga (3) orang perwakilan LSM pemerhati transparansi Pendapatan Negara/Daerah dari Industri Ekstraktif

Indonesia diumumkan secara resmi sebagai negara kandidat (*Candidate Country*) pelaksana EITI dalam EITI Board Meeting di Dar-Es-Salaam pada 19 Oktober 2010. Status keanggotaan sebagai negara *compliance* EITI harus dicapai dalam waktu 2,5 tahun.

Peraturan EITI mensyaratkan bahwa perbedaan waktu laporan tidak lebih dari 2 tahun. Tim Pelaksana sudah menerbitkan laporan pertama untuk tahun 2009 pada bulan April 2013. Sedangkan Laporan ini mencakup Pelaporan tahun 2010 dan 2011.

Laporan bagian ini hanya mencakup industri ekstraktif di sektor migas.

## 1.2. PENDEKATAN DAN METODOLOGI REKONSILIASI

### 1.2.1 Definisi pembayaran dan penerimaan material yang masuk dalam cakupan untuk rekonsiliasi tahun 2010 dan tahun 2011

Penerimaan negara dari industri ekstraktif sesuai Perpres Nomor 26 Tahun 2010 meliputi penerimaan dari ekstraksi sumber daya alam (SDA) minyak, gas, dan pertambangan mineral dan batubara. Khusus tentang migas, penerimaan SDA terdiri dari pajak dan bukan pajak.

Dalam LKPP tahun 2010 dan 2011 rasio penerimaan tersebut berkisar 23% dan 24% dari total penerimaan negara dengan rincian sebagai berikut :

**Tabel 1.1 Penerimaan negara tahun 2010 dan 2011 untuk sektor migas**

Jenis Penerimaan	2010 (dalam Triliun Rupiah)	2011 (dalam Triliun Rupiah)
<b>PAJAK</b>		
Pajak Penghasilan Migas	58,87	76,43
PBB	19,33	20,48
<b>BUKAN PAJAK</b>		
Pendapatan Minyak Bumi	111,82	141,30
Pendapatan Gas Alam	40,92	52,19
<b>TOTAL PENERIMAAN MIGAS</b>	<b>230,94</b>	<b>290,40</b>
<b>TOTAL PENERIMAAN NEGARA</b>	<b>992,25</b>	<b>1.205,35</b>
Rasio Penerimaan	23 %	24 %

Pemerintah Indonesia, selaku pelaksana EITI berkomitmen untuk menyajikan semua penerimaan negara pajak dan bukan pajak yang diterima dari sektor migas. Di sisi lain, KKKS memberikan data pembayaran yang dilakukan kepada Pemerintah. Informasi tersebut baik dari Pemerintah dan KKKS direkonsiliasi oleh Rekonsiliator Independen.

Informasi yang digunakan sebagai dasar dalam pembuatan laporan ini oleh Rekonsiliator adalah informasi yang diterima sejak 28 November 2013 sampai dengan 28 Maret 2014 termasuk didalamnya informasi yang terkait dengan perbedaan yang sebelumnya telah diidentifikasi sampai 14 Maret 2014. Batas waktu penerimaan informasi yang ditetapkan sebelumnya adalah 14 Maret 2014, namun dikarenakan masih banyak hal yang masih perlu dikonfirmasi kepada entitas pelapor, maka batas waktu diundur hingga tanggal 28 Maret 2014. Penyesuaian atas perbedaan-perbedaan telah disetujui dan dilaporkan dalam Laporan ini.

Ruang lingkup penugasan rekonsiliasi ditetapkan oleh Tim Pelaksana sebagai berikut :

#### Pajak

- Pajak penghasilan (PPh) Migas, termasuk pajak atas dividen (*Corporate & Dividend Tax*)

#### Bukan Pajak

- Total *lifting* minyak (termasuk kondensat) dan gas dalam bentuk natura (*in kind*)
- Lifting migas pemerintah, dalam bentuk natura (*in kind*)
- Minyak (termasuk kondensat) dan gas *lifting* bagian pemerintah dalam bentuk natura dan nilai uang (USD) baik untuk ekspor dan domestik
- Pembayaran oleh KKKS sebagai kompensasi kepada pemerintah atas *over-lifting* dari ekuitas atas minyak (termasuk kondensat) dan/atau gas dari bagian KKKS, dalam bentuk nilai uang (USD). Sebaliknya, jika terjadi *under lifting* Pemerintah akan membayar kepada KKKS
- Minyak dalam bentuk *Domestic Market Obligation* (DMO) yang diserahkan oleh operator kepada pemerintah, dalam bentuk natura, dan fee atas DMO dari Pemerintah yang dibayar dalam bentuk nilai uang (USD)
- *Signature Bonus*, untuk perpanjangan kontrak dalam bentuk nilai uang (USD)
- *Production Bonus*, dalam bentuk nilai uang (USD)

Penerimaan Pemerintah yang berasal dari *signature bonus* terdiri dari 2 kategori, yaitu *signature bonus* yang terjadi pada saat penandatanganan kontrak untuk pertama kali dan *signature bonus* untuk perpanjangan kontrak. Terkait dengan ruang lingkup rekonsiliasi, dimana KKKS yang masuk dalam cakupan adalah KKKS yang telah berproduksi, maka kategori *signature bonus* yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi adalah *signature bonus* untuk perpanjangan kontrak.

Beberapa penerimaan lainnya tidak direkonsiliasi namun dilaporkan yaitu PBB migas, pengembalian atas Pajak Pertambahan Nilai (PPN), Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD).

Untuk tujuan rekonsiliasi, instansi-instansi Pemerintah yang menyampaikan data kepada Tim Pelaksana atas aliran penerimaan dari KKKS adalah sebagai berikut :

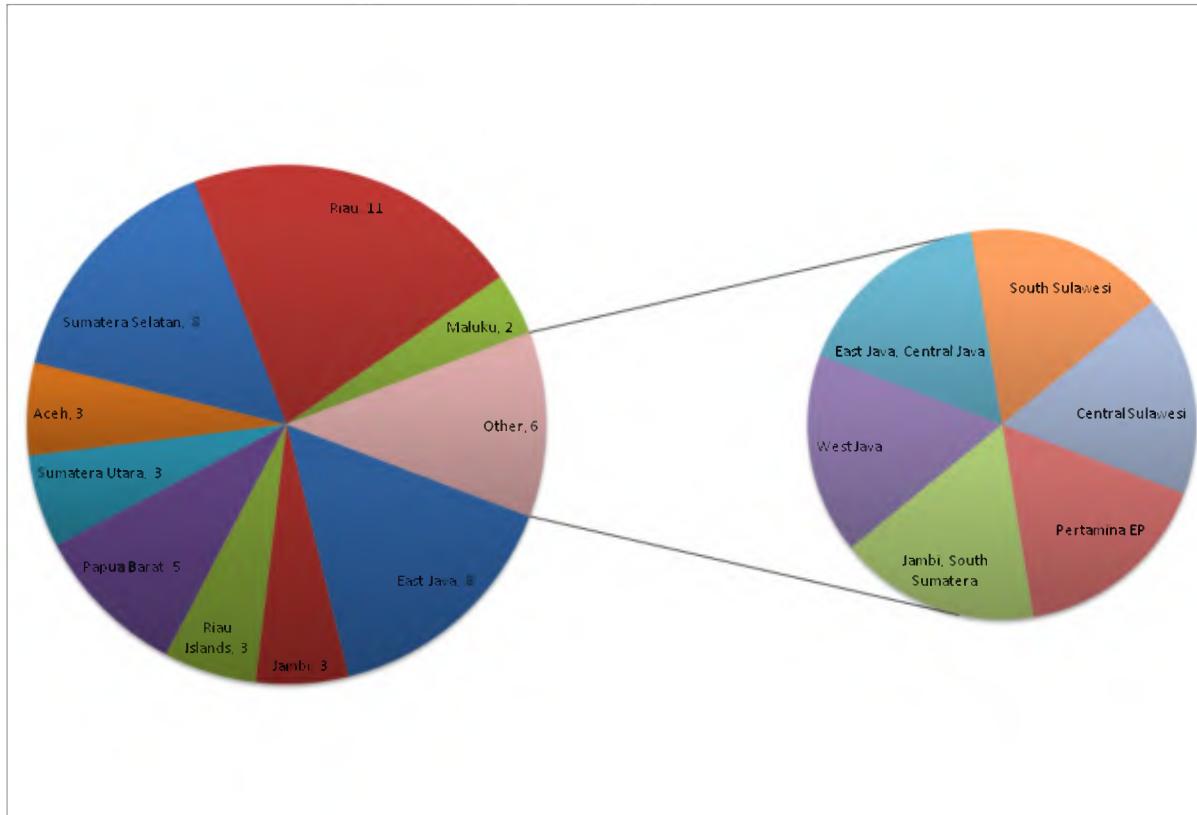
- SKK Migas, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
- Ditjen Migas, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
- Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP), Ditjen Anggaran, Kementerian Keuangan

### 1.2.2 KKKS yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi

Tim Pelaksana menetapkan hanya KKKS yang telah berproduksi yang akan dicakup dalam proses rekonsiliasi.

Berdasarkan ruang lingkup kerja EITI, terdapat 71 Operator dan 99 Non Operator yang termasuk dalam cakupan proses rekonsiliasi.

**Gambar 1.1 Sebaran daerah provinsi penghasil minyak**



Dari 71 KKKS yang direkonsiliasi, 11 KKKS merupakan KKKS Pertamina Hulu Energi yang memiliki *participating interest* pada lapangan JOB/JOA. Pada gambar diatas terdapat 60 KKKS, dimana 2 KKKS memiliki wilayah kerja pada 2 (dua) provinsi yakni Wilayah Kerja Cepu dan Wilayah Kerja Bangko, sedangkan Wilayah kerja Pertamina EP meliputi seluruh wilayah Indonesia.

### 1.2.3 Tingkat materialitas atas perbedaan yang harus di telusuri

Dalam Ruang Lingkup EITI tertanggal 28 Maret 2013 yang kemudian mengalami perubahan pada tanggal 23 Desember 2013 dan terakhir disetujui pada tanggal 28 Januari 2014, ditetapkan bahwa Rekonsiliator akan menelusuri lebih lanjut setiap perbedaan yang terjadi. Dengan kata lain tingkat materialitas atas perbedaan yang timbul adalah nol.

### 1.2.4 Formulir pelaporan

Formulir pelaporan dipersiapkan oleh Tim Pelaksana untuk keperluan pelaporan perusahaan-perusahaan KKKS. Formulir memuat informasi yang diperlukan untuk pelaporan sesuai dengan ketentuan dari EITI International. Dalam formulir ini KKKS diminta untuk mengisi informasi tentang hal-hal berikut.

- Informasi dalam Dolar Amerika Serikat :
  - i. Over/(Under) *lifting* KKKS
  - ii. DMO Fee
  - iii. Pajak penghasilan badan dan pajak atas dividen
  - iv. *Production Bonus* dan *Signature Bonus*
- Informasi dalam volume :
  - i. Total *lifting* minyak – barel
  - ii. Total *lifting* gas – mscf
  - iii. *Lifting* pemerintah atas oil – barel
  - iv. *Lifting* pemerintah atas gas – mscf
  - v. DMO minyak – barel

Selain format pelaporan, Tim Pelaksana juga memberikan Instruksi pengisian formulir pelaporan yang memuat hal-hal berikut :

- Konsep akuntansi berbasis kas digunakan hanya untuk informasi *Signature Bonus*, *Production Bonus* serta *Corporate and Dividend Tax*. Informasi dilengkapi dengan tanggal pembayaran dan untuk bulan/tahun transaksi
- Konsep akuntansi berbasis akrual digunakan untuk data lainnya
- Surat pernyataan dari pemimpin tertinggi perusahaan atau yang dikuasakan; merupakan pernyataan tentang kesesuaian informasi dengan apa yang dilaporkan perusahaan dalam laporan keuangan yang telah diaudit oleh auditor independen. Pernyataan ini mengkonfirmasi tentang akurasi dan keandalan informasi yang dilaporkan

Instansi Pemerintah yang menjadi penanggung jawab atas laporan penerimaan menyampaikan data sebagai berikut:

### SKK Migas

- Total *lifting* minyak (termasuk kondensat) dan gas bumi (termasuk LPG, LNG) dalam bentuk natura (barel dan mscf)
- *Lifting* Pemerintah atas Migas dalam bentuk natura (barel dan mscf)
- Minyak DMO yang diserahkan oleh KKKS dalam bentuk natura (barel)
- *Lifting* bagian Pemerintah atas Migas baik untuk ekspor maupun domestik dalam nilai uang (dolar Amerika)
- DMO Fee yang dibayarkan kepada KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)
- Over/(Under) *Lifting* dalam nilai uang (dolar Amerika)

### Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral

- *Signature Bonus* yang dibayar oleh KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)

### Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak, Direktorat Jenderal Anggaran, Kementerian Keuangan

- Pajak penghasilan atas badan dan dividen yang dibayarkan oleh KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)
- *Production Bonus* yang dibayar oleh KKKS
- *Lifting* Pemerintah atas Migas baik untuk ekspor maupun domestik dalam nilai uang (dolar Amerika)
- DMO Fee yang dibayarkan kepada KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)
- Over/(Under) *Lifting* dalam nilai uang (dolar Amerika)
- Pajak Bumi dan Bangunan
- Pajak Daerah dan Retribusi Daerah
- Pengembalian atas Pajak Pertambahan Nilai kepada KKKS

Tabel 1.2 Tipe aliran rekonsiliasi dan entitas pelapor

Aliran Dana yang Direkonsiliasi	Entitas Pelapor KKKS	Entitas Pelapor Pemerintah
<b>Pajak:</b>		
- Pajak penghasilan (PPh) minyak dan gas/Corporate and Dividend Tax (USD)	Operator dan Non operator	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP
<b>Bukan Pajak:</b>		
- Production Bonus(USD)	Operator	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP
- Signature Bonus (USD)	Operator	Ditjen Migas
- DMO Fee (USD)	Operator	SKK Migas
- Over/(Under) - Lifting minyak dan gas (USD)	Operator	SKK Migas
- Total Lifting migas, dalam bentuk natura ( <i>in kind</i> );	Operator	SKK Migas
- Lifting migas pemerintah, dalam bentuk natura ( <i>in kind</i> )	Operator	SKK Migas
- Domestic Market Obligation (DMO) (barel)	Operator	SKK Migas

Aliran Dana yang Direkonsiliasi	Entitas Pelapor Pemerintah 1	Entitas Pelapor Pemerintah 2
<b>Bukan Pajak:</b>		
- Minyak (dan kondensat) dan gas bagian pemerintah, ekspor dan domestik (USD)	SKK Migas	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP
- Over/(Under) - Lifting minyak dan gas (USD)	SKK Migas	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP

### 1.2.5 Pemenuhan ketentuan 12 dan 13 standar EITI

Ketentuan 12 dan 13 dalam *Rules EITI* menetapkan bahwa Pemerintah harus mendapatkan keyakinan bahwa laporan perusahaan ekstraktif dan laporan Pemerintah yang digunakan untuk pelaporan EITI adalah berdasarkan laporan keuangan yang telah diaudit dengan standar internasional.

Dalam hal pemenuhan ketentuan 12 dan 13 rules EITI oleh industri ekstraktif di Indonesia, perlu diperhatikan hal-hal berikut :

## Perusahaan pelapor

- Peraturan Presiden Nomor 26 Tahun 2010 Pasal 14 ayat 2c memuat ketentuan bahwa laporan/informasi yang disajikan oleh perusahaan pelapor dalam laporan EITI adalah berdasarkan laporan keuangan perusahaan yang telah diaudit oleh auditor independen.
- Informasi yang disajikan oleh perusahaan pelapor dalam laporan EITI adalah berdasarkan konsep akuntansi *cash basis* untuk *signature bonus, production bonus, corporate and dividend tax*. Sedangkan untuk informasi lainnya berdasarkan konsep akrual.
- Perusahaan-perusahaan di Indonesia menerapkan standar akuntansi keuangan (SAK Indonesia) yang sejak 2009 telah mengadopsi standar pelaporan keuangan internasional (*International Financial Reporting Standard/IFRS*). Berdasarkan standar tersebut, laporan keuangan perusahaan-perusahaan ekstraktif disusun berdasarkan konsep akuntansi *accrual basis*.
- Laporan keuangan perusahaan-perusahaan di Indonesia wajib diaudit oleh auditor independen jika masuk dalam salah satu kategori berikut:
  - (i) Mempunyai total aset di atas Rp.25 miliar - diatur dalam Peraturan Menteri Perindustrian dan Perdagangan
  - (ii) Mempunyai total aset minimal Rp.50 miliar - diatur dalam UU Perusahaan (UU Nomor 40 Tahun 2007)
  - (iii) Berada dalam sektor perbankan, asuransi, broker saham, aktivitas pengelolaan dana, dana pensiun, perusahaan terbuka atau perusahaan yang mengeluarkan surat obligasi
- Standar auditing yang berlaku di Indonesia dan diterapkan oleh auditor independen, secara substansi sesuai dengan standar audit yang berlaku secara internasional.

## Instansi/lembaga Pemerintah

- Peraturan Presiden Nomor 26 Tahun 2010 Pasal 14 ayat 2a dan 2b memuat ketentuan bahwa : (2a) Pemerintah, Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi bersumber pada Laporan Keuangan Pemerintah Pusat (LKPP) yang telah direview oleh Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan (BPKP); dan (2b) Pemerintah Daerah bersumber pada Laporan Keuangan Pemerintah Daerah yang telah direview oleh Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan (BPKP).
- Laporan keuangan Pemerintah dibuat berdasarkan konsep kas, yaitu sesuai dengan aliran penerimaan dan pengeluaran kas selama tahun berjalan.
- Standar auditing yang diterapkan oleh Badan Pemeriksa Keuangan (BPK) atas laporan keuangan instansi-instansi Pemerintah dan perusahaan-perusahaan milik negara adalah Standar Pemeriksaan Keuangan Negara. Sedangkan yang diterapkan oleh Badan Pemeriksa Keuangan dan Pembangunan (BPKP) adalah Standar Aparat Pengawasan Fungsional Pemerintah. Dalam kedua standar ini mencakup juga opini atas kepatuhan terhadap ketentuan perundang-undangan yang berlaku dan opini terhadap pengendalian internal.

Audit oleh BPKP tidak menghasilkan opini audit melainkan hasil audit berupa rekomendasi.

- SKK Migas dan auditor pemerintah (BPKP, BPK, dan Ditjen Pajak) melakukan audit tahunan atas KKS yang sudah berproduksi. Ruang lingkup audit meliputi *lifting* migas serta aspek *cost recovery*, termasuk ketaatan terhadap kebijakan akuntansi dan kebijakan-kebijakan lainnya sesuai dengan KKS, ketaatan terhadap ketentuan perundang-undangan sehubungan *cost recovery*, dan ketaatan atas peraturan sehubungan operasi hulu migas.

Terdapat perbedaan yang cukup signifikan antara basis akuntasi KKS, SAK Indonesia, IFRS terutama dalam hal perlakuan akuntansi atas biaya *intangible* atas eksplorasi dan pengembangan serta biaya pengembangan sumur jika terjadi *dry hole*.

*Lifting* migas dan *cost recovery* merupakan bagian penting dalam KKS untuk menentukan bagian Pemerintah dan Kontraktor KKS atas FTP, bagi hasil atas produksi migas dan akhirnya menentukan penghasilan kena pajak bagi perusahaan kontraktor KKS.

Berdasarkan hal-hal tersebut di atas, dapat disimpulkan beberapa hal :

- Hasil audit yang dilaksanakan oleh SKK Migas dan auditor pemerintah atas laporan tahunan kontraktor KKS dapat digunakan untuk memberikan keyakinan yang memadai untuk menentukan bagian Pemerintah atas *lifting* migas serta perhitungan *corporate and dividend tax*.
- Hasil audit BPKP atas laporan keuangan instansi-instansi Pemerintah adalah dalam bentuk rekomendasi, bukan opini atas kewajaran laporan keuangan.
- Secara umum, perusahaan-perusahaan migas yang terpilih sebagai *sample* dalam pelaporan EITI (lihat Lampiran B) merupakan perusahaan-perusahaan berskala besar dan menengah dengan aset di atas Rp.25 miliar. Dengan demikian, perusahaan-perusahaan tersebut masuk dalam kelompok perusahaan yang laporan keuangannya wajib diaudit oleh auditor independen. Ini merupakan hal positif dan dinilai dapat meningkatkan keyakinan memadai atas informasi yang diberikan oleh perusahaan-perusahaan ekstraktif kepada Tim Pelaksana dan Rekonsiliator Independen untuk tujuan rekonsiliasi.

Selain itu, untuk kepentingan konsolidasi dengan laporan keuangan induk perusahaan (yang mayoritas adalah perusahaan asing), perusahaan-perusahaan berskala besar dan menengah di Indonesia umumnya diaudit oleh KAP yang berafiliasi dengan kantor akuntan internasional.

Menjadi subyek audit oleh auditor independen mensyaratkan perusahaan-perusahaan untuk menerapkan praktik tata kelola perusahaan yang baik.

Terdapat perbedaan antara standar audit yang diterapkan oleh BPK, BPKP dan SKK Migas dengan standar audit internasional. Namun tidak dapat dikatakan bahwa standar audit BPK, BPKP dan SKK Migas adalah sama sekali tidak sesuai dengan standar audit internasional. Standar-standar audit tersebut dirancang dengan keperluan/kepentingan khusus yang berbeda dengan keperluan dilakukannya audit oleh auditor independen terhadap perusahaan-perusahaan. Dalam hal tertentu standar-standar tersebut bahkan mungkin lebih ekstensif daripada standar internasional, sedangkan dalam hal lainnya mungkin tidak seperti yang disyaratkan oleh standar internasional.

Dalam suratnya kepada EITI Internasional Nomor S-24/D.III.M.EKON/08/2013 tanggal 19 Agustus 2013 Tim Pelaksana memaparkan usaha-usaha dalam mendapatkan keyakinan atas keandalan informasi/data keuangan yang disampaikan baik oleh Instansi Pemerintah maupun perusahaan pelapor. Usaha-usaha tersebut termasuk mengadakan *technical meeting* 2 hari dengan perwakilan instansi pemerintah dan perusahaan pelapor, mengharuskan pelapor untuk menyampaikan informasi lebih rinci, dan pernyataan (atestasi) tertulis sehubungan dengan standar audit yang diterapkan atas laporan keuangan yang menjadi acuan dalam penyampaian informasi/data keuangan dalam laporan EITI.

Dalam hal perbedaan antara standar audit yang diterapkan oleh BPK, BPKP dan SKK Migas dengan standar audit internasional, Tim Pelaksana mengemukakan bahwa mereka tidak dalam kedudukan/kapasitas yang dapat memerintahkan BPK, BPKP dan SKK Migas untuk membuat standar-standar audit mereka sama dengan standar audit internasional.

Untuk pelaporan EITI tahun 2010 dan 2011 pernyataan (atestasi) tertulis yang termuat dalam formulir pelaporan adalah sebagai berikut :

#### **Operator dan Non Operator KKS**

“Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar, independen dan konsisten dengan mekanisme yang diatur dalam Kontrak Bagi Hasil dan telah dilaporkan dalam *Financial Quarterly Report (FQR)* final (bagian II.A); dan laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen (bagian II.B).”

Dari total keseluruhan Entitas Pelapor KKKS, terdapat 4 (empat) KKKS (lihat lampiran B.1) yang mencoret/menghilangkan kata-kata:

“Laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen (bagian II.B).”

#### **SKK Migas**

“Perlu kami informasikan bahwa data dari pengajuan Pelaporan EITI tahun 2010 dan 2011 adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.”

#### **Ditjen Migas**

“Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.”

#### **Dit. PNBP - Ditjen Anggaran - Kementerian Keuangan**

“Perlu kami informasikan bahwa data dari pengajuan Pelaporan EITI tahun 2010 dan 2011 adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.”

Tidak ada deviasi dari pernyataan tertulis yang dikirimkan oleh instansi pemerintah.

Selain itu, Tim Pelaksana mengharuskan formulir pelaporan ditandatangani oleh Direktur Keuangan atau Pejabat Keuangan berwenang. Semua formulir pelaporan dari entitas pelapor telah dibubuh tanda tangan dari pejabat keuangan yang berwenang.

### 1.2.6 Metodologi yang digunakan oleh Rekonsiliator dalam melakukan rekonsiliasi

Kantor Akuntan Publik Gideon Adi & Rekan (KAP GAR), anggota dari Parker Randall International (untuk selanjutnya disebut Rekonsiliator) melakukan rekonsiliasi yang merupakan perikatan prosedur yang disepakati (*agreed upon procedures*) berdasarkan standar auditing yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia (IAPI). Prosedur yang disepakati tersebut ditentukan dalam Ruang Lingkup EITI untuk laporan kedua tahun 2010 dan 2011 yang disetujui oleh Tim Pelaksana pada tanggal 28 Maret 2013 yang kemudian mengalami perubahan pada tanggal 23 Desember 2013 dan terakhir disetujui pada tanggal 28 Januari 2014.

Kecukupan atas prosedur yang disepakati berikut jumlah sample perusahaan ekstraktif dan materialitas perbedaan yang harus direkonsiliasi merupakan tanggung jawab Tim Pelaksana. Tujuan dari perikatan tersebut adalah untuk memfasilitasi transparansi dalam industri ekstraktif di Indonesia. Prosedur yang dilakukan tidak dirancang untuk menemukan *fraud* dan/atau salah saji, dan/atau kelengkapan informasi.

Tim Pelaksana pada 6 September 2013 menginstruksikan perusahaan-perusahaan ekstraktif dan instansi pemerintah untuk menyampaikan formulir pelaporan yang telah lengkap untuk tahun 2010 dan 2011 paling lambat 14 Oktober 2013.

**Tabel 1.3 Status operator yang melapor**

Status	Jumlah pelapor	Sudah melapor	Belum melapor	% dari jumlah laporan
Tepat Waktu (14/10)	71	33	38	47%
27 Januari 2014*	71	71	0	100%

\*sesuai dengan yang disampaikan dalam rapat Tim Pelaksana tanggal 28 Januari 2014

**Tabel 1.4 Status non operator yang melapor**

Status	Jumlah pelapor	Sudah melapor	Belum melapor	% dari jumlah laporan
Tepat Waktu (14/10)	99	11	88	12%
28 Maret 2014	99	88	11	89%

Hanya 33 Operator dan 11 Non Operator yang menyampaikan formulir pelaporan tepat waktu, selebihnya belum menyampaikan hingga tim Rekonsiliator Independen telah mulai melakukan tugas.

Tim Pelaksana memutuskan untuk memperpanjang masa penyampaian pelaporan dan konfirmasi dari 14 Maret 2014 menjadi 28 Maret 2014. Tanggal tersebut merupakan tanggal pisah batas (*cut-off*) dalam proses rekonsiliasi. Laporan rekonsiliasi mencakup penyesuaian yang dapat diidentifikasi berdasarkan informasi yang diterima sampai dengan tanggal tersebut.

Menurut Dit. PNBP, dari 11 Non Operator yang belum menyampaikan laporan, 10 Non Operator setorannya adalah nihil. Untuk 1 Non Operator lainnya setoran di tahun 2010 sebesar USD 7,2 juta atau 0,12% dari total penerimaan pajak, sedangkan di tahun 2011 sebesar USD 9 juta atau 0,11% dari total penerimaan pajak.

Tabel 1.5 Laporan dari instansi pemerintah

Status	Jumlah pelapor	Sudah melapor	Belum melapor	% dari jumlah laporan
Tepat Waktu (14/10)	3	3	0	100%

Berikut adalah prosedur-prosedur yang dilakukan dalam proses rekonsiliasi :

Ketua Tim Pelaksana mengirimkan surat nomor S-21/D.III.M.EKON/08/2013 tanggal 1 Agustus 2013 kepada KKKS dan surat nomor S-29/D.III.M.EKON/09/2013 tanggal 10 September 2013 kepada tiga instansi pemerintah berikut lampiran formulir pelaporan untuk diisi dan dikembalikan ke Sekretariat selambat-lambatnya tanggal 14 Oktober 2013.

Bagi KKKS yang belum menyampaikan formulir pelaporan sesuai batas waktu yang ditetapkan oleh Tim Pelaksana, Sekretariat dan Rekonsiliator melakukan pengumpulan data/informasi kontak perusahaan (alamat kantor, *contact person*, nomor telepon perusahaan dan alamat email), kemudian mengirimkan kembali permintaan formulir pelaporan melalui email, komunikasi langsung melalui telepon dengan *contact person*, serta kunjungan langsung ke kantor perusahaan.

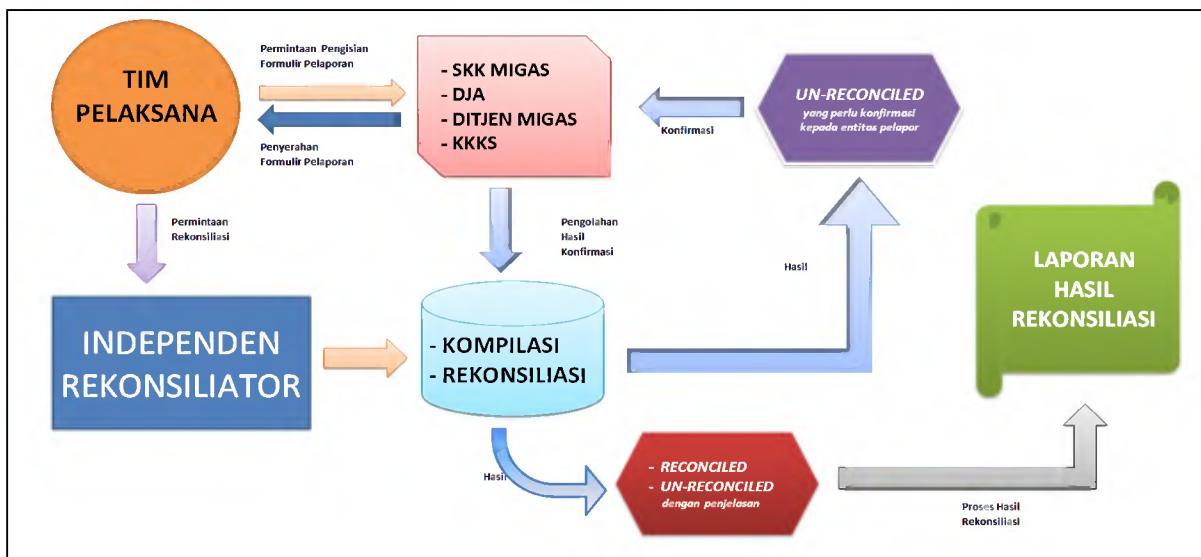
Formulir pelaporan yang sudah diterima kemudian diteruskan kepada Rekonsiliator. Dengan menggunakan lembar kerja Excel, Rekonsiliator melakukan kompilasi semua data baik dalam satuan moneter ataupun dalam satuan volume/kuantitas yang dilaporkan dalam formulir pelaporan per KKKS ataupun Pemerintah. Semua perbedaan diidentifikasi dalam lembar kerja Excel.

Jika informasi dari Pemerintah sama dengan yang dilaporkan KKKS, maka Rekonsiliator tidak melakukan tindak lanjut apapun.

Apabila informasi menurut KKKS tidak sesuai dengan informasi yang dilaporkan oleh instansi Pemerintahan, maka Rekonsiliator mencari penyebabnya dengan cara mendapatkan rincian dan data pendukungnya dari masing-masing KKKS dan instansi Pemerintahan. Rekonsiliator mendapatkan rincian dan data pendukung dengan cara menghubungi kembali KKKS dan instansi Pemerintah melalui email, telepon, diskusi serta melakukan kunjungan langsung ke kantor KKKS atau instansi Pemerintah. Selain itu, Sekretariat juga melakukan sosialisasi kepada entitas pelapor KKKS pada tanggal 4 Februari 2014.

Berdasarkan pekerjaan tersebut Rekonsiliator membuat laporan rekonsiliasi untuk disampaikan kepada Tim Pelaksana.

### Gambar 1.2 Metode untuk melakukan rekonsiliasi



Prosedur di atas hanya mengkonfirmasi pembayaran kepada Pemerintah yang masuk dalam formulir pelaporan.

Dalam melaksanakan penugasan ini, Rekonsiliator menganggap informasi dan penjelasan yang diterima dari pihak pelapor adalah benar.

Apabila terdapat informasi baik dalam satuan moneter ataupun dalam satuan volume, yang tidak dilaporkan oleh Entitas Pelapor didalam formulir pelaporan, ataupun tidak lengkapnya informasi yang diperoleh oleh Rekonsiliator didalam rincian informasi formulir pelaporan, maka prosedur yang telah dilakukan oleh Rekonsiliator tidak akan dapat mengidentifikasi kekurangan pelaporan informasi tersebut. Oleh karena itu informasi yang tidak dilaporkan tersebut tidak akan terdapat di dalam laporan Rekonsiliator.

Laporan ini dibuat dalam dua bahasa, bahasa Indonesia dan bahasa Inggris. Apabila ada perbedaan ataupun kontradiksi diantara keduanya, maka bahasa Indonesia digunakan sebagai acuan.

*Halaman ini sengaja dikosongkan*



# **PENERIMAAN NEGARA DARI SEKTOR MIGAS**

## **BAB 2**

## BAB 2. PENERIMAAN NEGARA DARI SEKTOR MIGAS

### 2.1 INDUSTRI MIGAS DI INDONESIA

#### 2.1.1 Sejarah singkat industri migas

Berslandaskan pada Undang Undang Dasar 1945 pasal 33 yang berbunyi:

1. Perekonomian disusun sebagai usaha bersama berdasarkan azas kekeluargaan
2. Cabang-cabang produksi yang penting bagi Negara dan yang menguasai hajat hidup orang banyak dikuasai oleh Negara
3. Bumi dan air dan kekayaan alam yang terkandung di dalamnya dikuasai oleh Negara dan digunakan untuk sebesar-besarnya kemakmuran rakyat

Produksi minyak di Indonesia dimulai sejak pertengahan tahun 1880-an dan mencapai puncaknya sebesar 1.650.000 barel per hari pada pertengahan dekade 1970. Setelah masa tersebut, produksi menurun namun kembali meningkat sampai dengan lebih dari 1.600.000 barel per hari pada tahun 1990. Sejak itu produksi minyak Indonesia terus menurun, sebaliknya produksi gas tetap meningkat dalam periode tersebut hingga saat ini.

Berdasarkan LKPP (tahun 2010 dan 2011) produksi minyak tahun 2010 dan 2011 adalah sebagai berikut:

- Produksi minyak rata-rata kurang lebih 954.000 barel per hari tahun 2010
- Produksi minyak rata-rata kurang lebih 898.000 barel per hari tahun 2011

Konsumsi minyak Indonesia antara 1,3 sampai 1,4 juta barel per hari, sehingga kekurangan antara produksi dengan konsumsi ditutupi dengan impor.

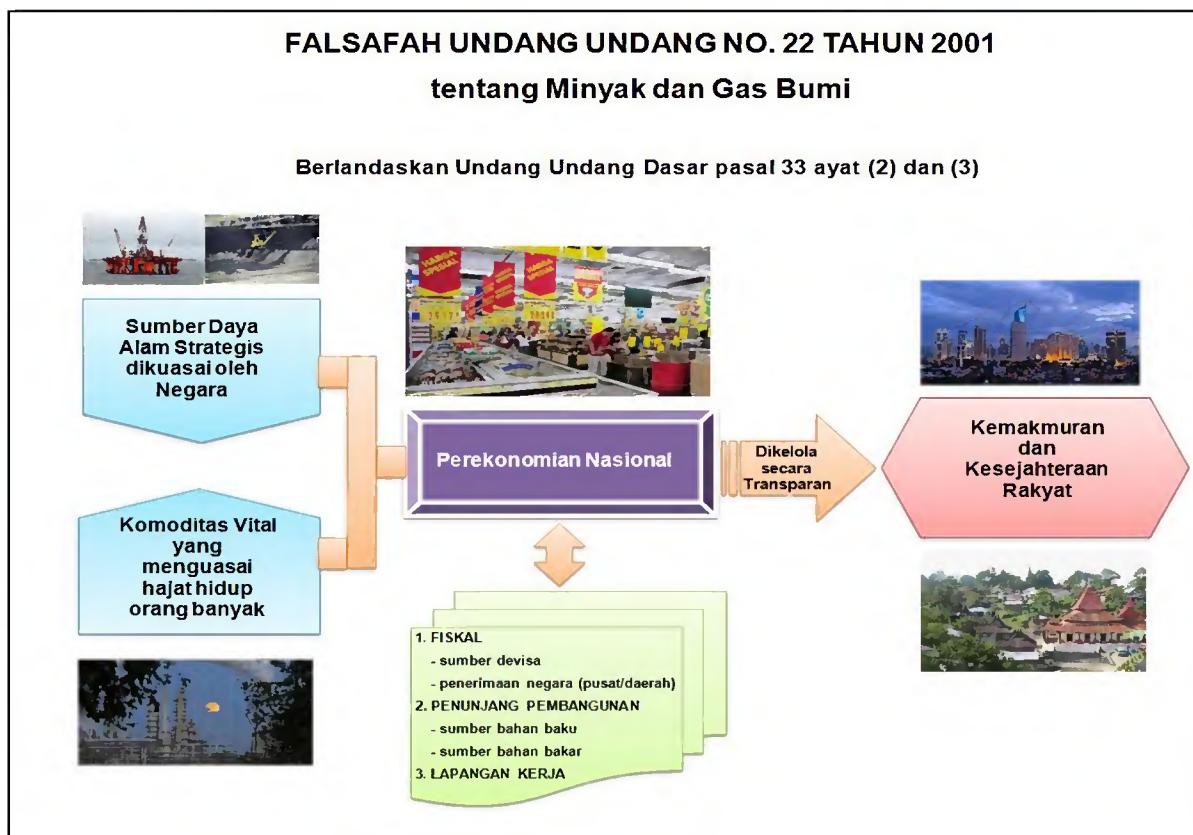
Karena posisinya yang menjadi *net importer* minyak selama beberapa tahun, menyebabkan Indonesia keluar dari keanggotaan OPEC pada akhir tahun 2008.

Pemerintah sebagai pemegang kuasa pertambangan migas merasakan pola pembagian dengan pihak swasta sangat penting sehingga menerbitkan Undang-Undang Nomor 8 Tahun 1971 yaitu Undang-Undang tentang Perusahaan Pertambangan Minyak dan Gas Bumi Negara (PERTAMINA). Dalam Undang-Undang ini fungsi pengawasan juga diberikan (Bab I pasal 1) termasuk dapat mengadakan kerjasama dengan pihak lain dalam bentuk "Kontrak Production Sharing" (Bab V pasal 12). Wilayah yang menjadi wewenang badan ini adalah seluruh wilayah hukum pertambangan Indonesia, sepanjang mengenai pertambangan Migas (Bab V pasal 11). PERTAMINA yang merupakan gabungan dari Permina, Pertamin dan Permigan juga menjalankan aktivitas eksplorasi dan produksi, pengolahan, pengangkutan, dan pemasaran.

Untuk melakukan pengawasan kepada Kontraktor Kontrak Production Sharing maka PERTAMINA membentuk Direktorat Badan Koordinasi Kontraktor Asing (BKKA) yang kemudian diubah menjadi Direktorat Manajemen Production Sharing (MPS).

Terdapat 3 (tiga) *Contracts of Work* (CoW) dan 2 (dua) *Technical Assistance Contracts* (TAC) yang masih berlaku pada tahun 1971. Sesuai dengan Undang Undang Nomor 8 Tahun 1971, pendapatan PERTAMINA akan dikurangi bagian Pemerintah sebesar 60% sebagai kompensasi atas setoran pajak, dan 40% sisanya sebagai pendapatan bersih PERTAMINA. PERTAMINA menerima bagian Pemerintah atas *equity share* dari kegiatan operasi KKS sebagai kompensasi dalam melakukan pengawasan atas kegiatan KKS yang pada saat itu seluruhnya dimiliki oleh entitas asing.

Gambar 2.1 Falsafah dari diterbitkannya UU No 22 tahun 2001



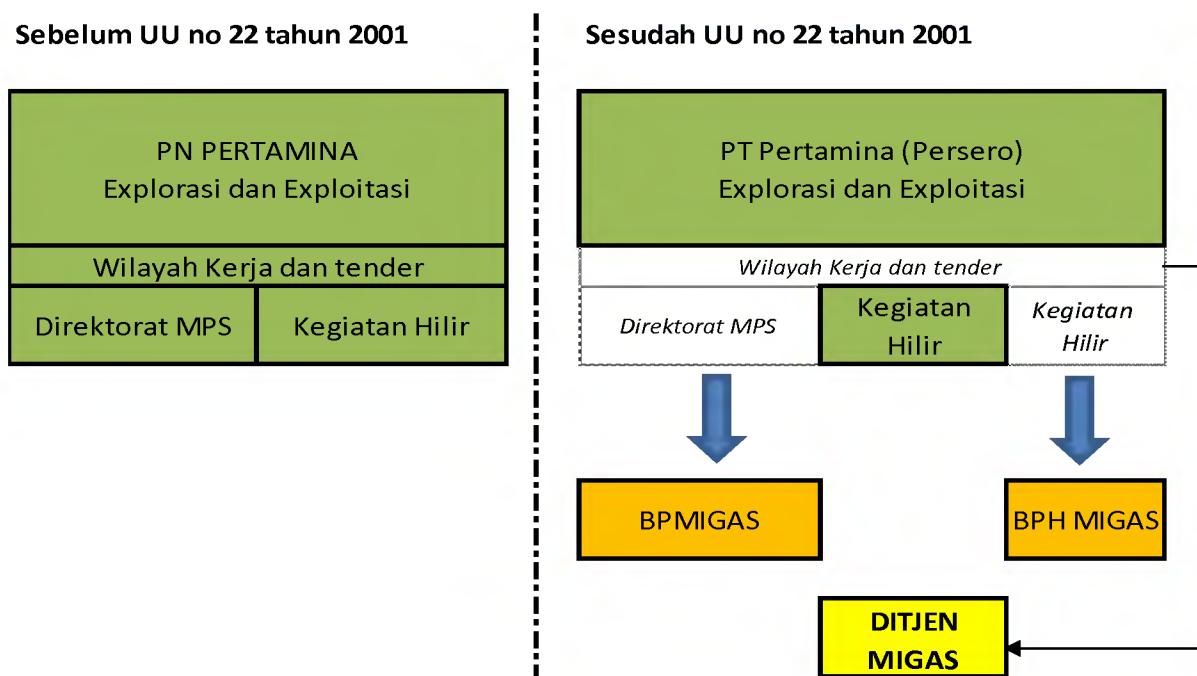
Pada tahun 2001, disahkan Undang Undang Republik Indonesia Nomor 22 tahun 2001 tentang Migas yang merubah secara drastis peran PERTAMINA dalam hal pengawasan dan pengendalian.

Dalam Undang-Undang ini pemerintah membentuk Badan Pelaksana yang melakukan pengendalian Kegiatan Usaha Hulu di bidang Minyak dan Gas Bumi (Pasal 1 ayat 23) yang mencakup kegiatan eksplorasi dan eksplorasi.

Pemerintah juga membentuk Badan Pengatur yang melakukan pengaturan dan pengawasan (Pasal 1 ayat 24) terhadap penyediaan dan pendistribusian Bahan Bakar Minyak dan Gas Bumi pada kegiatan pengolahan, pengangkutan, penyimpanan dan niaga.

Sedangkan untuk wilayah kerja dan tender migas diserahkan ke Ditjen Migas dan pengaturan kuota BBM diserahkan ke Ditjen Migas dan Badan Pengatur Hilir.

### Gambar 2.2 Perubahan kewenangan PERTAMINA



Gambar di atas menunjukkan bahwa PERTAMINA mempunyai wewenang yang sangat besar dalam pengelolaan migas di Indonesia karena selain sebagai eksekutor juga sebagai regulator.

Setelah tahun 2001 fungsi pengendalian dan pengawasan di bidang hulu diserahkan pada BPMIGAS sedangkan wilayah kerja dan tender kewenangannya diserahkan ke Ditjen Migas.

Fungsi pengelolaan hilir yang berhubungan dengan distribusi BBM dan LPG diserahkan ke Ditjen Migas. Demikian juga halnya untuk kuota BBM dan Gas ditetapkan oleh Ditjen Migas bersama BPH Migas.

### Gambar 2.3 Sejarah pengelolaan migas di Indonesia



Pada tahun 2010 pemerintah menerbitkan Peraturan Pemerintah (PP) Nomor 79 Tahun 2010 tentang biaya operasi yang dapat dikembalikan (*cost recovery*) dan perlakuan pajak penghasilan di bidang usaha hulu migas. Pertimbangan pemerintah mengeluarkan PP ini adalah sebagai berikut:

- Kegiatan usaha hulu dilaksanakan dan dikendalikan melalui kontrak kerja sama.
- Modal yang ditanggung oleh badan usaha atau bentuk usaha tetap merupakan biaya operasi yang dapat dikembalikan oleh Pemerintah Republik Indonesia pada saat kegiatan usaha hulu migas menghasilkan produk komersial.

Berdasarkan pertimbangan tersebut maka PP ini menetapkan biaya operasi yang dapat dikembalikan (*cost recovery*) dan perlakuan pajak penghasilan di bidang usaha hulu Migas.

## 2.1.2 Instansi pemerintah sebagai entitas pelapor

### SKK Migas

Pada 13 November 2012 Mahkamah Konstitusi (MK) mengeluarkan Amaran Putusan Nomor 36/PUU-X/2012 yang menyatakan bahwa frasa-frasa terkait dengan Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BPMIGAS) yang tercantum dalam UU Nomor 22 Tahun 2001 tentang Migas bertentangan dengan UUD 1945 dan tidak mempunyai kekuatan hukum mengikat. Putusan ini berimplikasi pada dialihkannya tugas BPMIGAS kepada pemerintah cq. ESDM.

Pemerintah segera bertindak untuk memastikan operasi hulu migas tidak terganggu pasca putusan MK ini kemudian Presiden menerbitkan Peraturan Presiden (Perpres) Nomor 95 Tahun 2012 tentang Pengalihan dan Pelaksanaan Tugas dan Fungsi Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi yang berisikan bahwa pelaksanaan tugas, fungsi dan organisasi BPMIGAS dialihkan kepada Menteri ESDM.

Perpres Nomor 95 Tahun 2012 kemudian ditindak lanjuti dengan Keputusan Menteri ESDM Nomor 3135/K/08/MEM/2012 yang mengalihkan pelaksanaan tugas, fungsi dan organisasi dari BPMIGAS kepada Satuan Kerja Sementara Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKMIGAS). Satuan kerja ini berada dibawah dan bertanggung jawab kepada Menteri ESDM.

Menteri ESDM juga menerbitkan Keputusan Menteri ESDM Nomor 3136/K/73/MEM/2012 yang mengalihkan seluruh pejabat dan pekerja BPMIGAS kepada SKMIGAS dan menginstruksikan agar pejabat dan pekerja tetap melanjutkan tugas pekerjaan yang dibebankan kepadanya.

Kemudian pada Januari 2013 Presiden juga menerbitkan Perpres Nomor 9 Tahun 2013 tentang Penyelenggaraan Pengelolaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) untuk menyelenggarakan pengelolaan kegiatan usaha hulu migas sampai dengan diterbitkannya undang undang baru di bidang migas. Dengan pembentukan tersebut maka seluruh tugas dan tanggung jawab SKMIGAS beralih kepada SKK Migas.

Dalam rangka pengendalian, pengawasan evaluasi terhadap pengelolaan kegiatan usaha hulu Migas yang dilakukan oleh SKK Migas, Perpres Nomor 9 Tahun 2013 juga membentuk suatu Komisi Pengawas. Susunan pengurus Komisi Pengawas terdiri dari Ketua (Menteri ESDM), Wakil Ketua (Wakil Menteri Keuangan) dan 2 (dua) orang anggota (Kepala Badan Koordinasi Penanaman Modal dan Wakil Menteri ESDM).

Peran SKK Migas dalam penerimaan Negara adalah:

- Menghitung dan memberikan masukan rencana *lifting* untuk tahun mendatang berdasarkan daerah penghasil migas.
- Menghitung Bagian Pemerintah, Bagian Kontraktor dan Kewajiban Kontraktual dan Kontrak Migas.
- Memberikan masukan terhadap proses rekonsiliasi/perhitungan bersama realisasi *lifting* dengan daerah secara periodik.

### **Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak (Dit. PNBP) - Ditjen Anggaran - Kementerian Keuangan**

Tugas Dit. PNBP adalah merumuskan serta melaksanakan kebijakan dan standardisasi teknis di bidang penerimaan negara bukan pajak (PNBP) serta subsidi.

Sedangkan peran Dit. PNBP dalam penerimaan Negara adalah :

- Melakukan perhitungan dan pengadministrasian penerimaan migas.
- Melakukan bagi hasil PNBP migas antara pemerintah pusat dengan pemerintah daerah.

### **Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, Kementerian ESDM**

Ditjen Migas mempunyai tugas merumuskan serta melaksanakan kebijakan dan standarisasi teknis di bidang migas.

Sedangkan peran Ditjen. Migas dalam penerimaan Negara adalah :

- Penetapan rencana *lifting* untuk tahun mendatang berdasarkan daerah penghasil migas dan daerah administrasi Pemerintahan.
- Melakukan rekonsiliasi/perhitungan bersama realisasi *lifting* dengan daerah secara periodik.

#### **2.1.3 Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS)**

KKKS yang pertama ditandatangani di Indonesia dilakukan pada tahun 1966, yang merupakan penerus dari beberapa CoW dan TAC yang disepakati pada tahun 1963 berdasarkan Undang-undang Nomor 44 Tahun 1960. Tiga dari CoW dan dua dari TAC tersebut masih berlaku hingga dikonversikan menjadi KKKS pada tahun 1980-an dan 1990-an.

Menurut Perjanjian, KKKS menanggung seluruh resiko keuangan dan operasi dalam melakukan kegiatan eksplorasi migas. Semua aset miliknya *materials* dan *supplies* dan peralatan yang dibeli oleh KKKS menjadi milik Pemerintah, tetapi KKKS mempunyai hak untuk menggunakan *materials* dan *supplies* dan peralatan tersebut. Jika tidak dapat ditemukan cadangan Migas yang ekonomis untuk dieksplorasi, seluruh biaya eksplorasi ditanggung oleh KKKS. Biaya-biaya tersebut tidak dapat di *recover* melalui produksi di KKKS lain, karena setiap perusahaan hanya dapat memegang kepemilikan dalam satu KKKS.

Dalam hal ditemukan cadangan minyak dan/atau gas yang secara komersial dapat dieksplorasi, maka KKKS mengajukan *Plan of Development* (PoD) untuk mendapatkan persetujuan Menteri ESDM. Setelah PoD disetujui oleh Menteri ESDM, maka KKKS dapat melanjutkan ke tahap pengembangan dan produksi.

Pada tahap pengembangan dan produksi KKKS mengajukan PoD kedua dan seterusnya (apabila ada), *Work Program and Budget* (WP&B), serta *Authorizations For Expenditure* (AFE) untuk mendapatkan persetujuan dari SKK Migas, yaitu badan Pemerintah yang bertanggung jawab dalam melakukan fungsi pengendalian dan pengawasan atas pelaksanaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas sesuai KKKS.

Pada KKS awal (generasi pertama), dimana saat ini syarat dan ketentuannya sudah tidak berlaku lagi, *entitlement* atas produksi adalah sebagai berikut:

- *Cost recovery* dalam setahun dihitung berdasarkan basis kas dengan batas maksimum 40% dari nilai *lifting* migas pada tahun tersebut.
- Bagi hasil atas *lifting* selama satu tahun setelah dikurangi *cost recovery* antara Pemerintah dan KKKS adalah masing-masing 65% dan 35%.
- *Domestic Market Obligation* ditetapkan maksimum 25% dari *lifting entitlement* dimana KKKS menerima pembayaran sebesar USD 0,20 per barel.
- Pajak atas hasil bagian KKKS ditanggung oleh Pemerintah Indonesia.

Pada tahun 1976, klausul pada KKS direvisi dalam beberapa hal sebagai berikut:

- Bagi hasil antara Pemerintah dan KKKS dirubah menjadi masing-masing 85% dan 15% setelah pajak sedangkan untuk gas bagi hasil adalah 70% pemerintah dan 30% KKKS.
- Semua KKS pada saat itu dimiliki oleh perusahaan yang didirikan di luar negeri. Dalam memfasilitasi proses untuk mendapatkan kredit pajak luar negeri, bagian KKKS atas hasil yang dinyatakan dalam KKS dirubah menggunakan dasar sebelum pajak. Tarif pajak badan yang berlaku adalah 45% ditambah dengan tarif pajak *non tax treaty* untuk *branch profits tax* sebesar 20%, menghasilkan tarif pajak gabungan sebesar 56%, sehingga dalam KKS yang telah direvisi dinyatakan bahwa bagian KKKS sebelum pajak atas hasil menjadi 34,0909% atas *lifting* minyak.
- Batas atas untuk *cost recovery* sebesar 40% dari *lifting* dihilangkan, dan dasar *cost recovery* dirubah dari basis pengeluaran kas menjadi basis biaya sesuai dengan kebijakan akuntansi yang ditentukan pada lampiran C dari KKS tersebut, termasuk depresiasi tahunan dari kapitalisasi aset tetap.
- Harga untuk *Domestic Market Obligation*, yang berasal dari sumur yang baru, sebesar USD 0,20 per barel yang berlaku selama 60 bulan setelah itu berubah menjadi harga *Indonesian Crude Price* (ICP).

Terdapat beberapa perubahan yang dilakukan pada generasi KKS berikutnya setelah perubahan mendasar yang dilakukan pada generasi kedua KKS pada tahun 1976.

Perubahan yang signifikan yang diperkenalkan pada generasi KKS berikutnya termasuk:

- Munculnya FTP, dimana hal tersebut untuk menjamin bahwa pemerintah mendapatkan bagian pemerintah secara lebih cepat.
- Harga untuk DMO atas minyak dirubah untuk 60 bulan pertama produksi dari lapangan baru dari USD 0,20 per barel menjadi 10%, 15% atau 25% dari ICP, tergantung pada generasi KKS tersebut.
- Beberapa insentif tertentu, termasuk yang diarahkan untuk mendorong aktivitas eksplorasi dan produksi migas di kawasan perbatasan dan perairan dalam.
- *Investment credit* adalah insentif yang diberikan kepada KKKS yang mulai diperkenalkan pada generasi ketiga KKS dengan menggunakan dasar 17% dari pengeluaran biaya kapital untuk melakukan produksi pada lapangan baru. *Investment credit* tambahan juga dimasukkan pada generasi KKS berikutnya. Nilai *investment credit* merupakan biaya yang tidak diperbolehkan untuk dikurangkan sebagai biaya dalam perhitungan pajak walaupun termasuk dalam *cost recovery*.
- Tarif pajak badan di Indonesia untuk KKS yang ditandatangani sebelumnya diturunkan dari 45% menjadi 35%, kemudian pada tahun 2008 menjadi 30%. Sebagai akibatnya pembagian bagi hasil sebelum pajak juga mengalami perubahan untuk KKS baru atau perpanjangan atas KKS yang telah ada untuk menjaga bagi hasil setelah pajak untuk KKKS tetap 15% (untuk minyak) dan 30% (untuk gas).

KKS saat ini mencantumkan klausul untuk mengurangi bagian KKKS atas bagi hasil sebelum pajak jika KKKS tersebut, sesuai dengan perjanjian pajak internasional, berhak untuk menerapkan tarif pajak dividen lebih kecil dari 20%. Hal ini untuk menjaga bagian bagi hasil KKKS setelah pajak tetap sebesar 15% (untuk minyak) dan 30% (untuk gas).

*Joint Operating Body* merupakan kerja sama antara Pertamina Hulu Energi dengan KKKS. Pada pembentukan awal biasanya Pertamina Hulu Energi (PHE) memegang *participating interest* sebesar 50%. Dalam hal manajemen operasional kedua belah pihak mempunyai kedudukan yang sama.

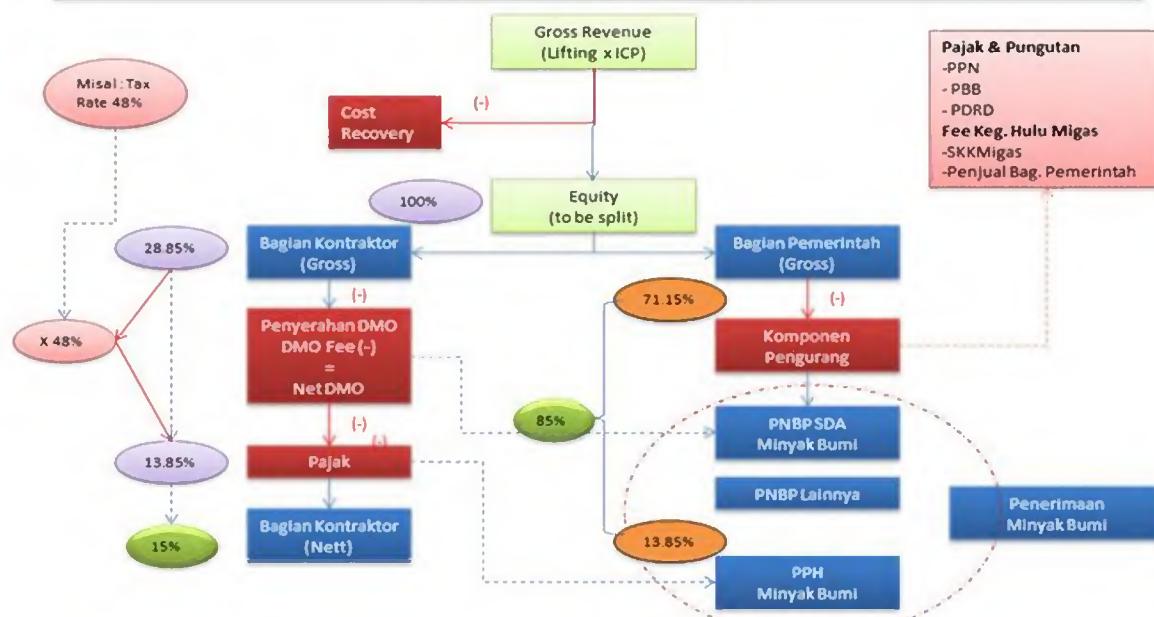
Dalam pelaporan 2010 dan 2011 ini, PHE mempunyai kewajiban memberikan laporan sebagai Operator.

Cara perhitungan bagi hasil antara PHE dengan pemerintah adalah sama dengan cara perhitungan *Production Sharing Contract* (PSC) atau Pola Kontrak Bagi Hasil.

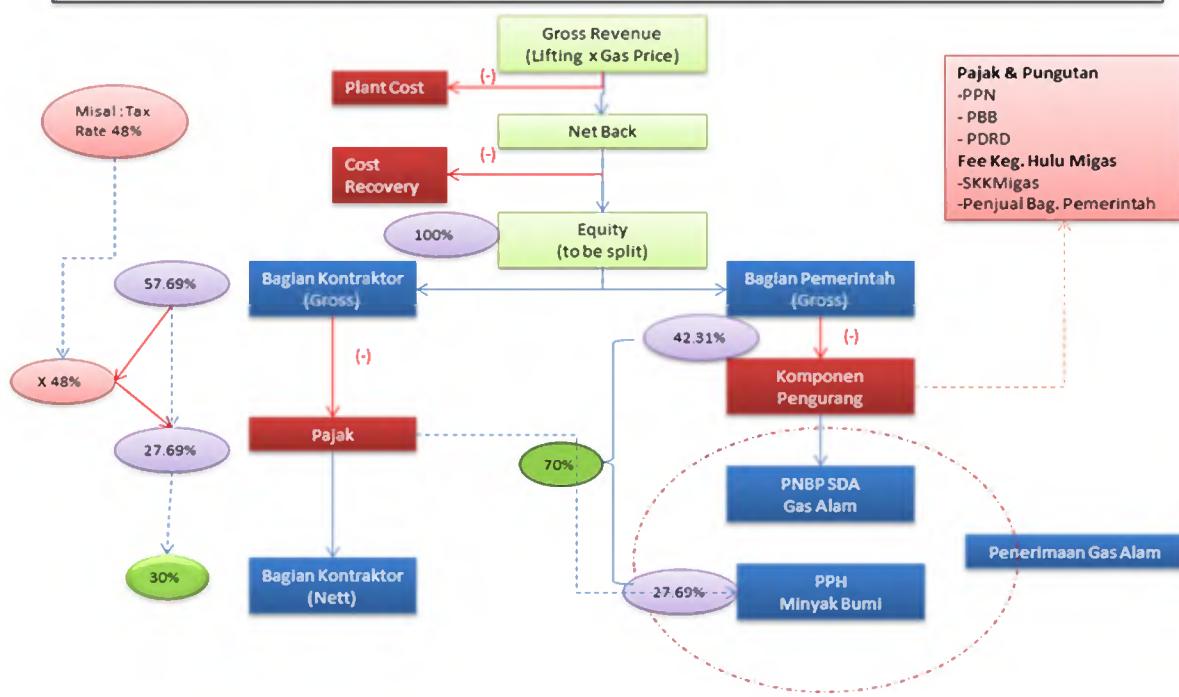
Di bawah ini merupakan Bagan Penerimaan Minyak Bumi dengan Pola PSC yang menggambarkan konsep bagi hasil Minyak Bumi dimana bagian pemerintah sebesar 85% (termasuk pajak) sedangkan bagian kontraktor 15%.

Gambar selanjutnya, memperlihatkan Bagan Penerimaan Gas Alam dengan Pola PSC yang menggambarkan konsep bagi hasil Gas Alam dimana bagian pemerintah sebesar 70% (termasuk pajak) sedangkan bagian kontraktor 30%.

**Gambar 2.4 Bagan penerimaan minyak bumi dengan pola *production sharing contract* (PSC) atau kontrak bagi hasil**



**Gambar 2.5 Bagan penerimaan gas alam dengan pola production sharing contract (PSC) atau kontrak bagi hasil**



## 2.2 ALIRAN PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS

Aliran Penerimaan Negara dalam Dolar Amerika di sektor Migas dijelaskan sebagai berikut:

*Lifting* Minyak Bagian Pemerintah dibeli *buyer/pembeli* baik untuk domestik (Pertamina) atau ekspor (pemenang tender), Sedangkan *Lifting* Gas Bumi Bagian Pemerintah dibayar melalui trustee/*paying agent*.

KKKS juga membayar *Corporate & Dividend Tax* dan *Over Lifting* KKKS (jika ada)

Semua pembayaran disetorkan ke *Federal Reserve Bank* di New York pada rekening migas nomor 600.000411980 atas nama Rekening Kementerian Keuangan k/Hasil Minyak Perjanjian Karya Production Sharing di Bank Indonesia.

Kemudian Valas hasil penyetoran tersebut digunakan untuk membayar kewajiban Pemerintah di sektor Migas yaitu Penggantian PPN, PBB Migas, Pajak dan Retribusi Daerah Migas, Fee Kegiatan Hulu Migas, *DMO Fee*, *Under Lifting* KKKS (jika ada). Setelah itu, saldo valas yang tersisa dimasukkan ke rekening Kas Umum Negara nomor 502.411980 di Bank Indonesia.

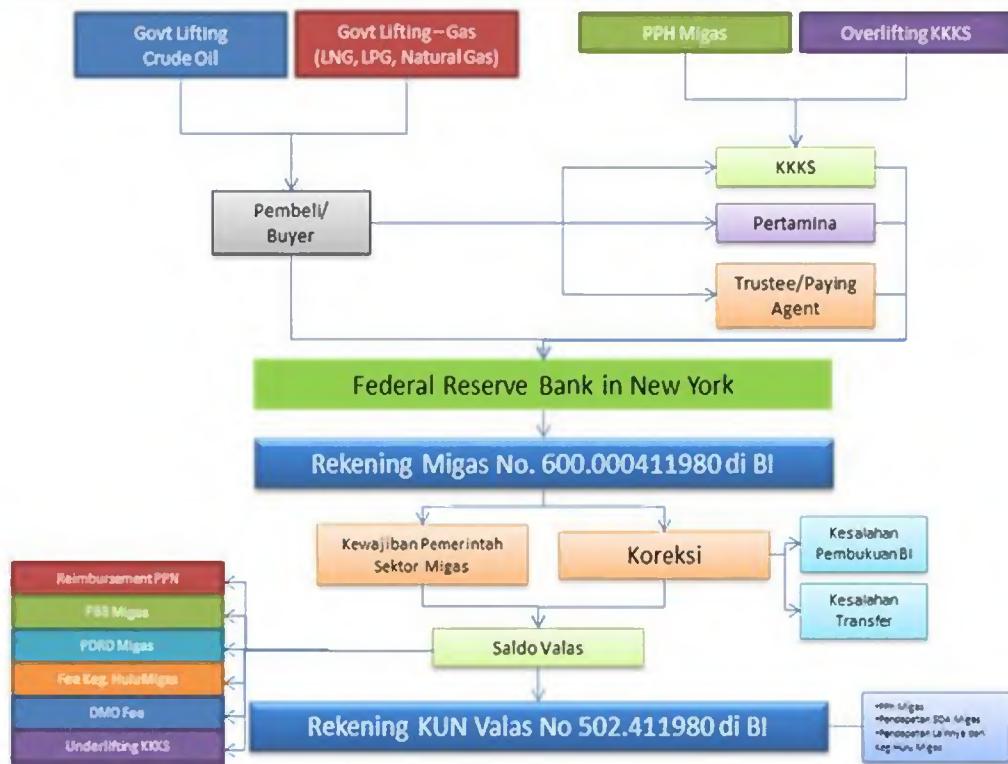
*Lifting* atas gas dan LNG dari hasil kegiatan KKS pada umumnya dilakukan melalui mekanisme *joint lifting* sehingga nilai *lifting* tersebut, berdasarkan harga yang tercantum dalam kontrak, akan dibagi antara Kontraktor KKS dan Pemerintah, tidak berdasarkan masing-masing pihak melakukan *lifting* atas sejumlah volume yang menjadi haknya untuk gas dan LNG tersebut.

Hasil penjualan LNG dibayarkan melalui mekanisme *trustee*. Pendistribusian atas hasil penjualan LNG diutamakan untuk menyelesaikan pembayaran “*debt service*” untuk pembangunan kilang LNG dan pengeluaran biaya operasional kilang LNG. Terdapat tiga kilang LNG yang menggunakan mekanisme tersebut. Dua Kilang LNG yang pertama di Indonesia dibangun pada tahun 1970, yaitu Badak dan Arun, bukan merupakan aset KKS, karena proses merubah gas menjadi likuid tidak boleh dilakukan oleh KKS. Kegiatan operasi atas kilang LNG Arun dan Badak dilaksanakan oleh Perusahaan Indonesia yang didirikan khusus untuk tujuan tersebut. Kilang LNG Tangguh merupakan bagian aset KKS yang dioperasikan oleh operator KKS.

Selanjutnya sisanya diakui sebagai pendapatan *lifting “net back”* yang didistribusikan kepada partisipan KKS dan Pemerintah untuk FTP, kepada operator KKS untuk *cost recovery*, dan kepada partisipan KKS dan Pemerintah untuk dibagi hasil atas LNG entitlement. Pendistribusian ini dilakukan berdasarkan bagiannya masing-masing yang diatur di dalam kontrak sesuai dengan instruksi yang diberikan kepada *trustee* LNG. Posisi *overliftings/underliftings* akan ditentukan setiap tahunnya berdasarkan *cost recovery* aktual untuk kegiatan operasi LNG dan jika KKS dalam posisi *overliftings* pada saat akhir tahun, instruksi akan diterbitkan kepada *trustee* LNG atas hasil penjualan LNG pada kuartal pertama tahun berikutnya untuk mencerminkan penambahan bagian Pemerintah atas hasil penjualan tersebut, atau sebaliknya. Untuk lifting bagian Pemerintah langsung ditransfer oleh *trustee* ke rekening Kas Negara di Bank Indonesia.

Untuk hasil *lifting* terkait penjualan gas yang menggunakan jasa bank *trustee/paying agent*, seperti dalam penjualan gas kepada PT PLN, perusahaan listrik milik negara, atau kepada konsumen di Singapura, akan diberikan kepada KKS dan Pemerintah menggunakan prosedur yang sama seperti yang disampaikan di atas untuk distribusi “*net back*” atas basis KKS untuk hasil pendapatan LNG. Perbedaan yang paling signifikan untuk gas terkait dengan penyelesaian atas *over/(under) lifting* KKS, dimana mengikuti proses seperti *over/(under) lifting* untuk minyak dan kondensat, yaitu dengan pembayaran oleh operator KKS kepada kas Negara pada tahun berikutnya jika KKS pada kondisi *over lifting*, atau kebalikannya jika KKS berada pada posisi *under lifting*. Kewajiban KKKS atas *over lifting* LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah.

Gambar 2.6 Bagan arus kas atas penerimaan migas (dalam valas)



Sedangkan penerimaan migas dalam rupiah dapat dijelaskan sebagai berikut:

*Lifting* Minyak Bagian Pemerintah dan *DMO* oleh KKKS dikirim ke Kilang Pertamina (domestik).

Kemudian pertamina membayar kepada pemerintah melalui rekening Kas Umum Negara nomor 502.000.000980 di Bank Indonesia.

Gambar 2.7 Bagan arus kas atas penerimaan migas (dalam rupiah)



*Halaman ini sengaja dikosongkan*



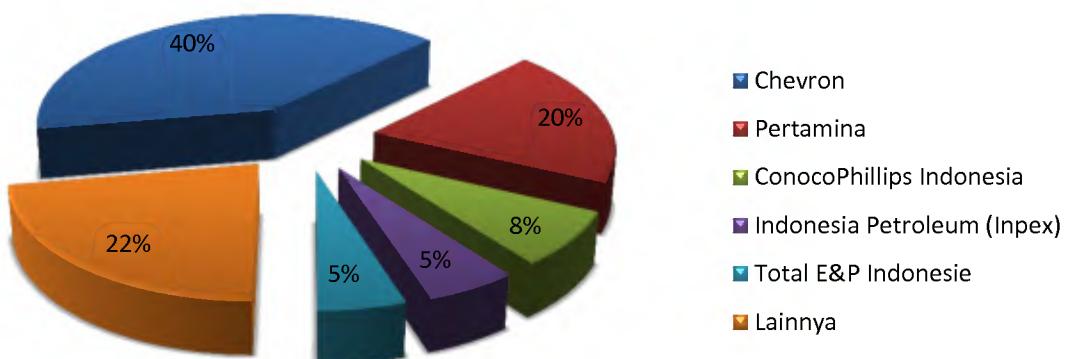
# **KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA (KKKS)**

## **BAB 3**

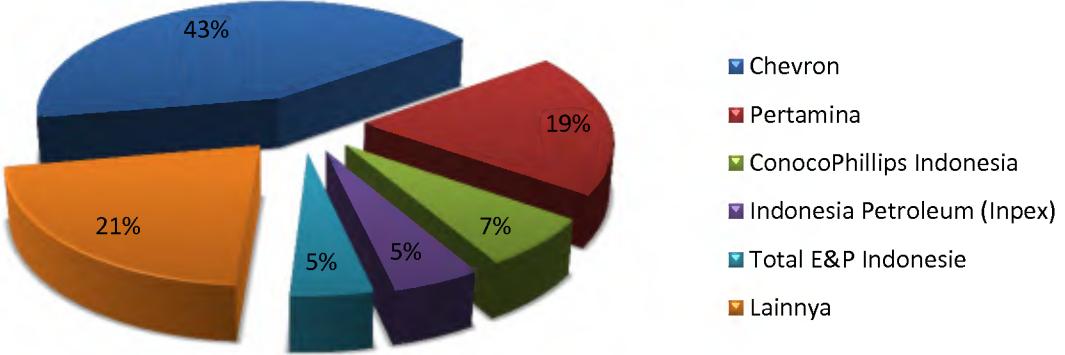
### BAB 3. KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA (KKKS)

Berdasarkan total *lifting* minyak pada tahun 2010, 78% *lifting* dikuasai oleh 5 grup perusahaan. Pada tahun 2011, 5 grup perusahaan yang sama menguasai 79% *lifting* minyak.

**Gambar 3.1 Total *lifting* minyak menurut grup perusahaan tahun 2010**

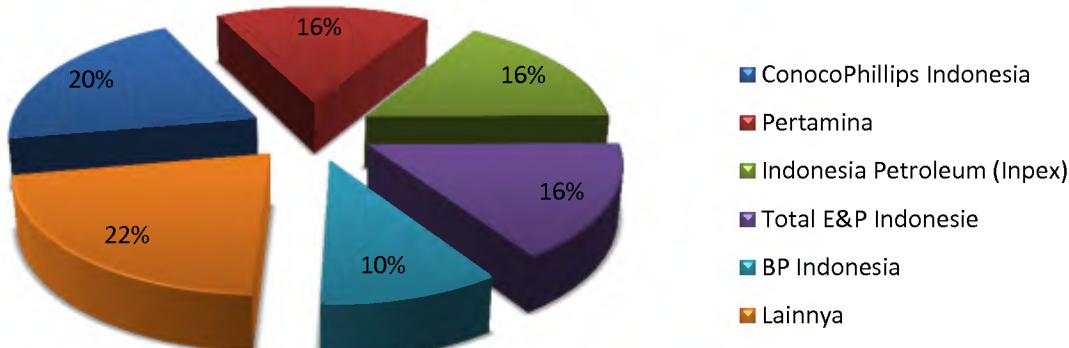


**Gambar 3.2 Total *lifting* minyak menurut grup perusahaan tahun 2011**

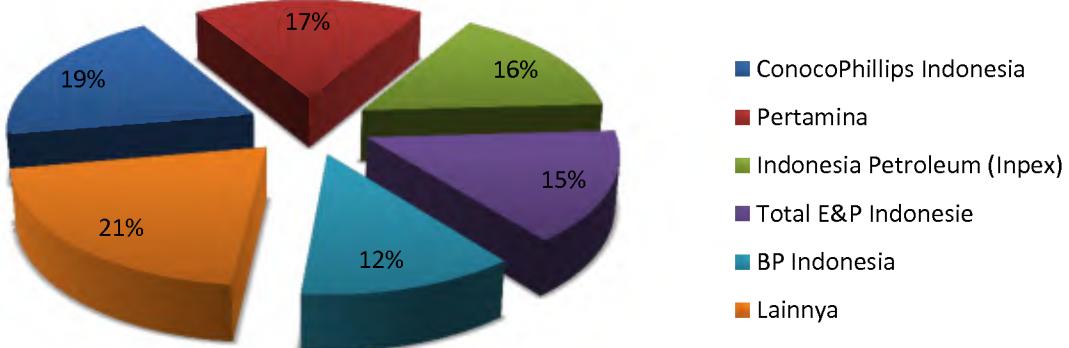


Untuk gas bumi termasuk natural gas, LPG dan LNG pada tahun 2010, 78% *lifting* dikuasai oleh 5 grup perusahaan. Pada tahun 2011, 5 grup perusahaan yang sama menguasai 79% *lifting* gas.

**Gambar 3.3 Total *lifting* gas menurut grup perusahaan tahun 2010**



**Gambar 3.4 Total *lifting* gas menurut grup perusahaan tahun 2011**



## PROFIL KKKS YANG SUDAH BERPRODUKSI DI INDONESIA DAN TERCAKUP DALAM LAPORAN INI

### CHEVRON

Chevron melalui afiliasinya di Indonesia mulai melakukan langkah besar pertama di bidang eksplorasi dan produksi energi pada tahun 1924; ketika itu *Standard Oil Company of California* (Socal) mengirimkan ekspedisi geologi ke Pulau Sumatera. Sejak itu, selama lebih dari setengah abad, Chevron telah menjadi produsen minyak mentah dan panas bumi terbesar di Indonesia.

Chevron beserta *non* operatornya telah mengoperasikan 90 lapangan di Sumatera dengan dua lapangan utama, Duri dan Minas. Selain itu, kepemilikan operasi Chevron di Kalimantan termasuk empat wilayah kontrak kerjasama (KKS) lepas pantai seluas 11.100 km<sup>2</sup> di Kutai Basin.

Mayoritas produksi Chevron di Sumatera pada tahun 2011 berasal dari lapangan-lapangan di Blok Rokan. Lapangan Duri yang merupakan lapangan terbesar, telah beroperasi menggunakan teknologi injeksi uap untuk meningkatkan produksi sejak 1985 dan menjadi salah satu pengembangan injeksi uap terbesar di dunia. Pada tahun 2011, 80 persen lapangan di Duri telah beroperasi dengan teknologi injeksi uap.

Berikut afiliasi Chevron di Indonesia beserta *Non- Operatornya*:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Rokan, Chevron Pacific Indonesia (9 Agustus 2021)	Riau (onshore)	Bengkalis, Siak, Indragiri Hilir, Kampar, Rokan Hulu, Rokan Hilir	Chevron Pacific Indonesia (100%)
East Kalimantan, Chevron Indonesia Company (25 Oktober 2018)	Kalimantan Timur (offshore)	Kutai Kertanegara, Kota Bontang, Panajam Paser Utara	Chevron Indonesia Company (92.5%); INPEX Offshore North Mahakam (7.5%)
Makassar Strait, (26 Januari 2020)	Kalimantan Timur (offshore)	-----	Chevron Makassar Ltd 90%; PHE Makasar Strait (10%)
Siak, Chevron Pacific Indonesia (27 November 2013)	Riau (onshore)	Rokan Hilir, Rokan Hulu, Kampar, Bengkalis	Chevron Pacific Indonesia (100%)
Mountain Front Kuantan (MFK), Chevron Pacific Indonesia (sudah beralih ke operator lokal bulan April 2010)	Riau (onshore)	Rokan Hulu, Kampar	Chevron di Mountain Front Kuantan telah di <i>relinquish</i> sejak bulan April 2010

### PERTAMINA

Sebagai respon terhadap dinamika usaha migas dunia yang berkembang ketika itu, pada 2001, pemerintah menerbitkan Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi. Penerapan UU tersebut telah mengubah status PERTAMINA dari Perusahaan Negara menjadi Badan Usaha Milik Negara dengan nama PT Pertamina (Persero). Konsekuensi dari UU yang menghendaki pemisahan usaha hulu dengan usaha hilir migas tersebut, PT Pertamina (Persero) wajib mendirikan anak perusahaan untuk mengelola usaha eksplorasi, eksploitasi dan produksi migas.

Pada tahun 2003 Pemerintah mendirikan PT Pertamina (Persero) (selanjutnya disebut "Pertamina") yang melaksanakan semua kewajiban PERTAMINA kecuali untuk fungsi pengawasan/monitoring sehubungan dengan Kontrak Kerja Sama (KKS). Fungsi tersebut dialihkan ke BPMIGAS yang kemudian menjadi SKK Migas.

PT Pertamina (Persero) adalah satu-satunya perusahaan migas di Indonesia yang terintegrasi; selain melakukan aktivitas produksi migas juga mengoperasikan kilang minyak berkapasitas 1 juta barel per hari. PT Pertamina berkewajiban memenuhi kebutuhan pasar domestik untuk seluruh produk bahan bakar bersubsidi (bahan bakar minyak/BBM) dan LPG. PT Pertamina juga memenuhi sebagian besar kebutuhan bahan bakar tidak bersubsidi dalam negeri selain produk non -BBM (misalnya pelumas).

PT Pertamina juga memiliki beberapa anak perusahaan lain yang berkegiatan antara lain dalam pengadaan jasa pengeboran untuk industri migas, transportasi dan pemasaran gas, panas bumi, asuransi, jasa penerbangan dan petrochemical.

Pada tahun 2005 Pertamina mendirikan anak perusahaan, PT Pertamina EP untuk mengelola kegiatan hulu Migas yang mencakup lapangan-lapangan eksplorasi dan eksplorasi dari wilayah kerja yang lama yang ada di seluruh Indonesia.

Sementara itu untuk lapangan-lapangan atau wilayah kerja yang dikerjasamakan dengan pihak lain baik dalam bentuk JOB (Joint Operation Body) dan JOA (Joint Operation Agreement) dikelola PT. Pertamina (Persero) lewat sebuah anak usaha yang dibentuk secara tersendiri yaitu PT. Pertamina Hulu Energi (PHE). Tugas lain dari PHE adalah untuk menangani wilayah kerja baru baik yang dibeli melalui akuisisi penuh atau membeli sebagian *interest* pada suatu wilayah kerja.

Sementara itu untuk kegiatan hilir migas seluruhnya masih ditangani oleh PT. Pertamina (Persero). Oleh karena itu, untuk tujuan koordinasi PT. Pertamina (Persero) tetap memiliki Direktorat Hulu dan Direktorat Hilir.

Hingga akhir 2010 PT Pertamina Hulu Energi telah mendirikan 35 (tiga puluh lima) anak perusahaan meliputi 9 JOB-PSC (Joint Operating Body-Production Sharing Contract), 16 PPI (PERTAMINA Participating Interest), 9 PSC-CBM (production sharing contrac Coal Bed Methane) dan satu anak perusahaan di Australia.

PT Pertamina merupakan penyumbang dividen terbesar diantara BUMN. Pada tahun 2010 Pertamina menyumbangkan dividen sebesar Rp 9,50 Triliun dan pada tahun 2011 Pertamina Rp 5,62 Triliun (data LKPP).

Berikut afiliasi Pertamina Grup beserta Non- Operatornya:

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Pertamina EP	<b>Indonesia</b> , PT Pertamina EP	Indonesia (onshore)	Meliputi banyak kabupaten dan kota	PT. Pertamina (Persero) (99,99%); Koperasi Energi Indonesia (0,01%)
PT Pertamina Hulu Energi (PHE)	<b>Offshore North West Java</b> , PHE ONWJ	DKI Jakarta, Jawa Barat (offshore)	DKI Jakarta, Indramayu, Karawang	PHE ONWJ (53.2500%); EMP ONWJ Ltd. (36.7205%); Risco Energy ONWJ B.V. (5.0000%); Talisman Energy (5.0295%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
PT Pertamina Hulu Energi (PHE) (Lanjutan)	<b>West Madura Offshore</b> , Pertamina Kodeco JOA,  <b>South Jambi "B"</b> , ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. (26 Januari 2020)	Jawa Timur (offshore)  Sumatra Selatan (onshore)	Bangkalan  Batanghari	PHE West Madura (80%); Kodeco Energy Co. Ltd. (20%)  PHE South Jambi (25%); Batanghari ConocoPhillips (South Jambi) Ltd (45%); PetroChina International Jambi B Ltd (30%)
	<b>Tuban</b> , JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd (28 Februari 2028)	Jawa Timur (onshore)	Bojonegoro, Tuban, Gresik	PHE Tuban East Java (75%); PetroChina East Java Ltd. (25%)
	<b>Salawati Island</b> , JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd. (23 April 2020)	Papua Barat (onshore & offshore)	Sorong, Raja Ampat	PHE Salawati (50%); PetroChina Int. KB Ltd. (16,7858%); RHP Salawati Island B.V. (14.5122%); Petrogas (Island) Ltd. (18.7020%)
	<b>Senoro Toli</b> , JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi (4 Desember 2027)	Sulawesi Tengah (onshore & offshore)	Morowali	PHE Tomori Sulawesi (50%); PT. Medco E&P Tomori Sulawesi (30%); Tomori E&P Limited (20%)
	<b>Pendopo Raja</b> , JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Sumatera Selatan (onshore)	Muara Enim	PHE Raja Tempirai (50%); PT Golden Spike Energy Indonesia (50%)
	<b>Ogan Komering</b> , JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd. (29 Februari 2018)	Sumatera Selatan (onshore)	OKU, OKI, Muara Enim	PHE Ogan Komering (50%); Talisman (OganKomering) Ltd. (50%)
	<b>Gebang</b> , JOB Pertamina - Costa International Group Ltd.	Sumatera Utara (onshore & offshore)	Langkat	PHE Gebang (50%); EMP Gebang Ltd. (50%)
	<b>Jambi Merang</b> , JOB Pertamina-Talisman (Jambi Merang) Ltd. (10 Februari 2019)	Sumatera Selatan (onshore)	Musi Banyuasin	PHE Jambi Merang (50%); Talisman (Jambi Merang) Ltd (25%); Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd. (25%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
PT Pertamina Hulu Energi (PHE) (Lanjutan)	<b>Tengah</b> , JOA Total E&P	Kalimantan Timur (offshore)	-----	PHE Tengah Area (50%); Total Tengah (22.5%); INPEX Tengah (22.5%); Indonesia Participant (5%)

### **CONOCOPHILIPS**

ConocoPhillips merupakan afiliasi dua perusahaan besar yang mendominasi kegiatan hulu dan hilir di Amerika Serikat sejak tahun 1875. Mereka adalah Philips Petroleum Company (Philip 66) dan Union Oil Company ("76") yang merger di tahun 2001 sebagai Philips 66. Sementara itu, Marland Oils dan Prudential Oil Company diakuisisi oleh Continental Oil Company dan bertransformasi menjadi Conoco Company di tahun 1970. Philips 66 dan Conoco membuat perjanjian dan bersatu pada tahun 2002 menjadi ConocoPhillips.

ConocoPhillips melalui perusahaan afiliasi bernama ConocoPhillips Indonesia (COPI) beserta *non operatornya* di Indonesia merupakan perusahaan migas asing kelima terbesar di dunia.

COPI telah lama berkontribusi dan dalam jumlah besar dalam pengembangan eksplorasi dan produksi migas di Indonesia termasuk mendanai dan bertanggungjawab atas pengembangan fasilitas lepas di Natuna. COPI juga memimpin dalam pengembangan migas and eksplorasi di beberapa area daratan di kepulauan Sumatera. Sebagian besar produksi migas dikirim ke fasilitas perminyakan di Indonesia atau negara tetangga seperti Singapura dan Malaysia. Produksi migas didistribusikan melalui Pertamina, sebagai perjanjian dengan pemerintah Indonesia.

Berikut afiliasi ConocoPhillips di Indonesia beserta Non- Operatornya:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non-Operator)
<b>South Natuna Sea Block B</b> , ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (16 Oktober 2028)	Kepulauan Riau (offshore)	Natuna, Kepulauan Anambas	Natuna ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (40%); INPEX Corporation (35%); Chevron South Natuna B Inc. (25%)
<b>Corridor</b> , ConocoPhillips (Grisik) Ltd. (20 Desember 2023)	Sumatera Selatan (onshore)	Banyuasin, Musi Rawas, Musi Banyuasin	ConocoPhillips (Grissik) Ltd (54%); Talisman (Corridor) Ltd (36%); Pertamina EP(10%)
<b>South Jambi "B"</b> , ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. (26 Januari 2020)	Jambi (onshore)	Batanghari	Batanghari ConocoPhillips (South Jambi) Ltd (45%); PetroChina International Jambi B Ltd (30%); PHE South Jambi (25%)

## INPEX

INPEX melalui afiliasinya di Indonesia bernama INPEX Corp. pertama sekali masuk pada Oktober 1966 melalui akuisisi 100% *participating interest* di lepas pantai Blok Mahakam. Attaka Unit didirikan bulan April 1970 melalui unitisasi dari blok yang berdekatan yang dimiliki oleh INPEX dan Unocal (sekarang bernama Chevron), dimana setiap perusahaan mendapat 50% kepemilikan. Produksi migas dimulai tahun 1972. INPEX melepas 50% kepemilikan di Blok Mahakam lepas pantai ke CFP (sekarang Total) pada Juli 1970. Usaha ini kemudian membuat serangkaian penemuan di Bekapai (minyak), Handil (minyak), Tambora (minyak dan gas), Tunu (gas), Peciko (gas), Sisi Nubi (gas), serta Mahakam Selatan (gas), yang masing-masing terus memproduksi minyak mentah dan gas alam. Minyak mentah dan kondensat yang dihasilkan dikirim terutama untuk kilang minyak dan perusahaan listrik di Jepang oleh tanker dari Santan dan terminal Senipah. Sebagian besar gas alam dipasok ke Kilang Bontang LNG, kemudian dikirim sebagai LNG ke Jepang dan tempat lainnya.

Blok Mahakam lepas pantai akan terus menjadi keuntungan utama bagi INPEX. Bersama dengan TOTAL (operator), INPEX terlibat dalam negosiasi dengan pemerintah Indonesia untuk mengamankan perpanjangan kontrak melampaui 2018.

Pada bulan November 2008, INPEX mengakuisisi 100 persen *participating interest* di Blok Masela dan menjadi operator blok. Gas ditemukan pada tahun 2000 ketika sumur eksplorasi Abadi-1 dibor. Ini menandai penemuan pertama minyak mentah dan gas alam di Laut Arafura di Indonesia. Langkah-langkah persiapan untuk *Front-End Engineering Design* telah dimulai pada semester pertama tahun 2012 dan hingga kini masih dalam proses.

Berikut afiliasi INPEX di Indonesia sebagai Non-Operator beserta Operatornya:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non-Operator)
<b>Mahakam Offshore East Kalimantan</b> (Total E&P Indonesia sebagai operator)	Kalimantan Timur (offshore)	Kutai Kertanegara	INPEX (50%); Total (50%)
<b>Attaka Unit</b> (Chevron sebagai operator)			INPEX (50%); Chevron (50%)

## TOTAL E&P

Total E&P melalui afiliasinya di Indonesia bernama Total E&P Indonesia (TEPI) didirikan di Jakarta, 14 Agustus 1968, dengan lapangan awal saat itu di seputar delta Mahakam yaitu daerah Bekapai dan Handil. Kemudian diperkuat dengan ditemukannya lapangan Tambora dan Tunu pada tahun 1974 dan 1977. Lapangan Tunu yang dikembangkan pada tahun 90-an menjadi penyumbang utama suplai gas bagi TEPI hingga kini.

Dalam kegiatan eksplorasi dan produksi (hulu), TEPI merupakan operator dari Blok Mahakam di Kalimantan Timur sejak 1968. TEPI merupakan produsen gas terbesar sejak tahun 2000 dan saat ini berkontribusi sebesar 82% dari suplai gas ke kilang LNG Bontang dengan memproduksi migas dari lapangan Bekapai, Handil, Tunu dan Peciko yang berada di wilayah Kabupaten Kutai Kartanegara, Kalimantan Timur. TEPI masih melakukan perluasan aktivitas di daerah Mahakam dengan aset untuk 15 blok pada tahun 2012.

Berikut afiliasi Total E&P di Indonesia beserta Non- Operatornya, sebagai berikut:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
<b>Mahakam</b> , Total E&P Indonesia (31 Maret 2017)	Kalimantan Timur (onshore & offshore)	Kutai Kartanegara	Total E&P Indonesia (50%); INPEX Corporation (50%)
<b>Tengah</b> , JOA Total E&P	Kalimantan Timur (offshore)	-----	Total Tengah (22.5%); INPEX Tengah (22.5%); PHE Tengah Area (50%); Indonesia Participant (5%)

### BRITISH PETROLEUM (BP)

Sejarah BP dapat ditelusuri kembali mulai tahun 1909 di mana Anglo-Persian Oil Company (APOC) bergabung ke Burmah Oil Company yang mana industri minyak & gas dieksplorasi dan dikembangkan di Persia (Iran). Kemudian, pada tahun 1935 berubah menjadi Anglo-Iranian Oil Company (AIOC). Perusahaan ini kemudian mengalami kehilangan besar serangkaian operasi akibat revolusi Iran di mana semua eksplorasi besar dan kilang dinasionalisasi oleh pemerintah baru Iran dan semua orang asing diusir dari Iran. AIOC kemudian di reorganisasi di Inggris dan dengan asset yang masih tersisa mulai dihidupkan kembali. Karena nama AIOC sudah tidak sesuai lagi kemudian dirubah dan resmi menjadi British Petroleum plc (BP) sejak 1954.

BP melalui afiliasi di Indonesia beserta *non* operatornya saat ini berfokus pada pengembangan ekstraksi gas alam di blok Tangguh di Papua Barat yang memiliki cadangan gas yang cukup besar.

Berikut afiliasi BP di Indonesia beserta Non- Operatornya:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non-Operator)
<b>Berau</b> , BP Berau Ltd. (31 Desember 2035)	Papua Barat (onshore & offshore)	Teluk Bintuni	BP Berau Ltd (48%); MI Berau B.V (22,856%); Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd (17,144%); KG Berau Petroleum Ltd (12%)
<b>Wiriagar</b> , BP Wiriagar Ltd. (31 Desember 2035)	Papua Barat (onshore & offshore)	Teluk Bintuni	BP Wiriagar Ltd (37,6%); KG Wiriagar Petroleum Ltd (20%); Talisman Energy (42,4%)
<b>Muturi</b> , BP Muturi Holding BV	Papua Barat (onshore & offshore)	Teluk Bintuni	BP Muturi Holding BV(1.00%); CNOOC Muturi Ltd (64.77%); Indonesia Natural Gas Resources MuturiInc (34,23%)

## PROFIL KKKS DI INDONESIA LAINNYA SEBAGAI BERIKUT :

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Exxon-Mobil (Amerika Serikat)	<b>North Sumatra Offshore</b> , Mobil Exploration Indonesia Inc (16 Oktober 2028)	Aceh (offshore)	-----	Mobil Exploration Indonesia Inc. (100%)
	<b>"B" Block</b> , Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc. (4 Oktober 2018)	Aceh (onshore)	Aceh Utara	ExxonMobil Oil Indonesia Inc. (100%)
	<b>Cepu</b> , Mobil Cepu Ltd (17 September 2035)	Jawa Timur, Jawa Tengah (onshore)	Blora, Bojonegoro	Mobil Cepu Ltd. (20,5%); Ampolex (Cepu) Pte.Ltd. (24,5%); Pertamina EP Cepu (45%); PT. Sarana Patra Hulu Cepu (1,091%); PT. Asri Darma Sejahtera (4,4847%); PT. Blora Patragas Hulu (2,182%); PT. Petro Gas Jatim Utama Cendana (2,2423%)
VICO	<b>Sanga-Sanga</b> , Virginia Indonesia Co (8 Agustus 2018)	Kalimantan Timur	Kutai Kartanegara, Kota Samarinda	BP East Kalimantan Ltd (26,25%); LASMO Sanga Sanga Ltd (26,25%); Virginia International Co (15,625%); Virginia Indonesia Co (7,5%); Opicoil Houston Inc. (20%); Universe Gas & Oil Company, Inc. (4,375%)
Petrochina	<b>Jabung</b> , Petrochina Int'l Jabung Ltd. (27 Februari 2023)	Jambi (onshore)	Tanjung Jabung Timur, Tanjung Jabung Barat	Petrochina Int'l Jabung Ltd (27,86%); Petronas Caligari (Jabung) Ltd (27,86%); PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd (30%); PHE Jabung (14, 28%)
	<b>Salawati Basin</b> , Petrochina Int'l Bermuda Ltd. (15 Oktober 2020)	Papua Barat (onshore)	Sorong	Petrochina International (Bermuda) Ltd (30%); Petrogas (Basin) Ltd (34,064%); RHP Salawati Basin BV (25,936%); PHE Salawati (10%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Petrochina (Lanjutan)	<b>Bangko</b> , Petrochina Int'l Bangko Ltd. (17 Februari 2025)	Jambi, Sumatra Selatan	Sarolangun	Petrochina Int'l Bangko Ltd. (75%); SK Corporation (25%)
	<b>Tuban</b> , JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd. (28 Februari 2028)	Jawa Timur	Bojonegoro, Tuban	PHE Tuban East Java (75%); PetroChina East Java Ltd (25%)
	<b>Salawati Island</b> , JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd. (23 April 2020)	Papua Barat (onshore & offshore)	Sorong, Raja Ampat	PHE Salawati (50%); PetroChina Int. KB Ltd. (16,7858%); RHP Salawati Island B.V. (14.5122%); Petrogas (Island) Ltd (18.7020%)
Medco	<b>Rimau</b> , PT. Medco E&P Rimau	Sumatera Selatan (onshore)	Banyuasin, Musi Banyuasin	PT. Medco E&P Rimau (95%); PDPDE Sumatera Selatan (5%)
	<b>South and Central Sumatra</b> , PT. Medco E&P Indonesia (1 November 2033)	Riau (onshore)	Indragiri Hilir, Pelalawan, Musi Rawas, Lahat, Muara Enim	PT. Medco E&P Indonesia (100%)
	<b>Tarakan</b> , PT. Medco E&P Tarakan (14 Januari 2022)	Kalimantan Timur (onshore)	Kota Tarakan	PT. Medco E&P Tarakan (100%)
	<b>Lematang</b> , PT. Medco E&P Lematang (6 April 2017)	Sumatera Selatan (onshore)	Muara Enim	PT. Medco E&P Lematang (51,12%); Lematang E&P Ltd. (23%); Lundin Lematang BV (25,88%)
	<b>Block A</b> , PT. Medco E&P Malaka (1 September 2031)	Aceh (onshore)	Aceh Timur, Kota Langsa	PT. Medco E&P Malaka (41,67%); Premier Oil Sumatra BV (41,66%); Japex Block A Ltd. (16,67%)
	<b>SenoroToli</b> , JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi (4 Desember 2027)	Sulawesi Tengah (onshore & offshore)	Morowali	PT. Medco E&P Tomori Sulawesi (30%); Tomori E&P Limited (20%); PHE Tomori Sulawesi (50%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
CNOOC	<b>South East Sumatra</b> , CNOOC SES Ltd (6 September 2018)	Lampung, DKI Jakarta (offshore)	Lampung Timur, DKI Jakarta	CNOOC SES Ltd (65,54%); INPEX Sumatra Ltd (13,07%); KNOC Sumatra Ltd (8,91%); Talisman UK (Southeast Sumatra) Ltd (7,48%); Risco Energy Pte Ltd. (5%)
Santos (Australia)	<b>Sampang</b> , Santos (Sampang) Pty Ltd (4 Desember 2027)	Jawa Timur (offshore)	-----	Santos (Sampang) Pty Ltd (45%); Singapore Petroleum Sampang Ltd (40%); Cue Sampang Pty Ltd (15%)
	<b>Madura</b> , Santos (Madura Offshore) Pty. (4 Desember 2027)	Jawa Timur (offshore)	-----	(Madura Offshore) Pty JawaTimur (offshore) Santos (Madura Offshore) Pty Ltd (67,5%); PC Madura Ltd (22,5%); PT. PetrogasPantai Madura (10%)
Kodeco	<b>West Madura Offshore</b> , Pertamina Kodeco JOA,	Jawa Timur (offshore)	Bangkalan	PHE West Madura (80%); Kodeco Energy Co. Ltd. (20%);
Bumi Siak Pusako	<b>Coastal Plains</b> <b>Pekanbaru</b> , BOB PT Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu (6 Agustus 2022)	Riau (onshore)	Siak, Bengkalis, Pelalawan, Kampar, Rokan Hilir	PT. Bumi Siak Pusako (50%); PT. Pertamina Hulu Energi (50%)
Energi Mega Persada	<b>Malacca Strait</b> , EMP Malacca Strait S.A (5 Agustus 2020)	Riau (onshore & offshore)	Siak, Bengkalis, Kepulauan Meranti	EMP Malacca Strait S.A (34,46%); PT. Imbang Tata Alam (26,03%); OOGC Malacca Ltd (32,58%); Malacca Petroleum (6,93%)
	<b>Kangean</b> , Kangean Energy Indonesia Ltd (13 November 2030)	JawaTimur (onshore & Offshore)	Sumenep	Sumenep Kangean Energy Indonesia Ltd (60%); EMP Exploration (Kangean) Ltd. (40%)
	<b>Korinci</b> , EMP Korinci Baru Ltd. (15 Mei 2027)	Riau (onshore)	Kota Pekanbaru, Pelalawan	EMP Korinci Baru Limited (100%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Energi Mega Persada (Lanjutan)	<b>Brantas</b> , Lapindo Brantas Inc. (23 April 2020)	Jawa Timur (onshore & offshore)	Sidoarjo	Lapindo Brantas Inc. (50%); PT Prakarsa Brantas (32%); Minarak Labuan Co. (18%)
	<b>Bentu</b> , EMP Bentu Limited (20 Mei 2021)	Riau (onshore)	Pelalawan	EMP Korinci Baru Limited (100%)
	<b>Tonga</b> , PT. EMP Tonga (16 Januari 2037)	Sumatra Utara (onshore)	Tapanuli Tengah (Sibolga)	PT. EMP Tonga (71,25%); PT. Surya Kencana Perkasa (23,75%); PT. Petross Exploration (5%)
	<b>Gebang</b> , J0B Pertamina - Costa International Group Ltd.	Sumatera Utara (onshore & offshore)	Langkat	EMP Gebang Ltd. (50%); PHE Gebang (50%)
Saka Indonesia Pangkah Ltd.	<b>Pangkah</b> , Saka Indonesia Pangkah Ltd. (8 Mei 2026)	Jawa Timur (offshore)	Gresik	Saka Indonesia Pangkah Ltd. (65%); Saka Pangkah LLC (10%); KUFPEC Indonesia (Pangkah) B.V (25%) Saka mengambil alih kepemilikan dari Hess pada 16-17 Januari 2014
Star Energy	<b>Kakap</b> , Star Energy (Kakap) Ltd. (23 April 2028)	Kepulauan Riau (offshore)	Natuna, Kepulauan Anambas	Natuna Star Energy (Kakap) Ltd. (31,25%); Premier Oil Kakap BV (18,75%); SPC Kakap Ltd. (15%); Novus UK (Kakap) Ltd. (13.5%); PHE Kakap (10%); Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd. (2.5%); Natuna UK (Kakap2) Ltd. (6.25%); Novus Nominees Pty.Ltd. (2.75%)
Energy Equity Epic Sengkang	<b>Sengkang</b> , Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd (24 Oktober 2020)	Sulawesi Selatan (onshore)	Wajo	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd (100%)
Talisman	<b>Ogan Komering</b> , J0B Pertamina - Talisman (OganKomering) Ltd (29 Februari 2018)	Sumatera Selatan (onshore)	OKU, OKI, Muara Enim	Talisman (OganKomering) Ltd. (50%); PHE OganKomering (50%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Talisman (Lanjutan)	<b>Jambi Merang</b> , J0B Pertamina-Talisman (Jambi Merang) Ltd. (10 Februari 2019)	Jambi (onshore)	Muara Enim	Talisman (Jambi Merang) Ltd (25%); Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd (25%); PHE Jambi Merang (50%);
Citic Seram Energy	<b>Seram Non Bula</b> , Citic Seram Energy Ltd. (22 Mei 2020)	Maluku (onshore)	Seram Bagian Timur	Seram Timur Citic Seram Energy Ltd. (51%); Kufpec Indonesia (Seram) Ltd (30%); Gulf Petroleum Investment (16,5%); Lion International Investment (2,5%)
Premier Oil	<b>Natuna Sea Block A</b> , Premier Oil Natuna Sea BV	Kepulauan Riau (offshore)	-----	Natuna Premier Oil Natuna Sea BV (28,67%); Kufpec (33,33%); Hess Corporation (23%); Petronas (15%)
Camar Resources Canada	<b>Bawean</b> , Camar Resources Canada Inc. (11 Februari 2031)	Jawa Timur (offshore)	-----	Camar Resources Canada Inc. (35%); Camar Bawean Petroleum Ltd. (65%)
MontD'Or Oil	<b>Tungkal</b> , MontD'Or Oil Tungkal Ltd. (26 Agustus 2026)	Jambi (onshore)	Tebo	Tebo MontD'Or Oil Tungkal Ltd (70%); Continental Energy (Tungkal) Pte. Ltd. (30%)
Sele Raya Merangin Dua	<b>Merangin II</b> , PT. Sele Raya Merangin Dua (14 Oktober 2033)	Sumatra Selatan (onshore)	Musi Rawas	PT. Sele Raya Merangin Dua (44.6%); Merangin B.V. (35.4%); Sinochem Merangin Ltd (20%)
Triangle	<b>Pase</b> , Triangle Pase Inc (22 Februari 2012)	Aceh (onshore)	Aceh Timur	Triangle Energy (Global) (100%)
Golden Spike Energy	<b>Pendopo Raja</b> , J0B Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Sumatera Selatan (onshore)	Muara Enim	PT Golden Spike Energy Indonesia (50%); PHE Raja Tempirai (50%);
SPR Langgak	<b>Langgak</b> , PT. Sarana Pembangunan Riau (SPR) (20 November 2039)	Riau (onshore)	Rokan Hulu, Kambar	PT. SPR (50%); Kingswood Capital Ltd. (50%) Pengambilalihan dari Chevron MFK bulan April 2010
Kalrez Petroleum	<b>Bula</b> , Kalrez Petroleum (Seram) Ltd. (1 November 2019)	Maluku (onshore)	Seram Bagian Timur	Seram Timur Kalrez Petroleum (Seram) Ltd. (100%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Petroselat	<b>Selat Panjang</b> , Petroselat Ltd. (6 September 2021)	Riau (onshore)	Siak, Pelalawan	Petroselat Ltd. (100%)
Benuo Taka	<b>Wailawi</b> , BUMD Benuo Taka	Kalimantan Timur (onshore)	Penajam Paser Utara	BUMD Benuo Taka (100%)
Sumatera Persada Energi	<b>West Kampar</b> , PT Sumatera Persada Energi	Riau (onshore)	Kampar	PT Sumatera Persada Energi (100%)

### 3.1. REKONSILIASI PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS

#### 3.1.1 Tahun 2010

Tabel-tabel dibawah ini berisikan total penerimaan dari KKKS dibandingkan dengan laporan instansi pemerintah. Untuk rincian tiap KKKS disajikan dalam Lampiran D.

**Tabel 3.1 Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2010**

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7)-(6)
<b>PAJAK</b>							
C&D Tax – Operator	5.007.852	4.627.121	380.731	4.776.821	4.771.881	4.940	0,10 %
Denda Keterlambatan					273		
C&D Tax - Non Operator	645.030	1.050.132	(405.102)	1.281.598	1.290.081	(8.483)	0,66 %
Denda Keterlambatan					241		
<b>Total</b>						(3.543)	
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Production Bonus*)</i>	750	1.510	(760)	1.510	1.510	-	-

\*) termasuk *development bonus*

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.1, C.2 dan C.3.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.1 disebabkan oleh:

- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan.
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Metode pencatatan yang bersifat *accrual basis*.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.1	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Adanya penyetoran ke rekening dengan MAP (Mata Anggaran Penerimaan) Pajak Badan dalam satuan Rupiah, bukan ke rekening migas sehingga Dit. PNBP tidak dapat mengakui sebagai penerimaan PPh Migas.	1	D.53	496
- Penyetoran diakui oleh KKKS sebagai penyetoran tahun 2010 namun diterima oleh Dit. PNBP pada tahun berikutnya.	1	D.28	75
- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan tanggapan atas email kami yang berisikan permintaan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan.	10	D.9, D.10, D.13, D.15, D.18, D.23, D.25, D.35, D.46	(4.114)
<b>Total</b>			<b>(3.543)</b>

Tabel 3.2 Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2010

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7)-(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Lifting Minyak bag. Pemerintah</i>							
- Ekspor	3.317.519	3.317.519	-	3.317.519	3.317.519	-	
- Domestik	11.603.820	11.603.820	-	11.603.820	11.603.820	-	
<i>Lifting Gas bag. Pemerintah</i>							
- Ekspor	4.076.137		-	4.076.137		-	
- Domestik	1.598.107	5.674.244	-	1.598.107	5.674.244	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas(*)</i>	367.028	367.028	-	494.158	316.569	177.589	36 %
<b>Total</b>						<b>177.589</b>	

(\*) Angka tanpa tanda kurung () menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurung yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS.

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.4, C.5 dan C.6.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.2	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Kewajiban KKKS atas over lifting LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah.	9	C.6	177.589
Total			177.589

Tabel 3.2 menggambarkan posisi over/(under) lifting migas KKKS kepada pemerintah yang diselesaikan melalui pembayaran secara tunai sedangkan perbedaan over lifting sebagian besar berasal dari LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah. Bukan melalui mekanisme penyelesaian tunai.

**Tabel 3.3 Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun 2010**

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Ditjen Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Ditjen Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Signature Bonus perpanjangan kontrak	5.500	5.500	-	5.500	5.500	-	-

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.7.

Rekonsiliator hanya melakukan rekonsiliasi terhadap *Signature Bonus* untuk KKKS yang memperpanjang kontrak. Sedangkan untuk penandatanganan kontrak baru tidak direkonsiliasi, karena KKKS tersebut masih dalam tahap eksplorasi (belum berproduksi) yang tidak masuk dalam cakupan tugas Rekonsiliator. Jumlah *Signature Bonus* keseluruhan untuk tahun 2010 adalah USD 28.345.000. Secara lengkap informasinya dapat dilihat pada lampiran G.1 berdasarkan surat Ditjen Migas nomor 11360/03/DMB/2013 tanggal 21 Oktober 2013.

Tabel 3.4 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Domestic Market Obligation Fee	902.342	1.001.930	(99.588)	1.007.165	1.007.481	(316)	0,03 %
Over/(Under) Lifting Minyak(*)	325.546	355.038	(29.491)	292.633	299.700	(7.067)	2,36 %
Over/(Under) Lifting Gas(*)	139.719	11.990	127.729	183.788	194.459	(10.671)	5,49 %
<b>Total</b>						<b>(18.054)</b>	

(\*) Angka tanpa tanda kurung () menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurung yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.8, C.9 dan C.10.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.4 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR *final*.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis vs cash basis*).

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.4	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Kontraktor belum menyampaikan penagihan DMO fee disebabkan perbedaan perhitungan antara SKK Migas dan KKKS dalam menerapkan KKS. Permasalahan ini masih dalam proses penyelesaian.	1	D.22	(316)
- Perbedaan pada <i>over/(under) lifting</i> migas, dikarenakan KKKS belum seluruhnya melakukan pembayaran atas tagihan kepada pemerintah dikarenakan terdapat perbedaan <i>cost recovery</i> yang digunakan dalam perhitungan <i>over/(under) lifting</i> antara KKKS dan SKK Migas. KKKS dan SKK Migas masih melakukan pembahasan untuk menyelesaikan perbedaan tersebut. Sehingga atas saldo kewajiban <i>over lifting</i> yang belum diselesaikan tercatat sebagai piutang pemerintah.	5	D.7, D.8, D.22	(23.355)
- Terdapat perbedaan perhitungan <i>over lifting</i> antara KKKS dan SKK Migas yang telah disepakati, dan KKKS telah menyelesaikan kewajibannya sesuai perhitungan SKK Migas, namun KKKS tidak menyampaikan konfirmasi kepada rekonsiliator.	7	D.9, D.60, D.62, D.63, D.70	5.663
- Terdapat KKKS yang menyampaikan konfirmasi melewati <i>cut off date</i> .	3	D.19, D.38, D.65	(46)
<b>Total</b>			<b>(18.054)</b>

Tabel 3.5 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010

Volume	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Total Lifting Minyak (barel)	171.882.651	332.098.504	(160.215.853)	332.641.081	332.641.081	-	
Total Lifting Gas (mscf)	2.285.855.945	2.467.506.610	(181.650.665)	2.532.956.924	2.532.956.924	-	
Lifting Minyak Pemerintah (barel)	183.835.487	188.939.804	(5.104.317)	188.720.625	188.720.891	(266)	0,0001 %
Lifting Gas Pemerintah (mscf)	620.702.748	648.189.200	(27.486.452)	661.224.716	661.224.716	-	
Domestic Market Obligation (barel)	25.304.012	25.096.266	207.746	26.770.222	26.790.161	(19.939)	0,74 %
<b>Total</b>						<b>(20.205)</b>	

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.11 s/d C.15.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.5 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR *final*.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis* vs *cash basis*).
- Formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Kesalahan pada pengisian satuan pelaporan.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.5	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Terdapat <i>dispute lifting</i> minyak bagian pemerintah terkait bagi hasil antara SKK Migas dan KKKS, namun KKKS telah menyelesaikan seluruh kewajibannya kepada pemerintah sesuai dengan perhitungan SKK Migas melalui perhitungan <i>over/(under) lifting</i> .	1	D.9	(266)
- Terdapat <i>dispute</i> perhitungan kewajiban DMO antara SKK Migas dan KKKS, namun SKK Migas telah memperhitungkan bagian pemerintah dalam perhitungan <i>over/(under) lifting</i> .	1	D.22	(19.939)
<b>Total</b>			<b>(20.205)</b>

Penjelasan atas perbedaan secara terinci dijelaskan dalam lampiran D.

**Tabel 3.6 Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBP untuk tahun 2010**

Penerimaan Negara	Dalam ribuan USD	Faktor Pengurang				
		DMO Fee (ribuan USD)	Pajak dan Retribusi Daerah (juta rupiah)	Pajak Bumi dan Bangunan Migas (juta Rupiah)	Pajak Pertambahan Nilai (juta Rupiah)	
<b>BUKAN PAJAK</b>						
<i>Lifting Minyak bag. Pemerintah</i>						
- Ekspor	3.317.519					
- Domestik	11.603.820					
<i>Lifting Gas bag. Pemerintah</i>						
- Ekspor	4.076.137					
- Domestik	1.598.107					
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	316.569					
<b>Total</b>	<b>20.912.152</b>	<b>1.007.481</b>	<b>69.418</b>	<b>15.485.118</b>	<b>8.397.235</b>	

Ikhtisar aliran penerimaan sektor migas dan faktor pengurang untuk seluruh operator terdapat pada Lampiran C.16.

Penerimaan Negara tahun 2010 dari sektor migas dikurangi dengan faktor pengurang yaitu DMO Fee, Pajak dan Retribusi Daerah, PBB Migas, Pengembalian Pajak Pertambahan Nilai dan fee atas kegiatan hulu migas menjadi dasar Dana Bagi Hasil yang dibagikan ke daerah.

Atas faktor pengurang ini tidak dilakukan rekonsiliasi (kecuali DMO Fee) karena tidak masuk dalam cakupan tugas Rekonsiliator. Fee atas Kegiatan Hulu Migas tidak termasuk dalam formulir pelaporan Dit. PNBP, sehingga tidak disajikan dalam laporan ini.

### 3.1.2 Tahun 2011

Tabel-tabel dibawah ini berisikan total penerimaan dari KKKS dibandingkan dengan laporan instansi pemerintah. Untuk rincian tiap KKKS disajikan dalam Lampiran F.

Tabel 3.7 Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>PAJAK</b>							
C&D Tax – Operator	7.163.340	6.473.215	690.125	6.698.791	6.694.677	4.114	0,06 %
C&D Tax - Non Operator	721.858	1.326.842	(604.984)	1.596.595	1.607.541	(10.946)	0,68 %
Denda Keterlambatan					163		
<b>Total</b>						<b>(6.832)</b>	
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Production Bonus	5.000	1.500	3.500	5.000	5.000	-	

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.1, E.2 dan E.3.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.7 disebabkan oleh:

- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan.
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Metode pencatatan yang bersifat *accrual basis*.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.7	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Pengakuan penyetoran oleh KKKS ke rekening bukan migas (600.000411980) sehingga tidak dikonfirmasi oleh Dit. PNBP	2	F.27, F.28	848
- KKKS mengakui sebagai penyetoran November 2010 tetapi Dit. PNBP mengakui penerimaan di Maret 2011	1	F.28	(74)
- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atas email rekonsiliator yang berisikan permintaan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan.	12	F.10, F.15, F.16, F.20, F.23, F.35, F.58	(7.606)
- Perbedaan pengakuan atas penyetoran antara KKKS dengan Dit. PNBP	2	F.11	648, (648)
<b>Total</b>			<b>(6.832)</b>

Tabel 3.8 Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7)-(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Lifting Minyak bag. Pemerintah</i>							
- Ekspor	3.078.994	3.085.226	(6.232)	3.078.994	3.078.994	-	
- Domestik	17.751.024	17.751.024	-	17.751.024	17.751.024	-	
<b>Denda keterlambatan</b>						6.232	
<i>Lifting Gas bag. Pemerintah</i>							
- Ekspor	5.417.826			5.417.826		-	
- Domestik	1.998.067	7.415.894		1.998.067	7.415.894		
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas(*)</i>	468.657	432.058	36.599	538.856	526.207	12.649	2,4 %
<b>Total</b>							12.649

(\*) Angka tanpa tanda kurung () menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurung yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS.

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.4, E.5 dan E.6.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.8 disebabkan oleh:

- Metode pencatatan yang bersifat *accrual basis*.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.8	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Kewajiban KKKS atas <i>over lifting</i> LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah.	8	E.6	12.649
<b>Total</b>			12.649

Tabel 3.8 menggambarkan posisi *over/(under) lifting* migas KKKS kepada pemerintah yang diselesaikan melalui pembayaran secara tunai sedangkan perbedaan *over lifting* sebagian besar berasal dari LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah. Bukan melalui mekanisme penyelesaian tunai.

Tabel 3.9 Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun takwim 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Ditjen migas	Perbedaan Awal	KKKS	Ditjen migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)–(3)	(5)	(6)	(7)=(5)–(6)	(8)=(7)–(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Signature Bonus perpanjangan kontrak</i>	1.000	-	1.000	5.000	5.000	-	-

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.7.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.9 disebabkan oleh:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.

Rekonsiliator hanya melakukan rekonsiliasi terhadap *Signature Bonus* untuk KKKS yang memperpanjang kontrak sedangkan untuk penandatangan kontrak baru tidak di rekonsiliasi. Jumlah *Signature Bonus* keseluruhan untuk tahun 2011 adalah USD 101.590.076. Secara lengkap dapat dilihat informasinya pada lampiran G.2 berdasarkan surat Ditjen Migas nomor 11360/03/DMB/2013 tanggal 21 Oktober 2013.

Tabel 3.10 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)–(3)	(5)	(6)	(7)=(5)–(6)	(8)=(7)–(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Domestic Market Obligation Fee</i>	1.281.273	1.408.299	(127.026)	1.391.778	1.391.735	43	0,003%
<i>Over/(Under) Lifting Minyak(*)</i>	336.053	365.063	(29.009)	354.226	383.805	(29.579)	7,7%
<i>Over/(Under) Lifting Gas(*)</i>	(130.027)	103.593	(233.620)	123.374	155.052	(31.678)	20,4 %
<b>Total</b>						<b>(61.214)</b>	

(\*) Angka tanpa tanda kurung () menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurung yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.8, E.9 dan E.10.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.10 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR *final*.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis* vs *cash basis*).

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.10	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Data DMO fee yang disampaikan oleh KKKS belum menggunakan FQR final 2011.	1	F.58	43
- Perbedaan pada over/(under) lifting migas, dikarenakan KKKS belum seluruhnya melakukan pembayaran atas tagihan kepada pemerintah dikarenakan terdapat perbedaan cost recovery yang digunakan dalam perhitungan over/(under) lifting antara KKKS dan SKK Migas. KKKS dan SKK Migas masih melakukan pembahasan untuk menyelesaikan perbedaan tersebut. Sehingga atas saldo kewajiban over lifting yang belum diselesaikan tercatat sebagai piutang pemerintah.	4	F.7, F.8	(34.818)
- Terdapat perbedaan perhitungan over lifting antara KKKS dan SKK Migas yang telah disepakati, dan KKKS telah menyelesaikan kewajibannya sesuai perhitungan SKK Migas, yang penyelesaiannya setelah tahun 2011.	5	F.1, F.9, F.34, F.55	(26.385)
- Terdapat KKKS yang menyampaikan konfirmasi melewati cut off date.	2	F.36, F.39	(54)
<b>Total</b>			<b>(61.214)</b>

Tabel 3.11 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011

Volume	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7);(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Total Lifting Minyak (barel)	161.213.951	328.299.666	(167.085.715)	327.745.203	327.745.203	-	
Total Lifting Gas (mscf)	2.190.050.208	2.375.166.365	(185.116.157)	2.435.695.625	2.435.695.625	-	
Lifting Minyak Pemerintah (barel)	183.000.289	187.309.669	(4.309.380)	187.299.023	187.299.271	(248)	0,0001 %
Lifting Gas Pemerintah (mscf)	595.180.189	593.802.658	1.377.531	609.520.962	609.520.962	-	
Domestic Market Obligation (barel)	25.091.737	24.717.630	374.107	26.350.022	26.350.022	-	
<b>Total</b>						<b>(248)</b>	

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.11 s/d E.15.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.11 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR final.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis* vs *cash basis*).
- Formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Kesalahan pada pengisian satuan pelaporan.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.11	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Terdapat <i>dispute lifting</i> minyak bagian pemerintah terkait bagi hasil antara SKK Migas dan KKKS, namun KKKS telah menyelesaikan seluruh kewajibannya kepada pemerintah sesuai dengan perhitungan SKK Migas melalui perhitungan <i>over/(under) lifting</i> .	1	F.9	(248)
Total			(248)

Penjelasan atas perbedaan secara terinci dijelaskan dalam lampiran F.

**Tabel 3.12 Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBP untuk tahun 2011**

Penerimaan Negara	Dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (ribuan USD)	Pajak dan Retribusi Daerah (juta rupiah)	Pajak Bumi dan Bangunan Migas (juta Rupiah)	Pajak Pertambahan Nilai (juta Rupiah)
<b>BUKAN PAJAK</b>					
<i>Lifting</i> Minyak bag. Pemerintah					
- Ekspor	3.078.994				
- Domestik	17.751.024				
<b>Denda keterlambatan</b>	6.232				
<i>Lifting</i> Gas bag. Pemerintah					
- Ekspor	5.417.826				
- Domestik	1.998.070				
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	526.207				
<b>Total</b>	28.778.353	1.391.735	82.350	14.299.165	7.404.263

Ikhtisar aliran penerimaan sektor migas dan faktor pengurang untuk seluruh operator terdapat pada lampiran E.16.

Penerimaan Negara tahun 2011 dari sektor migas dikurangi dengan faktor pengurang yaitu DMO Fee, Pajak dan Retribusi Daerah, PBB Migas, Pengembalian Pajak Pertambahan Nilai dan fee atas kegiatan hulu migas menjadi dasar Dana Bagi Hasil yang dibagikan ke daerah.

Atas faktor pengurang ini tidak dilakukan rekonsiliasi (kecuali DMO Fee) karena tidak masuk dalam cakupan tugas Rekonsiliator. Fee atas Kegiatan Hulu Migas tidak termasuk dalam formulir pelaporan Dit. PNBP, sehingga tidak disajikan dalam laporan ini.

*Halaman ini sengaja dikosongkan*



*DANA BAGI HASIL*

**BAB 4**

## BAB 4. DANA BAGI HASIL

### PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK, DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (DBH SDA) DARI PEMERINTAH PUSAT KEPADA PEMERINTAH DAERAH

Penerimaan DBH SDA diatur dalam Undang-undang Nomor 33 Tahun 2004 tentang Perimbangan Keuangan antara Pemerintah Pusat dan Pemerintahan Daerah, dan Peraturan Pemerintah Nomor 55 Tahun 2005 tentang Dana Perimbangan, yakni dana yang bersumber dari Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP) yang dilaporkan dalam APBN, dan kemudian dibagikan kepada daerah dengan angka persentase tertentu didasarkan atas daerah penghasil untuk mendanai kebutuhan daerah dalam rangka pelaksanaan desentralisasi.

DBH SDA di Indonesia berasal dari penerimaan bukan pajak yang disetorkan kepada pemerintah pusat dari aktivitas sebagai berikut:

- a. *Lifting* minyak bumi;
- b. *Lifting* gas bumi;
- c. Pertambangan umum (mineral dan batubara);
- d. Pertambangan panas bumi;
- e. Kehutanan;
- f. Perikanan.

Laporan EITI Indonesia tahun 2010 dan tahun 2011 ini hanya memuat laporan DBH untuk sumber daya alam (SDA) minyak bumi, gas bumi.

#### DBH SDA Minyak Bumi dan Gas Bumi (Migas)

DBH SDA migas diatur berdasarkan prinsip *by origin (derivative)* dan prinsip realisasi. Kedua prinsip tersebut harus dipenuhi supaya pemerintah daerah dapat menerima dana bagi hasil industri ekstraktif. Untuk memenuhi *derivative principles*, sebuah provinsi atau kabupaten/kota harus memiliki aktivitas produksi migas yang dilakukan dalam batas wilayah dan/atau batas kewenangan pengelolaan SDA wilayah laut (dengan batas 12 kilometer dari garis pantai<sup>1</sup>). Sementara untuk memenuhi prinsip realisasi, penerimaan bukan pajak berasal dari aktivitas lifting riil yang ditransfer kepada Pemerintah Pusat dan telah diakui serta dicatat penerimanya dalam Rekening Kas Umum Negara, untuk kemudian akan ditransfer kepada daerah.

Penerimaan bukan-pajak sektor migas dibagikan oleh Pemerintah pusat keada Pemerintah Provinsi dan Kabupaten/Kota, setelah memperhitungkan faktor-faktor pengurang yaitu, (1) Pajak Bumi dan Bangunan atau PBB ditagihkan ke Ditjen Anggaran oleh Ditjen Pajak, (2) Pajak Pertambahan Nilai (PPN) reimbursement yang ditagihkan oleh Kontraktor KKS melalui SKK Migas ke Ditjen Anggaran, (3) Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD) yang ditagihkan oleh Pemerintah Daerah ke Ditjen Anggaran, serta (4) fee kegiatan usaha hulu migas yang digunakan untuk membiayai penjualan migas oleh PT. Pertamina EP dan biaya operasional dari BPMIGAS (sekarang SKK Migas).

<sup>1</sup> Batas 4 km dari garis pantai adalah bagian dari kabupaten, dan batas 4-12 kilometer dari garis pantai menjadi bagian dari provinsi, yaitu provinsi sebagai produsen.

Penyaluran DBH SDA Migas mengikuti fasa triwulan. Triwulan I dan II yang disalurkan adalah berdasarkan perkiraan, sedangkan triwulan III, IV, dan V mengikuti perhitungan realisasi. Pembayaran dalam triwulan V merupakan sisa dana yang belum disalurkan dalam tahun kalender tersebut, yang disebut juga “Dana Cadangan”. Lihat tabel “Pola Penyaluran DBH Minyak Bumi dan Gas Bumi” di bawah.

Perhitungan estimasi menggunakan prognosis lifting per daerah penghasil per KKS dari Ditjen Migas dan estimasi PNBP per KKS dari Ditjen Anggaran.

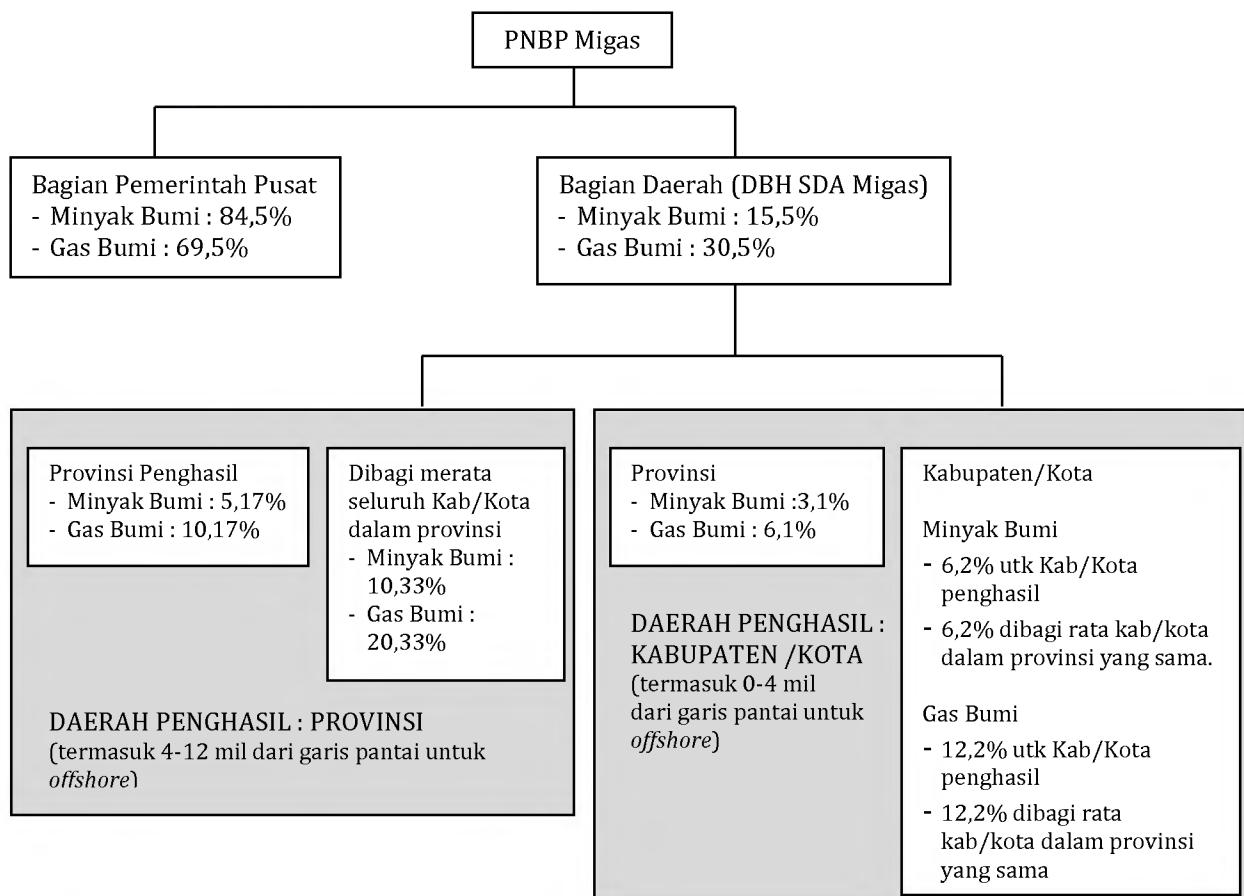
Sementara itu, perhitungan untuk realisasi menggunakan data lifting realisasi per daerah produksi dari Ditjen Migas; dan PNBP realisasi dari Ditjen Anggaran.

### ***Skema Dana Bagi Hasil (DBH) migas***

Skema pembagian DBH Migas mengikuti skema yang ditetapkan dalam UU 33 Tahun 2004 dan PP 55 Tahun 2005. Dari besaran PNBP Migas, 15 persen dari hasil minyak dan 30 persen dari hasil gas disalurkan ke daerah dalam bentuk DBH migas. Persentase tersebut ditambah dengan 0,5 persen yang dikhususkan untuk dana pendidikan.

Jumlah PNBP yang dibagikan ke daerah hanya sampai dengan wilayah laut 12 mil. PNBP yang diterima untuk wilayah yang lebih dari 12 mil laut tidak dibagikan sebagai DBH ke daerah namun masuk sebagai komponen PDN yang dialokasikan dalam bentuk dana lain ke daerah, misal Dana Abadi Umum, Dana Alokasi Khusus, Dana Dekonsentrasi dan Tugas Perbantuan, dll.

Dari bagian daerah tersebut, dibagi menurut daerah penghasil baik provinsi maupun kabupaten/kota sesuai dengan skema yang dapat dilihat pada bagan di bawah ini.

**Gambar 4.1 Skema Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam (DBH SDA) Migas****Skema DBH SDA Migas Untuk Otonomi Khusus Aceh dan Papua**

Skema distribusi di atas berlaku untuk provinsi-provinsi pada umumnya. Dalam rangka pelaksanaan otonomi khusus berdasarkan UU otonomi khusus, terdapat tiga provinsi yang berstatus Daerah Otonomi Khusus, yaitu Aceh, Papua dan Papua Barat. Tiga provinsi ini mendapatkan porsi yang berbeda.

Untuk penerimaan migas yang dihasilkan di provinsi-provinsi tersebut, 30 persennya adalah untuk pemerintah pusat dan 70 persen untuk pemerintah daerah dalam bentuk DBH migas. Untuk pembagian dari hasil minyak bumi, provinsi Otonomi Khusus mendapatkan 55 persen sedangkan 15 persen sisanya dibagi sama seperti skema umum di atas. Sementara dari hasil gas bumi, provinsi Otonomi Khusus mendapatkan 40 persen sedangkan 30 persennya mengikuti skema umum seperti gambar 4.1 di atas. Secara ringkas pembagian porsi DBH Migas untuk Daerah Otonomi Khusus ditunjukkan pada tabel 4.1 berikut.

Perlu dicatat bahwa penentuan Wilayah Kerja Pertambangan (WKP) yang masuk dalam "provinsi penghasil" atau "kabupaten penghasil" untuk daerah otonomi khusus ini sama dengan penetapan di provinsi lain.

**Tabel 4.1 Skema DBH SDA migas dalam rangka otonomi khusus**

Komoditas	Tambahkan Provinsi dalam rangka Otsus	Daerah penghasil adalah Provinsi		Daerah penghasil adalah Kabupaten/Kota		
		Provinsi	Kab/Kota lain se-provinsi	Provinsi	Kab/Kota Penghasil	Kab/Kota lain se-provinsi
Minyak	55%	5%	10%	3%	6%	6%
Gas	40%	10%	20%	6%	12%	12%

Sumber : disarikan dari UU otonomi khusus dan PP 55 tahun 2005.

**Tabel 4.2 Realisasi PNBP yang dibagihasilkan**

(dalam jutaan rupiah)

Realisasi PNBP yang Dibagi Hasilkan	2010		2011	
	Minyak	Gas	Minyak	Gas
A Wilayah < 4 Mil Laut	90.584.904	27.696.028	123.100.304	35.432.340
B Wilayah 4 – 12 Mil Laut	9.491.844	10.124.719	14.511.575	15.908.146

Rincian secara detail pada lampiran H.

### Penyaluran DBH SDA migas

Penyaluran DBH dilaksanakan secara triwulan. Pembayaran untuk triwulan I dan II berdasarkan perkiraan, sementara untuk triwulan III dan IV berdasarkan angka realisasi. Laporan EITI Indonesia saat ini tidak menunjukkan angka transfer setiap triwulan, tetapi hanya menunjukkan angka realisasi tahunan atas DBH Migas tahun 2010 dan tahun 2011.

Penyaluran ini dilakukan berdasarkan perkiraan dan realisasi dari penerimaan migas pada tahun berjalan, setiap triwulan seperti ditunjukkan pada tabel di bawah ini. Penyaluran dilakukan melalui transfer dari rekening umum pemerintah kepada rekening pemerintah daerah.

**Tabel 4.3 Pola penyaluran DBH migas**

Triwulan	Periode Realisasi	Besaran Penyaluran	Waktu Penyaluran
I	Tidak mempertimbangkan realisasi	20% dari perkiraan alokasi	Maret
II	Tidak mempertimbangkan realisasi	20% dari perkiraan alokasi	Juni
III	Desember s/d Mei	Realisasi dikurangi penyaluran TW I dan TW II	September
IV	Desember s/d Agustus	Realisasi dikurangi penyaluran TW I s/d TW III	Desember
V	Desember s/d November	Realisasi dikurangi penyaluran TW I s/d TW IV	Februari (tahun selanjutnya)

Setelah diketahui hasil perhitungan DBH SDA Migas yang akan disalurkan ke masing-masing provinsi/kabupaten/kota, maka dilakukan proses rekonsiliasi data antara Pemerintah (yang diwakili oleh BP Migas, Kemendagri, Ditjen Migas, Ditjen Anggaran, dan Ditjen Perimbangan Keuangan) dengan daerah penghasil. Hal ini sesuai dengan amanat Pasal 28 Peraturan Pemerintah Nomor 55 Tahun 2005 yang menyatakan bahwa perhitungan realisasi DBH SDA dilakukan secara triwulan melalui mekanisme rekonsiliasi data antara Pemerintah dan daerah penghasil. Hasil rekonsiliasi dituangkan dalam berita acara rekonsiliasi yang kemudian menjadi dasar penyaluran DBH SDA Migas ke rekening umum kas provinsi/kabupaten/kota penerima DBH SDA Migas.

### Penjelasan DBH SDA Migas dalam lampiran H

Angka hasil perhitungan PNBP migas per daerah penghasil yang menjadi DBH dalam lampiran H merupakan angka realisasi perhitungan untuk daerah berdasarkan realisasi PNBP untuk tahun 2010 dan 2011. Selanjutnya, angka di kas daerah merupakan realisasi penyaluran DBH SDA tahun anggaran 2010 dan tahun 2011 sehingga dimungkinkan terjadinya perbedaan yang disebut kurang/lebih salur.

Perbedaan dimaksud diklasifikasikan sebagai berikut:

- Terdapat lebih salur tahun-tahun sebelumnya yang menjadi pengurang penyaluran di tahun 2010 dan tahun 2011 termasuk kemungkinan pengurangan penyaluran akibat lebih salur dari jenis DBH lainnya pada tahun sebelumnya.
- Terdapat kurang bayar tahun-tahun sebelumnya yang disalurkan pada tahun 2010 dan tahun 2011.
- Terdapat realisasi triwulan V atau escrow account tahun 2009 yang disalurkan pada Februari 2010 dan realisasi triwulan V atau escrow account tahun 2010 yang disalurkan pada Februari 2011.
- Terdapat kurang bayar DBH SDA tahun 2010 dan tahun 2011 yang dibayarkan pada tahun-tahun berikutnya.



## *ISU DAN REKOMENDASI*

# **BAB 5**

## BAB 5 ISU DAN REKOMENDASI

Pelaporan EITI untuk sektor hulu migas tahun 2010 dan 2011 berdasarkan informasi sesuai FQR yang disusun oleh KKKS produksi dan disampaikan kepada SKK Migas dan laporan atas hasil Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas dari Pemerintah (Ditjen Migas – Kementerian ESDM, SKK Migas, Dit. PNBP – Ditjen Anggaran, Kementerian Keuangan). FQR mencakup informasi dalam setahun yang merupakan kumulatif dari laporan kuartalan. Analisa atas pendapatan Pemerintah dari sektor migas dan penyelesaian terkait dengan semua sektor pendapatan tersebut diuraikan sebagai berikut:

### Informasi dalam Mata Uang USD

#### *Corporate and Dividend Tax*

Latar belakang:

Pembayaran pajak oleh KKKS dilakukan setiap bulan, sedangkan pembayaran final dilakukan pada saat penyampaian laporan *corporate and dividend tax* tahunan KKKS. Batas akhir penyampaian laporan pajak tahunan adalah sebelum akhir April tahun berikutnya.

Pajak yang dilaporkan dalam formulir pelaporan adalah pajak yang dibayar oleh KKKS dalam 2 tahun kalender yaitu:

- Pembayaran bulanan yang dilakukan untuk bulan Januari hingga November dimana pembayaran tersebut dilakukan pada bulan berikutnya yaitu Februari hingga Desember.
- Pembayaran bulan Desember yang dilakukan pada bulan Januari tahun berikutnya.
- Pembayaran akhir atas pajak tahun sebelumnya yang merupakan selisih antara kewajiban pajak tahun sebelumnya dengan pembayaran pajak bulanan.

Observasi:

- Beberapa KKKS menggunakan *accrual basis* sedangkan seharusnya pengisian *corporate and dividend tax* menggunakan *cash basis*.
- Beberapa KKKS melaporkan penyesuaian lebih atau kurang bayar untuk tahun pajak sebelumnya.
- Beberapa KKKS melaporkan ikhtisar yang tidak sesuai dengan lampiran.
- Beberapa KKKS tidak mengisi lampiran.
- KKKS tidak melaporkan setoran untuk masa pajak sebelum tahun 2010 dan denda keterlambatan (*penalty*).
- Dit. PNBP tidak mendapat informasi yang cukup untuk mengklasifikasikan penyetoran beberapa KKKS untuk periode masa pajak dan pada blok tertentu, terutama namun tidak terbatas pada grup KKKS yang memiliki lebih dari satu blok PSC.
- Beberapa KKKS tidak memberikan konfirmasi atas jumlah pajak yang dilaporkannya berbeda dengan laporan Dit. PNBP.

Implikasi:

- Terjadi perbedaan angka pelaporan *corporate and dividend tax* antara KKKS dan Dit. PNBP.

Rekomendasi:

- Formulir pelaporan harus didesain dan disosialisasikan agar informasi yang diperlukan atas penyetoran tahun berjalan, tahun sebelumnya, ataupun *penalty/denda keterlambatan* menggunakan azas *cash basis*.
- Saat pengiriman formulir pelaporan kepada KKKS agar disertai petunjuk pengisian yang memuat informasi jenis penyetoran/pembayaran apa saja yang harus disajikan.
- Saat penyetoran KKKS ke rekening penerimaan migas agar memuat informasi masa pajak dan nama blok PSC.

### **Over/(Under) Lifting**

Latar belakang:

Penyelesaian *over/(under) lifting* KKKS biasanya dilakukan melalui pembayaran kas di tahun fiskal berikutnya, kecuali untuk kasus LNG dimana dalam proses penyelesaiannya melibatkan penambahan alokasi bagi hasil untuk hasil penjualan LNG melalui bank *trustee* pada tahun berikutnya. Penyelesaian atas *over/(under) lifting* yang terjadi pada tahun berjalan adalah jumlah terhutang per 31 Desember tahun sebelumnya seperti yang dilaporkan dalam FQR tahun sebelumnya. Jumlah terhutang tersebut termasuk penyesuaian berdasarkan hasil audit yang dilakukan oleh SKK Migas dan auditor pemerintah (BPKP, BPK, dan Ditjen Pajak), yang disepakati untuk dikoreksi oleh KKKS.

Penyelesaian atas beberapa penyesuaian terkait saldo *over/(under) lifting* untuk tahun 2010 dan 2011 berdasarkan hasil audit SKK Migas dan BPKP telah dilakukan pada tahun 2011 dan 2012. Sedangkan beberapa hasil audit lainnya akan diselesaikan pada tahun 2013.

Observasi:

- Terkait dengan LNG, penyelesaian (*settlement*) tidak dilakukan secara tunai melainkan melalui penyerahan kargo LNG bagian KKKS atau pemerintah pada periode berikutnya.
- Informasi pembayaran dan penerimaan migas yang disampaikan SKK Migas kepada Dit. PNBP meliputi beberapa periode dikarenakan terdapat penyesuaian perhitungan *over/(under) lifting* tahun-tahun sebelumnya.
- Perbedaan data *over/(under) lifting* antara SKK Migas dan KKKS disebabkan masih terdapat beberapa permasalahan yang membutuhkan pembahasan lebih lanjut.
- KKKS dan SKK Migas belum menggunakan data FQR *final*.

Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *over/(under) lifting* antara KKKS dan SKK Migas.
- Perbedaan angka pelaporan *over/(under) lifting* antara SKK Migas dan Dit. PNBP.

Rekomendasi:

- Sesuai dengan konsep bagi hasil (PSC) maka hasil *lifting* antara KKKS dan pemerintah menggunakan basis perhitungan *lifting* migas, sehingga rekonsiliator menyarankan untuk *over/(under) lifting* untuk pelaporan berikutnya menggunakan basis tersebut yaitu secara *volume* bukan secara USD.
- Memberikan pemahaman lebih baik kepada KKKS tentang pengisian formulir pelaporan.

## DMO Fees

Latar belakang:

*DMO Fees* dibayarkan oleh Pemerintah kepada KKKS berdasarkan harga *DMO* masing-masing jenis minyak dalam suatu KKS. Penyelesaian atas *DMO Fees* selama tahun berjalan termasuk penyelesaian atas jumlah *DMO Fees* yang terhutang per 31 Desember tahun sebelumnya dan koreksi perhitungan *DMO* tahun-tahun sebelumnya.

Observasi:

- Beberapa KKKS melaporkan ikhtisar yang berbeda dengan lampiran.
- Beberapa KKKS melaporkan pengisian dalam jumlah ribuan yang seharusnya dalam angka penuh.
- Beberapa KKKS melakukan penyesuaian dalam tahun berjalan.
- Informasi *DMO Fee* terhutang yang diterima SKK Migas dan diteruskan ke Dit. PNBP berdasarkan tagihan yang dilakukan oleh KKKS.
- Tagihan yang diteruskan oleh SKK Migas ke Dit. PNBP merupakan gabungan dari tagihan beberapa periode tagihan.

Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *DMO Fee* antara KKKS dan SKK Migas.

Rekomendasi:

- Memberikan pemahaman lebih baik kepada KKKS tentang pengisian formulir pelaporan.

## Bonus

Latar belakang:

Kewajiban *Production Bonus* dan *Signature Bonus* KKKS timbul pada tahun dimana kewajiban itu terjadi sesuai dengan KKS. Untuk tujuan pelaporan EITI 2010 dan 2011, bonus dilaporkan dengan menggunakan *cash basis*.

Observasi:

- Terdapat pembayaran *development bonus* tahun sebelumnya oleh KKKS melalui mekanisme pemotongan minyak bagian KKKS secara bertahap sampai dengan tahun berikutnya.

Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *production bonus* antara KKKS dan Dit. PNBP

Rekomendasi:

- KKKS dalam memenuhi kewajiban atas bonus sesuai ketentuan KKS yakni 30 (tiga puluh) hari sejak tagihan diterbitkan.

## Informasi Volume

Latar belakang:

Informasi volume migas yang disajikan dalam laporan EITI berdasarkan informasi dari SKK Migas dan KKKS yang terdiri dari *total lifting*, *government lifting* dan DMO.

Observasi:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Kesalahan pengisian yang seharusnya *total lifting* tetapi diisi kontraktor *lifting*.
- Kesalahan pengisian seharusnya *lifting* pemerintah tetapi diisi *government entitlement*. *Government entitlement* adalah hak bagian pemerintah atas hasil terhadap *lifting* pada periode tertentu. Sedangkan *government lifting* adalah total pengambilan/penjualan pemerintah atas minyak dan gas pada periode tertentu.
- Pengisian formulir laporan belum menggunakan data FQR *final*.
- Kesalahan pengisian yang seharusnya dalam jumlah penuh tetapi diisi dalam ribuan.
- Tidak terdapat formulir pelaporan untuk lifting atas LPG dan LNG.
- Terdapat *dispute share split* dalam penghitungan bagi hasil antara KKKS dan SKK Migas.

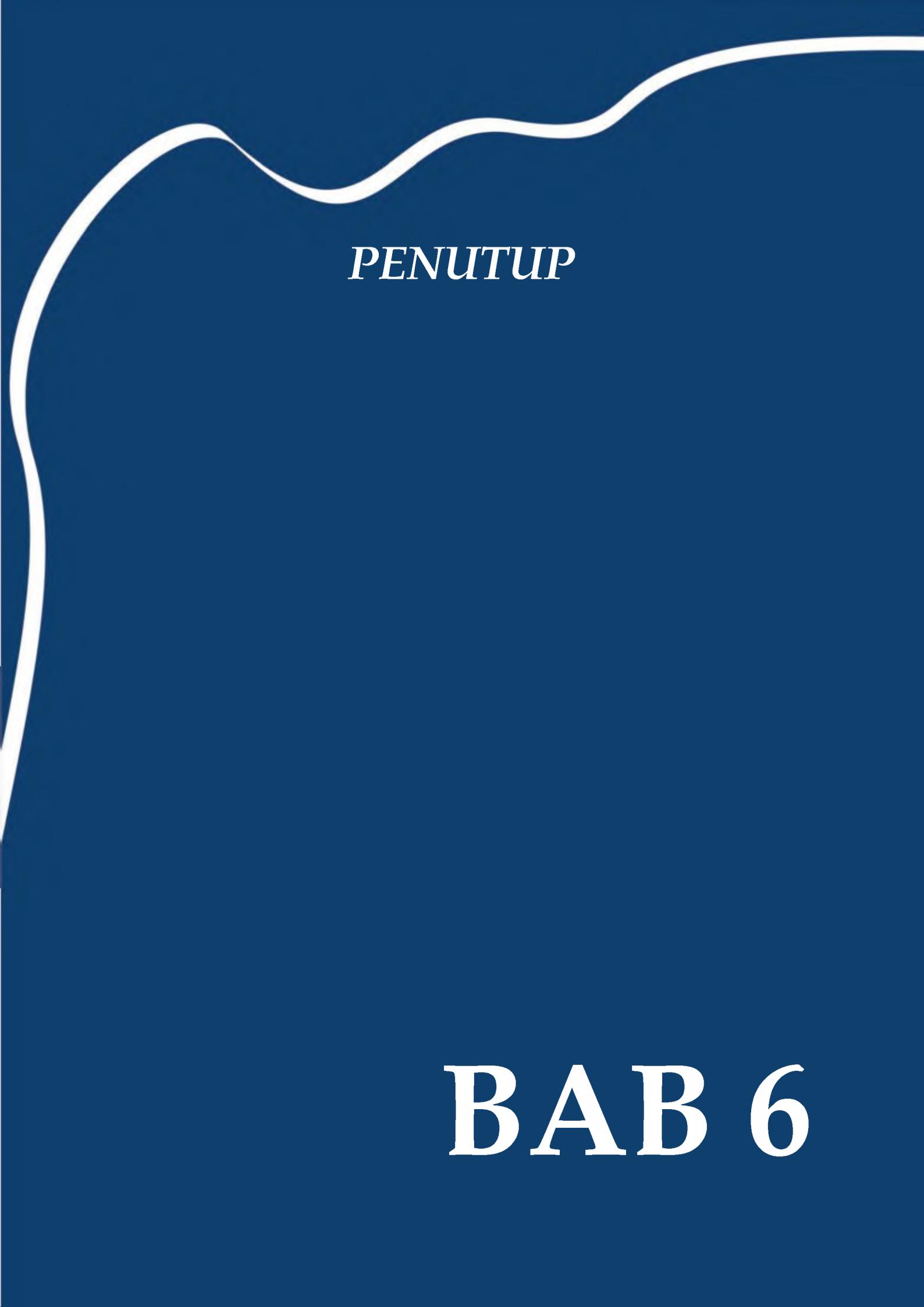
Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *total lifting*, *government lifting* dan DMO antara KKKS dan SKK Migas.

Rekomendasi:

- Memberikan pemahaman lebih baik kepada KKKS tentang pengisian formulir pelaporan.
- Petunjuk pengisian juga dicantumkan dalam formulir pelaporan.
- KKKS harus mengirimkan konfirmasi yang diperlukan dalam proses rekonsiliasi untuk meminimalisir perbedaan.
- Dalam formulir pelaporan perlu ditambahkan lifting LPG dan LNG.

*Halaman ini sengaja dikosongkan*



*PENUTUP*

**BAB 6**

## DAFTAR PUSTAKA

Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan. 2011. Laporan Keuangan Pemerintah Pusat Tahun 2010 (Audited). Jakarta.

Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan. 2012. Laporan Keuangan Pemerintah Pusat Tahun 2011 (Audited). Jakarta.

Coordination Meeting Lifting And Entitlement (COMLE). 2010. *Jogjakarta*. September 13.

Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) Indonesia. 2013. Laporan Tahunan 2013. Jakarta.

Lubiantara, Benny. 2012. *EKONOMI MIGAS: TINJAUAN ASPEK KOMERSIAL KONTRAK MIGAS*. PT Gramedia Widiasarana Indonesia, Jakarta.

Peraturan Pemerintah Republik Indonesia Nomor 79 Tahun 2011 *Biaya Operasi yang Dapat Dikembalikan dan Perlakuan Pajak Penghasilan*. Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2011 Nomor 167. Jakarta.

Peraturan Presiden Republik Indonesia Nomor 26 Tahun 2010 *Transparansi Pendapatan Negara dan Pendapatan Daerah yang Diperoleh dari Industri Ekstraktif*. Jakarta.

Pudyantoro, A Rinto. 2012. *A to Z Bisnis Hulu MIGAS*. Petromindo, Jakarta.

Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi. 2012. Laporan Tahunan 2012. Jakarta.

Undang-Undang Nomor 8 Tahun 1971 *Perusahaan Pertambangan Minyak dan Gas Bumi Negara*. Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 1971 Nomor 76. Jakarta.

Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001. *Minyak dan Gas Bumi*. Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2001 Nomor 136. Jakarta.

Utomo, Drs. Sutadi Pudjo. 2008. *PSC budgeting and reporting*. Padma Hotel Bali. November 24-27.

<http://eiti.ekon.go.id/>. Diakses tanggal 7 Maret 2014.

<http://phe.pertamina.com/>. Diakses tanggal 17 Maret 2014.

<http://www.anggaran.depkeu.go.id/>. Diakses tanggal 12 Maret 2014.

[http://www.bp.com/en\\_id/indonesia.html](http://www.bp.com/en_id/indonesia.html). Diakses tanggal 21 Maret 2014.

[\[\\[\\\[\\\\[\\\\\[\\\\\\[---

\\\\\\\*KAP Gideon Adi & Rekan  
Member of Parker Randall International\\\\\\\*\\\\\\]\\\\\\(http://www.skkmigas.go.id/</a></u>. Diakses tanggal 10 Maret 2014.</p></div><div data-bbox=\\\\\\)\\\\\]\\\\\(http://www.pertamina.com/</a></u>. Diakses tanggal 8 Maret 2014.</p></div><div data-bbox=\\\\\)\\\\]\\\\(http://www.migas.esdm.go.id/</a></u>. Diakses tanggal 14 Maret 2014.</p></div><div data-bbox=\\\\)\\\]\\\(http://www.inpex.co.jp/english/business/indonesia.html</a></u>. Diakses tanggal 20 Maret 2014.</p></div><div data-bbox=\\\)\\]\\(http://www.id.total.com/</a></u>. Diakses tanggal 19 Maret 2014.</p></div><div data-bbox=\\)\]\(http://www.conocophillips.com/</a></u>. Diakses tanggal 18 maret</p></div><div data-bbox=\)](http://www.chevronindonesia.com/about/</a></u>. Diakses tanggal 16 Maret 2014.</p></div><div data-bbox=)

## BAB 6 PENUTUP

Pemanfaatan sumber daya alam ekstraktif melalui pengelolaan industri ekstraktif harus dilakukan sesuai dengan prinsip-prinsip tata kelola pemerintahan yang baik (*good governance*), prinsip transparansi yang meliputi keterlibatan pemangku kepentingan; keterbukaan, dan prinsip pembangunan yang berkelanjutan (*sustainable development*), serta untuk peningkatan daya saing investasi di bidang Industri Ekstraktif.

Dalam Perpres nomor 26 tahun 2010 Tim Pelaksana wajib mempublikasikan hasil rekonsiliasi oleh Rekonsiliator kepada publik.

Dengan penerapan transparansi, diharapkan masyarakat dapat memanfaatkan informasi untuk mendorong pemanfaatan sumber daya alam untuk sebesar-besarnya kemakmuran rakyat sesuai pasal 33 UUD 1945, terutama untuk memperoleh pendidikan, kesehatan, dan penghidupan yang lebih baik. Transparansi juga ditujukan untuk mencegah korupsi serta mendukung pemberdayaan sumber daya alam Indonesia untuk pembangunan yang berkelanjutan.

Bagi pemerintah daerah, transparansi industri ekstraktif diharapkan bermanfaat untuk memberikan informasi besaran hasil dari pengelolaan migas dan tambang yang ada di daerahnya.

Terdapat perkembangan yang positif dari proses rekonsiliasi di sektor migas untuk periode tahun 2010 & 2011, khususnya bila dibandingkan dengan periode tahun sebelumnya (tahun 2009). Hal ini tercermin dari beberapa indikator, seperti ketepatan waktu dalam penyampaian formulir pelaporan, menurunnya angka perbedaan yang terjadi, dapat dijelaskannya semua penyebab perbedaan yang terjadi dan meningkatnya kerjasama & komunikasi dengan entitas pelapor. Hal positif tersebut diharapkan untuk terus ditingkatkan di masa yang akan datang sehingga tujuan dari transparansi penerimaan negara dari sektor migas dapat terpenuhi.

Dalam laporan ini juga terlihat bahwa jumlah pengakuan *lifting* migas, baik di tahun 2010 dan 2011 telah menunjukkan angka yang sama antara pihak entitas pelapor (KKKS, SKK Migas dan Dit. PNBP). Hal ini merupakan salah satu indikasi bahwa semua *stakeholder* yang terkait sudah mendukung semangat transparansi.

Akhir kata, peningkatan proses rekonsiliasi serta pelaporannya ini diharapkan dapat berjalan secara berkesinambungan sehingga dapat meningkatkan kualitas pemahaman masyarakat dan *stakeholder* akan pentingnya transparansi.

# **LAMPIRAN A**

## ***AGREED UPON PROCEDURES***

## ***Agreed Upon Procedures***

AuP seperti tertuang dalam kontrak terdiri dari 4 tahap sebagai berikut :

**1. Rekapitulasi, Melengkapi dan Pengumpulan formulir pelaporan**

- a) Rekapitulasi dan menyusun daftar *PiC* dan *contact person* setiap perusahaan dan entitas pemerintah yang bertanggungjawab dalam pengisian formulir pelaporan
- b) Memeriksa kelengkapan formulir pelaporan
- c) Jika formulir pelaporan belum disampaikan, atau sudah disampaikan tapi belum lengkap, maka rekonsiliator meminta entitas pelapor untuk menyampaikan dan/atau melengkapi formulir pelaporan
  - Memberikan konsultasi dan penjelasan yang diperlukan oleh entitas pelapor
  - Jika perlu, adakan pelatihan dan/atau asistensi teknikal kepada entitas pelapor
- d) Asistensi dapat dimintakan ke Sekretariat EITI Indonesia
- e) Mengumpulkan formulir pelaporan yang telah dilengkapi oleh entitas pelapor
  - Yakinkan bahwa semua entitas pelapor telah menyampaikan formulir pelaporan, lengkap dengan lampiran-lampiran
- f) Assisten dapat dimintakan ke Sekretariat EITI Indonesia
- g) Merancang rencana kontingensi (*contingency plan*) untuk mengantisipasi perusahaan dan/atau entitas pemerintah yang tidak dapat melengkapi atau menyampaikan formulir pelaporan tepat waktu

**2. Rekonsiliasi data penerimaan negara**

- a) Rekapitulasi angka-angka yang dilaporkan oleh entitas pelapor dalam format Excel
- b) Rekonsiliasi angka-angka
- c) Bandingkan dan rekonsiliasi angka-angka yang dilaporkan oleh perusahaan (KKKS) dengan yang dilaporkan oleh entitas pemerintah pusat
- d) Rekonsiliasi angka-angka tertentu yang dilaporkan oleh SKK Migas dengan yang dilaporkan oleh Dit PNBP, Ditjen Anggaran, Kementerian Keuangan
- e) Berikan rekomendasi kepada Tim Pelaksana tentang jumlah volume dan nilai moneter, sama dengan atau di atas selisih di antara angka-angka yang dilaporkan berbeda yang akan diinvestigasi
- f) Jika terdapat perbedaan, periksa/konfirmasi ke dua pihak entitas pelapor, dimulai dengan entitas yang melaporkan jumlah yang lebih kecil
- g) Jika entitas pelapor memberikan dokumen tambahan sebagai bahan untuk menjelaskan perbedaan, analisa informasinya dan lakukan audit terbatas (jika diperlukan)
- h) Jika ada perbedaan yang tidak dapat diselesaikan/diketahui penyebabnya, dokumentasikan hal tersebut dengan rinci dan akurat

3. Penulisan Laporan Rekonsiliasi

- a) Laporan rekonsiliasi dibuat mengikuti daftar isi (kerangka) seperti terlampir/dilekatkan dalam TOR
- b) Laporan rekonsiliasi harus :
  - Berisikan definisi dan penjelasan tentang pembayaran dan penerimaan yang material, dan penjelasan tentang bagaimana aliran dana tersebut serta pengelolaannya oleh entitas pemerintah
  - Menjelaskan setiap perusahaan yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi
  - Kuantifisir jumlah perusahaan migas yang tidak termasuk dalam cakupan rekonsiliasi dan alasan mengapa tidak masuk dalam cakupan, serta indikasi tentang nilai kontribusi dari perusahaan-perusahaan tersebut terhadap total penerimaan negara
  - Menjelaskan apakah tidak termasuknya entitas pelapor tersebut dalam cakupan EITI Indonesia akan berdampak material terhadap jumlah/angka yang dilaporkan
  - Berisikan ikhtisar audit dan prosedur assurance dalam entitas perusahaan dan pemerintah, termasuk peraturan perundang-undangan yang relevan, usaha-usaha perbaikan/reformasi yang sedang dilaksanakan, dan apakah prosedur-prosedur tersebut sesuai dengan standar internasional
  - Menjelaskan metodologi yang digunakan untuk mengidentifikasi perbedaan-perbedaan, dan penyesuaian-penyesuaian yang dilakukan atau tidak dilakukan atas setiap perbedaan
  - Mengidentifikasi semua perbedaan, menjelaskan perbedaan-perbedaan tersebut, dan buat rekomendasi untuk tindakan perbaikan (*remedial*) dimasa yang akan datang
  - Mencakup total nilai yang dilaporkan untuk setiap aliran penerimaan, dan bagaimana nilai tersebut dibandingkan dengan nilai dari setiap aliran penerimaan dari entitas pelapor dan non-pelapor yang dilaporkan oleh pemerintah pusat –Laporan harus jelas, komprehensif dan dapat dibaca/dimengerti

Laporan rekonsiliasi berisikan informasi atas :

- Profil entitas Pemerintah Pusat yang mencatat dan/atau mengumpulkan aliran penerimaan dari perusahaan ekstraktif
- Profil singkat dari perusahaan-perusahaan pelapor, termasuk jenis kontrak/izin, kepemilikan (baik pemilik saham dan grup dimana perusahaan tergabung, jika ada), volume produksi, provinsi dan distrik dimana produksi dilakukan, dan kondisi khusus (misalnya : jika perusahaan migas ada di lepas pantai yang jauh jaraknya sehingga PNBP tidak dibagikan ke pemerintah daerah)
- Tabel-tabel berisikan angka-angka aliran penerimaan yang dilaporkan oleh perusahaan dibandingkan dengan yang dilaporkan oleh entitas pemerintah, perbedaan di antara angka-angka yang dilaporkan; dan jika ada penyesuaian setelah verifikasi atas angka yang dilaporkan, perbedaan-perbedaan yang masih tersisa, dan terakhir adalah penjelasan singkat

- tentang bagaimana perbedaan-perbedaan diselesaikan atau mengapa tidak dapat diselesaikan
- Tabel yang dilaporkan dalam USD oleh operator migas berisikan nilai lifting pemerintah, over/under lifting, dan DMO fee, dengan masing-masing 1 kolom untuk SKK Migas dan Dit. PNBP, Kementerian Keuangan; kolom berisikan perbedaan antara angka yang dilaporkan oleh kedua entitas pemerintah, jika ada; 2 kolom untuk penyesuaian, 1 kolom untuk perbedaan yang tersisa, 1 kolom untuk penjelasan singkat bagaimana perbedaan diselesaikan, atau jika tidak, mengapa perbedaan tetap ada.
  - Tabel berisikan rekapitulasi volume migas yang diproduksi oleh setiap entitas pelapor
  - Tabel berisikan rekapitulasi pengurang migas untuk setiap perusahaan pelapor yang dilaporkan oleh Dit PNBP, Kementerian Keuangan, berikut penjelasan singkat tentang setiap pengurang tersebut
  - Tabel berisikan rekapitulasi penerimaan daerah yang dibayarkan oleh perusahaan pelapor di tingkat daerah termasuk Pemda dan entitas lainnya di tingkat daerah, diuraikan/dirinci untuk setiap pembayaran.
  - Pembuatan draft laporan final akan dimintakan persetujuannya oleh Tim Pelaksana

#### 4. Revisi dan Finalisasi

- a) Reviu draft laporan rekonsiliasi dengan asistensi dari Tim Pelaksana dan Sekretariat
- b) Jika dimintakan oleh Tim Pelaksana, revisi
- c) Laporan final akan dibuat dalam 2 bahasa, Indonesia dan Inggris. Rekonsiliator harus memeriksa kualitas terjemahan kedua bahasa. Versi yang utama adalah laporan dalam bahasa Indonesia.
- d) Laporan rekonsiliasi final adalah final/selesai jika telah mendapat persetujuan dari Tim Pelaksana

## **LAMPIRAN B**

**KKKS (OPERATOR DAN NON OPERATOR) YANG  
MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

**LAMPIRAN B.1 KKKS (OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
1	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan
2	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan
3	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait
4	Chevron Siak Inc.	Siak
5	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK
6	Total E&P Indonesie	Mahakam Area
7	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block
8	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block
9	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B
10	PT Pertamina EP	Indonesia
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera
16	BP Muturi Holding BV *)	Muturi
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban
21	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati Island
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro - Toili
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung
25	Petrochina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin

**LAMPIRAN B.1 KKKS (OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
26	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko
27	BP Berau Ltd.	Berau
28	BP Wiriagar Ltd. *)	Wiriagar
29	PT Medco E&P Indonesia	Rimau
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra
31	PT Medco E&P Indonesia	Tarakan
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang
33	PT Medco E&P Malaka	Block A
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait
36	Kangean Energy Indonesia Ltd. *)	Kangean
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu
40	PT EMP Tonga	Tonga
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang

**LAMPIRAN B.1 KKKS (OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang
53	PT SPR Langgak *)	Langgak
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean
56	Triangle Pase Inc.	Pase
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java
59	Total E&P Indonesie	Tengah Area
60	Inpex Corporation	Mahakam Area
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar

\*) KKKS ini mencoret pernyataan "Laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen (bagian II.B)."

**LAMPIRAN B.2 KKKS (NON OPERATOR) YANG MERAUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
1	Impex Offshore North Mahakam, Ltd.	East Kalimantan
2	PT Pertamina Hulu Energi	Makassar Strait
3	TipTop Makassar Ltd (Mulai Tahun 2011)	
4	PT Pertamina Hulu Energi (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK
5	Chevron South Natuna B, Inc. (Texaco)	South Natuna "B" Block
6	Impex Natuna, Ltd.	
7	Talisman Energy	Corridor
8	PT Pertamina EP	
9	PetroChina International Jambi B Ltd.	South Jambi B
10	Lasmo Sanga Sanga Ltd.	
11	BP East Kalimantan Ltd.	
12	Opicoil Houston, Inc.	Sanga-sanga
13	Virginia International Company	
14	Universe Gas & Oil Co., Inc.	
15	Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	
16	PT Pertamina EP Cepu	
17	PT Sarana Patra Hulu Cepu	Cepu
18	PT Blora Patragas Hulu	
19	PT Asri Dharma Sejahtera	
20	PT Petrogas Jatim Utama Cendana	
21	Impex Sumatra, Ltd. (hingga 2010 saja) (sekarang PHE OSes)	
22	PT Pertamina Hulu Energi OSes (Mulai 2011)	
23	KNOC Sumatra, Ltd. *	
24	Risco Energy (Sumatra) BV (d/h Orchard Energy Sumatra BV.)	South East Sumatera
25	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	
26	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	
27	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	
28	CNOOC Muturi Ltd.	Tangguh - Muturi
29	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	
30	PT. Pertamina Hulu Energi	Coastal Plains Pekanbaru
31	CNOOC ONWJ Ltd. (Hanya Sampai Tahun 2010)	
32	PT PHE JAWA Ltd. (Hanya Sampai Tahun 2010)	
33	Salamander Energy (Java) B.V (Sampai Tahun 2010) (sekarang menjadi Risco Energy ONWJ B.V)	Offshore Northwest Java
34	Talisman Energy	

**LAMPIRAN B.2 KKKS (NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
35	EMP ONWJ Ltd. (Mulai Tahun 2011)	Offshore Northwest Java
36	Risco Energy ONWJ B.V (Mulai Tahun 2011)	
37	PetroChina International East Java Ltd.	Tuban
38	Petrochina International Kepala Burung Ltd.	Salawati Island
39	Lundin Indonesia B.V (Hanya Sampai Tahun 2010) (Sekarang RHP Salawati Island B.V)	
40	Pearl Oil (Island) Ltd. (Hanya Sampai Tahun 2010) (Sekarang Petrogas (Island) Ltd.)	Salawati Island
41	RHP Salawati Island B.V (Mulai Tahun 2011)	
42	Petrogas (Island) Ltd. (Mulai Tahun 2011)	Senoro Toili
43	Tomori E&P Ltd. (Mulai Tahun 2011)	
44	PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd.	Jabung
45	Petronas Carigali Jabung Ltd.	
46	PT Pertamina Hulu Energi Jabung	Salawati Basin
47	Petrogas (Basin) Ltd.	
48	RHP Salawati Basin B.V.	Salawati Basin
49	PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	
50	MI Berau BV	Berau
51	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.	
52	KG Berau Petroleum Ltd.	Wiriyagar
53	Talisman Wiriyagar Overseas Ltd.	
54	KG Wiriyagar Petroleum Ltd.	Rimau
55	Perusda Pertambangan & Energi	
56	Lematang E&P Ltd.	Lematang
57	Lundin Lematang BV	
58	Premier Oil Sumatra (North) BV	Block A
59	Japex Block A Ltd.	
60	Kufpec Indonesia (Natuna) BV	Natuna Block A
61	Natuna 2 BV	
62	Natuna 1 BV	Malacca Strait
63	OOGC Malacca	
64	Malacca Petroleum Ltd.	Malacca Strait
65	PT Imbang Tata Alam *	
66	EMP Exploration (Kangean) Ltd.	Kangean
67	PT Prakarsa Brantas *	Brantas
68	Minarak Labuan Co. *	

**LAMPIRAN B.2 KKKS (NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
69	PT Kencana Surya Perkasa *	
70	PT Petross Exploration Production *	Tonga
71	Premier Oil Kakap BV	
72	SPC Kakap Ltd.	
73	Novus UK (Kakap) Ltd.	
74	PT Pertamina Hulu Energi Kakap	Kakap
75	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	
76	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	
77	Novus Nominees Pty. Ltd.	
78	Hess (Indonesia-Pangkah) LLC (sekarang PGN Saka)	Ujung Pangkah
79	Kufpec Indonesia Pangkah BV (sekarang PGN Saka)	
80	Singapore Petroleum Company Ltd. *	Sampang
81	Cue Sampang Pty. Ltd.	
82	Petronas Caligali Madura Ltd.	
83	Petrogas Pantai Madura	Madura Offshore
84	Kufpec (Indonesia) Ltd.	
85	Gulf Petroleum Investment Co. *	Seram, Non Bula
86	Lion International Investment Ltd. *	
87	Fuel-X*	Tungkal
88	PetroChina International Selat Panjang Ltd.	
89	International Mineral Resources Inc. *	Selat Panjang
90	PT Sarana Pembangunan Riau	
91	Kingswood Capital Ltd.	Langgak
92	Merangin BV	
93	Sinochem Merangin Ltd.	Merangin II
94	Camar Bawean Petroleum Ltd.	Bawean
95	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	Jambi Merang
96	CNOOC WMO	West Madura Offshore East Java
97	Inpex Tengah Ltd.	
98	Pertamina JOA Tengah	Tengah Area
99	Inpex (Attaka Unit)	Mahakam Area

\* Tidak memberikan laporan hingga batas waktu yang telah ditentukan

## **LAMPIRAN C**

### **HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN TAHUN 2010**

**LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			Dit.PNBP KKKS (1)	Dit.PNBP (2)			
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	666,239	644,570	21,669	644,570	644,570
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	94,937	97,913	(2,976)	97,913	97,913
	Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.		-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	30,984	36,050	(5,066)	36,050	36,050
	PT PHE Makassar Strait		-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	5,204	4,860	344	4,860	4,860
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	453	576	(123)	576	576
	PT PHE MFK		-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	996,769	996,769	-	996,769	996,769
	Indepex		-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea B	179,600	179,600	-	179,600	179,600
	Chevron South Natuna B Inc.		-	-	-	-	-
	Inpex Natuna Ltd		-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	338,893	338,893	-	338,893	338,893
	Talisman Energi		-	-	-	-	-
	Pertamina EP		-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	750	750	-	750	750
	Petrochina		-	-	-	-	-
	Pertamina		-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	637,852	635,830	2,022	637,852	635,830
	Koperasi Energi Indonesia		-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.	Sanga Sanga	200,662	11,711	188,951	16,169	16,169
	BP East Kalimantan		-	-	-	-	-
	Lasmo Sanga-sanga Ltd		-	-	-	-	-
	Opicoll Houston Inc		-	-	-	-	-
	Virginia International Company		-	-	-	-	-
	Universe Gas&Oil Company		-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore B Block	198,398	-	198,398	198,398	198,398
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	Cepu	101,269	300,033	(198,764)	101,269	101,345
14	Mobil Cepu Ltd		91	-	91	91	91
	Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.		-	-	-	-	-
	PT Pertamina EP Cepu		-	-	-	-	-
	PT Sarana Patra Hulu Cepu		-	-	-	-	-
	PT Blora Patragas Hulu		-	-	-	-	-
	PT Asri Dharma Sejahtera		-	-	-	-	-
	PT Petrogas Jatim Utama Cendana		-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP			
15	CNOOC SES Ltd	South East Sumatera	62,335	62,789	(454)	62,335	62,517
	Inpex Sumatra, Ltd / PHE Sumatra		-	-		-	-
	KNOC Sumatra, Ltd.		-	-		-	-
	Salamander Energy (Sumatra) B.V		-	-		-	-
	Orchard Energy Sumatra BV		-	-		-	-
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.		-	-		-	-
	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.		-	-		-	-
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.		-	-		-	-
16	BP Muturi Holdings BV	Muturi	128	128	-	128	128
	CNOOC Muturi Ltd		-	-		-	-
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		-	-		-	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu Coastal Plains Pekanbaru		28,013	11,775	16,238	11,775	11,775
	PT PHE CPP		-	-		-	-
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd	Offshore North West Java (ONWI)	36,743	38,074	(1,331)	38,074	38,074
	CNOOC ONWJ Ltd		-	-		-	-
	Itochu Oil Exploration Co. Ltd		-	-		-	-
	PT PHE Jawa Ltd		-	-		-	-
	Salamander Energy (Java) B.V		-	-		-	-
	Talisman Energy		-	-		-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd	Tuban	6,160	5,287	873	6,160	6,160
	PT PHE Tuban		-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd	Salawati Island JOB	7,065	1,080	5,985	1,095	1,095
	PT PHE Salawati		-	-	-	-	-
	Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV		-	-	-	-	-
	Pearl Oil (Island) Ltd / Petrogas (Island) Ltd.		-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	370	370	-	370	370
	PT PHE Tomori		-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd	Pendopo-Raja JOB	1,470	300	1,170	1,470	300
	PT PHE Jabung		82,476	82,476	-	82,476	82,476
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd	Jabung	-	-	-	-	-
	PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.		-	-	-	-	-
	Petronas Carigali Jabung Ltd.		-	-	-	-	-
	PT PHE Jabung		-	-	-	-	-
25	Petrochina Int'l Bermuda Ltd	Salawati Basin	2,169	2,144	25	2,169	2,129
	Pearl Oil (Basin) Ltd / Petrogas (Basin) Ltd.		-	-	-	-	-
	Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV		-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)	(3) = (1) - (2) (4)		
Patrogas (Basin) Ltd							-
RHP Salawati Basin							-
PT PHE Salawati Basin							-
<b>26 Petrochina Int'l Bangko Ltd</b>	<b>Bangko</b>						-
<b>27 BP Berau Ltd</b>	<b>Berau</b>		<b>20,474</b>	<b>20,474</b>		<b>20,474</b>	<b>20,474</b>
Mli Berau BV							-
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd							-
KG Berau Petroleum Ltd							-
<b>28 BP Wiragor Ltd</b>	<b>Wiragor</b>		<b>1,554</b>	<b>1,554</b>		<b>1,554</b>	<b>1,554</b>
Talisman Wiragor Overseas Ltd							-
KG Wiragor Petroleum Ltd							-
<b>29 PT Medco E&amp;P Rimau</b>	<b>Rimau</b>		<b>26,281</b>	<b>26,281</b>		<b>26,281</b>	<b>26,281</b>
Perusda Pertambangan & Energi							-
<b>30 PT Medco E&amp;P Indonesia</b>	<b>South and Central Sumatra</b>		<b>32,093</b>	<b>32,093</b>		<b>32,093</b>	<b>32,093</b>
<b>31 PT Medco E&amp;P Tarakan</b>	<b>Tarakan</b>		<b>3,464</b>	<b>3,464</b>		<b>3,464</b>	<b>3,464</b>
<b>32 PT Medco E&amp;P Lematang</b>	<b>Lematang</b>						-
Lematang E&P Limited							-
Lundin Lematang BV							-
<b>33 PT Medco E&amp;P Malaka</b>	<b>Block A</b>						-
Premier Oil Sumatra (North) BV							-
Japex Block A Ltd.							-
<b>34 Premier Oil Natuna Sea BV</b>	<b>Natuna Sea Block A</b>		<b>41,849</b>	<b>41,849</b>		<b>41,849</b>	<b>41,849</b>
Kufipec Indonesia (Natuna) BV							-
Natuna 2 BV							-
Natuna 1 BV							-
<b>35 EMP Malacca Strait S.A</b>	<b>Malacca Strait</b>		<b>3,309</b>	<b>1,420</b>	<b>1,889</b>	<b>3,309</b>	<b>1,420</b>
OOGC Malacca							-
Malacca Petroleum Limited							-
PT Imbang Tara Alam							-
<b>36 Kangean Energy Indonesia Ltd</b>	<b>Kangean</b>						-
EMP Exploration (Kangean)							-
<b>37 EMP Korinci Baru Ltd</b>	<b>Korinci</b>						-
<b>38 Lapindo Brantas</b>	<b>Brantas</b>						-
PT Prakarsa Brantas							-
Minarak Labuan Co.							-
<b>39 EMP Bentu Limited</b>	<b>Bentu</b>						-

**LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan Awal	KKKS	Dit.PNBP
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
40	<b>PT EMP Tonga</b>	Tonga	-	-	-	-	-
	PT Kencana Surya Perkasa		-	-	-	-	-
	PT Petros Exploration Production		-	-	-	-	-
41	<b>Star Energy (Kakap) Ltd</b>	Kakap	18,879	17,888	991	17,888	17,888
	Premier Oil Kakap B.V		-	-	-	-	-
	SPC Kakap Limited		-	-	-	-	-
	Novus UK (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-
	PT PHE Kakap		-	-	-	-	-
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		-	-	-	-	-
	Novus Nominees Pty. Ltd.		-	-	-	-	-
42	<b>JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd</b>	Ogan Komerling JOB	6,827	6,827	-	6,827	6,827
	BUT Talisman (Ogan Komerling) Ltd.		-	-	-	-	-
43	<b>Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd</b>	Pangkah	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia Pangkah BV		-	-	-	-	-
	Hess (Indonesia-Pangkah) LLC.		-	-	-	-	-
44	<b>Santos (Sampang) Pty Ltd</b>	Sampang	-	-	-	-	-
	Singapore Petroleum Company Ltd.		-	-	-	-	-
	Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-
45	<b>Santos (Madura Offshore) Pty Ltd</b>	Madura	-	-	-	-	-
	Petronas Carigali Madura Ltd.		-	-	-	-	-
	Petrogas Pantai Madura		-	-	-	-	-
46	<b>Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd</b>	Sengkang	6,722	7,144	(422)	6,724	7,142 (418)
47	<b>Citic Seram Energy Ltd.</b>	Seram Non Bula	-	-	-	-	-
	Kufpec (Indonesia) Limited		-	-	-	-	-
	Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-
	Lion International Investment Ltd.		-	-	-	-	-
48	<b>Kalrez Petroleum (Seram) Ltd</b>	Bula	-	-	-	-	-
49	<b>Mont'D'Or Oil Tungkal Ltd</b>	Tungkal	-	-	-	-	-
	Fuel-X		-	-	-	-	-
50	<b>Petroselat Ltd.</b>	Selat Panjang	-	-	-	-	-
	PetroChina International Selat Panjang Ltd.		-	-	-	-	-
	International Mineral Resources Inc.		-	-	-	-	-
51	<b>BUMD Benuo Taka</b>	Wailawi	-	-	-	-	-
52	<b>JOB Pertamina-Costa International Group Ltd</b>	Gebang	-	-	-	-	-
	EMP Gebang Ltd		-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan Awal		
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
53	SPR Langgak	Langgak	496	-	496	496	496
	Kingswood Capital Ltd		-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-
	Merangin B.V.		-	-	-	-	-
	Sinochem Merangin Ltd		-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
	Camar Bawean Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-
	Talisman (Jambi Merang) Limited		-	-	-	-	-
	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited		-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura, Off. Est Java	25,636	25,636	-	25,636	25,636
	CNOOC Madura Ltd.		-	-	-	-	-
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	2,245	2,245	-	2,245	2,245
	Inpex Tengah		-	-	-	-	-
	Pertamina JOA Tengah		-	-	-	-	-
	Indonesia Participant		-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Incl Attaka Off. East Kal)	998,138	987,396	10,742	987,396	987,396
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	(42)	-	(42)	152	152
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	42,556	872	41,684	39,616	39,616
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	7,065	-	7,065	8,403	8,403
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Salawesi	2,385	-	2,385	2,385	2,385
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	2,203	-	2,203	2,280	2,280
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komeiring	Ogan Komeiring JOB	15,687	-	15,687	15,687	15,687
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	69,875	-	69,875	70,436	70,436
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	1,126	-	1,126	1,812	1,812
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block	-	-	-	-	-
	<b>TOTAL</b>		5,007,852	4,627,121	380,731	<b>4,776,821</b>	<b>4,771,881</b>
							<b>4,940</b>
						Denda keterlambatan	<b>273</b>

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)				
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
	Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.		7,791	10,391	(2,600)	10,391	10,391	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Makassar Strait		4,163	-	4,163	12,367	12,367	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-
	PT PHE MFK		38	-	38	240	240	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
	Inpex		-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea B	-	-	-	-	-	-
	Chevron South Natuna B Inc.		106,966	108,150	(1,184)	108,150	108,150	-
	Inpex Natuna Ltd		149,738	177,139	(27,401)	177,139	177,139	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-
	Talisman Energy		-	221,486	(221,486)	221,486	221,486	-
	Pertamina EP		-	-	-	71,318	71,318	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
	Petrochina		-	500	(500)	-	500	(500)
	Pertamina		-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
	Koperasi Energi Indonesia		-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.	Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
	BP East Kalimantan		37,612	(37,612)	49,876	49,877	-	-
	Lasmu Sanga-Sanga Ltd		38,300	(38,300)	47,982	47,981	-	-
	Opicoil Houston Inc		34,186	(34,186)	43,568	43,568	-	-
	Virginia International Company		24,872	(24,872)	33,686	33,686	-	-
	Universe Gas & Oil Company		7,293	(7,293)	9,381	9,381	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd	Cepu	-	-	-	-	-	-
	Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.		-	-	199	199	-	-
	PT Pertamina EP Cepu		-	-	-	-	-	-
	PT Sarana Patra Hulu Cepu		-	-	-	-	-	-
	PT Biora Patragas Hulu		-	-	-	-	-	-
	PT Asri Dharma Sejahtera		-	-	-	-	-	-
	PT Petrogas Jatim Utama Cendana		-	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal KKKS (1)	Dit.PNBP (2)	Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
15	<b>CNOOC SES Ltd</b>	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
	Inpex Sumatra, Ltd. / PHE Sumatra		12,214	(12,214)	12,214	12,214	12,214	-
	KNOC Sumatra, Ltd.		7,195	(7,195)	7,195	7,195	7,195	(7,195)
	Salamander Energy (Sumatra) B.V		3,602	(3,602)	3,598	3,598	3,598	-
	Orchard Energy Sumatra BV		-	-	-	-	-	-
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.		4,092	(4,092)	2,049	2,049	2,049	-
	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.		-	-	1,120	1,120	1,120	-
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.		-	-	924	924	924	-
16	<b>BP Muturi Holdings BV</b>	<b>Muturi</b>	-	-	-	-	-	-
	CNOOC Muturi Ltd		7,007	1,250	5,757	1,250	1,250	-
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		5,088	5,088	-	5,088	5,088	-
17	<b>BOB PT. Bumi Siaik Pusako-Pertamina Hulu</b>	<b>Coastal Plains Pekanbaru</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE CPP		-	-	-	17,243	17,243	-
18	<b>Pertamina Hulu Energi ONWI Ltd</b>	<b>Offshore North West Java (ONWI)</b>	-	-	-	-	-	-
	CNOOC ONWI Ltd		24,268	23,362	906	23,362	23,362	-
	Itochu Oil Exploration Co. Ltd		862	(862)	862	862	862	(862)
	PT PHE Jawa Ltd		8,033	(8,033)	8,033	8,033	8,033	-
	Salamander Energy (Java) B.V		3,787	(3,787)	3,733	3,733	3,733	-
	Talisman Energy		4,010	(4,010)	4,010	4,010	4,010	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-
20	<b>JOB Pertamina-PetroChina East Java Ltd</b>	<b>Tuban</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Tuban		-	-	-	6,821	6,821	-
21	<b>JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd</b>	<b>Salawati Island JOB</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Salawati		-	-	-	-	-	-
	Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV		926	(926)	947	947	947	-
	Pearl Oi (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.		1,224	(1,224)	1,221	1,221	1,221	-
22	<b>JOB Pertamina-Medco E&amp;P Tomori Sulawesi</b>	<b>Senoro Toili Sulawesi</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Tomori		-	-	-	-	-	-
23	<b>JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd</b>	<b>Pendopo-Raja JOB</b>	-	-	-	-	-	-
24	<b>Petrochina Int'l Jabung Ltd</b>	<b>Jabung</b>	-	-	-	-	-	-
	PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.		76,792	40,062	36,730	76,792	76,792	-
	Petronas Carigali Jabung Ltd.		73,409	73,910	(501)	73,910	73,910	-
	PT PHE Jabung		-	-	47,534	47,534	47,534	-
25	<b>Petrochina Int'l Bermuda Ltd</b>	<b>Salawati Basin</b>	-	-	-	-	-	-
	Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.		2,516	(2,516)	2,509	2,509	2,509	-
	Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV		1,930	(1,930)	1,909	1,909	1,909	-
	Pattogas (Basin) Ltd		-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)				
RHP Salawati Basin					-	-	-	-
PT PHE Salawati Basin					-	678	678	-
<b>26 Petrochina Int'l Bangko Ltd</b>	<b>Bangko</b>		-	-	-	-	-	-
<b>27 BP Berau Ltd</b>	<b>Berau</b>		-	-	-	-	-	-
MI Berau BV			9,761	9,761	-	9,761	9,761	-
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd				8,468	(8,468)	8,468	8,468	-
KG Berau Petroleum Ltd			5,927	5,927	-	5,927	5,927	-
<b>28 BP Wirigasir Ltd</b>	<b>Wirigasir</b>		-	-	-	-	-	-
Talisman Wiriaggar Overseas Ltd			1,715	1,640	75	1,715	1,640	75
KG Wiriaggar Petroleum Ltd			956	956	-	956	956	-
<b>29 PT Medco E&amp;P Rimau</b>	<b>Rimau</b>		-	-	-	-	-	-
Perusahaan Pertambangan & Energi			1,383	1,383	-	1,383	1,383	-
<b>30 PT Medco E&amp;P Indonesia</b>	<b>South and Central Sumatra</b>		-	-	-	-	-	-
<b>31 PT Medco E&amp;P Tarakan</b>	<b>Tarakan</b>		-	-	-	-	-	-
<b>32 PT Medco E&amp;P Lematang</b>	<b>Lematang</b>		-	-	-	-	-	-
Lematang E&P Limited			-	-	-	-	-	-
Lundin Lematang BV			-	-	-	-	-	-
<b>33 PT Medco E&amp;P Malaka</b>	<b>Block A</b>		-	-	-	-	-	-
Premier Oil Sumatra (North) BV			-	-	-	-	-	-
Japex Block A Ltd.			-	-	-	-	-	-
<b>34 Premier Oil Natuna Sea BV</b>	<b>Natuna Sea Block A</b>		-	-	-	-	-	-
Kufpec Indonesia (Natuna) BV			48,941	48,662	279	48,662	48,662	-
Natuna 2 BV			33,577	33,617	(40)	33,577	33,577	-
Natuna 1 BV			22,024	21,898	126	21,898	21,898	-
<b>35 EMP Malacca Strait S.A</b>	<b>Malacca Strait</b>		-	-	-	-	-	-
OOGC Malacca			3,038	3,038	-	3,038	3,038	-
Malacca Petroleum Limited			-	-	-	-	-	-
PT Imbang Tata Alam			-	-	-	-	-	-
<b>36 Kangean Energy Indonesia Ltd</b>	<b>Kangean</b>		-	-	-	-	-	-
EMP Exploration (Kangean)			-	-	-	-	-	-
<b>37 EMP Korinci Baru Ltd</b>	<b>Korinci</b>		-	-	-	-	-	-
Lapindo Brantas			-	-	-	-	-	-
PT Prakarsa Brantas			-	-	-	-	-	-
Mirarak Labuan Co.			-	-	-	-	-	-
<b>39 EMP Bentu Limited</b>	<b>Bentu</b>		-	-	-	-	-	-
<b>40 PT EMP Tonga</b>	<b>Tonga</b>		-	-	-	-	-	-
PT Kencana Surya Perkasa			-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)				
PT Petross Exploration Production			-	-	-	-	-	-
41 <b>Star Energy (Kakap) Ltd</b>	<b>Kakap</b>		-	-	-	-	-	-
Premier Oil Kakap B.V			9,190	9,190	-	9,190	9,190	-
SPC Kakap Limited			8,371	8,371	-	8,371	8,371	-
Novus UK (Kakap) Ltd.			6,484	3,057	3,427	6,411	6,411	-
PT PHE Kakap					-	4,828	4,828	-
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.			1,393	1,403	(10)	1,393	1,392	-
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.			3,009	6,419	(3,410)	3,009	3,009	-
Novus Nominees Pty. Ltd			1,574	1,587	(13)	1,574	1,575	-
42 <b>JB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd</b>	<b>Ogan Komereng</b>	<b>JOB</b>	-	-	-	-	-	-
BUT Talisman (Ogan Komereng) Ltd.			-	-	-	-	-	-
43 <b>Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd</b>	<b>Pangkah</b>		-	-	-	-	-	-
Kufpec Indonesia Pangkah BV			-	-	-	-	-	-
Hess (Indonesia-Pangkah) LLC.			-	-	-	-	-	-
44 <b>Santos (Sampang) Pty Ltd</b>	<b>Sampang</b>		-	-	-	-	-	-
Singapore Petroleum Company Ltd.			-	-	-	-	-	-
Cue Sampang Pty. Ltd.			-	-	-	-	-	-
45 <b>Santos (Madura Offshore) Pty Ltd</b>	<b>Madura</b>		-	-	-	-	-	-
Petronas Carigali Madura Ltd.			-	-	-	-	-	-
Petrogas Pantai Madura			-	-	-	-	-	-
46 <b>Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd</b>	<b>Sengkang</b>		-	-	-	-	-	-
Citic Seram Energy Ltd.			-	-	-	-	-	-
47 Kufpec (Indonesia) Limited			-	-	-	-	-	-
Gulf Petroleum Investment Co.			-	-	-	-	-	-
Lion International Investment Ltd.			-	-	-	-	-	-
48 <b>Kaltex Petroleum (Seram) Ltd</b>	<b>Bula</b>		-	-	-	-	-	-
Mont'D'Or Oil Tungkal Ltd			-	-	-	-	-	-
Fuel-X			-	-	-	-	-	-
50 <b>Petroselat Ltd.</b>	<b>Selat Panjang</b>		-	-	-	-	-	-
PetroChina International Selat Panjang Ltd.			-	-	-	-	-	-
International Mineral Resources Inc.			-	-	-	-	-	-
51 <b>BUMD Benuo Taka</b>	<b>Wailawi</b>		-	-	-	-	-	-
52 <b>JB Pertamina-Costa International Group Ltd</b>	<b>Gebang</b>		-	-	-	-	-	-
EMP Gebang Ltd			-	-	-	-	-	-
53 <b>SPR Langgak</b>	<b>Langgak</b>		-	-	-	-	-	-
Kingwood Capital Ltd.			153	39	114	39	39	-
54 <b>PT Sele Raya Merangin Dua</b>	<b>Merangin II</b>		-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)				
Merangin B.V.			-	-	-	-	-	-
Sinochem Merangin Ltd			-	-	-	-	-	-
55 Camar Resources Canada Inc.	Bawean		-	-	-	-	-	-
Camar Bawean Petroleum Ltd.			-	-	-	-	-	-
56 Triangle Pase Inc	Pase		-	-	-	-	-	-
57 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi		-	-	-	-	-	-
Talisman (Jambi Merang) Limited			-	-	-	-	-	-
Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited			-	-	-	-	-	-
58 JOA Pertamina Kodeco	West Madura, Off. Est Java		-	-	-	-	-	-
CNOOC Madura Ltd.			30,225	28,738	1,487	28,684	28,684	-
59 JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.		-	-	-	-	-	-
Inpex Tengah			2,049	1,986	63	1,986	1,986	-
Pertamina IOA Tengah			-	-	-	-	-	-
Indonesia Participant			-	-	-	-	-	-
60 INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Incl Attaka Off. East Kal)		-	-	-	-	-	-
61 PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B		-	-	-	-	-	-
62 PT Pertamina Hulu Energi Tuhan East Java	Tuhan		-	-	-	-	-	-
63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB		-	-	-	-	-	-
64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi		-	-	-	-	-	-
65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB		-	-	-	-	-	-
66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB		-	-	-	-	-	-
67 PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang		-	-	-	-	-	-
68 PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi		-	-	-	-	-	-
69 PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java		-	-	-	-	-	-
70 PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.		-	-	-	-	-	-
71 PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block		-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>645,030</b>	<b>1,050,132</b>	<b>(405,102)</b>	<b>1,281,598</b>	<b>1,290,081</b>	<b>(8,483)</b>

Denda keterlambatan

241

**LAMPIRAN C.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP				
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)			
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Siak	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	Indonesia	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Sanga sanga	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	B Block	-	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	Cepu	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	West Madura	-	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	Tuban	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Pendopo - Raja JOB	-	760	(760)	760	760	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Witriagar	-	-	-	-	-	-
28	BP Witriagar Ltd.	Rinbau	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Lematanang	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematanang	Block A	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Natuna Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Kangean	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Brantas	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Bentu	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.		-	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP				
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)			
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkahan) Ltd.	Ujung Pangkahan	750	750	-	-	750	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bulia	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Walilawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>750</b>	<b>1,510</b>	<b>(760)</b>	<b>1,510</b>	<b>1,510</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN C.4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Nilai yang Telah Disusulkan				Perbedaan Akhir		
			SKK MIGAS		Dit.PNBP		SKK MIGAS		Dit.PNBP		Eksport	Domestik	
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (1) - (3)	(6) = (2) - (4)	(7)	(8)	(9)	(10)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Roikan	568,893	5,936,148	568,893	5,936,148	-	-	568,893	5,936,148	568,893	5,936,148	
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(13,191)	361,715	(13,191)	361,715	-	-	(13,191)	361,715	(13,191)	361,715	
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	44,073	-	44,073	-	-	-	44,073	-	44,073	
04	Chevron Sakti Inc.	Sak	-	42,118	-	42,118	-	-	-	42,118	-	42,118	
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampe Tatuhun 2010)	MEK	-	2,688	-	2,688	-	-	-	2,688	-	2,688	
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	509,459	287,898	509,459	287,898	-	-	509,459	287,898	509,459	287,898	
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna 1B* Block	698,751	372,308	698,751	372,308	-	-	698,751	372,308	698,751	372,308	
08	ConocoPhillips (Grisik) Ltd.	Corridor Block	-	206,292	-	206,292	-	-	-	206,292	-	206,292	
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	149	-	149	-	-	-	149	-	149	
10	PT Pertamina EP	Indonesia	337,856	1,221,249	337,856	1,221,249	-	-	337,856	1,221,249	337,856	1,221,249	
11	Virginia Indonesia Company	Sange Sanga	58,402	295,330	58,402	295,330	-	-	58,402	295,330	58,402	295,330	
12	Mobile Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,047	-	19,047	-	-	-	19,047	-	19,047	-	
13	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	66,761	-	66,761	-	-	-	66,761	-	66,761	-	
14	Mobile Cepu Ltd.	Cepu	72,442	-	72,442	-	-	-	72,442	-	72,442	-	
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	224,835	382,545	224,835	382,545	-	-	224,835	382,545	224,835	382,545	
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,279	-	1,279	-	-	-	1,279	-	1,279	-	
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Sakti Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Rekabaru	-	320,262	-	320,262	-	-	-	320,262	-	320,262	
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	376,731	-	376,731	-	-	-	376,731	-	376,731	
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	PT Pertamina a - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	(15,084)	109,573	(15,084)	109,573	-	-	(15,084)	109,573	(15,084)	109,573	
21	PT Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	11,900	-	11,900	-	-	-	11,900	-	11,900	
22	PT Pertamina - Medco & P Tomoni Sulawesi	Senoro Tolii	-	3,959	-	3,959	-	-	-	3,959	-	3,959	
23	PT Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	9,523	-	9,523	-	-	-	9,523	-	9,523	
24	Pertamina Internasional Jabung Ltd.	Jabung	135,199	185,638	135,199	185,638	-	-	135,199	185,638	135,199	185,638	
25	Petrochina Internasional Bermuda Ltd.	Salawati Basin	46,164	50,978	46,164	50,978	-	-	46,164	50,978	46,164	50,978	
26	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	226	-	226	-	-	-	226	-	226	
27	BP Beru Ltd.	Beru	4,251	-	4,251	-	-	-	4,251	-	4,251	-	
28	BP Wintigal Ltd.	Wintigal	910	-	910	-	-	-	910	-	910	-	
29	PT Medco & P Rimau	Rimau	-	234,507	-	305,170	-	(70,663)	-	234,507	-	234,507	
30	PT Medco & P Indonesia	South and Central Sumatra	-	231,944	-	161,281	-	70,663	-	231,944	-	231,944	
31	PT Medco & P Tarakan	Tarakan	-	30,500	-	30,500	-	-	-	30,500	-	30,500	
32	PT Medco & P Lemataung	Lemataung	-	18	-	18	-	-	-	18	-	18	
33	PT Medco & P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	18,289	-	18,289	-	-	-	18,289	-	18,289	
35	PTM Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	99,000	-	99,000	-	-	-	99,000	-	99,000	
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	2,142	-	2,142	-	-	-	2,142	-	2,142	
37	EVN Koinci Baru Ltd.	Koinci	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
39	EVN Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	31,041	-	31,041	-	-	-	31,041	-	31,041	
42	PT Pertamina - Taisman (Ogan Komering Ulu)	Ogan Komering Ulu	-	38,335	-	38,335	-	-	-	38,335	-	38,335	
43	Hess (Indonesia-Pangkal) Ltd.	Ulu Pangkah	-	11,253	-	11,253	-	-	-	11,253	-	11,253	
44	Santos (Sampan) Pty Ltd.	Sampang	229	15,564	229	15,564	-	-	229	15,564	229	15,564	
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
46	Energy Equity Epic (Songkang) Pty. Ltd.	Songkang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
47	Citic Serum (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	1,341	-	1,341	-	-	-	1,341	-	1,341	-	
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	1,415	-	1,415	-	-	-	1,415	-	1,415	
49	MontDOr Oil Tungkal	Tungkal	-	3,301	-	3,301	-	-	-	3,301	-	3,301	
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	1,212	-	1,212	-	-	-	1,212	-	1,212	
51	Berusda Benio Taka	Waiawi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
52	PT Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	40	-	40	-	-	-	40	-	40	
53	SPR Langgak	Langgak	-	2,691	-	2,691	-	-	-	2,691	-	2,691	
54	PT Seli Rayu Merangin I	Merangin II	-	660	-	660	-	-	-	660	-	660	
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
57	PT Pertamina - Taisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
58	PTA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	174,907	-	174,907	-	-	-	174,907	-	174,907	
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	499,007	311,971	499,007	311,971	-	-	-	499,007	311,971	499,007	311,971
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	20	-	20	-	-	-	20	-	20	
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	55,441	25,557	55,441	25,557	-	-	-	55,441	25,557	55,441	25,557
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	5,652	11,162	5,652	11,162	-	-	-	5,652	11,162	5,652	11,162

LAMPIRAN C.4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS		Dit.PNBP		SKK MIGAS		Dit.PNBP		Eksport	Domestik
			Eksport	Domestik	Eksport	Domestik	Eksport	Domestik	Eksport	Domestik		
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolii	6,179	-	6,179	-	-	-	6,179	-	6,179	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	2,398	-	2,398	-	-	-	2,398	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	27,203	-	27,203	-	-	-	27,203	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Mireng	Jambi Mireng	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	33,696	107,187	33,696	107,187	-	-	33,696	107,187	33,696	107,187
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			3,317,519	11,603,320	3,317,519	11,603,320	-	-	3,317,519	11,603,320	3,317,519	11,603,320

LAMPIRAN C.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKK	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Sudah Disesuaikan			Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS		Dit.PNBP	SKK MIGAS		Dit.PNBP		
			(1)	(2)	(3)	(4) = (1)+(2) - (3)	(5)	(6)	(7)	(8) = (5)+(6) - (7)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	37,591	49,729	87,320	-	37,591	49,729	87,320	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Malakar Strait Siak	11,266	3,819	15,085	-	11,266	3,819	15,085	-
04	Chevron Siak Inc.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Malakam Area	2,295,570	374,427	2,669,997	-	2,295,570	374,427	2,669,997	-
07	CocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	148,181	53,113	201,294	-	148,181	53,113	201,294	-
08	CocoPhillips (Grissiki) Ltd.	Corridor Block	313,452	527,530	840,982	-	313,452	527,530	840,982	-
09	CocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	523	-	523	-	523	-	523	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	193,200	193,200	-	-	193,200	193,200	-
11	Virginia Indonesia Company	Sangga Sangga	259,892	39,075	298,967	-	259,892	39,075	298,967	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	322,455	-	322,455	-	322,455	-	322,455	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	155,790	61,595	217,385	-	155,790	61,595	217,385	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	12,743	12,743	-	-	12,743	12,743	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	6,330	-	6,330	-	6,330	-	6,330	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	73,589	73,589	-	-	73,589	73,589	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja OB	-	258	258	-	-	258	258	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	173,662	89,900	263,562	-	173,662	89,900	263,562	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	831	831	-	-	831	831	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	21,039	-	21,039	-	21,039	-	21,039	-
28	BP Wiragari Ltd.	Wiragari	2,126	-	2,126	-	2,126	-	2,126	-
29	PT Medco E&P Rima	Rima	-	763	763	-	-	763	763	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	33,493	33,493	-	-	33,493	33,493	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	1,201	1,201	-	-	1,201	1,201	-
32	PT Medco E&P Lembarang	Lembarang	-	1,534	1,534	-	-	1,534	1,534	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natura Sea BV	Natura Block A	235,225	-	235,225	-	235,225	-	235,225	-
35	EMPC Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Kangar Energy Indonesia Ltd.	Kangar	-	1,524	1,524	-	-	1,524	1,524	-
37	EMPC Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	787	787	-	-	787	787	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,236	1,236	-	-	1,236	1,236	-
39	EMPC Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	82,213	-	82,213	-	82,213	-	82,213	-
42	JOB Pertamina - Tapisman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng	-	1,234	1,234	-	-	1,234	1,234	-
43	Hess (Indonesia-Pantai) Ltd.	Ujung Pangkah	-	6,195	6,195	-	-	6,195	6,195	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	4,311	4,311	-	-	4,311	4,311	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	7,775	7,775	-	-	7,775	7,775	-

LAMPIRAN C.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKK	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Sudah Disesuaikan			Perbedaan Akhir (8) = (5)+(6) - (7)	
			SKK MIGAS		Dit.PNBP (3)	SKK MIGAS		Dit.PNBP (7)		
			Ekspor (1)	Domestik (2)		Ekspor (5)	Domestik (6)			
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	5,947	5,947	-	-	5,947	5,947	
47	Citic Seram (Energy) Ltd	Seram Non Buila	-	-	-	-	-	-	-	
48	Kairuz Petroleum (Seram) Ltd.	Buila	-	-	-	-	-	-	-	
49	Mont'D'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	
50	Petroselet Ltd.	Selet Panjang	-	-	-	-	-	-	-	
51	Perusda Benuo Taka	Waiawi	-	644	644	-	-	644	644	
52	JOB Pertamina - ENP Gebang Ltd.	Gebang	-	20	20	-	-	20	20	
S3	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	
54	PT Seja Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	
55	Camat Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	
56	Triangle Pase Inc.	Pase	5,744	-	6,744	-	6,744	-	6,744	
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merangin	Jambi Merangin	-	-	-	-	-	-	-	
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	22,105	22,105	-	-	22,105	22,105	
S9	Tora E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	
60	INPEX Corporation	Malakam Area	4,078	5,488	9,566	-	4,078	5,488	9,566	
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	13	13	-	-	13	13	
63	PT Pertamina Hulu Energi Selawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-	
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolli	-	-	-	-	-	-	-	
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	200	200	-	-	200	200	
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	956	956	-	-	956	956	
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merangin	Jambi Merangin	-	-	-	-	-	-	-	
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	22,872	22,872	-	-	22,872	22,872	
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	
<b>TOTAL</b>			<b>4,076,137</b>	<b>1,598,107</b>	<b>5,674,244</b>	-	<b>4,076,137</b>	<b>1,598,107</b>	<b>5,674,244</b>	

LAMPIRAN C.6 OVER/(UNDER) LIFTING MIGAS UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Sudah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS	Dit.PNBP			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	82,895	82,895	-	82,895	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	21,822	21,822	-	13,614	21,822 (8,208)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	8,396	8,396	-	38,531	8,396 (30,135)
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	(52)	(52)	-	(52)	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	4,678	4,678	-	95,646	(52) 90,968
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	115,644	115,644	-	115,644	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	27,656	27,656	-	27,656	27,656 -
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	3	3
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(120,252)	(120,252)	-	(120,252)	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	7,060	7,060	-	7,060	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	4,619	4,619	-	22,022	4,619 17,403
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	303	303	-	(12,636)	303 (12,939)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	88,843	88,843	-	88,843	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	1,042	1,042	-	1,042	1,042 -
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	9,079	9,079	-	9,079	9,079 -
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	(61,316)	(61,316) -
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	6,970	6,970	-	6,970	6,970 -
21	JOB Pertamina - PetroChina Selawati	Salawati Island	5,451	5,451	-	5,451	5,451 -
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	427	427	-	1,912	1,912 -
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	(9)	(9)	-	(9)	(9) -
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	3,415	3,415	-	3,415	3,415 -
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	102	102	-	102	102 -
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiragari Ltd.	Wiragari	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	(7,654)	(7,654)	-	(7,654)	(7,654) -
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	10,060	10,060	-	10,060	10,060 -
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,331	1,331	-	1,331	1,331 -
32	PT Medco E&P Lemataang	Lemataang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	15,749	15,749	-	15,749	15,749 -
35	EMP Malacca Strait 5A	Malacca Strait	10,119	10,119	-	10,119	10,119 -
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	1,830	1,830	-	1,830	1,830 -
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	(101)	(101)	-	(101)	(101) -
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	46	46	-	46	46 -
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	6,696	6,696	-	6,696	6,696 -
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	52	52	-	52	52 -
43	Hess (Indonesia) -Pangkahan	Ujung Pangkahan	2,053	2,053	-	2,053	2,053 -
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	(314)	(314)	-	(314)	(314) -
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	471	471	-	471	471 -

LAMPIRAN C.6 OVER/(UNDER) LIFTING MIGAS UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Sudah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS	Dit.PNBP			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-
48	Kalirez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	5PR Langgak	Langgak	854	854	854	854	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	3,208	3,208	3,208	3,208	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(450)	(450)	(270)	(450)	180
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	7,175	7,175	7,175	7,175	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	18,916	18,916	18,916	18,916	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	28,664	28,664	85,951	28,664	57,287
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	180	180	121	121	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	2,214	2,214	2,214	2,214	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	(2,476)	(2,476)	(2,476)	(2,476)	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	(63)	(63)	(63)	(63)	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	4,246	4,246	4,246	4,246	2,761
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	684	684	684	684	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	(12,192)	(12,192)	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	7,641	7,641	7,641	7,641	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>367,028</b>	<b>367,028</b>	<b>494,158</b>	<b>316,569</b>	<b>177,589</b>

**LAMPIRAN C.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-
16	BPM Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiriragar Ltd.	Wiriragar	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rima	Rima	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,000	2,000	-	2,000.00	2,000.00
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lemata	Lemata	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	2,500	2,500	-	2,500.00	2,500.00
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talsman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity-Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic-Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selet Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	1,000	1,000	1,000	1,000.00	1,000.00
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talsman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolli	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komereng	Ogan Komereng	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
			<b>5,500</b>	<b>5,500</b>		<b>5,500</b>	<b>5,500</b>
			<b>Total</b>				

**LAMPIRAN C.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	104,644	104,644	-	104,644	104,644
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	2,022	1,885	137	2,022	2,022
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	5,717	5,717	-	5,717	5,717
04	Chevron Sjaki Inc.	Sjaki	11	11	-	11	11
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	1	1	-	1	1
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	19,393	22,374	(2,980)	19,393	19,393
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	79,948	75,622	4,326	80,258	80,258
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	4,244	4,244	-	4,244	4,244
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	632,398	632,398	-	632,398	632,398
11	Virginia Indonesia Company	Sangga sanga	639	639	-	639	639
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	295	(295)	295	295
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	314	19	295	19	19
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	4,389	4,389	-	4,389	4,389
16	BP Mutuiri Holding BV	Mutuiri	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Sjaki Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	4,820	4,820	-	4,820	4,820
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	264	264	-	264	264
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	49,124	(49,124)	49,124	49,124
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	28	(28)	28	28
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	282	(282)	995	995
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Tolli	1,965	1,965	-	1,965	2,281
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	158	145	13	158	158
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	5,903	5,903	-	5,903	5,903
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,887	1,887	-	1,887	1,887
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiriaggar Ltd.	Wiriaggar	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Riau	Rimau	5,108	4,656	452	5,108	5,108
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	926	850	76	926	926
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	2,748	561	2,187	2,748	2,748
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	580	580	-	580	580
35	EMPI Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	2,244	2,244	-	2,244	2,244
36	Kanganean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-
37	EMPI Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-
39	EMPI Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMPI Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Starf Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	944	944	-	944	944
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng	606	606	-	606	606
43	Hes (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula Bula	-	-	-	-	-
48	Kalfez Petroleum (Seram) Ltd.	Tunggal	-	-	-	-	-
49	MontDOr Oil Tunggal	Selat Panjang	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Wailawi	-	-	-	-	-
51	Perisda Benuo Taka	Gebang	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Langgak	225	225	-	225	225
53	SPR Langgak	Merangin II	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Bawean	-	-	-	-	-
55	Canar Resources Canada Inc.	Pase	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Jambi Merang	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	West Madura Offshore East Java	859	859	-	859	859
58	JOA Pertamina Kodeco	Tengah Area	-	-	-	2,326	2,326
59	Total E&P Indonesie	Mahakam Area	19,385	22,389	(3,004)	20,063	20,063
60	INPEX Corporation	South Jambi B	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	Tuban	-	25,845	(25,845)	25,845	25,845
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Salawati Island	-	7,525	(7,525)	7,525	7,525
63	PT Pertamina Hulu Energi Salalawati	Senoro Toili	-	3,873	(3,873)	3,873	3,873
64	PT Pertamina Hulu Energi Tonori	Pendopo-Raja Tempirai	-	2,761	(2,761)	2,761	2,761
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Ogan Komering	11,357	(11,357)	11,357	11,357	11,357
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Gebang	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	Tengah	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	West Kampar	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	<b>TOTAL</b>	<b>902,342</b>	<b>1,001,930</b>	<b>(99,588)</b>	<b>1,007,165</b>	<b>1,007,481</b>
						<b>(316)</b>	

**LAMPIRAN C.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	82,895	82,895	-	82,895	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	10,114	10,114	-	10,114	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	8,396	8,396	-	8,396	-
04	Chevron Siak Inc..	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	(52)	(52)	-	(52)	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	4,678	4,678	-	4,678	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	46,985	55,743	(8,758)	46,985	55,743
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	(874)	1,335	(2,199)	(874)	1,325
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	43	-	43	-	43
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(27,844)	(27,844)	-	(27,844)	(27,844)
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	7,060	7,050	-	7,060	7,060
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	2,337	2,337	-	2,337	2,337
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc..	B Block	1,230	1,230	-	1,230	1,230
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	85,106	85,106	-	85,106	85,106
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	1,042	1,042	-	1,042	1,042
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	6,638	6,638	-	6,638	6,638
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	(12,058)	(12,058)	(61,183)	(61,183)
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	6,152	(6,152)	6,152	6,152
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	5,451	5,451	-	5,451	5,451
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	427	427	-	427	427
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	(9)	(9)	-	(9)	(9)
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	4,466	4,466	-	4,466	4,466
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	118	118	-	118	118
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wirigas Ltd.	Wirigas	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimalu	Rimalu	(7,641)	-	(7,641)	(7,641)	(7,641)
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,462	1,462	-	1,462	1,462
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	15,741	15,741	-	15,741	15,741
35	EMP Malacca Strait SA	Malacca Strait	10,119	10,119	-	10,119	10,119
36	Kangane Energy Indonesia Ltd.	Kangane	1,830	1,830	-	1,830	1,830
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	46	(46)	-	46
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	5,921	5,921	-	5,921	5,921
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	52	52	-	52	52
43	Hess (Indonesia) Pangkah	Ujung Pangkah	2,053	2,053	-	2,053	2,053
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	(314)	314	(314)	(314)
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	(2,194)	(2,194)	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	854	854	854	854	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	3,208	(3,208)	3,208	3,208
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Taisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	11,562	11,562	11,562	11,562	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	18,916	18,916	18,916	18,916	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	28,664	28,664	28,599	28,664	(65)
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	83	(83)	24	24
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,595	(1,595)	1,589	1,595
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	(2,476)	2,476	(2,449)	(2,476)
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	(63)	63	(63)	(63)
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	4,246	(4,246)	4,246	0
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	684	(684)	684	684	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	7,641	(7,641)	13,062	5,421
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
	<b>TOTAL</b>		<b>325,546</b>	<b>355,038</b>	<b>(29,491)</b>	<b>292,633</b>	<b>299,700</b>
							<b>(7,067)</b>

**LAMPIRAN C.10 OVER/(UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)			
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	3,500	11,708	(8,208)	3,500	3,500
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	30,135	-	30,135	30,135	30,135
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	90,968	-	90,968	90,968	90,968
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	49,618	59,901	(10,283)	49,618	59,901
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	25,700	26,331	(630)	25,700	26,331
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	258	0	258	258	3
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(92,408)	(92,408)	-	(92,408)	(92,408)
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	(42,765)	-	(42,765)	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,685	2,282	17,403	19,685	19,685
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	(13,866)	(926)	(12,940)	(13,866)	(13,866)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	3,737	3,737	-	3,737	3,737
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	2,441	2,441	-	2,441	2,441
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	(133)	133	(133)	(133)
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	818	(818)	818	818
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Tolli	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	(1,051)	(1,051)	-	(1,051)	(1,051)
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	(16)	(16)	-	(16)	(16)
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiragor Ltd.	Wiragor	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	(14)	(7,654)	7,641	(14)	(14)
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	10,060	10,060	-	10,060	10,060
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(130)	(130)	-	(130)	(130)
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	(8)	8	(16)	8	8
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-
36	Kangane Energy Indonesia Ltd.	Kangane	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	(101)	101	(101)	(101)
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.10 OVER/(UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)			
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	775	775	-	775	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	471	471	-	471	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-
48	Kaltrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	Mont'D'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroset Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusahaan Benuo Taka	Wailawai	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(270)	(450)	179	(270)	(270)
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	(4,387)	(4,387)	-	(4,387)	(4,387)
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	57,287	-	57,274	57,287	(13)
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	97	(97)	97	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	620	(620)	620	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolii	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>139,719</b>	<b>11,990</b>	<b>127,729</b>	<b>183,788</b>	<b>194,459</b>
<b>(10,671)</b>							<b>(10,671)</b>

**LAMPIRAN C.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	SKK MIGAS	Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)	Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)			
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	123,168,812	(123,168,812)	123,168,812	123,168,812	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	8,437,947	(8,437,947)	8,435,754	8,435,754	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	1,698,543	(1,698,543)	1,698,543	1,698,543	-
04	Chevron 5iak Inc.	5iak	-	749,000	(749,000)	749,000	749,000	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	47,948	(47,948)	47,948	47,948	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	16,521,205	16,908,199	(386,994)	16,521,205	16,521,205	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	7,767,081	21,555,884	(13,788,803)	21,555,884	21,555,884	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	1,388,667	3,964,416	(2,575,749)	3,964,416	3,964,416	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	16,763	13,858	2,905	18,468	18,468	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	46,758,400	46,712,233	46,167	46,758,400	46,758,400	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	6,484,541	6,484,541	-	6,484,541	6,484,541	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	389,370	-	389,370	389,370	389,370	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	1,334,436	1,723,806	(389,370)	1,334,436	1,334,436	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	6,772,071	6,772,071	-	6,772,071	6,772,071	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	14,994,753	14,994,753	-	14,994,753	14,994,753	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	371,868	371,863	5	371,868	371,868	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi 5iak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	6,259,258	6,259,258	-	6,259,258	6,259,258	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	9,902,748	9,867,748	35,000	9,902,748	9,902,748	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	3,710,179	(3,710,179)	3,707,980	3,707,980	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,894,162	(1,894,162)	1,951,242	1,951,242	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	1,108,250	554,125	554,125	554,125	554,125	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	309,290	309,290	-	309,290	309,290	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	202	202,231	(202,029)	202,231	202,231	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	6,649,830	6,649,830	-	6,649,830	6,649,830	-
25	PetroChina International Berimuda Ltd.	Salawati Basin	2,271,599	2,235,562	36,037	2,271,599	2,271,599	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	22,999	22,999	-	22,999	22,999	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	1,235,929	1,235,929	-	1,235,929	1,235,929	-
28	BP Winagar Ltd.	Wiringar	124,919	124,919	-	124,919	124,919	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,216,130	6,216,130	-	6,216,130	6,216,130	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,843,054	2,843,054	-	2,843,054	2,843,054	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	691,859	691,859	-	691,859	691,859	-
32	PT Medco E&P Lemataang	Lemataang	1,781	1,781	-	1,781	1,781	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna 5ea BV	Natuna Block A	677	676,929	(676,252)	676,929	676,929	-
35	PT Medco E&P Indonesia	Malacca Strait 5.A	2,712,959	2,712,959	-	2,712,959	2,712,959	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	385,280	385,270	310	385,580	385,580	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	3,548	(3,548)	3,548	3,548	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	5tar Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,142,229	1,046,857	95,372	1,142,229	1,142,229	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng	828,550	828,550	-	828,550	828,550	-
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ulung Pangkah	1,214,456	1,214,456	-	1,214,456	1,214,456	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,515,766	1,515,766	-	1,515,766	1,515,766	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic 5eram (Energy) Ltd.	Seram Non Buia	774,866	354,750	420,116	774,866	774,866	-

**LAMPIRAN C.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	SKK MIGAS	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
48	Kaltrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	146,635	146,425	210	146,425	146,425
49	Mont'D'Or Oil Tungkal	Tungkal	328,874	328,874	-	328,874	328,874
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	105,122	105,122	-	105,122	105,122
51	Perusahaan Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	7,895	3,948	3,947	3,948	3,948
53	SPR Langgak	Langgak	122,775	122,775	-	122,775	122,775
54	PT 5Sele Raya Merangin II	Merangin II	78,623	78,623	-	78,623	78,623
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	358,936	358,936	-	358,936	358,936
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	12,209	(12,209)	12,209	12,209
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	3,707,980	3,710,179	(2,199)	3,707,980	3,707,980
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	430,924	-	430,924	430,924	430,924
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	17,582,801	18,060,288	(477,497)	17,582,801	17,582,801
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	4,619	(4,619)	4,617	4,617
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	2,094,131	(2,094,131)	1,951,242	1,951,242
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	554,125	(554,125)	554,125	554,125
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	309,290	(309,290)	309,290	309,290
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	202,232	(202,232)	202,232	202,232
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	828,550	(828,550)	828,550	828,550
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	3,948	(3,948)	3,948	3,948
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	12,209	(12,209)	12,209	12,209
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	430,925	430,925
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>171,882,651</b>	<b>332,098,504</b>	<b>(160,215,853)</b>	<b>332,641,081</b>	<b>332,641,081</b>

**LAMPIRAN C.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir		
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	KKKS	SKK MIGAS	(5)	(6) = (4) - (5)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	31,168,352	(31,168,352)	31,986,233	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	8,484,089	(8,484,089)	8,501,184	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	400,960,427	400,960,427	-	400,960,427	400,960,427	400,960,427	400,960,427
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	110,946,192	166,688,606	(55,742,414)	166,688,250	166,688,250	166,688,250	166,688,250
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	237,176,050	349,021,784	(111,845,734)	349,021,784	349,021,784	349,021,784	349,021,784
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	819,470	656,249	163,221	874,998	874,998	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	299,389,811	299,389,811	-	299,389,811	299,389,811	299,389,811	299,389,811
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	104,958,149	104,958,149	-	104,958,149	104,958,149	104,958,149	104,958,149
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	70,461,263	70,461,263	-	70,461,263	70,461,263	70,461,263	70,461,263
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	39,664,433	39,664,433	-	39,664,433	39,664,433	39,664,433	39,664,433
14	Mobil Cepu Ltd	Cepu	-	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SE5 Ltd.	South East Sumatera	23,989,265	23,989	23,965,276	23,989,265	23,989,265	23,989,265	23,989,265
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	54,631,085	54,631,085	-	54,631,085	54,631,085	54,631,085	54,631,085
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Dusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	74,149,557	74,149,557	-	74,149,557	74,149,557	74,149,557	74,149,557
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,189	(1,189)	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Tolii	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Rajai JOB	318	318,346	(318,028)	318,346	318,346	318,346	318,346
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	57,017,376	57,017,613	(237)	57,017,376	57,017,376	57,017,376	57,017,376
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	481,163	494,749	(13,586)	481,163	481,163	481,163	481,163
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	181,570,074	181,570,074	-	181,570,074	181,570,074	181,570,074	181,570,074
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	18,351,791	18,351,791	-	18,351,791	18,351,791	18,351,791	18,351,791
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,332,120	2,333,526	(1,406)	2,332,120	2,332,120	2,332,120	2,332,120
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	44,523,280	44,523,280	-	44,523,280	44,523,280	44,523,280	44,523,280
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,864,501	1,879,224	(14,723)	1,864,501	1,864,501	1,864,501	1,864,501
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	3,227,984	3,227,984	-	3,227,984	3,227,984	3,227,984	3,227,984
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna 5ea BV	Natuna Block A	53,411	53,411	-	53,411	53,411	53,411	53,411
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	8,361,777	8,362	8,353,415	8,361,777	8,361,777	8,361,777	8,361,777
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	3,231,216	3,231,216	-	3,231,216	3,231,216	3,231,216	3,231,216
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,987	2,986,277	(2,983,290)	2,986,277	2,986,277	2,986,277	2,986,277
39	EMP Bentiu Ltd.	Bentiu	-	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	16,703,795	16,703,795	-	16,703,795	16,703,795	16,703,795	16,703,795
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng	1,394,837	1,394,837	-	1,394,837	1,394,837	1,394,837	1,394,837
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	14,263,465	14,263,465	-	14,263,465	14,263,465	14,263,465	14,263,465
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	21,187,676	21,187,676	-	21,187,676	21,187,676	21,187,676	21,187,676
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	42,160,427	42,160,427	-	42,160,427	42,160,427	42,160,427	42,160,427
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	12,859,584	12,859,584	-	12,859,584	12,859,584	12,859,584	12,859,584
47	Citic Serum (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)	(3) = (1) - (2)		
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Persada Benuo Taka	Wailawi	420,268	420,268	-	420,268	420,268
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	174,761	87,380	87,381	87,380	87,380
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Canar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	1,736,940	1,679,339	57,601	1,679,339	1,679,339
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	839,022	(839,022)	839,022	839,022
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	30,182,148	30,182,148	-	30,182,148	30,182,148
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	406,608,344	406,608,344	-	406,608,344	406,608,344
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	191,918	(191,918)	218,750	218,750
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	1,189,205	1,189,205
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	318,346	(318,346)	318,346	318,346
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	1,428,823	(1,428,823)	1,394,837	1,394,837
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	87,380	(87,380)	87,380	87,380
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	839,022	(839,022)	839,022	839,022
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>2,285,855,945</b>	<b>2,467,506,610</b>	<b>(181,650,665)</b>	<b>2,532,956,924</b>	<b>2,532,956,924</b>

LAMPIRAN C.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	SKK MIGAS	Perbedaan Akhir
			(1)	(2)				
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	82,515,997	82,515,997	-	82,515,997	82,515,997	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	4,425,234	4,427,427	(2,193)	4,425,234	4,425,234	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	542,501	542,501	-	542,501	542,501	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	514,924	514,924	-	514,924	514,924	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	32,755	33,400	(645)	33,400	33,400	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	10,180,628	10,136,698	43,930	10,180,628	10,180,628	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	13,788,803	13,788,803	-	13,788,803	13,788,803	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	2,575,750	2,581,970	(6,220)	2,575,750	2,575,750	-
09	ConocoPhillips (South Iambi) Ltd.	South Iambi B	1,705	1,976	(271)	1,705	1,971	(266)
10	PT Pertamina EP	Indonesia	19,315,685	19,319,688	(4,002)	19,315,685	19,315,685	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	4,381,052	4,381,052	-	4,381,052	4,381,052	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	239,431	239,431	-	239,431	239,431	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	834,366	1,073,797	(239,431)	834,366	834,366	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	991,625	991,625	-	991,625	991,625	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	7,863,173	7,863,173	-	7,863,173	7,863,173	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	18,236	18,236	-	18,236	18,236	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	3,981,464	3,981,464	-	3,981,464	3,981,464	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	4,709,908	4,709,908	-	4,709,908	4,709,908	-
19	Pertamina Hulu Energi West I Madura Offshore	West Madura	-	1,776,927	(1,776,927)	1,783,707	1,783,707	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,215,278	(1,215,278)	1,415,278	1,415,278	-
21	JOB Pertamina - PetroChina 5 Salawati	Salawati Island	159,000	159,000	-	159,000	159,000	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	57,094	57,094	-	57,094	57,094	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	119	116,375	(116,256)	104,151	104,151	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	4,057,293	4,057,293	-	4,057,293	4,057,293	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,166,809	1,169,272	(2,463)	1,166,809	1,166,809	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	2,829	2,829	-	2,829	2,829	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	60,608	60,608	-	60,608	60,608	-
28	BP Wirilagar Ltd.	Wirilagar	12,973	12,973	-	12,973	12,973	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,873,267	2,873,267	-	2,873,267	2,873,267	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,843,054	2,843,054	-	2,843,054	2,843,054	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	378,018	378,018	-	378,018	378,018	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	219	219	-	219	219	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna 5ea BV	Natuna Block A	206,770	206,770	-	206,770	206,770	-
35	PT Medco E&P Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	1,209,204	1,209,204	-	1,209,204	1,209,204	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	31,209	31,209	-	31,209	31,209	-
37	PT Medco E&P Kotirici Baru Ltd.	Kotirici	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	PT Medco E&P Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	344,404	381,440	(37,036)	344,404	344,404	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng	469,408	469,408	-	469,408	469,408	-
43	Hess (Indonesia Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	151,713	151,713	-	151,713	151,713	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	205,969	205,969	-	205,969	205,969	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Serum (Energy) Ltd.	Seram Non Buia	43,586	19,955	23,631	43,586	43,586	-

LAMPIRAN C.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	18,826	18,826	-	18,826	-
49	Mont'D'Oi Tungkal	Tungkal	40,477	40,477	-	40,477	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	14,907	14,907	-	14,907	-
51	Perusa Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	846	486	360	486	-
53	SPR Langgak	Langgak	54,711	34,745	19,966	54,711	54,711
54	PT Sèle Raya Merangin II	Merangin II	7,862	7,862	-	7,862	7,862
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talsiman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West I Madura Offshore East Java	2,195,596	2,194,011	1,585	2,195,596	2,195,596
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Atea	10,315,479	10,660,883	(345,404)	10,315,479	10,315,479
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	221	(221)	220	220
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,035,593	(1,035,593)	930,334	930,334
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	208,079	(208,079)	208,079	208,079
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	82,922	(82,922)	82,922	82,922
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	26,774	(26,774)	26,774	26,774
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	333,507	(333,507)	333,507	333,507
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West I Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>183,835,487</b>	<b>188,939,804</b>	<b>(5,104,317)</b>	<b>188,720,625</b>	<b>188,720,891</b>
							<b>(266)</b>

LAMPIRAN C.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	9,368,727	9,026,276	342,451	9,368,727	9,368,727
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(1,647,119)	(1,664,214)	17,095	(1,647,119)	(1,647,119)
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	134,042,721	134,477,253	(434,532)	134,959,511	134,959,511
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	21,257,414	26,802,361	(5,544,947)	26,804,569	26,804,569
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	111,845,734	111,845,734	-	111,845,734	111,845,734
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	55,528	55,528	-	55,528	55,528
10	PT Pertamina EP	Indonesia	51,779,377	51,779,377	-	51,779,377	51,779,377
11	Virginia Indonesia Company	Sanga Sanga	31,994,599	59,405,975	(27,411,376)	59,405,975	59,405,975
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	27,204,392	27,204,392	-	27,204,392	27,204,392
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	18,367,206	18,367,206	-	18,367,206	18,367,206
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	4,293,340	4,293	-	4,293,340	4,293,340
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,355,644	1,355,644	-	1,355,644	1,355,644
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	19,566,683	18,410,407	1,156,276	19,566,683	19,566,683
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	5,951,981	5,951,981
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina 5 Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medico E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	175	100,826	(100,651)	100,826	100,826
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	14,944,210	14,945,972	(1,762)	14,944,210	14,944,210
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	168,127	172,878	(4,751)	168,127	168,127
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	4,498,413	4,498,413	-	4,498,413	4,498,413
28	BP Wirigae Ltd.	Wirigae	617,133	617,133	-	617,133	617,133
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	178,074	178,181	(107)	178,074	178,074
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	11,089,102	11,089,102	-	11,089,102	11,089,102
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	333,547	344,575	8,972	333,547	333,547
32	PT Medco E&P Lematan	Lematan	273,137	-	273,137	273,137	273,137
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	16,644	16,644	-	16,644	16,644
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	576,273	576	575,697	576,273	576,273
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	277,885	277,885	-	277,885	277,885
38	Lapindo Brahanas Inc.	Brahanas	2,976	252,684	(249,708)	215,114	215,114
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	5,599,513	5,599,513	-	5,599,513	5,599,513
42	JOB Pertamina - Taisman (Ogan Komerong) Ltd.	Ogan Komerong	541,565	541,565	-	541,565	541,565
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	1,069,760	1,069,760	-	1,069,760	1,069,760
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,589,076	1,589,076	-	1,589,076	1,589,076
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	3,162,032	3,162,000	32	3,162,032	3,162,032
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,707,819	2,707,819	-	2,707,819	2,707,819
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	Mont'DOr Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselet Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	189,121	-	189,121	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	7,394	7,394	-	7,394	7,394
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	110,533	191,491	(80,958)	179,777	179,777
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West I Madura Offshore East Java	6,891,696	6,891,696	-	6,891,696	6,891,696
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	136,354,297	136,354,297	-	136,354,297	136,354,297
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolli	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	78,104	(78,104)	78,104	78,104
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	431,384	(431,384)	421,214	421,214
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>620,702,748</b>	<b>648,189,200</b>	<b>(27,486,452)</b>	<b>661,224,716</b>	<b>661,224,716</b>

**LAMPIRAN C.15 DMO UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8) = (4) - (5)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	7,253,173	7,253,173	-	7,253,173	7,253,173
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	608,349	606,417	1,932	608,349	608,349
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	285,813	285,813	-	285,813	285,813
04	Chevron Siak Inc.	Siak	54,015	54,015	-	54,015	54,015
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	4,086	4,086	-	4,086	4,086
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	1,191,435	1,222,223	(30,788)	1,191,435	1,191,435
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	1,554,513	1,451,427	103,086	1,554,513	1,554,513
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	353,966	353,966	-	353,966	353,966
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	7,858,556	7,850,797	7,759	7,858,556	7,858,556
11	Virginia Indonesia Company	Sanga Sanga	467,636	467,636	-	467,636	467,636
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	37,439	37,439	-	37,439	37,439
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	96,234	96,234	-	96,234	96,234
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,081,354	1,081,354	-	1,081,354	1,081,354
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Burni Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	394,491	394,491	-	394,491	394,491
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	714,142	714,142	-	714,142	714,142
19	Pertamina Hulu Energi West I Madura Offshore	West Madura	-	623,190	(623,190)	623,190	623,190
20	JOB Pertamina - Petrochina East Java Ltd.	Tuban	-	140,715	(140,715)	140,715	140,715
21	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati Island	50,376	33,882	16,494	50,376	50,376
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Tolli	28,388	28,001	387	28,388	28,388
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	1,963	17,810	(15,847)	19,445	19,445
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	495,050	495,050	-	495,050	495,050
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	152,116	152,116	-	152,116	152,116
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	416,258	378,086	38,172	416,258	416,258
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	192,967	176,551	16,416	192,967	192,967
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	46,330	46,330	-	46,330	46,330
32	PT Medco E&P Lematan	Lematan	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	6,800	45,330	(38,530)	45,330	45,330
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	181,671	181,671	-	181,671	181,671
36	Kangegan Energy Indonesia Ltd.	Kangegan	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	76,489	76,489	-	76,489	76,489
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	74,352	74,352	-	74,352	74,352
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN C.15 DMO UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir		
			KKKS	SKK MIGAS				(4)	(5)
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-
49	Mont'D'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-
50	Petroselet Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgaek	Langgaek	10,962	10,962	-	10,962	10,962	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	316,021	97,555	218,466	316,021	316,021	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	31,076	-	31,076	31,076	31,076	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	1,267,992	-	1,267,992	1,267,992	1,267,992	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	3,880	(3,880)	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	310,077	(310,077)	327,940	327,940	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	93,130	(93,130)	93,130	93,130	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolli	-	51,982	(51,982)	51,982	51,982	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	46,642	(46,642)	33,989	33,989	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	139,252	(139,252)	139,252	139,252	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			25,304,012	25,096,266	207,746	26,770,222	26,790,161		(19,939)

LAMPIRAN C.16 ALIRAN PENERIMAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANGAN TAHUN 2010

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bahan Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Over/(Under) Lifting	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD	
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik						
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	568,993 (13,191)	5,936,148	-	-	82,895	104,644	1,313,561	1,292,321	34,049	
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	361,715	37,591	49,729	-	21,822	2,022	365,063	256,588	435	
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	44,073	11,266	3,819	8,396	5,717	83,241	27,942	44	
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	42,118	-	-	-	11	46,234	-	13,218	
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	2,658	-	-	(52)	1	1,661	-	-	
06	PT E&P Indonesia	Maharam Area	509,459	287,898	2,295,570	374,327	4,678	19,393	773,440	1,433,306	3,327	
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	698,751	372,308	148,181	53,113	115,644	80,258	1,199,916	668,236	393	
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	206,292	313,452	521,530	27,656	4,244	856,006	245,834	478	
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	149	523	-	-	-	63,730	8,508	-	
10	PT Pertamina EP	Indonesia	337,856	1,221,249	-	193,200	(120,525)	632,398	2,909,208	1,503,018	2,102	
11	Virginia Indonesia Company	Sampa Sangga	58,402	255,350	259,892	35,075	6,330	-	536,508	304,257	1718	
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,047	-	322,455	-	4,619	295	234,005	23,800	2,356	
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	66,761	-	155,790	61,955	303	19	284,217	23,478	2,339	
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	72,442	-	-	-	-	124,505	-	-	
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	224,835	382,545	-	12,743	88,843	4,359	1,362,130	362,995	-	
16	BP Mutu Holding BV	Mutu	1,279	-	-	-	-	-	-	-	194	
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	1,042	4,820	175,878	74,844	3,496	
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWI	Offshore Northwest Java	376,731	-	73,889	9,079	(61,316)	264	775,610	420,309	-	
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	PT Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	(15,084)	109,573	-	-	6,970	28	42,312	55,582	-	
21	PT Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	11,900	-	-	5,451	995	71,393	14,993	-	
22	PT Pertamina - Medco E&P Torontu Sulawesi	Senoro Toili	-	3,959	-	-	-	1,912	2,281	10,649	3,445	
23	PT Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	5,523	-	-	(9)	158	61,276	3,211	10	
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	135,199	165,638	173,662	89,000	3,415	5,903	300,545	352,719	32	
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	46,164	50,978	-	8331	102	1,887	36,760	68,037	-	
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	226	-	-	-	-	8,495	7,056	-	
27	BP Berau Ltd.	Berau	4,251	-	21,039	-	-	-	-	8,140	645	
28	BP Wiragor Ltd.	Wiragor	910	-	2,126	-	-	-	3,561	-	78	
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	234,507	-	763	(7,654)	5,108	103,850	88,583	-	
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	231,944	-	33,933	10,060	926	153,655	110,387	595	
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	30,500	-	1,201	1,331	2,748	26,533	6,691	-	
32	PT Medco E&P Lemataang	Lemataang	-	18	-	1,534	-	-	2,817	-	-	
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	18,289	235,225	-	-	15,749	580	251,473	206,273	-
35	EMP Malacca Strait SA	Malacca Strait	-	99,000	-	-	-	10,119	2,244	125,534	32,632	643
36	Kangaan Energy Indonesia Ltd	Kangaan	-	2,142	-	1,524	1,830	-	138,217	88,698	-	
37	EMP Brantas Inc.	Koninci	-	-	787	(101)	-	-	-	25,387	-	
38	Lapindo Brantas Inc.	Brianta's	-	-	-	1,236	46	-	41,017	1,450	-	
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
41	PT Energi Kalteng	Kakap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
42	PT Energi Kalteng	Organ Komering	-	31,041	82,213	-	-	6,696	944	119,921	83,999	
43	PT Energi Kalteng	Ujung Pangkah	-	38,335	-	1,234	52	6,076	29,789	14,724	361	
44	Santos (Sampane) Pty. Ltd.	Sampang	-	11,253	-	6,195	2,053	-	114,849	77,515	563	
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	15,364	-	4,111	(314)	-	34,859	106,015	-	
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	7,775	-	-	112,264	60,284	-	
47	Citic Petram (Energy) Ltd.	Seram Non Bulia	1,341	-	-	-	5,047	471	-	42,159	12,582	-
48	Kaltex Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	52,049	28,920	-	
49	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Tungkal	-	1,415	-	-	-	-	2,627	5,685	-	
50	PT Selis Raya Merangin II	Merangin II	-	3,301	-	-	-	-	41,073	27,386	-	
51	Petrosehat Ltd.	Selat Panjang	-	1,212	-	-	-	-	15,302	12,719	-	
52	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	644	-	-	3,131	-	-	
53	SPR Langgak	Gebang	-	40	-	20	-	-	42,348	252	-	
54	Mont'DOr Tungkal	Langgak	2,691	-	-	854	225	-	-	-	-	
55	Camari Resources Canada Inc.	Bawean	660	-	-	-	-	-	22,747	439	-	
56	Triangga Pase Inc.	Pase	-	-	6,744	-	(450)	-	3,208	35,778	14,721	
57	PT Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	11,328	-	47	
58	PT Pertamina - Talisman Kodeco	West Madura Offshore East Java	174,907	-	22,205	7,175	859	859	182,886	157,422	-	

LAMPIRAN C.16 ALIRAN PENGERIAAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANGAN TAHUN 2010

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Over/(Under) Lifting	DMD Fee	PBB	PPN	PDRD
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik					
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	18,916	2,326	1,314,918	-	-
60	INPEX Corporation	Manokwari Area	499,007	311,971	4,078	5,488	28,664	20,063	772,416	-	2,295
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	121	-	-	213	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	53,441	25,957	-	-	2,214	25,845	-	55,582	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	5,552	11,162	-	-	(2,476)	7,525	-	14,993	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senore Toli	6,179	-	-	-	(63)	3,873	-	3,445	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	2,398	-	-	1,485	2,751	-	3,221	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Orahan Komering	Orahan Komering	-	27,203	-	-	956	684	11,357	-	14,724
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	33,696	107,187	-	22,872	-	-	-	5,814	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	7,641	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kamar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			3,217,719	11,603,820	4,076,137	1,598,107	316,269	1,007,481	15,485,118	8,397,235	69,418

# **LAMPIRAN D**

## **HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**01 PT Chevron Pacific Indonesia  
Rokan**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Pemerintah	KKKS	Pemerintah
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	123,168,812	(123,168,812)	123,168,812	123,168,812
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	82,515,997	-	82,515,997	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	82,515,997	82,515,997	-	82,515,997	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	7,253,173	7,253,173	-	7,253,173	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	104,644	104,644	-	104,644	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	82,895	82,895	-	82,895	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	666,239	644,570	21,669	644,570	644,570
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan					
Basis Akrual					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PPB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	568,893	-	(dalam jutaan Rupiah) (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	5,936,148	-	
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	82,895	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	6,587,936	104,644
			1,313,561
			1,292,521
			34,049

Tanda warna dibawah adalah untuk menjelaskan perbaikan yang telah dilakukan oleh entitas pelapor atas perbedaan awal yang diidentifikasi, atau untuk menjelaskan penyebab terjadinya perbedaan awal :

- Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan
- Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan
- Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final
- Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor
- Adanya *dispute* perhitungan antara KKKS dengan SKK Migas
- Basis Akrual
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- Kesalahan pengisian formulir pelaporan awal

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**02 Chevron Indonesia Company**  
**East Kalimantan**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	8,437,947	(8,437,947)	8,435,754	8,435,754
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	31,168,352	(31,168,352)	31,986,233	31,986,233
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	4,425,234	4,427,427	(2,193)	4,425,234	4,425,234
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	9,368,727	9,026,276	342,451	9,368,727	9,368,727
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	608,349	606,417	1,932	608,349	608,349
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	2,022	1,885	137	2,022	2,022
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	10,114	10,114	-	10,114	10,114
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	3,500	11,708	(8,208)	3,500	3,500
<b>Ditjen Migas</b>	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	94,937	97,913	(2,976)	97,913	97,913
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	7,791	10,391	(2,600)	10,391	10,391
<b>Impex Offshore North Mahakam, Ltd.</b>				<b>Impex Offshore North Mahakam, Ltd.</b>	
<b>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</b>				<b>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</b>	
<b>Memperbaiki satuan pelaporan</b>				<b>Memperbaiki satuan pelaporan</b>	
<b>Basis Akrual</b>				<b>Basis Akrual</b>	

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
<b>Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah</b>	(13,191)				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	361,715				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	87,320				
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	21,822				
<b>Total</b>	457,666	2,022	365,068	2,56,588	435

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**03 Chevron Makassar Ltd.  
Makassar Strait**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
	SKK Migas	SKK Migas		SKK Migas	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	1,698,543	1,698,543	1,698,543	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	8,484,089	(8,484,089)	8,501,184	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	542,501	542,501	-	542,501	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	(1,647,119)	(1,664,214)	17,095	(1,647,119)	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	285,813	285,813	-	285,813	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,717	5,717	-	5,717	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,396	8,396	-	8,396	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	30,135	30,135	-	30,135	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	30,984	36,050	(5,066)	36,050	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>PT PHE Makassar Strait</b>	4,163	4,163	12,367	12,367	-

Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan  
Basis Akrual

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	44,073		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	15,085			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	8,396			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	67,554	5,717	83,241
				27,942
				44

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**04 Chevron Siak Inc.  
Siak**

**Tabel 1**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Sebelum Rekonsiliasi</b>			<b>Sesudah Rekonsiliasi</b>	
	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>	<b>Perbedaan Awal</b>	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	749,000	(749,000)	749,000	749,000
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	514,924	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	54,015	54,015	-	54,015	54,015
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	11	11	-	11	11
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>	<b>5,204</b>	<b>4,860</b>	<b>344</b>	<b>4,860</b>	<b>4,860</b>
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam Formulir pelaporan

Basis Akrual

**Tabel 2**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Faktor Pengurang</b>			
	<b>DMO Fee</b> (dalam ribuan USD)	<b>PBB</b> (dalam jutaan Rupiah)	<b>PPN</b> (dalam jutaan Rupiah)	<b>PDRD</b> (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	42,118	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>42,118</b>	<b>11</b>	<b>46,234</b>	<b>13,218</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

05 Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)  
MFK

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	47,948	(47,948)	47,948	47,948
Total Lifting Gas (dalam mscf)	32,755	33,400	(645)	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	33,400	33,400
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,086	4,086	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1	1	-	4,086	4,086
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	(52)	(52)	-	1	1
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	(52)	(52)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	453	576	(123)	576	576
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>38</b>	<b>-</b>	<b>38</b>	<b>240</b>	<b>240</b>
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan					
Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FCR final					
Basis Akrual					
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap					

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,688	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(52)	-	-
<b>Total</b>	<b>2,636</b>	<b>1</b>	<b>1,661</b>
			-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**06 Total E&P Indonesia  
Mahakam Area**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	16,521,205	16,908,199	(386,994)	16,521,205	16,521,205
Total Lifting Gas (dalam mscf)	400,960,427	400,960,427	-	400,960,427	400,960,427
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	10,180,628	10,136,698	43,930	10,180,628	10,180,628
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	134,042,721	134,477,253	(434,532)	134,959,511	134,959,511
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	1,191,435	1,222,223	(30,788)	1,191,435	1,191,435
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	19,393	22,374	(2,980)	19,393	19,393
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,678	4,678	-	4,678	4,678
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	90,968	90,968	-	90,968	90,968
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>				<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	996,769	996,769	-	996,769	996,769
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Index</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan  
Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final  
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	509,459			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	287,898			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	2,669,997			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,678			
<b>Total</b>	3,472,032	19,393	773,440	1,433,806
				3,327

LAMPIRAN D HASIL REKONSIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

## 07 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. South Natuna "B" Block

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	7,767,081	21,555,884	(13,788,803)	21,555,884	21,555,884
Total Lifting Gas (dalam mscf)	110,946,192	166,688,606	(55,742,414)	166,688,250	166,688,250
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	13,788,803	13,788,803	-	13,788,803	13,788,803
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	21,257,414	26,802,361	(5,544,947)	26,804,569	26,804,569
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,554,513	1,451,427	103,086	1,554,513	1,554,513
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	79,948	75,622	4,326	80,258	80,258
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	46,985	55,743	(8,758)	46,985	55,743
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	49,618	59,901	(10,283)	49,618	59,901
<b>Ditjen Migas</b>					<b>Ditjen Migas</b>
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	179,600	-	-	179,600	179,600
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	106,966	108,150	(1,184)	108,150	108,150
<b>Chevron South Natuna B Inc.</b>	140,720	177,120	(27,401)	177,120	177,120
<b>Indonesia Natuna B Inc.</b>	140,720	177,120	(27,401)	177,120	177,120

\* Data Over/lifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas. Perhitungan CoPhi *Over/lifting* minyak 2010 sebesar US\$46,984,999. Masih terdapat *dispute* terkait dengan cost *recovery* antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian

Tahel 3

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	698,751				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	372,308				
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	201,294				
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	115,644				
<b>Total</b>	<b>1,387,997</b>	<b>80,258</b>	<b>1,199,918</b>	<b>668,236</b>	<b>393</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**08 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.  
Corridor Block**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,388,667	3,964,416	(2,575,749)	3,964,416	3,964,416
Total Lifting Gas (dalam mscf)	237,176,050	349,021,784	(111,845,734)	349,021,784	349,021,784
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,575,750	2,581,970	(6,220)	2,575,750	2,575,750
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	111,845,734	111,845,734	-	111,845,734	111,845,734
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	353,966	353,966	-	353,966	353,966
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	4,244	4,244	-	4,244	4,244
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(874)	1,325	(2,199)	(874)	1,325
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	25,700	26,331	(630)	25,700	26,331
<b>Ditjen Migas</b>					<b>Ditjen Migas</b>
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>					<b>Dit. PNBP</b>
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	338,893	338,893	-	338,893	338,893
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Talisman Energy	-	221,486	(221,486)	221,486	221,486
Pertamina EP	-	-	-	71,318	71,318

\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas. Perhitungan CoPhi overlifting minyak 2010 sebesar USD874,203. Masih terdapat dispute terkait dengan cost recovery antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian

\*\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas. Perhitungan CoPhi overlifting gas 2010 sebesar USD25,700,249. Masih terdapat dispute terkait dengan cost recovery antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

**Tabel 2**

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	206,292			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	840,982				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	27,656				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas					
<b>Total</b>	1,074,930	4,244	858,006	245,834	478

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**09 ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.  
South Jambi B**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	16,763	13,858		18,468	18,468
Total Lifting Gas (dalam mscf)	819,470	656,249		874,998	874,998
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,705	1,976	(271)	1,705	1,971
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	55,528	55,528		55,528	55,528
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-		-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	43	-	43	43	43
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	258	0	258	3	255
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>Dit. PNBP</b>				<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	750	750		750	750
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Petrochina	-	500	(500)	-	500
Pertamina	-	-	-	-	(500)
					-

\* Terdapat perbedaan dengan Data KKKS. Data FQR dari KKKS mencatat GOI Lifting sebesar 1,705 bbls, namun berdasarkan perhitungan SKK Migas GOI Lifting sebesar 1,971 bbls yang disebabkan karena dispute share split. Data yang benar adalah data SKK Migas, karena seluruh kewajiban telah diselesaikan berdasarkan perhitungan SKK Migas.

\*\* Data Overlifting SKK Migas sebesar nihil, merujuk pada perhitungan SKK Migas dan telah diselesaikan oleh KKKS sesuai perhitungan SKK Migas.

\*\*\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas yang telah diselesaikan oleh KKKS sesuai perhitungan SKK Migas.

\*\*\*\* Petrochina (South Jambi) hingga tengat waktu yang di tetapkan tidak mengirimkan konfirmasinya.

■ Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah		149		
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah		523		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-			
<b>Total</b>	672	-	63,730	8,508
				-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**10 PT Pertamina EP  
Indonesia**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
	SKK Migas		SKK Migas		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	46,758,400	46,712,233	46,167	46,758,400	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	299,389,811	299,389,811	-	299,389,811	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	19,315,685	19,319,688	(4,002)	19,315,685	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	51,779,377	51,779,377	-	51,779,377	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	7,858,556	7,850,797	7,759	7,858,556	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	632,398	-	-	632,398	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(27,844)	(27,844)	-	(27,844)	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(92,408)	(92,408)	-	(92,408)	-
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	637,852	2,022	637,852	635,830	2,022
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Koperasi Energi Indonesia</b>	-	-	-	-	-

\* PT Pertamina tingga tengat waktu yang ditetapkan tidak memberikan konfirmasi

 Memperbaiki satuan pelaporan

 Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	337,836			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,221,249			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	193,200 (120,252)			
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	Total	1,632,053	632,398	2,909,208
				1,503,018
				2,102

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**11. Virginia Indonesia Company  
Sanga sanga**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,484,541	6,484,541	-	6,484,541	6,484,541
Total Lifting Gas (dalam mscf)	104,958,149	104,958,149	-	104,958,149	104,958,149
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,381,052	4,381,052	-	4,381,052	4,381,052
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	31,994,599	59,405,975	(27,411,376)	59,405,975	59,405,975
Domestic Market Obligation (dalam barel)	467,636	467,636	-	467,636	467,636
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	639	639	-	639	639
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,060	7,060	-	7,060	7,060
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(42,765)	(42,765)	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	200,662	11,711	188,951	16,169	16,169
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
BP East Kalimantan	-	37,612	(37,612)	49,876	49,877
Lasmo Sanga-sanga Ltd	-	38,300	(38,300)	47,982	47,981
Opicoil Houston Inc	-	34,186	(34,186)	43,568	43,568
Virginia International Company	-	24,872	(24,872)	33,686	33,686
Universe Gas&Oil Company	-	7,293	(7,293)	9,381	9,381

Memperbaiki satuan pelaporan  
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	58,402				-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	295,330				-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	298,967				-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	7,060				-
<b>Total</b>	<b>659,759</b>	<b>639</b>	<b>538,508</b>	<b>304,257</b>	<b>1,718</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**12 Mobil Exploration Indonesia  
North Sumatra Offshore**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	389,370	-	389,370	389,370	389,370
Total Lifting Gas (dalam mscf)	70,461,263	70,461,263	-	70,461,263	70,461,263
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	239,431	-	239,431	239,431	239,431
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	27,204,392	27,204,392	-	27,204,392	27,204,392
Domestic Market Obligation (dalam barel)	37,439	37,439	-	37,439	37,439
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	295	(295)	295	295
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,337	2,337	-	2,337	2,337
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	19,685	2,282	17,403	19,685	19,685
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	198,398	-	198,398	198,398	198,398
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	19,047	-		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah		322,455		
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah		4,619		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	346,121	295	234,005
				23,800
				2,356

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**13 Exxonmobil Oil Indonesia Inc.**  
**B Block**

**Tabel 1**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Sebelum Rekonsiliasi</b>			<b>Sesudah Rekonsiliasi</b>	
	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>	<b>Perbedaan Awal</b>	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,334,436	1,723,806	(389,370)	1,334,436	1,334,436
Total Lifting Gas (dalam mscf)	39,664,433	39,664,433	-	39,664,433	39,664,433
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	834,366	1,073,797	(239,431)	834,366	834,366
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	18,367,206	18,367,206	-	18,367,206	18,367,206
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	96,234	96,234	-	96,234	96,234
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	314	19	295	19	19
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,230	1,230	-	1,230	1,230
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(13,866)	(926)	(12,940)	(13,866)	(13,866)
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>				<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	101,269	300,033	(198,764)	101,269	101,345
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

\* Hingga tenggat waktu yang telah ditentukan entitas pelapor belum memberikan konfirmasi

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

**Tabel 2**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Faktor Pengurang</b>			
	<b>Nilai dalam ribuan USD</b>	<b>DMO Fee</b> (dalam ribuan USD)	<b>PBB</b> (dalam jutaan Rupiah)	<b>PPN</b> (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	46,164			<b>PDRD</b> (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	50,978			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	217,385			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	303			
<b>Total</b>	314,830	19	284,217	23,478
				2,339

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**14. Mobil Cepu Ltd.  
Cepu**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,772,071	6,772,071	-	6,772,071	6,772,071
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	991,625	991,625	-	991,625	991,625
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	91	91	-	91	91
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	-	-	-	-	-
PT Pertamina EP Cepu	-	-	-	-	-
PT Sarana Patra Hulu Cepu	-	-	-	-	-
PT Blora Patragas Hulu	-	-	-	-	-
PT Asri Dharma Sejahtera	-	-	-	-	-
PT Petrogas Latim Utama Cendana	-	-	-	-	-

■ Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	72,442	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
Total	72,442	-	124,505	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**15 CNOOC SES Ltd.  
South East Sumatera**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	14,994,753	14,994,753	-	14,994,753	14,994,753
Total Lifting Gas (dalam mscf)	23,989,265	23,989	-	23,989,265	23,989,265
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	7,863,173	7,863,173	-	7,863,173	7,863,173
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,293,340	4,293	4,289,047	4,293,340	4,293,340
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	1,081,354	1,081,354	-	1,081,354	1,081,354
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	4,389	4,389	-	4,389	4,389
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	85,106	85,106	-	85,106	85,106
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,737	3,737	-	3,737	3,737
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>	62,335	62,789	(454)	<b>Dit. PNBP</b>	62,335
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	62,517
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)				<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	
Impex Sumatra, Ltd. / PHE Sumatra	-	12,214	(12,214)	Impex Sumatra, Ltd. / PHE Sumatra	12,214
KNOC Sumatra, Ltd.	-	7,195	(7,195)	KNOC Sumatra, Ltd.	7,195
Salamander Energy (Sumatra) B.V	-	3,602	(3,602)	Salamander Energy (Sumatra) B.V	3,598
Orchard Energy Sumatra BV	-	-	-	Orchard Energy Sumatra BV	-
Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	-	4,092	(4,092)	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	2,049
Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	-	-	-	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	1,120
Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	-	-	-	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	924

\* Menurut Ditjen PNBP-DJA sejelas merupakan pembayaran C&D Tax periode Desember 2009, namun pihak CNOOC SES Ltd. tidak memberikan konfirmasinya.

\*\* KNOC Sumatra, Ltd. Hingga tenggat waktu yang ditetapkan tidak memberikan konfirmasinya.

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Basis Akrual

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	224,835			<b>PDRD (dalam jutaan Rupiah)</b>
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	382,545			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	12,743			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	88,843			
<b>Total</b>	708,956	4,389	1,362,130	362,395

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**16 BP Muturi Holding BV  
Muturi**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	371,868	371,863	371,868	371,868	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	54,631,085	54,631,085	54,631,085	54,631,085	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	18,236	18,236	18,236	18,236	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,355,644	1,355,644	1,355,644	1,355,644	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	128	128	128	128	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>CNOOC Muturi Ltd</b>	7,007	1,250	1,250	1,250	-
<b>Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.</b>	5,088	5,088	5,088	5,088	-

Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan  
Basis Akrual

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam Jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	1,279			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	6,330			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-			
<b>Total</b>	7,609	-	-	194

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**17 Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu Coastal Plains Pekanbaru**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,259,258	6,259,258	-	6,259,258	6,259,258
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	3,981,464	3,981,464	-	3,981,464	3,981,464
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	394,491	394,491	-	394,491	394,491
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,820	4,820	-	4,820	4,820
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,042	1,042	-	1,042	1,042
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Dit. PNBP	28,013	11,775	16,238	Dit. PNBP	11,775
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>PT PHE CPP</b>					
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>					
			17,243		17,243

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	320,262		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah		-		
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah		1,042		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	321,304	4,820	175,878
				74,844
				3,496

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**18 PT Pertamina Hulu Energi ONWJ  
Offshore Northwest Java**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	9,902,748	9,867,748	35,000	9,902,748	9,902,748
Total Lifting Gas (dalam mscf)	74,149,557	74,149,557	-	74,149,557	74,149,557
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,709,908	4,709,908	-	4,709,908	4,709,908
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	19,566,683	18,410,407	1,156,276	19,566,683	19,566,683
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	714,142	714,142	-	714,142	714,142
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	264	264	-	264	264
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,638	6,638	-	6,638	6,638
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,441	2,441	-	2,441	2,441
<b>Ditjen Migas</b>					<b>Ditjen Migas</b>
	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>					<b>Dit. PNBP</b>
	36,743	38,074	(1,331)	38,074	38,074
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					
CNOOC ONWJ Ltd	24,268	23,362	906	23,362	23,362
Itochu Oil Exploration Co. Ltd	-	862	(862)	-	862
PT PHE Jawa Ltd	-	8,033	(8,033)	8,033	8,033
Salamander Energy (Java) B.V	-	3,787	(3,787)	3,733	3,733
Talisman Energy	-	4,010	(4,010)	4,010	4,010

\* Itochu Oil Exploration Co. Ltd. hingga tenggat waktu yang ditetapkan tidak memberikan konfirmasi.

 Basis Akrual

 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan  
 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

**Tabel 2**

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	376,731			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	73,589			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	9,079			
<b>Total</b>	459,399	264	775,610	420,309

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**19 Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore  
West Madura**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Pemerintah	KKKS	Pemerintah
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	3,710,179	(3,710,179)	3,707,980	3,707,980
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	1,776,927	(1,776,927)	30,182,148	30,182,148
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	1,783,707	1,783,707
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	5,951,981	5,951,981
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	623,190	(623,190)	623,190	623,190
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	49,124	(49,124)	49,124	49,124
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(12,058)	12,058	(61,183)	(61,183)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(133)	133	(133)	(133)
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Dit. PNBP</b>	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					

Menambah informasi di dalam Formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(61,316)	(61,316)	
<b>Total</b>	(61,316)	49,124	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

20 JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.  
Tuban

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	1,894,162	(1,894,162)	1,951,242	1,951,242
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	1,189	(1,189)	1,189,205	1,189,205
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	1,215,278	(1,215,278)	1,415,278	1,415,278
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	140,715	(140,715)	140,715	140,715
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	28	(28)	28	28
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	6,152	(6,152)	6,152	6,152
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	818	(818)	818	818
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>				<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,160	5,287	873	6,160	6,160
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>PT PHE Tuban</b>					
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan					
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	(15,084)			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	109,573			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	6,970			
<b>Total</b>	101,459	28	42,312	55,582

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**21 JOB Pertamina - PetroChina Salawati  
Salawati Island**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,108,250	554,125		554,125	554,125
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-		-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	159,000	159,000		159,000	159,000
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-		-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	50,376	33,882		50,376	50,376
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	16,494	(282)	995	995
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,451	282	-	5,451	5,451
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,065	1,080	5,985	1,095	1,095
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
PT PHE Salawati	-	-		-	-
Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV	-	-		-	-
Pearl Oil (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.	-	926	(926)	947	947
Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan	-	1,224	(1,224)	1,221	1,221
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan					
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	11,900	-		
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	5,451		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	17,351	995	71,393
				14,993
				-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**22 JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi  
Senoro Toll**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	309,290	309,290	-	309,290	309,290
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	57,094	57,094	-	57,094	57,094
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	28,388	28,001	387	28,388	48,327
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,965	1,965	-	1,965	2,281
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	427	427	-	427	1,912
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	370	370	-	370	370
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT PHE Tomori</b>	-	-	-	-	-

\* Data DMO 48,327 bbls adalah berdasarkan perhitungan SKK Migas. Masih terdapat dispute perhitungan antara SKK Migas dengan KKKS yang saat ini masih dalam proses penyelesaian.

\*\* Data DMO Fee MU\$52,281 adalah berdasarkan perhitungan SKK Migas. Masih terdapat dispute perhitungan antara SKK Migas dengan KKKS yang saat ini masih dalam proses penyelesaian.

\*\*\* Data SKK Migas sesuai dengan tagihan SKK kepada JOB P -Medco No.0023/SKKC2000/2013/S4 tanggal 31 Mei 2013. Masih terdapat dispute antara SKK Migas dengan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian.

■ Adanya dispute perhitungan antara KKKS dengan SKK Migas

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	3,959	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,912	1,965	10,649	3,445
<b>Total</b>	5,871	1,965	-	-

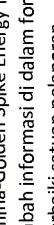
**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**23 JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.  
Pendopo - Raja JOB**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	202	202,231	(202,029)	202,231	202,231
Total Lifting Gas (dalam mscf)	318	318,346	(318,028)	318,346	318,346
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	119	116,375	(116,256)	104,151	104,151
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	175	100,826	(100,651)	100,826	100,826
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	1,963	17,810	(15,847)	19,445	19,445
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	158	145	13	158	158
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(9)	-	(9)	(9)	(9)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,470	1,170	1,470	300	1,170
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	(760)	760	760	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd. hingga tenggat waktu yang ditentukan tidak memberikan konfirmasi.

 Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan  
 Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	9,523		PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah		258		
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah		(9)		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas				
<b>Total</b>	9,772	158	61,276	3,211
				10

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

24 PetroChina International Jabung Ltd.  
Jabung

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,649,830	6,649,830	-	6,649,830	6,649,830
Total Lifting Gas (dalam mscf)	57,017,376	57,017,613	(237)	57,017,376	57,017,376
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,057,293	4,057,293	-	4,057,293	4,057,293
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	14,944,210	14,945,972	(1,762)	14,944,210	14,944,210
Domestic Market Obligation (dalam barel)	495,050	495,050	-	495,050	495,050
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,903	5,903	-	5,903	5,903
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,466	4,466	-	4,466	4,466
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,051)	(1,051)	-	(1,051)	(1,051)
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	82,476	82,476	-	82,476	82,476
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.	76,792	40,062	36,730	76,792	76,792
Petronas Carigali Jabung Ltd.	73,409	73,910	(501)	73,910	73,910
PT PHE Jabung	-	-	-	47,534	47,534

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan  
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	135,199			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	185,638			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	263,562			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	3,415			
<b>Total</b>	587,814	5,903	300,545	352,719

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**25 PetroChina International Bermuda Ltd.  
Salawati Basin**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	2,271,599	2,235,362	36,037	2,271,599	2,271,599
Total Lifting Gas (dalam mscf)	481,163	494,749	(13,586)	481,163	481,163
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,166,809	1,169,272	(2,463)	1,166,809	1,166,809
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	168,127	172,878	(4,751)	168,127	168,127
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	152,116	152,116	-	152,116	152,116
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	1,887	1,887	-	1,887	1,887
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	118	118	-	118	118
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(16)	(16)	-	(16)	(16)
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Dit. PNBP</b>				<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,169	2,144	25	2,169	2,129
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					
Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.	-	2,516	(2,516)	2,509	2,509
Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV	-	1,930	(1,930)	1,909	1,909
Petrogas (Basin) Ltd	-	-	-	-	-
RHP Salawati Basin	-	-	-	-	-
<b>PT PHE Salawati Basin</b>					
					678

\* Petrochina Int'l Bermuda, Ltd. hingga tenggat waktu belum memberikan konfirmasi.

 Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan

 Memperbaiki satuan pelaporan

 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

**Tabel 2**

Alliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	46,164			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	50,978			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	831			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	102			
<b>Total</b>	98,075	1,887	36,760	68,037

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

26 PetroChina International Bangko Ltd.  
Bangko

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	22,999	22,999	-	22,999	22,999
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,829	2,829	-	2,829	2,829
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	226	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	
<b>Total</b>	226	-	8,495 7,056

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**27 BP Berau Ltd.  
Berau**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,235,929	1,235,929	-	1,235,929	1,235,929
Total Lifting Gas (dalam mscf)	181,570,074	181,570,074	-	181,570,074	181,570,074
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	60,608	60,608	-	60,608	60,608
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,498,413	4,498,413	-	4,498,413	4,498,413
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	20,474	20,474	-	20,474	20,474
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
MI Berau BV	9,761	9,761	-	9,761	9,761
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd	-	8,468	(8,468)	8,468	8,468
KG Berau Petroleum Ltd	5,927	5,927	-	5,927	5,927

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam Jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	4,251	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	21,039	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah					
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas		-	-	-	
<b>Total</b>	25,290	-	-	-	8,140
					645

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**28 BP Wirigagar Ltd.  
Wirigagar**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	124,919	124,919	-	124,919	124,919
Total Lifting Gas (dalam mscf)	18,354,791	18,354,791	-	18,354,791	18,354,791
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	12,973	12,973	-	12,973	12,973
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	617,133	617,133	-	617,133	617,133
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,554	1,554	-	1,554	1,554
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Talisman Wirigagar Overseas Ltd</b>	1,715	1,640	75	1,715	1,640
<b>KG Wirigagar Petroleum Ltd</b>	956	956	-	956	956

\* Ditjen PNBP-DIA mengakui penyetoran sebesar selisih pada Maret 2011, namun Talisman mengalurnya sebagai setoran November 2010.

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	910	-		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	2,126		
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas				
<b>Total</b>	3,036	-	3,561	-
				78

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**29 PT Medco E&P Rimau**  
**Rimau**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,216,130	6,216,130	-	6,216,130	6,216,130
Total Lifting Gas (dalam mscf)	2,332,120	2,333,526	(1,406)	2,332,120	2,332,120
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,873,267	2,873,267	-	2,873,267	2,873,267
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	178,074	178,181	(107)	178,074	178,074
Domestic Market Obligation (dalam barel)	416,258	378,086	38,172	416,258	416,258
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,108	4,656	452	5,108	5,108
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(7,641)	(7,641)	(7,641)	(7,641)	(7,641)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(14)	(7,654)	7,641	(14)	(14)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	26,281	26,281	-	26,281	26,281
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>1,383</b>	<b>1,383</b>	<b>-</b>	<b>1,383</b>	<b>1,383</b>
Perusahaan Pertambangan & Energi					
Memperbaiki satuan pelaporan					
Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	234,507		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah		763		
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah		(7,654)		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas				
<b>Total</b>	<b>227,616</b>	<b>5,108</b>	<b>103,850</b>	<b>88,583</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**30 PT Medco E&P Indonesia  
South and Central Sumatra**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	2,843,054	-	-	2,843,054	2,843,054
Total Lifting Gas (dalam mscf)	44,523,280	44,523,280	-	44,523,280	44,523,280
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,843,054	2,843,054	-	2,843,054	2,843,054
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	11,089,102	11,089,102	-	11,089,102	11,089,102
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	192,967	176,551	16,416	192,967	192,967
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	926	850	76	926	926
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10,060	10,060	-	10,060	10,060
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	2,000	2,000	-	2,000	2,000
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	32,093	32,093	-	32,093	32,093
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

**Tabel 2**

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	231,944	33,493	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah		10,060	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	275,497	926
			153,655
			110,387
			595

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**31 PT Medco E&P Tarakan**  
Tarakan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	691,859	691,859	-	691,859	691,859
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,864,501	1,879,224	(14,723)	1,864,501	1,864,501
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	378,018	378,018	-	378,018	378,018
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	353,547	344,575	8,972	353,547	353,547
Domestic Market Obligation (dalam barel)	46,330	46,330	-	46,330	46,330
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,748	561	2,187	2,748	2,748
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,462	1,462	-	1,462	1,462
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(130)	(130)	-	(130)	(130)
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,464	3,464	-	<b>Dit. PNBP</b>	3,464
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					
Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	30,500			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,201			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,331			
<b>Total</b>	33,032	2,748	26,533	6,691

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**32 PT Medco E&P Lematang**

**Tabel 1**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Sebelum Rekonsiliasi</b>			<b>Sesudah Rekonsiliasi</b>	
	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>	<b>Perbedaan Awal</b>	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,781	1,781	-	1,781	1,781
Total Lifting Gas (dalam mscf)	3,227,984	3,227,984	-	3,227,984	3,227,984
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	219	219	-	219	219
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	273,137	273,137	-	273,137	273,137
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Lematang E&amp;P Limited</b>	-	-	-	-	-
<b>Lundin Lematang BV</b>	-	-	-	-	-

Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan

**Tabel 2**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Faktor Pengurang</b>			
	<b>DMO Fee</b> (dalam ribuan USD)	<b>PBB</b> (dalam jutaan Rupiah)	<b>PPN</b> (dalam jutaan Rupiah)	<b>PDRD</b> (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	18	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	1,534	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,552	-	2,817	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**33 PT Medco E&P Malaka  
Block A**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
	SKK Migas		SKK Migas		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	2,500	-	2,500	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Premier Oil Sumatra (North) BV	-	-	-	-	-
Japex Block A Ltd.	-	-	-	-	-

**Tabel 2**

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang				
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>					

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**34 Premier Oil Natuna Sea BV  
Natuna Block A**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	677	676,929	(676,252)	676,929	676,929
Total Lifting Gas (dalam mscf)	53,411	53,411	-	53,411	53,411
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	206,770	206,770	-	206,770	206,770
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	16,644	16,644	-	16,644	16,644
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	6,800	45,330	(38,530)	45,330	45,330
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	580	-	-	580	580
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	15,741	(8)	(16)	15,741	15,741
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	8	-	-	8	8
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	41,849	41,849	-	41,849	41,849
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	48,941	48,662	279	48,662	48,662
<b>Kufpec Indonesia (Natuna) BV</b>	33,577	33,617	(40)	33,577	33,577
<b>Natuna 2 BV</b>	22,024	21,898	126	21,898	21,898
<b>Natuna 1 BV</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	18,289		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	18,289	235,225		
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	235,225	15,749		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	15,749			
<b>Total</b>	269,263	580	251,473	206,273

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**35 EMP Malacca Strait S.A  
Malacca Strait**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	2,712,959	2,712,959	-	2,712,959	2,712,959
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,209,204	1,209,204	-	1,209,204	1,209,204
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	181,671	181,671	-	181,671	181,671
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,244	2,244	-	2,244	2,244
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10,119	10,119	-	10,119	10,119
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,309	1,420	1,889	3,309	1,420
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>3,038</b>	<b>3,038</b>	<b>-</b>	<b>3,038</b>	<b>3,038</b>
<b>OOGC Malacca</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Malacca Petroleum Limited</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PT Imbang Tata Alam</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

\* EMP Malacca Strait S.A. hingga tenggat waktu belum memberikan konfirmasi.

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	99,000	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	10,119	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>109,119</b>	<b>2,244</b>	<b>125,534</b>	<b>32,632</b>
				643

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**36 Kangean Energy Indonesia Ltd.  
Kangean**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Pemerintah	KKKS	Pemerintah
Total Lifting Minyak (dalam barel)	385,580	385,270	310	385,580	385,580
Total Lifting Gas (dalam mscf)	8,361,777	8,362	8,353,415	8,361,777	8,361,777
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	31,209	31,209	-	31,209	31,209
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	576,273	576	575,697	576,273	576,273
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,830	1,830	-	1,830	1,830
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>EMP Exploration (Kangean)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

■ Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	2,142	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	1,524	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	1,830	-	-
<b>Total</b>	<b>5,496</b>	<b>-</b>	<b>138,217</b>	<b>88,698</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**37 EMP Korinci Baru Ltd.  
Korinci**

**Tabel 1**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Sebelum Rekonsiliasi</b>			<b>Sesudah Rekonsiliasi</b>	
	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>	<b>Perbedaan Awal</b>	<b>KKKS</b>	<b>Pemerintah</b>
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	3,231,216	3,231,216	-	3,231,216	3,231,216
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	277,885	277,885	-	277,885	277,885
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	(101)	(101)	(101)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	101	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan

**Tabel 2**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Faktor Pengurang</b>			
	<b>Nilai dalam ribuan USD</b>	<b>DMO Fee (dalam ribuan USD)</b>	<b>PBB (dalam jutaan Rupiah)</b>	<b>PPN (dalam jutaan Rupiah)</b>
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	787	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(101)	-	-	-
<b>Total</b>	686	-	25,387	2,547

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**38 Lapindo Brantas Inc.  
Brantas**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Pemerintah	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	2,987	3,548	3,548	3,548
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	2,986,277	(3,548)	2,542,268	2,542,268
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,976	252,684	(2,983,290)	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	(249,708)	215,114	215,114
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	46	(46)	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	46	46
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PT Prakarsa Brantas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Minarak Labuan Co.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

\* Sesuai dengan Tagihan dan surat SKKMIgAS kepada Lapindo Berantas No.0787/BPC2000/2011/S4 tanggal 18 Mei 2011 dan FQR Revisi yang disampaikan tanggal 23 Maret 2011.

\* Setelah tenggat waktu KKKS memberikan konfirmasi atas penjelasan SKK Migas

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	1,236	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	46	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	1,282	-	41,017
				1,450

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

39 EMP Bentu Ltd.  
Bentu

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
	SKK Migas		SKK Migas		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
PT Kencana Surya Perkasa	-	-	-	-	-
PT Petross Exploration Production	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
Total	-	-	-	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**41 Star Energy (Kakap) Ltd.  
Kakap**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,142,229	1,046,857		1,142,229	1,142,229
Total Lifting Gas (dalam mscf)	16,703,795	16,703,795		16,703,795	16,703,795
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	344,404	381,440		344,404	344,404
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	5,599,513	5,599,513		5,599,513	5,599,513
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	76,489	76,489		76,489	76,489
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	944	944		944	944
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,921	5,921		5,921	5,921
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	775	775		775	775
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>Dit. PNBP</b>				<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	18,879	17,888		17,888	17,888
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					
Premier Oil Kakap B.V	9,190	9,190		9,190	9,190
SPC Kakap Limited	8,371	8,371		8,371	8,371
Novus UK (Kakap) Ltd.	6,484	3,057	3,427	6,411	6,411
PT PHE Kakap	-	-		4,828	4,828
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	1,393	1,403	(10)	1,393	1,392
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	3,009	6,419	(3,410)	3,009	3,009
Novus Nominees Pty. Ltd	1,574	1,587	(13)	1,574	1,575

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	31,041			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	82,213			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	6,696			
<b>Total</b>	119,950	944	119,921	83,999

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**42 JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.  
Ogan Komering**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	828,550	828,550	-	828,550	828,550
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,394,837	1,394,837	-	1,394,837	1,394,837
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	469,408	469,408	-	469,408	469,408
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	541,565	541,565	-	541,565	541,565
Domestic Market Obligation (dalam barel)	74,352	74,352	-	74,352	74,352
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	606	606	-	606	606
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	52	52	-	52	52
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,827	6,827	-	6,827	6,827
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	38,335	38,335	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,234	1,234	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	52	52	-	-
<b>Total</b>	39,621	606	29,789	14,724
				361

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**43 Hess (Indonesia-Pangkahan) Ltd.  
Ujung Pangkahan**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,214,456	1,214,456	-	1,214,456	1,214,456
Total Lifting Gas (dalam mscf)	14,263,465	14,263,465	-	14,263,465	14,263,465
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	151,713	151,713	-	151,713	151,713
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,069,760	1,069,760	-	1,069,760	1,069,760
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,053	2,053	-	2,053	2,053
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	750	750	-	750	750
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Kufpec Indonesia Pangkahan BV	-	-	-	-	-
Hess (Indonesia-Pangkahan) LLC.	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	11,253			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	6,195			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2,053			
<b>Total</b>	19,501	-	114,849	77,515
				563

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**44 Santos (Sampang) Pty. Ltd.  
Sampang**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,515,766	1,515,766	-	1,515,766	1,515,766
Total Lifting Gas (dalam mscf)	21,187,676	21,187,676	-	21,187,676	21,187,676
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	205,969	205,969	-	205,969	205,969
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,589,076	1,589,076	-	1,589,076	1,589,076
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(314)	314	-	(314)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Singapore Petroleum Company Ltd.	-	-	-	-	-
Cue Sampang Pty. Ltd.	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	229			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	15,364			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	4,311			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(314)			
<b>Total</b>	19,590	-	34,859	106,015

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**45 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.  
Madura Offshore**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	42,160,427	42,160,427	-	42,160,427	42,160,427
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	3,162,032	3,162,000	32	-	3,162,032
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Petronas Carigali Madura -td.	-	-	-	-	-
Petrogas Pantai Madura	-	-	-	-	-
Memperbaiki satuan pelaporan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	7,775	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	7,775	-	112,264	60,284

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**46 Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd  
Sengkang**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	12,859,584	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	12,859,584	-	12,859,584	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,707,819	2,707,819	-	2,707,819	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	471	471	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	471	471
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,722	7,144	(422)	6,724	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd. hingga tenggat waktu yang ditentukan belum memberikan konfirmasi.

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	5,947 471	-	
<b>Total</b>	6,418	-	42,159
			12,582

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**47 Citic Seram (Energy) Ltd.  
Seram Non Bulu**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	774,866	334,750	774,866	774,866	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	43,586	19,955	43,586	43,586	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Kufpec (Indonesia) Limited	-	-	-	-	-
Gulf Petroleum Investment Co.	-	-	-	-	-
Lion International Investment Ltd.	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	1,341	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,341	-	52,049	28,920

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
Total Lifting Minyak (dalam barel)	146,635	146,425	210	146,425	146,425
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	18,826	18,826	-	18,826	18,826
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2,194)	(2,194)	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang				
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	1,415	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,415	-	2,627	5,685	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

49 MontD'Or Oil Tungkal

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	328,874	328,874	-	328,874	328,874
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	40,477	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	40,477	40,477	-	40,477	40,477
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Fuel-X</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	3,301	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>3,301</b>	<b>-</b>	<b>41,073</b>	<b>27,386</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**50 Petroselat Ltd.  
Selat Panjang**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
Total Lifting Minyak (dalam barel)	105,122	105,122	-	105,122	105,122
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	14,907	14,907	-	14,907	14,907
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>PetroChina International Selat Panjang Ltd. International Mineral Resources Inc.</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,212			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-			
<b>Total</b>	1,212	-	15,302	12,719

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**51 Perusahaan Benuo Taka  
Wailawi**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	420,268	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	420,268	-	420,268	420,268
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	189,121	189,121	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	644	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	644	3,131
		-	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**52 JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.  
Gebang**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	7,895	3,948	3,947	3,948	3,948
Total Lifting Gas (dalam mscf)	174,761	87,380	87,381	87,380	87,380
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	846	486	360	486	486
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	7,394	7,394	-	7,394	7,394
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>EMP Gebang Ltd</b>	-	-	-	-	-

■ Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	40	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	20	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	60	-	42,348	252

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**53 SPR Langgak  
Langgak**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	122,775	122,775	-	122,775	122,775
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	34,745	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	54,711	19,966	-	54,711	54,711
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	10,962	10,962	-	10,962	10,962
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	225	225	-	225	225
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	854	854	-	854	854
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	496	496	-	496	496
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>153</b>	<b>39</b>	<b>114</b>	<b>39</b>	<b>39</b>
<b>Kingswood Capital Ltd.</b>					

\* Penyetoran oleh SPR Langgak dilakukan ke MAP Withholding Tax (IDR), bukan ke Rekening Migas (600.000.411.980).

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam Jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,691	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	854	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	854	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>3,545</b>	<b>225</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

54 PT Sele Raya Merangin II  
Merangin II

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	78,623	78,623	-	78,623	78,623
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	7,862	7,862	-	7,862	7,862
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Merangin B.V.	-	-	-	-	-
Sinochem Merangin Ltd	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	660	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
Total	660	-	22,747	439

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**55 Camar Resources Canada Inc.  
Bawean**

**Tabel 1**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Sebelum Rekonsiliasi</b>			<b>Sesudah Rekonsiliasi</b>	
	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>	<b>Perbedaan Awal</b>	<b>KKKS</b>	<b>SKK Migas</b>
Total Lifting Minyak (dalam barel)	358,936	358,936	-	358,936	358,936
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,208	(3,208)	-	3,208	3,208
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	1,000	1,000	-	1,000	1,000
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Camar Bawean Petroleum Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

**Tabel 2**

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Faktor Pengurang</b>				
	<b>Nilai dalam ribuan USD</b>	<b>DMO Fee</b> (dalam ribuan USD)	<b>PBB</b> (dalam jutaan Rupiah)	<b>PPN</b> (dalam jutaan Rupiah)	<b>PDRD</b> (dalam Jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	3,208	-	-	-	-
<b>Total</b>	3,208	-	35,778	14,721	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**56 Triangle Pase Inc.**  
**Pase**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,736,940	1,679,339	57,601	1,679,339	1,679,339	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	191,491	(80,958)	-	179,777	179,777
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(270)	(450)	179	(270)	-	(270)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>						

 Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

 Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang				
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam Jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	6,744 (450)	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total 6,294	-	11,328	-	47

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**57 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang**  
Jambi Merang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	12,209	(12,209)	12,209	12,209
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	839,022	(839,022)	839,022	839,022
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Talisman (Jambi Merang) Limited</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Pacific Oil &amp; Gas (Jambi Merang) Limited</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Menambahkan informasi di dalam Formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22,280</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

58 JOA Pertamina Kodeco  
West Madura Offshore East Java

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	3,707,980	(2,199)	3,707,980	3,707,980	3,707,980
Total Lifting Gas (dalam mscf)	30,182,148	-	30,182,148	30,182,148	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,195,596	2,194,011	2,195,596	2,195,596	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	6,891,696	6,891,696	6,891,696	6,891,696	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	316,021	97,555	218,466	316,021	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	859	859	-	859	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,562	11,562	-	11,562	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4,387)	(4,387)	-	(4,387)	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	25,636	25,636	-	25,636	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	30,225	28,738	1,487	28,684	28,684
CNOOC Madura Ltd.					
Memperbaiki satuan pelaporan					
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	174,907		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah		22,105		
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah		7,175		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas				
Total	204,187	859	182,886	157,422

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**59 Total E&P Indonesia  
Tengah Area**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	430,924	-	430,924	430,924	430,924
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	31,076	-	31,076	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,916	18,916	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,245	2,245	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>2,049</b>	<b>1,986</b>	<b>63</b>	<b>1,986</b>	<b>1,986</b>
<b>Impex Tengah</b>					
<b>Pertamina JOA Tengah</b>					
<b>Indonesia Participant</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

**Tabel 2**

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	18,916	-	-	-
<b>Total</b>	<b>18,916</b>	<b>2,326</b>	<b>1,314,918</b>	<b>-</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**60 INPEX Corporation  
Mahakam Area**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	17,582,801	18,060,298	(477,497)	17,582,801	17,582,801
Total Lifting Gas (dalam mscf)	406,608,344	406,608,344	-	406,608,344	406,608,344
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	10,315,479	10,660,883	(345,404)	10,315,479	10,315,479
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	136,354,297	136,354,297	-	136,354,297	136,354,297
<b>Domestic Market Obligation</b> (dalam barel)	<b>1,267,992</b>	<b>1,267,992</b>	<b>(3,004)</b>	<b>1,267,992</b>	<b>1,267,992</b>
<b>Domestic Market Obligation Fee</b> (dalam ribuan USD)	<b>19,385</b>	<b>22,389</b>	<b>28,664</b>	<b>20,063</b>	<b>20,063</b>
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	28,664	28,664	-	28,599	28,599
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	57,287	57,287	-	57,287	57,287
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	<b>Ditjen Migas</b>
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	998,138	<b>10,742</b>	-	-	-
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Dit. PNBP</b>	<b>Dit. PNBP</b>
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)				987,396	987,396

\* Sesuai dengan tagihan dan surat SKKMI GAS kepada Inpex No.1288/BPC200/2011/S4 tanggal 04 Agustus 2011. Tagihan sudah di setesalkan oleh INPEX

\*\* Angka over lifting gas sebesar US\$ 57,274,152 sesuai dengan FQR 4Q 2010 yang resmi dikirim oleh INPEX ke SKK Migas. Sesuai evaluasi SKK Migas, nilai over lifting gas diubah menjadi \$57,287,030. INPEX setuju untuk angka tersebut dan penyelesaian telah dilakukan oleh INPEX ke SKK Migas

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	499,007				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	311,971				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	9,566				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	28,664				
<b>Total</b>	<b>849,208</b>	<b>20,063</b>	<b>772,416</b>	<b>-</b>	<b>2,295</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**61 PT Pertamina Hulu Energi South Jambi  
South Jambi B**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	4,619	(4,619)	4,617	4,617
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	191,918	(191,918)	218,750	218,750
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	221	(221)	220	220
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	3,880	(3,880)	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	83	(83)	24	24
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	97	(97)	97	97
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	<b>Ditjen Migas</b>
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	(42)	(42)	-	<b>Dit. PNBP</b>	<b>Dit. PNBP</b>
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	152	152
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	20	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	121	141	-	213
<b>Total</b>	141	141	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

62 PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java  
Tuban

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	2,094,131	(2,094,131)	1,951,242	1,951,242
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	1,035,593	(1,035,593)	1,189,205	1,189,205
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	930,334	930,334
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	310,077	(310,077)	2,436	2,436
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	25,845	(25,845)	327,940	327,940
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	1,595	(1,595)	25,845	25,845
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	620	(620)	1,595	1,595
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	620	620
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	<b>Ditjen Migas</b>
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	42,556	872	41,684	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Dit. PNBP</b>	<b>Dit. PNBP</b>
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>42,556</b>	<b>872</b>	<b>41,684</b>	<b>39,616</b>	<b>39,616</b>

\* Sesuai dengan tagihan dan surat SKKMI GAS kepada PHE Tuban No.2035/BPC2000/2011/S4 tanggal 01 Desember 2011. KKKS merujuk pada FQR Original

Yellow Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Green Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	55,441	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	25,957	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	13	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2,214	-	-	
<b>Total</b>	<b>83,625</b>	<b>25,845</b>	<b>-</b>	<b>55,582</b>

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati  
Salawati Island**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	554,125	(554,125)	554,125	554,125
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	208,079	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	(208,079)	208,079	208,079
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	93,130	(93,130)	93,130	93,130
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	7,525	(7,525)	7,525	7,525
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(2,476)	2,476	(2,449)	(2,449)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,065	7,065	8,403	8,403	8,403
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* Sesuai dengan tagihan dan surat SKK Migas kepada PHE Salawati No.0805/BPC/2000/2011/S4 tanggal 23 May 2011. KKKS merujuk pada FQR Original.

 Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan  
 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	5,652			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	11,162			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(2,476)			
<b>Total</b>	14,338	7,525	-	14,993

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori  
Senoro Toll

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	309,290	(309,290)	309,290	309,290
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	82,922	(82,922)	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	51,982	(51,982)	82,922	82,922
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	3,873	(3,873)	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	(63)	-	51,982	51,982
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	3,873	3,873
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	(63)	(63)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,385	2,385	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	6,179	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	(63)	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	6,116	3,873	-	3,445

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai  
Pendopo-Raja Tempirai**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	202,232	(202,232)	202,232	202,232
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	318,346	(318,346)	318,346	318,346
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	26,774	(26,774)	26,774	26,774
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	78,104	(78,104)	78,104	78,104
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	46,642	(46,642)	33,989	33,989
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	2,761	(2,761)	2,761	2,761
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	4,246	(4,246)	4,246	4,246
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,203	2,203	-	2,280	2,280
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,398	200	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,485	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	4,083	2,761	3,221

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering  
Ogan Komering**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	828,550	(828,550)	828,550	828,550
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	1,428,823	(1,428,823)	1,394,837	1,394,837
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	333,507	(333,507)	333,507	333,507
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	431,384	(431,384)	421,214	421,214
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	139,252	(139,252)	139,252	139,252
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	11,357	(11,357)	11,357	11,357
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	684	(684)	684	684
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	15,687	15,687	15,687	15,687	15,687
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	27,203	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	956	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	684	11,357	-	14,724
<b>Total</b>	28,843	11,357	-	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**67 PT Pertamina Hulu Energi Gebang  
Gebang**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	3,948	(3,948)	3,948	3,948
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	87,380	(87,380)	87,380	87,380
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam Formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	
<b>Total</b>	-	-	-

68 PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang  
Jambi Merang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	12,209	(12,209)	12,209	12,209
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	839,022	(839,022)	839,022	839,022
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam Formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	
<b>Total</b>	-	-	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**69 PT Pertamina Hulu Energi West Madura  
West Madura Offshore East Java**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	69,875	69,875	-	70,436	70,436
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang				
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	33,696	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	107,187	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	22,872	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	163,755	-	-	5,814	-

70 PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area  
Tengah

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah			
		SKK Migas	Perbedaan Awal		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	430,925	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,641	(7,641)	13,062	5,421	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,126	1,126	1,812	1,812	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* KKKS Menggunakan original FQR (no.1294/BPC2000/2011/S4 tanggal 5 Agustus 2011), data SKK merujuk pada FQR Revisi.

 Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan  
 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	7,641	-	-	-
<b>Total</b>	7,641	-	-	-

**LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010**

**71 PT Sumatera Persada Energi  
West Kampar**

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang		
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## **LAMPIRAN E**

### **HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN TAHUN 2011**

**LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	947,187	927,299	19,888	927,299	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	202,670	116,987	85,683	116,987	-
	Impex Offshore North Mahakam, Ltd.		-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	29,318	28,876	442	28,876	-
	PT PHE Makassar Strait		-	-	-	-	-
	TipTop Makassar Ltd		-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	6,769	6,652	117	6,652	6,652
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-
	PT PHE MFK		-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	1,240,389	1,240,989	-	1,240,989	1,240,989
	Impex		-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea B	216,846	216,846	-	216,846	216,846
	Chevron South Natuna B Inc.		-	-	-	-	-
	Impex Natuna Ltd		-	-	-	-	-
	Belida International Ltd		-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	526,964	526,964	-	526,964	526,964
	Talisman Energi		-	-	-	-	-
	Pertamina EP		-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-
	Petrochina		-	-	-	-	-
	Pertamina		-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	1,273,485	1,271,623	1,862	1,273,485	1,271,623 1,862
	Koperasi Energi Indonesia		-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.	Sanga Sanga	304,026	20,669	283,357	24,652	24,652
	BP East Kalimantan		-	-	-	-	-
	Lasmo Sanga-sanga Ltd		-	-	-	-	-
	Opicoil Houston Inc		-	-	-	-	-
	Virginia International Company		-	-	-	-	-
	Universe Gas&Oil Company		-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore	177,383	-	177,383	177,383	177,383
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	99,351	277,234	(177,883)	99,351	99,351
14	Mobil Cepu Ltd	Cepu	-	-	-	-	-
	Ampolix (Cepu) PTE. Ltd.		-	-	-	-	-
	PT Pertamina EP Cepu		-	-	-	-	-
	PT Sarana Patra Hulu Cepu		-	-	-	-	-
	PT Biora Patragas Hulu		-	-	-	-	-
	PT Asri Dharma Sejahtera		-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
15	<b>CNOOC SFS Ltd</b>	South East Sumatera	69,561	74,087	(4,526)	74,087	-
	Impex Sumatra, Ltd.		-	-	-	-	-
	KNOC Sumatra, Ltd.		-	-	-	-	-
	Orchard Energy Sumatra BV.		-	-	-	-	-
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.		-	-	-	-	-
	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.		-	-	-	-	-
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.		-	-	-	-	-
	PT Pertamina Hulu Energi OSSES		-	-	-	-	-
16	<b>BP Muturi Holdings BV</b>	Muturi	180	177	3	180	177
	CNOOC Muturi Ltd		-	-	-	-	-
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		-	-	-	-	-
17	<b>BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu</b>	Coastal Plains Pekanbaru	32,937	18,606	14,331	18,606	18,606
	PT PHE CPP		-	-	-	-	-
18	<b>Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd</b>	Offshore North West Java (ONWJ)	57,175	57,236	(61)	57,175	57,175
	CNOOC ONWJ Ltd		-	-	-	-	-
	PT PHE Jawa Ltd		-	-	-	-	-
	Salamander Energy (Java) B.V		-	-	-	-	-
	Talisman Energy		-	-	-	-	-
	EMP ONWJ Ltd.		-	-	-	-	-
	Risco Energy ONWJ B.V		-	-	-	-	-
19	<b>Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore</b>	West Madura	-	-	-	-	-
20	<b>JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd</b>	Tuban	11,270	8,142	3,128	11,270	8,142
	PT PHE Tuban		-	-	-	-	-
21	<b>JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd</b>	Salawati Island JOB	2,835	446	2,389	446	446
	PT PHE Salawati		-	-	-	-	-
	Lundin Indonesia B.V		-	-	-	-	-
	Pearl Oil (Island) Ltd		-	-	-	-	-
	RHP Salawati Island B.V		-	-	-	-	-
	Petrogas (Island) Ltd		-	-	-	-	-
22	<b>JOB Pertamina-Medco E&amp;P Tomori Sulawesi</b>	Senoro Tolli Sulawesi	3,225	1,948	1,277	3,225	3,225
	PT PHE Tomori		-	-	-	-	-
	BUT Tomori E&P Limited		-	-	-	-	-
23	<b>JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd</b>	Pendopo-Raja JOB	894	894	894	894	894
24	<b>Petrochina Int'l Jabung Ltd</b>	Jabung	109,335	109,335	-	109,335	109,335
	PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.		-	-	-	-	-
	Petronas Carigali Jabung Ltd.		-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan KKKS Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan Dit.PNBP	Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			Dit.PNBP (1)	Dit.PNBP (2)			
25	<b>Petrochina Int'l Bermuda Ltd</b>	Salawati Basin	4,705	4,705	-	-	-
	Primier Oil / Lundin Oil		-	-	-	-	-
	Patrogas (Basin) Ltd		-	-	-	-	-
	RHP Salawati Basin		-	-	-	-	-
	PT PHE Salawati Basin		-	-	-	-	-
26	<b>Petrochina Int'l Bangko Ltd</b>	Bangko	-	-	-	-	-
	SK Corporation		-	-	-	-	-
27	<b>BP Berau Ltd</b>	Berau	28,604	27,849	755	28,604	27,849
	MI Berau BV		-	-	-	-	-
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd		-	-	-	-	-
	KG Berau Petroleum Ltd		-	-	-	-	-
28	<b>BP Wirigear Ltd</b>	Wirigear	2,915	2,690	225	2,915	2,822
	Talismen Wirigear Overseas Ltd		-	-	-	-	-
	KG Wirigear Petroleum Ltd		-	-	-	-	-
29	<b>PT Medco E&amp;P Rimau</b>	Rimau	52,317	52,317	-	52,317	52,317
	Perusda Pertambangan & Energi		-	-	-	-	-
30	<b>PT Medco E&amp;P Indonesia</b>	South and Central Sumatra	55,708	55,708	-	55,708	55,708
31	<b>PT Medco E&amp;P Tarakan</b>	Tarakan	7,481	7,481	-	7,481	7,481
32	<b>PT Medco E&amp;P Lematang</b>	Lematang	-	-	-	-	-
	Lematang E&P Limited		-	-	-	-	-
	Lundin Lematang BV		-	-	-	-	-
33	<b>PT Medco E&amp;P Malaka</b>	Block A	-	-	-	-	-
	Premier Oil Sumatra (North) BV		-	-	-	-	-
	Japex Block A Ltd.		-	-	-	-	-
34	<b>Premier Oil Natuna Sea BV</b>	Natuna Sea Block A	26,062	26,062	-	26,062	26,062
	Kuipec Indonesia (Natuna) BV		-	-	-	-	-
	Natuna 2 BV		-	-	-	-	-
	Natuna 1 BV		-	-	-	-	-
35	<b>EMP Malacca Strait S.A</b>	Malacca Strait	-	2,620	(2,620)	-	2,620
	OOGC Malacca		-	-	-	-	-
	Malacca Petroleum Limited		-	-	-	-	-
	PT Imbang Tata Alam		-	-	-	-	-
36	<b>Kangean Energy Indonesia Ltd</b>	Kangean	-	-	-	-	-
	EMP Exploration (Kangean)		-	-	-	-	-
37	<b>EMP Korinci Baru Ltd</b>	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas	Brantas	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit.PNBP			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
PT Prakarsa Brantas			-	-	-	-	-
Minarak Labuan Co.			-	-	-	-	-
39 <b>EMP Bentu Limited</b>	Bentu		-	-	-	-	-
40 <b>PT EMP Tonga</b>	Tonga		-	-	-	-	-
PT Kencana Surya Perikasa			-	-	-	-	-
41 <b>Star Energy (Kakap) Ltd</b>	Kakap	21,251	21,288	(37)	21,288	21,288	21,288
Premier Oil Kakap B.V		-	-	-	-	-	-
SPC Kakap Limited		-	-	-	-	-	-
Novus UK (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-	-
PT PHE Kakap		-	-	-	-	-	-
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-	-
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		-	-	-	-	-	-
Novus Nominees Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-
42 <b>JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd</b>	Ogan Komering JOB	9,074	9,074	-	9,074	9,074	9,074
BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.		-	-	-	-	-	-
43 <b>Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd</b>	Pangkah	-	-	-	-	-	-
Kufpec Indonesia Pangkah BV		-	-	-	-	-	-
Hess (Indonesia-Pangkah) LLC.		-	-	-	-	-	-
44 <b>Santos (Sampang) Pty Ltd</b>	Sampang	13,379	491	12,888	11,191	11,191	-
Singapore Petroleum Company Ltd.		-	-	-	-	-	-
Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-
45 <b>Santos (Madura Offshore) Pty Ltd</b>	Madura	31,617	39,971	(8,354)	29,396	29,396	-
Petronas Carigali Madura Ltd.		-	-	-	-	-	-
Petrogas Pantai Madura		-	-	-	-	-	-
46 <b>Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd</b>	Sengkang	5,546	5,546	-	5,546	5,546	-
Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
Kufpec (Indonesia) Limited		-	-	-	-	-	-
Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
Lion International Investment Ltd.		-	-	-	-	-	-
48 <b>Kalrez Petroleum (Seram) Ltd</b>	Bula	-	-	-	-	-	-
49 <b>MontD'Or Oil Tungkal Ltd</b>	Tungkal	-	-	-	-	-	-
Fuel-X		-	-	-	-	-	-
50 <b>Petroselat Ltd.</b>	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
PetroChina International Selat Panjang Ltd.		-	-	-	-	-	-
International Mineral Resources Inc.		-	-	-	-	-	-
51 <b>BUMD Benuo Taka</b>	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52 <b>JOB Pertamina-Costa International Group Ltd</b>	Gebang	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			Dit.PNBP (1)	Dit.PNBP (2)			
53	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
	Kingswood Capital Ltd.		686	686	686	686	686
54	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-
	Merangin B.V.		-	-	-	-	-
	Sinochem Merangin Ltd		-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
	Camar Bawean Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-
	Talisman (Jambi Merang) Limited		-	-	-	-	-
	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited		-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodoco	West Madura, Off. Est Java	22,364	22,794	70	22,864	22,864
	CNOOC Madura Ltd.		-	-	-	-	-
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	1,324	1,824	-	1,824	1,824
	Indrex Tengah		-	-	-	-	-
	Pertamina JOA Tengah		-	-	-	-	-
	Indonesia Participant		-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Incl Attaka Off. East Kal)	1,351,476	1,287,992	63,484	1,287,992	1,287,992
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	64	-	64	160	160
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	56,446	-	56,446	56,525	56,525
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	2,835	-	2,835	2,842	2,842
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	5,165	-	5,165	5,165	5,165
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	1,612	-	1,612	2,434	2,434
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komeiring	Ogan Komeiring JOB	20,683	-	20,683	20,684	20,684
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	119,304	-	119,304	119,304	119,304
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	8,823	-	8,823	8,823	8,823
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block	-	-	-	-	-
	<b>TOTAL</b>		<b>7,163,340</b>	<b>6,473,215</b>	<b>690,125</b>	<b>6,698,791</b>	<b>6,694,677</b>
							<b>4,114</b>

**LAMPIRAN E.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)				
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
	Impex Offshore North Mahakam, Ltd.		16,337	9,509	6,828	9,509	9,509	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Makassar Strait		3,399	-	3,399	4,279	4,279	-
	TipTop Makassar Ltd		1,851	1,605	246	1,605	1,605	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-
06	PT PHE MFK		-	-	-	-	-	-
	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
	Index		-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea B	-	-	-	-	-	-
	Chevron South Natuna B Inc.		120,348	119,885	463	119,885	119,885	-
	Impex Natuna Ltd		168,242	152,738	15,504	152,738	152,738	-
	Beida International Ltd		-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	324,945	(324,945)	324,945	324,945	-
	Ta Iisman Energy		-	-	-	83,989	83,989	-
09	PT Pertamina EP	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Petrochina		-	-	-	-	-	-
	Pertamina		-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
	Koperasi Energi Indonesia		-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.	Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
	BP East Kalimantan		60,679	(60,679)	70,810	71,458	(648)	-
	Lasmbo Sanga-sanga Ltd		64,414	(64,414)	78,385	77,737	648	-
	Opicoll Houston Inc		54,694	(54,694)	64,387	64,387	-	-
	Virginia International Company		43,061	(43,061)	51,358	51,358	-	-
	Universe Gas&Oil Company		12,093	(12,093)	14,434	14,434	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd	Cepu	-	-	-	-	-	-
	Ampolex (Cepu) PTIE. Ltd.		-	-	-	-	-	-
	PT Pertamina EP Cepu		-	-	-	-	-	-
	PT Sarana Patra Hulu Cepu		-	-	-	-	-	-
	PT Biora Petragas Hulu		-	-	-	-	-	-
	PT Asri Dharma Sejahtera		-	-	-	-	-	-
	PT Petrogas Latin Utama Cendana		-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd	South East Sumatera	-	1,482	(1,482)	15,163	15,163	(9,002)
	PT Pertamina Hulu Energi OSE5		7,782	(7,782)	5,593	4,473	4,473	-
	KNOC Sumatra, Ltd.		-	-	-	9,002	9,002	-
	Salamander Energy (Sumatra) B.V		-	-	-	-	-	-
	Orchard Energy 5 Sumatra BV		-	-	-	-	-	-
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.		7,044	(7,044)	3,531	6,940	(3,409)	-
	Ta Iisman UK (South East Sumatra) Ltd.		-	-	2,093	-	2,093	-
	Ta Iisman Resources (Bahamas) Ltd.		-	-	1,635	-	1,635	-

**LAMPIRAN E.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkiosiasi
			KKKS	Dit.PNBP			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
16	BP Muturi Holdings BV	Muturi	-	-	-	-	-
	CNOOC Muturi Ltd		15,846	20,304	(4,458)	20,304	20,304
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		7,077	6,944	133	7,077	6,944
17	BCB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
	PT PHE CPP						-
18	Pertamina Hulu Energi ONWU Ltd	Offshore North West Java (ONWU)	-	-	-	14,833	14,833
	CNOOC ONWU Ltd		13,840	55,222	(41,382)	55,222	55,222
	PT PHE Jawa Ltd		131	(131)	-	797	797
	Salamander Energy (Java) B.V			5,215	(5,215)	5,207	5,207
	Talisman Energy			5,369	(5,369)	5,369	5,369
	EMP ONWU Ltd.			-	-	-	-
	Risco Energy ONWU B.V			-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd	Tuban	-	-	-	9,648	9,648
	PT PHE Tuban			-	-	-	-
21	JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-
	PT PHE Salawati			726	(726)	386	386
	Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV			647	(647)	497	497
	Pearl Oil (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.			-	-	-	-
	RHP Salawati Island B.V			-	-	-	-
	Petrogas (Island) Ltd			-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-
	PT PHE Tomori			999	1,781	(782)	503
	BUT Tomori E&P Limited			-	-	-	-
23	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-
24	Petrochina Int'l Jabung Ltd	Jabung	-	-	-	-	-
	PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.		101,801	50,901	50,900	101,801	101,801
	Petronas Carigali Jabung Ltd.		109,335	109,335	-	109,335	109,335
	PT PHE Jabung			-	-	52,422	52,422
25	Petrochina Int'l Bermuda Ltd	Salawati Basin	-	-	-	-	-
	Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV		9,248	(9,248)	-	4,186	4,186
	Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.			-	-	5,553	5,553
	RHP Salawati Basin			-	-	-	-
26	Petrochina Int'l Bangko Ltd	Bangko	-	-	-	-	-
	SK Corporation			-	-	-	-
27	BP Berau Ltd	Berau	-	-	-	1,327	1,327
	MI Berau BV		13,313	13,313	-	13,313	13,313
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd		11,550	(11,550)	-	11,550	11,550
	KG Berau Petroleum Ltd		8,084	8,084	-	8,084	8,084
28	BP Wiriraga Ltd	Wiriraga	-	-	-	-	-
	Talisman Wiriraga Overseas Ltd		3,205	3,279	(74)	3,205	3,279
	KG Wiriraga Petroleum Ltd		1,746	1,746	-	1,746	1,746
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-
	Perusda Pertambangan & Energi		2,754	2,754	-	2,754	2,754

**LAMPIRAN E.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Dit.PNBP	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkiosiasi (6) = (4) - (5)
			KKKS	Dit.PNBP				
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
	Lematang E&P Limited							
	Lundin Lematang BV							
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
	Premier Oil Sumatra (North) BV							
	Japex Block A Ltd.							
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block A	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia (Natuna) BV							
	Natuna 2 BV							
	Natuna 1 BV							
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
	OOGC Malacca							
	Malacca Petroleum Limited							
	PT Imbang Tata Alam							
36	Kangean Energy Indonesia Ltd	Kangean	-	-	-	-	-	-
	EMP Exploration (Kangean)							
37	EMP Korinci Baru Ltd	Korinci	-	-	-	-	-	-
	Lapindo Brantas	Brantas	-	-	-	-	-	-
	PT Prakarsa Brantas							
	Minarak Labuan Co.							
39	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
	PT Kencana Surya Perkasa							
41	Star Energy (Kakap) Ltd	Kakap	-	-	-	-	-	-
	Premier Oil Kakap B.V							
	SPC Kakap Limited							
	Novus UK (Kakap) Ltd.							
	PT PHE Kakap							
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.							
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.							
	Novus Nominees Pty. Ltd.							
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd	Ogan Komereng JOB	-	-	-	-	-	-
	BUT Talisman (Ogan Komereng) Ltd.							
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd	Pangkah	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia Pangkah BV							
	Hess (Indonesia-Pangkah) LLC.							
44	Santos (Sampang) Pty Ltd	Sampang	-	-	-	-	-	-
	Singapore Petroleum Company Ltd.							
	Cue Sampang Pty. Ltd.							
45	Santos (Madura Offshore) Pty Ltd	Madura	-	-	-	-	-	-
	Pettronas Carigali Madura Ltd.							
	Pertegas Pantai Madura							
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Serum Energy Ltd.	Seram Non Bulia	-	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkosisi
			KKKS	Dit.PNBP			
47	Kufipec (Indonesia) Limited						
48	Gulf Petroleum Investment Co.						
49	Lion International Investment Ltd.						
50	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd	Bula					
51	Mont'D'Or Oil Tungkal Ltd	Tungkal					
52	Fuel-X						
53	Petroselat Ltd.	Selat Paniang					
54	PetroChina International Selat Paniang Itd.						
55	International Mineral Resources Inc.						
56	BUMD Benuo Taka	Wailawi					
57	JOB Pertamina-Costa International Group Ltd	Gebang					
58	EMP Gebang Ltd						
59	PT SPR Langgak	Langgak					
60	Kingswood Capital Ltd.						
61	PT Sele Raya Merangin Dua	1,237	1,062	175	1,062	1,062	
62	Merangin B.V.						
63	Sinohem Merangin Ltd						
64	Camar Resources Canada Inc.	Bawean					
65	Camar Bawean Petroleum Ltd.						
66	Triangle Pase Inc	Pase					
67	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons.Jambi	8,793	8,793		8,793	8,793
68	Talisman (Jambi Merang) Limited				6,004	(6,004)	6,004
69	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited						
70	JOA Pertamina Kodeco	West Madura, Off. Est Java	11,600	13,843	(2,243)	11,600	13,843
71	CNOOC Madura Ltd.						
72	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-		-	
73	Impex Tengah	2,214	2,274	(60)	2,274	2,274	
74	Pertamina JOA Tengah						
75	Indonesia Participant						
76	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Incl Attaka Off. East Kal)					
77	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B					
78	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban					
79	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB					
80	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi					
81	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB					
82	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB					
83	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang					
84	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons.Jambi					
85	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java					
86	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.					
87	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block					
	<b>TOTAL</b>		<b>721,858</b>	<b>1,326,842</b>	<b>(604,984)</b>	<b>1,596,595</b>	<b>1,607,541</b>
						Denda keterlambatan	<b>163</b>
							<b>(10,946)</b>

**LAMPIRAN E.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - Dit. PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan KKKS	Dit. PNBP (5)	Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit. PNBP (2)	(3) = (1) - (2)			
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Siak	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	Indonesia	500	-	500	500	500	-
10	PT Pertamina EP	Sanga sanga	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	B Block	-	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	Cepu	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	Muturi	429	-	429	429	429	-
16	BP Muturi Holding BV	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	West Madura	-	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	Tuban	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Senoro Tolli	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Berau	1,427	-	1,427	1,427	1,427	-
27	BP Berau Ltd.	Wiriagar	144	-	144	144	144	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Rimau	1,500	-	1,500	(1,500)	1,500	-
29	PT Medco E&P Rimau	South and Central Sumatra	-	1,500	(1,500)	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Lematan	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematan	Block A	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Natuna Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Kangean	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Brantas	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Bentu	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Tonga	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Kakap	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ujung Pangkah	1,000	-	1,000	1,000	1,000	-
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	-	-	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - Dit. PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Dit. PNBP			
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Buila	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Buila	-	-	-	-	-
49	Mont'D'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselet Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SFR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			5,000	1,500	3,500	5,000	5,000

LAMPIRAN E.4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan Akhir			
			SKK MIGAS		Dit.PNBP		Ekspor		Domestik		Ekspor		Domestik		PNBP		Ekspor	
			Ekspor	Domestik	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (1) - (3)	(6) = (2) - (4)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11) = (7) - (9)	(12) = (8) - (10)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	526,675	8,789,248	5,667,975	8,789,248	-	-	526,675	8,789,248	526,675	8,789,248	8,789,248	8,789,248	-	-		
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	14,978	638,610	14,878	638,610	-	-	14,878	638,610	14,878	638,610	14,878	638,610	-	-		
03	Chevron Makassar Ltd.	Malakassar Strait	972	58,111	-	58,111	-	-	972	58,111	972	58,111	972	58,111	-	-		
04	Chevron Jakt Inc.	Siak	-	56,280	-	56,280	-	-	56,280	-	56,280	-	56,280	-	56,280	-		
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
06	Total E&P Indonesia	Manakam Area	634,282	400,061	639,583	400,061	(5,301)	-	634,282	400,061	634,282	400,061	634,282	400,061	-	-		
07	Conoco Phillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	540,195	540,195	812,805	812,805	-	-	540,195	812,805	540,195	812,805	540,195	812,805	-	-		
08	Conoco Phillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	243,451	-	243,451	-	-	243,451	-	243,451	-	243,451	-	243,451	-		
09	Conoco Phillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	237	-	237	-	-	-	-	-	-	237	-	237	-		
10	PT Pertamina EP	Indonesia	38,331	20,531,64	38,431	20,531,64	-	-	38,431	20,531,64	38,431	20,531,64	38,431	20,531,64	-	-		
11	Virginia Indonesia Company	Sanga Sanga	76,798	357,243	76,798	357,243	-	-	76,798	357,243	76,798	357,243	76,798	357,243	-	-		
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	14,352	-	14,352	-	-	-	14,352	-	14,352	-	14,352	-	14,352	-		
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	73,795	-	73,795	-	-	-	73,795	-	73,795	-	73,795	-	73,795	-		
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	161,500	-	161,617	-	(117)	-	161,500	-	161,500	-	161,500	-	161,500	-		
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatra	74,935	658,639	74,935	658,639	-	-	74,935	658,639	74,935	658,639	74,935	658,639	-	-		
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,861	-	1,861	-	-	-	1,861	-	1,861	-	1,861	-	1,861	-		
17	Badan Operasi Bercama PT. Bumi Siak Pusako	Pertamina Hulu	-	433,280	-	433,280	-	-	433,280	-	433,280	-	433,280	-	433,280	-		
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	760,619	-	760,619	-	-	760,619	-	760,619	-	760,619	-	760,619	-		
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	148,121	-	148,121	-	-	148,121	-	148,121	-	148,121	-	148,121	-		
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	12,835	-	12,835	-	-	12,835	-	12,835	-	12,835	-	12,835	-		
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	5,142	-	5,142	-	-	5,142	-	5,142	-	5,142	-	5,142	-		
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	215,722	235,481	215,722	235,481	-	-	215,722	235,481	215,722	235,481	215,722	235,481	-	-		
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Sabawati Basin	-	138,513	-	138,513	-	-	138,513	-	138,513	-	138,513	-	138,513	-		
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	329	-	329	-	-	329	-	329	-	329	-	329	-		
27	BP Beru Ltd.	Beru	6,184	-	6,184	-	-	-	6,184	-	6,184	-	6,184	-	6,184	-		
28	BP Wirasari Ltd.	Wijaya	1,124	-	1,124	-	-	-	1,124	-	1,124	-	1,124	-	1,124	-		
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	394,673	-	394,673	-	(86,683)	-	307,988	-	307,988	-	307,988	-	307,988	-	
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	222,483	-	222,483	-	86,683	-	309,168	-	309,168	-	309,168	-	309,168	-	
31	PT Medco E&P Tanjakan	Tanjakan	-	98,761	-	98,761	-	-	98,761	-	98,761	-	98,761	-	98,761	-		
32	PT Medco E&P Lemantang	Lenamantang	-	2	-	2	-	-	2	-	2	-	2	-	2	-		
33	PT Medco E&P Jakarta	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	43,751	-	43,751	-	-	43,751	-	43,751	-	43,751	-	43,751	-		
35	ENP Malacca Strait SA	Malacca Strait	-	146,149	-	146,149	-	-	146,149	-	146,149	-	146,149	-	146,149	-		
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	12,216	1,508	12,816	1,508	-	-	12,816	1,508	12,816	1,508	12,816	1,508	12,816	1,508		
37	ENP Kordinasi Baru Ltd.	Kordinci	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	563	-	563	-	-	563	-	563	-	563	-	563	-		
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	57,239	-	57,239	-	-	57,239	-	57,239	-	57,239	-	57,239	-		
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	56,274	-	56,274	-	-	56,274	-	56,274	-	56,274	-	56,274	-		
43	Hess (Indonesia-Pangkahan) Ltd.	Ujung Pangkahan	-	25,897	-	25,897	-	-	25,897	-	25,897	-	25,897	-	25,897	-		
44	Santos (Sampan) Pty. Ltd.	Sampan	1,209	16,629	1,209	16,629	-	-	1,209	16,629	1,209	16,629	1,209	16,629	-	-		
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
47	Citic Serum (Energy) Ltd.	Serum Non Bula	6,957	-	6,957	-	-	-	6,957	-	6,957	-	6,957	-	6,957	-		
48	Karrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	2,044	-	2,044	-	-	2,044	-	2,044	-	2,044	-	2,044	-		
49	MonDOr Oil Tungkal	Tungkal	-	3,173	-	3,173	-	-	3,173	-	3,173	-	3,173	-	3,173	-		
50	Petrosiat Ltd.	Sebat Parjangan	-	1,505	-	1,505	-	-	1,505	-	1,505	-	1,505	-	1,505	-		
51	Perudua Benuo Tala	Walawi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
52	JOB Pertamina - Enp Gebang Ltd.	Gebang	-	97	-	97	-	-	97	-	97	-	97	-	97	-		
53	SPR Langgak	Langgak	-	10,977	-	10,977	-	-	10,977	-	10,977	-	10,977	-	10,977	-		
54	PT Sei Rayu Merangin II	Merangin II	-	4,475	-	4,475	-	-	4,475	-	4,475	-	4,475	-	4,475	-		
55	Canter Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
56	Triangle Ease Inc.	Pase	418	-	418	-	-	-	418	-	418	-	418	-	418	-	418	

LAMPIRAN E.4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan Akhir			
			SKK MIGAS		Dit.PNBP		SKK MIGAS		PNBP		Eksport		Domestic	
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (1) - (3)	(6) = (2) - (4)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11) = (7) - (9)	(12) = (8) - (10)
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	25,222	4,664	25,222	4,664	-	-	25,222	4,664	25,222	4,664	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	88,447	-	88,447	-	-	-	88,447	-	88,447	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Malakam Area	599,555	494,283	600,369	494,283	(814)	-	599,555	494,283	599,555	494,283	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	31	31	-	-	-	-	31	-	31	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	6,317	86,335	6,817	86,335	-	-	6,817	86,335	6,817	86,335	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	6,451	6,211	6,451	6,211	-	-	6,451	6,211	6,451	6,211	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli	8,383	-	8,283	-	-	-	8,283	-	8,283	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	4,410	-	4,410	-	-	-	4,410	-	4,410	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	39,234	-	39,234	-	-	-	39,234	-	39,234	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	13,619	3,114	13,619	3,114	-	-	13,619	3,114	13,619	3,114	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	15,743	135,360	15,743	135,360	-	-	15,743	135,360	15,743	135,360	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	566	-	566	-	-	-	566	-	566	-	-
TOTAL			3,078,394	17,751,024	3,085,226	17,751,024	(6,232)	-	3,078,394	17,751,024	3,078,394	17,751,024	-	-
													Penalty late payment 6,232	
													Total 3,085,226	

LAMPIRAN E.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS Ekspor	Domestik (1)	Dit.PNBP (2)	Perbedaan Awal	SKK MIGAS Ekspor	Domestik (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	(8) = (5)+(6) - (7)
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	30,144	104,451	134,595	-	30,144	104,451	134,595
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	15,845	3,685	19,530	-	15,845	3,685	19,530
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-
06	Tota E&P Indonesia Inc. Ltd.	Mahakam Area	3,334,553	605,162	3,939,716	-	3,334,553	605,162	3,939,716
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	212,591	1,544	214,135	-	212,591	1,544	214,135
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	497,066	610,179	1,107,245	-	497,066	610,179	1,107,245
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	297	-	297	-	297	-	297
10	PT P Pertamina EP	Indonesia	8,229	15,718	166,947	-	8,229	158,718	166,947
11	Virginia Indonesia Company	Sanga Sanga	325,438	50,303	375,741	-	325,438	50,303	375,741
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	301,458	-	301,458	-	301,458	-	301,458
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	187,838	34,824	222,662	-	187,838	34,824	222,662
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	23,504	23,504	-	-	23,504	23,504
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	14,764	-	14,764	-	14,764	-	14,764
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWU	Offshore Northwest Java	-	45,926	45,926	-	-	45,926	45,926
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,930	1,930	-	-	1,930	1,930
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	187	187	-	-	187	187
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	219,695	112,363	332,058	-	219,695	112,363	332,058
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	1,730	1,730	-	-	1,730	1,730
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	49,068	-	49,068	-	49,068	-	49,068
28	BP Wirigae Ltd.	Wirigae	4,959	-	4,959	-	4,959	-	4,959
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	914	914	-	-	914	914
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	53,722	53,722	-	-	53,722	53,722
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	1,369	1,369	-	-	1,369	1,369
32	PT Medco E&P Lembarang	Lembarang	-	4,490	4,490	-	-	4,490	4,490
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	122,142	-	122,142	-	122,142	-	122,142
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	4,157	4,157	-	-	4,157	4,157
37	EMP Korinci' Baru Ltd.	Korinci	-	277	277	-	-	277	277
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,098	1,098	-	-	1,098	1,098
39	EMP Bentiu Ltd.	Bentiu	-	1,749	1,749	-	-	1,749	1,749
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	85,665	-	85,665	-	85,665	-	85,665
42	JOB Pertamina - Taliisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	1,161	1,161	-	-	1,161	1,161
43	Hess (Indonesia-Pangkalah) Ltd.	Ujung Pangkalah	-	7,430	7,430	-	-	7,430	7,430
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	3,867	3,867	-	-	3,867	3,867
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	14,519	14,519	-	-	14,519	14,519
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	5,525	5,525	-	-	5,525	5,525
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir		
			SKK MIGAS	Domestik	Dit.PNBP					
			(1)	(2)	(3)	(4) = (1)+(2) - (3)	(5)	(6)	(7)	(8) = (5)+(6) - (7)
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Monti' Or Oil Tunggal	Tunggal	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selet Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	597	597	-	-	597	597	597	-
52	JOB Pertamina - E&P Gebang Ltd.	Gebang	96	96	-	-	96	96	96	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT Seja Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	3,802	-	3,802	-	3,802	-	3,802	-
57	JOB Pertamina - Taliisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	31,557	31,557	-	-	31,557	31,557	-
58	JOA Pertamina Kodoco	West Madura Offshore East Java	-	65,159	65,159	-	-	65,159	65,159	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Manakam Area	4,272	6,251	10,523	-	4,272	6,251	10,523	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,645	1,645	-	-	1,645	1,645	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salewati	Salewati Island	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Empat	Pendopo-Raja Tempirai	-	146	146	-	-	146	146	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	899	899	-	-	899	899	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	27,921	27,921	-	-	27,921	27,921	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	9,012	9,012	-	-	9,012	9,012	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>5,417,826</b>	<b>1,993,067</b>	<b>7,415,834</b>	-	<b>5,417,826</b>	<b>1,998,067</b>	<b>7,415,834</b>	-

**LAMPIRAN E.6 OVER/(UNDER) LIFTING UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

<b>No.</b>	<b>KKKS</b>	<b>Blok</b>	<b>Formulir Pelaporan</b>		<b>Perbedaan</b>	<b>Nilai yang Telah Disesuaikan</b>	<b>Perbedaan</b>
			<b>SKK MIGAS</b>	<b>DIT.PNBP</b>			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	67,952	67,952	-	67,952	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(33,520)	(33,520)	-	(160,420)	(33,500) (126,900)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(2,417)	(2,417)	-	15,207	(2,417) 17,624
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MIFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	20	(461)	481	84,452	20 84,432
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	112,620	112,620	-	112,620	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	20,076	20,076	-	20,076	20,076
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	(297)	(297)	-	(297)	(297) -
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(21,670)	(21,670)	-	(21,670)	(21,670) -
11	Virginia Indonesia Company	Sanga Sanga	18,101	18,101	-	18,101	18,101 -
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	4,525	4,525	-	(6,002)	4,525 (10,527)
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	24,043	24,043	-	20,098	24,043 (3,945)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	29,764	29,764	-	(6,003)	29,764 (35,767)
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	39,401	39,401	-	39,401	39,401 -
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	19,156	19,156	-	19,156	19,156 -
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	(169)	(169)	-	(169)	(169) -
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	5,988	5,988	-	5,988	5,988 -
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	4,884	4,884	-	4,884	4,884 -
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	10,530	10,530	-	10,530	10,530 -
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Rajai JOB	30	30	-	30	30 -
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	37,460	37,460	-	37,460	37,460 -
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,256	2,256	-	2,256	2,256 -
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP WiriaGar Ltd.	WiriaGar	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	29,149	29,149	-	29,149	29,149 -
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,822	2,822	-	2,822	2,822 -
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(30,508)	(30,508)	-	(30,508)	(30,508) -
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	54,932	54,932	-	54,932	54,932 -
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	12,368	12,368	-	12,368	12,368 -
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	52	52	-	52	52 -
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	(31)	(31)	-	(31)	(31) -
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.6 OVER/(UNDER) LIFTING UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS	Dit.PNBP			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	2	2	-	2	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	(7,015)	(7,015)	-	(7,015)	(7,015)
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	(105)	(105)	-	(105)	(105)
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	505	505	-	505	505
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	19,012	19,012	-	19,012	19,012
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	22,533	22,533	-	22,533	22,533
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,247	2,247	-	2,247	2,247
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Bentu Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	4,375	4,375	-	4,375	4,375
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	3,083	3,083	-	3,083	3,083
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(131)	(131)	-	(1,339)	(1,339)
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	(3,791)	(3,791)	-	(3,791)	(3,791)
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	35,261	35,261	-	35,261	35,261
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	21,646	21,646	-	21,646	21,646
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	2	2	-	88,942	2
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	(31)	4,427	(4,458)	(31)	(31)
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	4,957	4,957	-	4,957	4,957
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	1,678	1,678	-	1,678	1,678
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolli	12,837	(14,658)	27,495	1,821	1,821
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	(1,986)	(1,986)	-	(1,986)	(1,986)
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling	764	(12,316)	13,080	764	764
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	131	131	-	131	131
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	(64,606)	(64,606)	-	3,961	3,961
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	9,771	9,771	-	9,771	9,771
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
			<b>468,657</b>	<b>432,058</b>	<b>36,599</b>	<b>538,856</b>	<b>526,207</b>
			<b>TOTAL</b>				<b>12,649</b>

**LAMPIRAN E.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DITJEN MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWI	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-
36	Kangcean Energy Indonesia Ltd.	Kangcean	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DITJEN MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Enefby) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Waiawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East lava	1,000	-	1,000	5,000	5,000
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tudan East Java	Tuban	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Ria Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
	<b>TOTAL</b>		<b>1,000</b>	<b>-</b>	<b>1,000</b>	<b>5,000</b>	<b>5,000</b>

**LAMPIRAN E.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	187,835	187,835	-	187,835	187,835
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	2,373	2,510	(137)	2,373	2,373
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	6,476	6,476	-	6,476	6,476
04	Chevron Siak Inc.	Siak	12	12	-	12	12
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hamra Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	23,472	25,628	(2,156)	23,513	23,513
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	107,755	107,755	-	107,755	107,755
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	5,088	5,088	-	5,088	5,088
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	7	5	2	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	858,930	858,930	-	858,930	858,930
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	756	756	-	756	756
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	231	(231)	281	281
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	300	15	285	19	19
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	12,743	-	12,743	12,743	-
15	CNOOC 555 Ltd.	South East Sumatera	4,860	4,860	-	4,860	4,860
16	BP Mutuiri Holding BV	Mutuiri	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	6,349	6,349	-	6,349	6,349
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	352	352	-	352	352
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	995	(995)	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	26	(26)	26	26
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	406	-	406	406	406
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	1,061	815	246	1,061	1,061
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	131	131	-	131	131
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	7,729	7,729	-	7,729	7,729
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,522	2,522	-	2,522	2,522
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiria Gar Ltd.	Wiria Gar	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,911	6,911	-	6,911	6,911
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	1,990	1,990	-	1,990	1,990
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	992	992	-	992	992
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	1,021	1,021	-	1,021	1,021
35	EMP Malacca Strait 5A	Malacca Strait	2,983	2,983	-	2,983	2,983
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,206	1,206	-	1,206	1,206
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	830	830	-	830	830
43	Hess (Indonesia-Pangkahan) Ltd.	Ujung Pangkahan	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	8,565	8,565	-	8,565	8,565
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	550	550	-	550	550
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	3,149	3,149	-	3,149	3,149
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	1,012	17	995	1,012	969
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	22,908	27,780	(4,872)	22,908	22,908
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	34,607	(34,607)	34,607	34,607	43
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	7,091	(7,091)	7,091	7,091	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	4,806	(4,806)	4,806	4,806	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	2,284	(2,284)	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	15,559	(15,559)	15,559	15,559	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	7,343	(7,343)	7,482	7,482	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	61,189	(61,189)	40,900	40,900	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>1,281,273</b>	<b>1,408,299</b>	<b>(127,026)</b>	<b>1,391,778</b>	<b>1,391,735</b>
							<b>43</b>

**LAMPIRAN E.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir		
			KKKS	SKK MIGAS	(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	55,723	67,952	(22,292)	(22,292)	-	55,723	67,952	(12,228)
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(2,417)	(2,417)	-	-	(22,292)	(22,292)	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	(2,417)	(2,417)	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Manakan Area	(481)	20	(501)	20	(501)	20	20	20
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	28,831	46,206	(17,374)	28,831	46,206	28,831	46,206	(17,374)
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	306	425	(119)	306	425	306	425	(119)
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	128	(165)	293	128	(165)	128	(165)	293
10	PT Pertamina EP	Indonesia	55,726	55,726	-	55,726	55,726	55,726	55,726	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	18,101	18,101	-	18,101	18,101	18,101	18,101	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	5,714	5,714	-	5,714	5,714	5,714	5,714	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	25,184	25,184	-	25,184	25,184	25,184	25,184	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	(6,003)	29,764	(35,767)	(35,767)	(35,767)	(6,003)	(6,003)	(6,003)
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	30,652	30,652	-	30,652	30,652	30,652	30,652	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	19,156	19,156	-	19,156	19,156	19,156	19,156	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	(4,942)	(4,942)	-	(4,942)	(4,942)	(4,942)	(4,942)	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	(15,086)	(15,086)	(15,086)	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	5,769	(5,769)	5,769	5,769	5,769	5,769	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Sulawesi	Salawati Island	4,884	4,884	-	4,884	4,884	4,884	4,884	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	10,530	10,530	-	10,530	10,530	10,530	10,530	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	30	30	-	30	30	30	30	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	26,525	26,525	-	26,525	26,525	26,525	26,525	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,255	2,255	-	2,255	2,255	2,255	2,255	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	28,994	28,994	-	28,994	28,994	28,994	28,994	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(29,414)	(29,414)	-	(29,414)	(29,414)	(29,414)	(29,414)	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	6,788	6,788	-	6,788	6,788	6,788	6,788	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	18,650	12,368	6,282	12,368	12,368	12,368	12,368	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	52	(52)	-	-	52	(52)	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	(7,081)	(7,081)	-	(7,081)	(7,081)	(7,081)	(7,081)	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	(150)	(150)	-	(150)	(150)	(150)	(150)	-

**LAMPIRAN E.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan	KKKS	SKK MIGAS	Perbedaan Akhir
			(1)	(2)						
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	505	505	-	505	-	505	505	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	19,012	19,012	-	19,012	-	19,012	19,012	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	831	-	831	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Walawi	-	-	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	4,375	4,375	-	4,375	-	4,375	4,375	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	3,083	(3,083)	2,985	-	3,083	3,083	(98)
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	(4,640)	(4,640)	-	(4,640)	-	(4,640)	(4,640)	-
58	JOA Pertamina Kooleco	West Madura Offshore East Java	31,271	31,271	-	31,271	-	31,271	31,271	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	19,301	19,301	-	19,301	-	19,301	19,301	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	2	2	-	2	-	2	2	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	(31)	31	(31)	-	(31)	(31)	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	4,937	(4,937)	4,937	-	4,937	4,937	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	1,678	(1,678)	1,678	-	1,678	1,678	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	12,837	(12,837)	1,821	-	1,821	1,821	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	(1,984)	1,984	(1,984)	-	(1,984)	(1,984)	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	730	(730)	730	-	730	730	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	672	(672)	672	-	672	672	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	(65,272)	65,272	15,339	-	15,339	15,339	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	7,955	(7,955)	7,955	-	7,955	7,955	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>336,053</b>	<b>365,063</b>	<b>(29,009)</b>	<b>354,226</b>	<b>383,805</b>	<b>(29,579)</b>	<b>383,805</b>	<b>(29,579)</b>

**LAMPIRAN E.10 OVER/(UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(138,128)	(11,228)	(126,900)	(138,128)	(138,128)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	17,624	-	17,624	17,624	17,624
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	84,432	-	84,432	84,432	84,432
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	52,134	66,415	(14,280)	52,134	66,415
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	16,608	19,651	(3,044)	16,608	19,651
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	(75)	(132)	58	(75)	(132)
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(77,396)	(77,396)	-	(77,396)	(77,396)
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	(255,872)	(255,872)	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	(11,716)	(1,188)	(10,528)	(11,716)	(11,716)
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	(5,086)	(1,142)	(3,945)	(5,086)	(5,086)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,776	8,749	(6,974)	8,749	8,749
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	4,773	4,773	-	4,773	4,773
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	3,708	3,708
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	219	(219)	219	219
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja ICB	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Labung Ltd.	Jabung	10,935	10,935	-	10,935	10,935
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1	1	-	1	1
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiragor Ltd.	Wiragor	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	155	155	-	155	155
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,822	2,822	-	2,822	2,822
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(1,094)	(1,094)	-	(1,094)	(1,094)
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natura Sea BV	Natura Block A	48,144	259	33,735	48,144	(14,409)
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	(31)	31	(31)	(31)

**LAMPIRAN E.10 OVER/(UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan	KKKS	SKK MIGAS	Perbedaan	KKKS	SKK MIGAS	Perbedaan	Akhir	
			KKKS	SKK MIGAS	(1)			(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)				
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	2	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	66	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talsiman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	45	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangrah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	22,533	22,533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,247	2,247	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Citic Serum (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Mont'D'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Petrosetat Ltd.	Seiat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT Seli Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(1,338)	(131)	(1,207)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	-
57	JOB Pertamina - Talsiman Jambi Merang	Jambi Merang	849	849	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	3,990	3,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	2,345	2,345	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	88,941	-	88,941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	20	(20)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	(2)	2	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	35	(35)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	(541)	541	-	-	-	-	-	-	-	-	(541)
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	666	(666)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	1,816	(1,816)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>(130,027)</b>	<b>103,593</b>	<b>(233,620)</b>	<b>123,374</b>	<b>(233,620)</b>	<b>123,374</b>	<b>(233,620)</b>	<b>123,374</b>	<b>(233,620)</b>	<b>123,374</b>	<b>(233,620)</b>	<b>123,374</b>	<b>(31,678)</b>

**LAMPIRAN E.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	129,168,587	(129,168,587)	129,168,587	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	9,108,164	(9,108,164)	9,107,187	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	1,349,528	(1,349,528)	1,349,528	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	841,000	(841,000)	841,000	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	14,834,873	15,287,237	(452,364)	14,840,923	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	4,972,349	18,692,290	(13,719,941)	18,692,290	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	1,323,671	3,685,901	(2,362,230)	3,685,901	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	4,221	4,641	(420)	4,641	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	45,022,856	45,062,655	(39,799)	45,022,856	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	5,733,223	5,733,223	-	5,733,223	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	259,052	-	259,052	259,052	-
13	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	1,254,416	1,513,468	(259,052)	1,254,416	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	7,806,732	7,806,732	-	7,806,732	-
15	CNOOCSES Ltd.	South East Sumatera	12,366,325	12,366,325	-	12,366,325	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	411,244	411,244	-	411,244	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	5,903,492	5,903,492	-	5,903,492	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWU	Offshore Northwest Java	11,689,244	11,724,244	(35,000)	11,689,244	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	2,286,178	(2,286,178)	1,050,814	-
20	PT Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,830,630	(1,830,630)	1,830,105	-
21	PT Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	758,989	379,495	379,495	379,495	-
22	PT Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	272,348	272,348	-	272,348	-
23	PT Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	210	1,119,607	(119,397)	1,119,607	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	6,524,747	6,524,747	-	6,524,747	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,255,436	2,213,444	41,992	2,255,436	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	23,000	23,000	-	23,000	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	1,366,796	1,366,796	-	1,366,796	-
28	BP Wirigat Ltd.	Wirigat	138,146	138,146	-	138,146	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,034,190	6,034,190	-	6,034,190	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	864,596	864,596	-	864,596	-
32	PT Medco E&P Lematan	Lematan	134	134	-	134	-
33	PT Medco E&P Makala	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	874	874,135	(873,261)	874,135	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	2,607,065	2,607,065	-	2,607,065	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	923,906	923,945	(39)	923,906	923,906
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	5,000	(5,000)	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,035,053	1,130,425	(95,372)	1,035,053	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	814,423	-	814,423	814,423	-
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	1,633,255	-	1,633,255	1,633,255	-
44	Santos (Sampan) Pty. Ltd.	Sampan	867,961	867,961	-	867,961	867,961

**LAMPIRAN E.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	891,842	1,311,938	(420,116)	891,842	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	128,785	147,787	(19,002)	147,787	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	224,991	224,991	-	224,991	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	93,601	93,601	-	93,601	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	13,626	6,813	-	6,813	-
53	SPR Langgak	Langgak	217,056	-	-	217,056	-
54	PT Seja Raya Merangin II	Merangin II	391,293	391,293	-	391,293	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	340,568	340,568	-	340,568	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	28,401	28,401	-	28,401	-
57	JOB Pertamina - Talsisman Jambi Merang	Jambi Merang	458,935	490,435	(31,500)	458,935	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	1,622,359	1,622,359	-	1,622,359	-
59	Total E&P Indonésie	Tengah Area	300,581	6,050	294,531	300,581	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	16,032,951	16,174,804	(141,853)	16,032,951	16,032,951
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	1,549	(1,549)	1,554	1,554
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,830,630	(1,830,630)	1,830,105	1,830,105
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	379,495	(379,495)	379,495	379,495
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	272,348	(272,348)	272,348	272,348
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendo-po-Raja Tempirai	-	119,608	(119,608)	119,608	119,608
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	814,423	(814,423)	814,423	814,423
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	6,813	(6,813)	6,813	6,813
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	427,436	(427,436)	458,935	458,935
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	1,050,814	(1,050,814)	2,286,178	2,286,178
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	6,050	(6,050)	300,581	300,581
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	50,874	50,874	-	50,874	50,874
<b>TOTAL</b>			<b>161,213,951</b>	<b>328,299,666</b>	<b>(167,085,715)</b>	<b>327,745,203</b>	<b>327,745,203</b>

**LAMPIRAN E.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK Migas) - DALAM MSCF**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK Migas			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	40,175,712	(40,175,712)	41,511,452	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	5,667,354	(5,667,354)	5,727,741	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	364,886,353	364,886,783	(430)	364,886,353	-
06	Total E&P Indonesia	Malakam Area	113,409,370	134,863,596	(21,454,226)	134,863,523	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	219,604,726	330,382,664	(110,777,938)	330,382,664	-
08	ConocoPhillips (Grisia) Ltd.	Corridor Block	127,798	143,930	(16,132)	143,930	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	298,852,086	298,852,086	-	298,852,086	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	94,05,041	68,465,692	25,629,349	94,095,041	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	46,629,065	46,629,065	-	46,629,065	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	26,904,622	26,904,622	-	26,904,622	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOCES Ltd.	South East Sumatera	23,588,268	23,588,218	-	23,588,268	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	63,975,217	63,975,217	-	63,975,217	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	63,045,066	63,045,066	-	63,045,066	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	28,708,870	(28,708,870)	10,166,433	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	928	(928)	927,717	927,717
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Torontoi Sulawesi	Seroro Tolii	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	233	233,314	(233,081)	233,314	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	55,192,318	55,191,882	436	55,192,318	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	503,621	712,121	(208,500)	503,621	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	212,625,923	212,625,923	-	212,625,923	-
28	BP Wiriagor Ltd.	Wiriagor	21,490,692	21,490,692	-	21,490,692	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,339,380	2,338,678	702	2,339,380	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	43,785,025	43,785,025	-	43,785,025	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,677,906	1,677,906	-	1,677,906	-
32	PT Medco E&P Lemantan	Lenatang	9,819,032	9,819,032	-	9,819,032	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natura Sea BV	Natura Block A	54,512	54,512	-	54,512	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	8,885,555	8,886	8,876,669	8,885,555	-
37	EMP Koinici Baru Ltd.	Koinici	1,384,585	1,363,786	-	1,348,585	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,029	1,581,449	(1,579,420)	1,581,449	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	5,032,462	5,032,462	-	5,032,462	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	12,754,987	12,754,987	-	12,754,987	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	1,363,786	1,363,786	-	1,363,786	-
43	Hess (Indonesia-Pangkal) Ltd.	Ujung Pangkah	14,758,838	14,758,838	-	14,758,838	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	19,022,644	19,022,644	-	19,022,644	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	42,452,633	42,452,633	-	42,452,633	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	14,049,879	14,049,879	-	14,049,879	-
47	Citic Serum (Energy) Ltd.	Seram Non Bulu	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petrosetia Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	367,365	367,365	-	367,365	367,365
52	JOB Pertamina - EWP Gebang Ltd.	Gebang	264,018	132,009	132,009	132,009	132,009
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	614,119	615,297	(1,178)	615,297	615,297
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	10,542,531	9,901,482	641,049	10,542,531	10,542,531
58	JOA Pertamina Kodoco	West Madura Offshore East Java	17,372,146	17,372,146	-	17,372,146	17,372,146
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	(88,008)	5,997,652	(6,085,660)	5,997,652	5,997,652
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	378,700,385	378,700,385	-	378,700,385	378,700,385
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	35,983	(35,983)	35,983	35,983
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	927,717	(927,717)	927,717	927,717
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Tolli	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	191,954	(191,954)	191,954	191,954
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	1,363,786	(1,363,786)	1,363,786	1,363,786
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	132,009	(132,009)	132,009	132,009
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	9,938,550	(9,938,550)	9,938,550	9,938,550
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	10,166,433	(10,166,433)	28,708,870	28,708,870
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	6,295,190	(6,295,190)	5,997,652	5,997,652
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
			<b>TOTAL</b>	<b>2,190,050,208</b>	<b>2,375,166,365</b>	<b>(185,116,157)</b>	<b>2,435,695,625</b>

**LAMPIRAN E.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BARREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	83,885,847	83,885,847	-	83,885,847	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	5,726,741	5,733,137	(26,396)	5,726,741	5,726,741
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	524,037	524,037	-	524,037	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	501,026	501,026	-	501,026	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	9,462,016	9,514,181	(52,165)	9,462,016	9,462,016
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	12,128,434	12,128,434	-	12,128,434	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	2,362,228	2,362,228	-	2,362,228	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	1,974	2,246	(272)	1,974	2,222
10	PT Pertamina EP	Indonesia	18,436,590	18,432,584	4,006	18,436,590	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	3,885,558	3,885,558	-	3,885,558	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	125,629	125,629	-	125,629	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	642,068	767,697	(125,629)	642,068	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	1,517,243	1,517,243	-	1,517,243	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatra	6,654,769	6,654,769	-	6,654,769	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	20,167	20,167	-	20,167	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	3,810,631	3,810,631	-	3,810,631	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWI	Offshore Northwest Java	6,707,647	6,717,647	(10,000)	6,707,647	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	917,646	(917,646)	431,262	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,309,060	(1,309,060)	1,309,060	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	114,989	114,989	-	114,989	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja IOB	57	43,969	(43,912)	51,122	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	4,207,742	4,207,742	-	4,207,742	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,249,367	1,249,384	(17)	1,249,367	-
26	PetroChina International Bangkok Ltd.	Bangko	2,830	2,830	-	2,830	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	67,026	67,026	-	67,026	-
28	BP Wiriragar Ltd.	Wiriragar	14,346	14,346	-	14,346	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,695,488	2,695,488	-	2,695,488	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	864,596	864,596	-	864,596	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	16	16	-	16	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	372,174	372,174	-	372,174	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	1,284,225	1,284,225	-	1,284,225	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	135,287	135,287	-	135,287	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	5,000	(5,000)	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	526,372	489,336	37,036	526,372	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	495,553	-	495,553	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	234,636	-	234,636	234,636	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	158,882	168,093	(9,211)	168,093	-

**LAMPIRAN E.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BARREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	50,166	73,798	(23,632)	50,166	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	19,001	19,001	-	19,001	-
49	MontDOr Oil Tunggal	Tungkal	27,691	27,691	-	27,691	-
50	Petroselet Ltd.	Selat Panjang	13,300	13,300	-	13,300	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	839	839	-	839	-
53	SPR Langgak	Langgak	82,000	101,966	(19,966)	82,000	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	39,129	39,129	-	39,129	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	3,744	3,744	-	3,744	-
57	JOB Pertamina - Tapisman Jambi Merang	Jambi Merang	295,706	295,578	128	295,706	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	798,498	798,498	-	798,498	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	10,055,675	10,055,196	78,479	10,133,675	10,133,675
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	291	(291)	291
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	829,601	(829,601)	829,601	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	113,890	(113,890)	113,890	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomoiti	Senoro Toili	-	78,888	(78,888)	78,888	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendo-po-Raja Tempirai	-	38,705	(38,705)	38,705	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	345,179	(345,179)	345,179	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	173,936	(173,936)	173,936	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	431,262	(431,262)	917,646	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	5,087	5,087	-	5,087	5,087
<b>TOTAL</b>			<b>183,000,289</b>	<b>187,309,669</b>	<b>(4,309,380)</b>	<b>187,299,023</b>	<b>187,299,271</b>
							<b>(248)</b>

**LAMPIRAN E.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	22,724,868	22,041,783	683,085	22,724,868	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(228,242)	(196,253)	(31,989)	(228,242)	(228,242)
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hamya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	126,429,298	126,429,447	(149)	126,429,298	126,429,298
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	20,578,532	20,713,025	(134,493)	20,713,014	20,713,014
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	110,777,938	110,777,938	-	110,777,938	110,777,938
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	16,132	16,132	-	16,132	16,132
10	PT Pertamina EP	Indonesia	37,408,792	37,408,792	-	37,408,792	37,408,792
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sangga	30,644,227	22,070,152	8,574,075	30,562,329	30,562,329
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,353,405	19,353,405	-	19,353,405	19,353,405
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	12,947,402	12,947,402	-	12,947,402	12,947,402
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-
15	CNOOC SCS Ltd.	South East Sumatera	4,659,928	4,660	4,655,268	4,659,928	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	2,003,357	2,003,357	-	2,003,357	2,003,357
17	Badan Operasi Bersama PT. Burmi Siak Pusato - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWU	Offshore Northwest Java	12,625,763	12,625,763	-	12,625,763	12,625,763
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	8,452,792	(8,452,792)	2,125,052	2,125,052
20	PTO Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	171	(171)	342,080
21	PTO Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
22	PTO Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-
23	PTO Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JCB	117	71,049	(70,932)	71,049	71,049
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	14,747,614	14,747,154	460	14,747,615	14,747,615
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	179,540	253,831	(74,291)	179,540	179,540
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	PTO Pertamina - Berau	Berau	6,658,294	6,658,294	-	6,658,294	6,658,294
28	PTO Wiria Gar Ltd.	Wiria Gar	897,296	897,296	-	897,296	897,296
29	PTO Medco E&P Rimau	Rimau	177,909	177,855	54	177,909	177,909
30	PTO Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	10,775,276	10,775,276	-	10,775,276	10,775,276
31	PTO Medco E&P Tarakan	Tarakan	454,297	454,297	-	454,297	454,297
32	PTO Medco E&P Lematan	Lematan	830,841	830,841	-	830,841	830,841
33	PTO Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natura Block A	6,583	6,583	-	6,583	6,583
35	PTO Malacca Strait 5A	Malacca Strait	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	904,426	904	903,522	904,426	904,426
37	PTO Korinci Baru Ltd.	Korinci	113,955	113,955	-	113,955	113,955
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	1,574	133,814	(132,240)	133,814	133,814
39	PTO Bentu Ltd.	Bentu	425,243	425,243	-	425,243	425,243
40	PTO EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	4,146,784	4,146,784	-	4,146,784	4,146,784
42	PTO Pertamina - Talsiman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	466,852	485,261	(18,409)	466,852	466,852
43	Hess (Indonesia) Pangkahan Ltd.	Ujung Pangkahan	1,106,913	1,106,913	-	1,106,913	1,106,913

**LAMPIRAN E.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,426,698	1,426,698	-	1,426,698	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	3,417,141	3,417,141	-	3,417,141	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,693,212	1,969,197	724,015	2,693,212	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	165,314	165,314	-	165,314	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	11,170	11,170	-	11,170	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-
54	PT Seja Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	39,081	127,619	(88,538)	127,619	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	2,778,599	2,735,936	42,663	2,778,599	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	4,885,638	4,885,638	-	4,885,638	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	137,928,421	137,928,421	-	137,928,421	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	292,063	(292,063)	292,063	292,063	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	45,776	(45,776)	45,776	45,776	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	361,546	(361,546)	361,546	361,546	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	2,377,170	(2,377,170)	2,377,170	2,377,170	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	2,125,052	(2,125,052)	8,452,792	8,452,792	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>595,180,189</b>	<b>593,802,658</b>	<b>1,377,531</b>	<b>609,520,962</b>	<b>609,520,962</b>

**LAMPIRAN E.15 DMO UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	7,680,040	7,680,039	-	7,680,040	7,680,040
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	656,769	656,769	-	656,769	656,769
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	227,084	227,084	-	227,084	227,084
04	Chevron Siak Inc.	Siak	60,649	60,649	-	60,649	60,649
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	1,069,824	1,092,373	(22,549)	1,070,261	1,070,261
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	1,348,004	1,348,004	-	1,348,004	1,348,004
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	329,098	329,098	-	329,098	329,098
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	335	(335)	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	7,566,868	7,573,556	(6,689)	7,566,868	7,566,868
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	412,071	413,454	(1,383)	413,454	413,454
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	24,909	20,841	4,068	24,909	24,909
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	90,463	75,465	14,998	90,463	90,463
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	481,755	-	481,755	481,755	481,755
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	891,803	891,803	-	891,803	891,803
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	372,069	372,069	-	372,069	372,069
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	842,974	842,974	-	842,974	842,974
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	31,529	(31,529)	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	131,979	(131,979)	131,979	131,979
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	36,490	36,490	-	36,490	36,490
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	42,554	30,988	11,566	42,554	42,554
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	1,150	11,501	(10,351)	11,501	11,501
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	480,861	480,861	-	480,861	480,861
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	151,034	151,034	-	151,034	151,034
26	PetroChina International Banglo Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-
28	BP Wiria Gar Ltd.	Wiria Gar	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	404,075	364,684	39,391	404,075	404,075
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	184,294	184,294	-	184,294	184,294
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	57,897	57,897	-	57,897	57,897
32	PT Medco E&P Lemataang	Lemataang	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	8,780	58,536	(49,756)	58,536	58,536
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	174,580	174,580	-	174,580	174,580
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	69,312	69,312	-	69,312	69,312
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng	73,055	73,055	-	73,055	73,055
43	Hess (Indonesia)Pangkrah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E.15 DMO UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL**

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS			
(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)		
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	74,618	(74,618)	74,618	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wallawi	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	19,380	19,380	-	19,380	19,380
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	33,097	19,002	14,095	33,097	33,097
58	JOA Pertamina Kooleco	West Madura Offshore East Java	122,898	83,903	38,995	122,898	122,898
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	21,677	-	21,677	21,677	21,677
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	1,156,224	-	1,156,224	1,156,224	1,156,224
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	1,300	(1,300)	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	307,581	(307,581)	307,581	307,581
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	63,781	(63,781)	63,781	63,781
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	45,773	(45,773)	45,773	45,773
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	20,102	(20,102)	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	100,141	(100,141)	136,878	136,878
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	77,132	77,132
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	540,796	(540,796)	358,616	358,616
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-
			<b>TOTAL</b>	<b>25,091,737</b>	<b>24,717,630</b>	<b>374,107</b>	<b>26,350,022</b>
							-

LAMPIRAN E.16 ALURAN PENERIMAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANG TAHUN 2011

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian Pemerintah (Dalam Ribu USD)			Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribu USD)			Over/(Under) Lifting	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD	
			Eksport	Domestik	Eksport	Domestik	Dalam Ribuan USD							
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	526,675	8,789,248	-	-	67,952	167,835	1,164,341	824,373	40,181			
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	14,878	638,510	30,144	104,451	(33,520)	2,373	228,088	413,435	571			
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	972	58,111	15,845	3,655	(2,447)	6,476	66,580	65,549	707			
04	Chevron Siau Inc.	Siau	-	56,280	-	-	-	12	22,393	-	-			
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	634,282	400,061	3,334,553	605,162	20	23,513	2,413,710	1,413,687	5,444			
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	540,195	812,195	212,593	1,544	112,620	107,755	1,051,994	159,636	6,436			
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	243,451	497,065	610,179	20,076	5,088	979,601	170,249	252			
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	237	297	-	(297)	-	33,966	2,021	-			
10	PT Pertamina EP	Indonesia	38,431	2,053,164	8,229	158,718	(21,670)	858,930	2,866,215	1,603,018	1,047			
11	Virginia Indonesia Company	Sange Sanga	76,798	357,243	324,438	50,304	18,101	756	374,524	201,428	1,044			
12	Mobil Exploration Indonesia Company	North Sumatra Offshore	14,352	-	301,458	-	4,525	281	220,848	18,267	5,884			
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	73,795	-	187,838	34,824	24,043	19	176,965	17,482	6,511			
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	161,500	-	-	29,764	12,743	60,416	77,921	-				
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	74,935	658,639	-	23,504	39,401	4,860	1,138,399	293,872	-			
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,861	-	14,764	-	-	149,794	-	-	851			
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	433,280	-	-	19,156	6,349	189,743	52,322	3,650			
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	760,519	-	-	45,926	(169)	352	699,111	361,491	-		
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
20	PT Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	148,121	-	-	1,930	5,988	26	69,564	30,776	-		
21	PT Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	12,835	-	-	-	4,884	406	6,237	9,380	47		
22	PT Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Sendoro Toli	-	-	-	-	10,530	1,061	1,061	3,928	24,046	-		
23	PT Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja IOB	-	5,142	-	-	187	30	131	19,818	-			
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	215,722	235,481	219,695	112,363	37,460	7,729	167,403	251,663	316			
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	138,513	-	-	1,730	2,256	2,522	51,320	43,349	1,514		
26	PetroChina International Bangkolt Ltd.	Banko	-	329	-	-	-	-	-	8,414	-			
27	BP Barera Ltd.	Berau	6,184	-	49,068	-	-	-	-	510,316	215,680	989		
28	BP Wiragari Ltd.	Wirigari	1,324	-	4,959	-	-	-	-	4,254	-	318		
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	307,988	-	-	914	29,149	6,911	69,457	92,178	-		
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	309,168	-	-	53,722	2,822	1,990	178,786	111,204	446		
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	98,161	-	1,369	(30,508)	992	11,482	9,993	89			
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	2	-	4,490	-	-	-	9,938	8,178	-		
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	43,751	122,142	-	-	54,932	1,021	203,109	125,257	-		
35	EMP Malacca Strait SA	Malacca Strait	-	146,449	-	-	12,368	2,983	122,854	61,819	1,431	-		
36	Kanganean Energy Indonesia Ltd.	Kanganean	12,816	1,508	-	4,157	52	-	68,100	232,702	-			
37	EMP Kuning Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	277	(31)	-	45,900	6,667	1			
38	Larindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	1,098	-	-	43,319	-				
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	1,719	2	-	-	-				
40	PT EMP Tongka	Tonga	-	563	-	-	-	-	-	-	-			
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	57,739	85,655	-	(7,015)	-	1,206	86,233	60,655	-		
42	PT Pertamina - Talisman (Ogran Komerling) Ltd.	Ogran Komerling	-	56,274	-	1,161	(405)	-	830	15,916	15,424	365		
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	25,897	-	-	7,430	505	-	54,575	134,971	177		
44	Santos (Sampan) Pty. Ltd.	Sampan	1,209	16,629	-	3,867	19,012	8,565	8,289	61,944	-			
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	14,519	22,533	-	12,374	24,847	4			
46	Energy Equity Epic (Senangkang) Pty. Ltd.	Senangkang	-	-	-	5,525	2,247	-	14,674	6,531	-			
47	Citic Serum (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	6,957	-	-	-	-	-	-	23,046	12,660	-		
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	2,044	-	-	-	-	-	1,983	5,382	-		
49	MontD'Oli Tungkal	Tungkal	-	3,173	-	-	-	-	-	22,749	8,589	-		
50	Petroselat Ltd.	Seiati Panjang	-	1,505	-	-	-	-	-	15,074	9,897	4		
51	Perusahaan Pertambangan Taka	Waiawi	-	-	-	-	-	-	-	300	-	-		
52	PT Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	97	-	96	-	-	-	21,301	484	-		
53	SPR Langgak	Langgak	-	10,977	-	-	4,375	550	1,586	-	-			
54	PT Seli Rayu Merangin II	Merangin II	-	4,475	-	-	-	-	-	7,290	19,464	-		
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	50,448	11,647	-		
56	Triangle Page Inc.	Pase	418	-	3,802	-	-	3,083	(131)	23,185	-	-		
57	PT Pertamina - Talisman Jambi Merangin	Jambi Merangin	25,222	4,664	-	31,557	(3,791)	3,149	10,684	969	142,745	26,294	-	
58	PT Pertamina - Talisman Kedodo	West Madura Offshore East Java	88,447	88,447	-	65,159	35,261	959	-	-	-	-		

LAMPIRAN E.16 ALURAN PENERIMAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANG TAHUN 2011

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian Pemerintah (Dalam Ribu USD)		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribu USD)	Over/(Under) Lifting	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
			Eksport	Domestik						
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	494,283	4,272	6,251	21,646	-	5,981
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	599,555	-	-	-	2	22,908	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	31	-	-	(31)	-	33,966	2,021
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	6,817	86,335	-	1,605	4,957	34,607	69,564	30,776
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	6,451	6,211	-	-	1,678	7,091	6,237	9,360
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Sencoro Tolli	8,283	-	-	-	1,821	4,806	3,928	24,046
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	4,410	-	146	(1,986)	-	19,818	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	39,234	-	899	764	15,559	15,916	15,424
67	PT Pertamina Hulu Energi Gedang	Gedang	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	13,619	3,114	-	27,921	131	7,492	10,684	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	15,743	135,360	-	9,012	3,961	40,900	142,743	26,284
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	9,771	-	-	5,981	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	566	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>3,078,994</b>	<b>17,752,024</b>	<b>5,417,826</b>	<b>1,998,070</b>	<b>526,207</b>	<b>1,391,735</b>	<b>14,299,165</b>	<b>7,404,263</b>
<b>82,350</b>										

# **LAMPIRAN F**

## **HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

01 PT Chevron Pacific Indonesia  
Rokan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal (129,168,587)	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	129,168,587		129,168,587	129,168,587
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	83,885,847	83,885,847	-	83,885,847	83,885,847
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	-	-	-	-	-
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	7,680,040	7,680,039	-	7,680,040	7,680,040
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam barel)</b>	187,835	187,835	-	187,835	187,835
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	55,723	67,952	(12,228)	55,723	67,952
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	947,187	927,299	19,888	927,299	927,299
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* Nilai over lifting sebesar MU\$567,952 merupakan kumulasi nilai lifting Q1 -Q4, karena CPI penagihan over lifting secara kuartalan. Nilai over lifting Q4 saja sebesar US\$9,864,190, sebagai catatan: nilai tersebut merupakan perhitungan 5KK Migas, karena memperhitungkan koreksi biaya bioremediasi. Nilai tersebut telah diselesaikan oleh CPI dimana diperhitungkan dengan (under) lifting Q2 2012. Perhitungan over lifting KK5 CPI (Q1 -Q4 ) sebesar US\$57,23,439 dan pada Q4 2011 (under) lifting sebesar US\$2,364,239. KK5 CPI telah menyelesaikan nilai tagihan over lifting sesuai dengan perhitungan 5KK Migas.

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Basis akrual

Adanya dispute perhitungan antara KKKS dengan 5KK Migas

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	526,675				
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	8,789,248				
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-				
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	67,952				
<b>Total</b>	9,383,875	187,835	1,164,341	824,373	40,181

Tanda warna dibawah adalah untuk menjelaskan perbaikan yang telah dilakukan oleh entitas pelapor atas perbedaan awal yang diidentifikasi, atau untuk menjelaskan penyebab terjadinya perbedaan awal :

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor

Adanya dispute perhitungan antara KKKS dengan 5KK Migas

Basis Akrual

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Kesalahan pengisian formulir pelaporan awal

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 02 Chevron Indonesia Co. East Kalimantan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	9,108,164	(9,108,164)	9,107,187	9,107,187
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	40,175,712	(40,175,712)	41,511,452	41,511,452
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	5,726,741	5,753,137	(26,396)	5,726,741	5,726,741
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	22,724,868	22,041,783	683,085	22,724,868	22,724,868
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	656,769	656,769	-	656,769	656,769
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	2,373	2,510	(137)	2,373	2,373
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	(22,292)	(22,292)	-	(22,292)	(22,292)
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	(138,128)	(11,228)	(126,900)	(138,128)	(138,128)
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	202,670	116,987	85,683	116,987	116,987
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>16,337</b>	<b>9,509</b>	<b>6,828</b>	<b>9,509</b>	<b>9,509</b>
<b>Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.</b>					
<small>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan Memperbaiki satuan pelaporan Basis akrual</small>					

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah</i>	14,878			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	638,610			
<i>Ekuitas Gas Ekspor &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	134,595			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	(33,520)			
<b>Total</b>	<b>754,563</b>	<b>2,373</b>	<b>228,098</b>	<b>413,435</b>
				<b>571</b>

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

03 Chevron Makassar Ltd.  
Makassar Strait

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir	
SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	1,349,528	1,349,528	1,349,528	1,349,528	
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	5,667,354	(5,667,354)	5,727,741	5,727,741	
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	524,037 (228,242)	524,037 (196,253)	-	524,037 (228,242)	524,037 (228,242)	
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	227,084	(31,989)	-	227,084	227,084	
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	6,476 (2,417)	6,476 (2,417)	-	6,476 (2,417)	6,476 (2,417)	
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	17,624	17,624	-	17,624	17,624	
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	29,318	28,876	442	28,876	28,876	
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	3,399	-	3,399	4,279	4,279	
<b>PT PHE Makassar Strait</b>	1,851	1,605	246	1,605	1,605	
<b>Tiptop Makassar Ltd</b>	-	-	-	-	-	
<b>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</b>	-	-	-	-	-	
<b>Memperbaiki satuan pelaporan</b>	-	-	-	-	-	
<b>Basis akrual</b>	-	-	-	-	-	
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>	-	-	-	-	-	

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam Jutaan Rupiah)	
<b>Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah</b>	972	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	58,111	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Ekspor &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	19,530 (2,417)	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	Total	76,196	6,476	66,580
				65,549
				707

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

04 Chevron Siak Inc.  
Siak

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal (841.000)	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	841,000		841,000	
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	501,026	501,026		501,026	
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	-	-		-	
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	60,649	60,649		60,649	
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	12	12		12	
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	6,769	6,652	117	6,652	6,652
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan Basis akrual					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-			
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	56,280			
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-			
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	-			
<b>Total</b>	56,280	12	22,393	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 05 Chevron Mountain Front Kuantan Inc. MFK

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>PT PHE MFK</b>	-	-	-	26
				26

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 06 Total E&P Indonesia Mahakam

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Peremerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
	SKK Migas			SKK Migas	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	14,834,873	15,287,237	(452,364)	14,840,923	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	364,886,353	364,886,783	(430)	364,886,353	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	9,462,016	9,514,181	(52,165)	9,462,016	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	126,429,298	126,429,447	(149)	126,429,298	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	1,069,824	1,092,373	(22,549)	1,070,261	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	23,472	25,628	(2,156)	23,513	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(481)	20	(501)	20	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	84,432	84,432	-	84,432	-
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	1,240,989	1,240,989	-	1,240,989	-
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Inpex</b>					-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Menperbaiki satuan pelaporan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	634,282			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	400,061			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	3,939,716			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	20			
<b>Total</b>	4,974,079	23,513	2,413,710	1,413,657
				5,444

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

07 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.  
South Natuna Sea B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	4,972,349	18,692,290	(13,719,941)	18,692,290	18,692,290
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	113,409,370	134,863,596	(21,454,226)	134,863,523	134,863,523
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	12,128,434	12,128,434	-	12,128,434	12,128,434
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	20,578,532	20,713,025	(134,493)	20,713,014	20,713,014
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	1,348,004	1,348,004	-	1,348,004	1,348,004
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	107,755	107,755	-	107,755	107,755
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	28,831	46,206	(17,374)	28,831	46,206
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	52,134	66,415	(14,280)	52,134	66,415
<b>Detjen Migas</b>	-	-	<b>Detjen Migas</b>	-	-
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	<b>Signature Bonus</b>	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	216,846	216,846	<b>Corporate and Dividend Tax</b>	216,846	216,846
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	<b>Production Bonus</b>	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	120,348	119,885	<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b>	119,885	119,885
<b>Chevron South Natuna B Inc.</b>	168,242	152,738	<b>Chevron South Natuna B Inc.</b>	152,738	152,738
<b>Impex Natuna Ltd</b>	-	-	<b>Impex Natuna Ltd</b>	-	-
<b>Belida International Ltd</b>	-	-	<b>Belida International Ltd</b>	-	-

\* Nilai over *lifting* berdasarkan tagihan over *lifting* perhitungan SKK Migas. Nilai FQR KKKS CoPhi sebesar US\$ 28,831,415. Perbedaan nilai over *lifting* karena terdapat *dispute* terkait cost recovery antara SKK Migas dan CoPhi. SKK Migas dan KKKS sedang melakukan penyelesaian atas *dispute* tersebut.

\*\* Nilai over *lifting* berdasarkan tagihan over *lifting* perhitungan SKK Migas. Nilai FQR KKKS CoPhi sebesar US\$ 52,134,467. Perbedaan nilai over *lifting* karena terdapat *dispute* terkait cost recovery *dispute* antara SKK Migas dan CoPhi dan masih dalam proses penyelesaian.

Memperbaiki satuan pelaporan

Basis akrual

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	540,195	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	812,805	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	214,135	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	112,620	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,679,755	107,755	1,091,994	159,626	6,436

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

08 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.  
Corridor

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	1,323,671	3,685,901		3,685,901	3,685,901	
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	219,604,726	330,382,664	(2,362,230)	330,382,664	330,382,664	
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	2,362,228	2,362,228		2,362,228	2,362,228	
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	110,777,938	110,777,938		110,777,938	110,777,938	
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	329,098	329,098		329,098	329,098	
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	5,088	5,088		5,088	5,088	
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	306	425	(119)	306	425	(119)
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	16,608	19,651	(3,044)	16,608	19,651	(3,044)
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>		
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	-	
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	526,964	526,964		526,964	526,964	
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>						
<b>Talisman Energi</b>						
<b>Pertamina EP</b>						

\* Nilai over lifting berdasarkan tagihan over lifting perhitungan 5KK Migas. Nilai FQR KK5 CoPhi sebesar US\$ 305,869. Perbedaan nilai over lifting karena terdapat dispute terkait cost recovery antara 5KK Migas dan CoPhi dan masih dalam proses penyelesaian

\*\* Nilai over lifting berdasarkan tagihan over lifting perhitungan 5KK Migas. Nilai FQR KK5 CoPhi sebesar US\$ 16,607,620. Perbedaan nilai over lifting karena terdapat dispute terkait cost recovery antara 5KK Migas dan CoPhi dan masih dalam proses penyelesaian.

■ Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	243,451			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,107,245				
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	20,076				
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>					
<b>Total</b>	1,370,772	5,088	979,601	170,249	252

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

09 ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.  
South Jambi B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	4,221	4,641		4,641	4,641	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	127,798	143,930	(420)	143,930	143,930	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,974	2,246	(16,132)	1,974	2,222	(248)*
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	16,132	16,132	-	16,132	16,132	-
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	335	(335)	-	-	-
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	7	2		-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	128	(165)	293	128	(165)	293**
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(75)	(132)	\$8	(75)	(132)	\$8***
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-		<b>Ditjen Migas</b>		-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-		<b>Dit. PNBP</b>		-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-		-	-	-
<b>Petrochina</b>	-	-		-	-	-
<b>Pertamina</b>	-	-		-	-	-

\* Data 2,222 bbls merupakan data GOI lifting pada pelaporan FQR 7S%. Di FQR yang disampaikan KKKS Conoco South Lambi Ltd. GOI lifting sebesar 1,974 bbls ( FQR 7S%). Perbedaan tersebut dikarenakan dispute terkait share split antara SKK dan GOI atas 80 : 20 dengan 80:1S, atas perbedaan tersebut tersebut segala kewajiban KKKS telah diselesaikan sesuai perhitungan SKK Migas.

\*\* Nilai over lifting tersebut merupakan perhitungan SKK Migas. Data FQR yang disubmit oleh KKKS nilai *(under) lifting oil* sebesar US\$143,930.

Tagihan *under lifting* tersebut dibagungkan dengan penagihan tahun 2004-2011 dengan nilai *under lifting oil* sebesar US\$731,329 dan *(under) lifting gas* sebesar US\$345,435 terdiri dari

\*\*\* Data sama dengan FQR dan tagihan *(under) lifting* SKK Migas. Tagihan *(under) lifting* tersebut dibagungkan dengan penghitungan tahun 2004-2011 dengan nilai *total (under) lifting* sebesar (US\$345,435) terdiri dari *over lifting oil* sebesar US\$731,329 dan *(under) lifting gas* sebesar (US\$1,076,764) yang ditagihkan pada 12 Juli 2012 ( surat no. 12S3/BPC2000/2012/S4). Perbedaan perhitungan tersebut dikarenakan terdapat dispute antara SKK Migas dan KKKS, namun atas nilai tagihan yang disampaikan SKK Migas telah diselesaikan oleh KKKS sesuai dengan perhitungan SKK Migas

Memperbaiki satuan pelaporan  
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Adanya dispute perhitungan antara KKKS dengan SKK Migas

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	237			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	297			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(297)			
Total	237		33,966	2,021

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 10 PT Pertamina EP Indonesia

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Perusahaan SKK Migas	Perbedaan Awal	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	45,022,856	45,062,655	(39,799)	45,022,856
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	298,852,086	298,852,086	-	298,852,086
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	18,436,590	18,432,584	4,006	18,436,590
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	37,408,792	37,408,792	-	37,408,792
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	7,566,868	7,573,556	(6,689)	7,566,868
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	858,930	858,930	-	858,930
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	55,726	55,726	-	55,726
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	(77,396)	(77,396)	-	(77,396)
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	1,273,485	1,271,623	1,862	1,273,485
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	500	-	500	500
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>Koperasi Energi Indonesia</b>	-	-	-	-

\* Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	38,431				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,053,164				
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	166,947 (21,670)				
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	<b>Total</b> 2,236,872	<b>858,930</b>	<b>2,866,215</b>	<b>1,603,018</b>	<b>1,047</b>

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 11. Virginia Indonesia Co. Sanga Sanga

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	5,733,223	5,733,223	-	5,733,223	5,733,223
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam mscf)	94,095,041	68,465,692	25,629,349	94,095,041	94,095,041
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	3,885,558	3,885,558	-	3,885,558	3,885,558
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	30,644,227	22,070,152	8,574,075	30,562,329	30,562,329
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	412,071	413,454	(1,383)	413,454	413,454
<i>Domestic Market Obligation</i> Fee (dalam ribuan USD)	756	756	-	756	756
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	18,101	18,101	-	18,101	18,101
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	(255,872)	-	(255,872)	-	-
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	304,026	20,669	283,357	<b>Dit. PNBP</b>	24,652
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	<b>Dit. PNBP</b>	24,652
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
BP East Kalimantan	-	60,679	(60,679)	-	-
Lasmo Sanga-sanga Ltd	-	64,414	(64,414)	-	-
Opicoil Houston Inc	-	54,694	(54,694)	-	-
Virginia International Company	-	43,061	(43,061)	-	-
Universe Gas&Oil Company	-	12,093	(12,093)	-	-
					14,434

\*Perbedaan pengakuan atas penyetoran antara KKKS dengan Ditjen PNBP-DJA untuk BP East Kalimantan dan Lasmo Sanga-sanga, Ltd.

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	76,798	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	357,243	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	375,741	-	-	
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	18,101	-	-	
Total	827,883	756	374,524	201,428 1,044

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 12 Mobil Exploration Indonesia Inc. North Sumatra Offshore

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Perintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	259,052	-	259,052	259,052	259,052
Total Lifting Gas (dalam mscf)	46,629,065	46,629,065	-	46,629,065	46,629,065
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	125,629	-	125,629	125,629	125,629
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	19,353,405	19,353,405	-	19,353,405	19,353,405
Domestic Market Obligation (dalam barel)	24,909	20,841	4,068	24,909	24,909
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	231	(231)	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,714	5,714	-	5,714	5,714
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(11,716)	(1,188)	(10,528)	(11,716)	(11,716)
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	177,883	-	177,883	177,883	177,883
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan					
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	14,352			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	301,458			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,525			
<b>Total</b>	320,335	281	220,848	18,267
				5,884

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 13 Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc. B Block

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	1,254,416	1,513,468	(259,052)	1,254,416	1,254,416
Total Lifting Gas (dalam mscf)	26,904,622	26,904,622	-	26,904,622	26,904,622
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	642,068	767,697	(125,629)	642,068	642,068
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	12,947,402	-	12,947,402	12,947,402	12,947,402
Domestic Market Obligation (dalam barel)	90,463	75,465	14,998	90,463	90,463
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	300	15	285	19	19
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25,184	25,184	-	25,184	25,184
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(5,086)	(1,142)	(3,945)	(5,086)	(5,086)
<b>  Ditjen Migas</b>	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	-
<b>  Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	<b>  Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-
<b>  Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	99,351	277,234	(177,883)	<b>  Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	99,351
<b>  Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	<b>  Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>				<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>				<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>	

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	73,795	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	222,662	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	24,043	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	320,500	19	176,965	17,482
					6,511

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

14 Mobil Cepu Ltd.  
Cepu

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	7,806,732	7,806,732	-	-	7,806,732	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	1,517,243	-	-	-	-
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	1,517,243	-	-	-	1,517,243	-
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	481,755	-	-	481,755	481,755	-
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	12,743	-	481,755	12,743	12,743	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	(6,003)	29,764	(35,767)	(6,003)	(6,003)	-
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Amplex (Cepu) PTE. Ltd.</b>	-	-	-	-	-	-
<b>PT Pertamina EP Cepu</b>	-	-	-	-	-	-
<b>PT Sarana Patra Hulu Cepu</b>	-	-	-	-	-	-
<b>PT Blora Patriegas Hulu</b>	-	-	-	-	-	-
<b>PT Asri Dharma Sejahtera</b>	-	-	-	-	-	-
<b>PT Petrogas Jatim Utama Cendana</b>	-	-	-	-	-	-

Menambahkan informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	161,500	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	29,764	-	-	-	-
<b>Total</b>	191,264	12,743	60,416	77,921	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

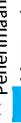
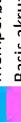
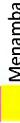
15 CNOOC SES Ltd.  
South East Sumatera

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	12,366,325	12,366,325	-	12,366,325	12,366,325	-
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam mscf)	23,588,258	23,588	23,564,680	23,588,268	23,588,268	-
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	6,654,769	6,654,769	-	6,654,769	6,654,769	-
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,659,928	4,660	4,655,268	4,659,928	4,659,928	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	891,803	891,803	-	891,803	891,803	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	4,860	4,860	-	4,860	4,860	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	30,652	30,652	-	30,652	30,652	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	1,776	8,749	(6,974)	8,749	8,749	-
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>		
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	69,561	74,087	(4,526)	74,087	74,087	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)						
PT Pertamina Hulu Energi OSSES	-	1,482	(1,482)	15,163	15,163	-
KNOC Sumatra, Ltd.	-	7,782	(7,782)	-	9,002	(9,002)*
Salamander Energy (Sumatra) B.V	-	5,593	(5,593)	4,473	4,473	-
Orchard Energy Sumatra BV	-	-	-	-	-	-
Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	-	7,044	(7,044)	3,531	6,940	(3,409)**
Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	-	-	-	2,093	-	2,093**
Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	-	-	-	1,635	-	1,635**

\* KNOC Sumatera, Ltd. Hingga tenggat waktu yang ditetapkan tidak mengirimkan konfirmasinya

\*\* Penerimaan C&D tax oleh Ditjen PNBP-DJA dilakukan dalam satu penerimaan dari Fortuna Resources (Sunda) Ltd. selisih lebih terima oleh Ditjen PNBP hingga batas waktu yang ditentukan tidak ada konfirmasi dari pihak KKKS

 Memperbaiki satuan pelaporan  
 Basis akrual  
 Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	74,935			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	658,639			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	23,504			
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	39,401			
Total	796,479	4,860	1,138,399	293,872

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

16 BP Muturi Holdings BV  
Muturi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	411,244	411,244	-	411,244	411,244	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	63,975,217	63,975,217	-	63,975,217	63,975,217	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	20,167	20,167	-	20,167	20,167	-
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	2,003,357	2,003,357	-	2,003,357	2,003,357	-
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	180	177	3	180	177	3
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	429	-	429	429	429	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	15,846	20,304	(4,458)	20,304	20,304	-
<b>CNOOC Muturi Ltd</b>	7,077	6,944	133	7,077	6,944	133
<b>Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.</b>						
* Penyetoran Final Tax 2010 oleh Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc. hingga tenggat waktu yang telah ditentukan belum ada konfirmasi dari pihak Dit.PNBP						
<span style="background-color: pink;">■</span> Basis akrual						
<span style="background-color: yellow;">■</span> Menambah informasi di dalam formulir pelaporan						

\* Penyetoran Final Tax 2010 oleh Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc. hingga tenggat waktu yang telah ditentukan belum ada konfirmasi dari pihak Dit.PNBP

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	1,861				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-				
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	14,764				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-				
<b>Total</b>	16,625			149,794	-
					851

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 17 BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu Coastal Plains Pekanbaru

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	5,903,492	5,903,492	-	5,903,492	5,903,492
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	3,810,631	3,810,631	-	3,810,631	3,810,631
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	372,069	372,069	-	372,069	372,069
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	6,349	6,349	-	6,349	6,349
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	19,156	19,156	-	19,156	19,156
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	32,937	18,606	14,331	18,606	18,606
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	14,883	14,883
<b>PT PHE CPP</b>					

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	433,280	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	19,156	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	Total	452,436	6,349	189,743
				52,322
				3,650

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 18 Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd. Offshore North West Java (ONWJ)

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Peremerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	11,689,244	11,724,244	(35,000)	11,689,244
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam mscf)	63,045,066	63,045,066	-	63,045,066
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	6,707,647	6,717,647	(10,000)	6,707,647
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	12,625,763	12,625,763	-	12,625,763
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	842,974	842,974	-	842,974
<i>Domestic Market Obligation</i> Fee (dalam ribuan USD)	352	352	-	352
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	(4,942)	(4,942)	-	(4,942)
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	4,773	4,773	-	4,773
<b>    <i>    Ditjen Migas</i></b>				
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	57,175	57,236	(61)	57,175
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)				
<b>CNOOC ONWJ Ltd</b>	13,840	55,222	(41,382)	55,222
<b>PT PHE Jawa Ltd</b>	-	131	(131)	797
<b>Salamander Energy (Java) B.V</b>	-	5,215	(5,215)	5,207
<b>Talisman Energy</b>	-	5,369	(5,369)	5,369
<b>EMP ONWJ Ltd.</b>	-	-	-	-
<b>Risco Energy ONWJ B.V</b>	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	
<i>Ekuitas</i> Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
<i>Ekuitas</i> Minyak Domestik Bagian Pemerintah	760,619	45,926	(169)	-
<i>Ekuitas</i> Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah				
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas				
<b>Total</b>	806,376	352	699,111	361,481

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 19 Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore West Madura

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	-	2,286,178	(2,286,178)	1,050,814	1,050,814
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam mscf)	-	28,708,870	(28,708,870)	10,166,433	10,166,433
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	9,17,646	(917,646)	431,262	431,262
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	8,452,792	(8,452,792)	2,125,052	2,125,052
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	31,529	(31,529)	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	995	(995)	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	(15,086)	(15,086)
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	3,708	3,708
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					

Menambah informasi di dalam formulir peleporan

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang				
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas</i> Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas</i> Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas</i> Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

20 JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.  
Tuban

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perusahaan SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perusahaan SKK Migas
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	-	1,830,630	(1,830,630)	1,830,105	1,830,105
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam mscf)	-	928	(928)	927,717	927,717
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	1,309,060	(1,309,060)	1,309,060	1,309,060
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	171	(171)	342,080	342,080
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	131,979	(131,979)	131,979	131,979
<i>Domestic Market Obligation</i> Fee (dalam ribuan USD)	-	26	(26)	26	26
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	-	5,769	(5,769)	5,769	5,769
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	-	219	(219)	219	219
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	11,270	8,142	3,128	Dit. PNBP	Dit. PNBP
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	11,270	8,142
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					
<b>PT PHE Tuban</b>					

\* Penyetoran oleh Petrochina East Java, Ltd. untuk periode Bulan Juli-Okttober 2011 tidak dikonfirmasi oleh Ditjen PNBP-DJA, rekonfirmasi oleh pihak Petrochina hingga batas waktu yang ditentukan tidak ada  
■ Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	148,121			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	1,930			
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	5,988			
<b>Total</b>	156,039	26	69,564	30,776

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 21. JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd. Salawati Island JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	758,939	379,495	<b>379,495</b>	379,495	379,495
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	114,989	114,989	-	-	114,989
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	36,490	36,490	-	-	36,490
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	406	406	-	-	406
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	4,884	4,884	-	-	4,884
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	2,835	446	<b>2,389</b>	-	<b>446</b>
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>PT PHE Salawati</b>					
Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV	-	-	-	-	-
Pearl Oil (Island) Ltd / Petrogas (Island) Ltd.	-	726	(726)	-	-
RHP Salawati Island B.V	-	647	(647)	-	-
Petrogas (Island) Ltd	-	-	-	-	-
Memperbaiki satuan pelaporan Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	12,835	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	4,884	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	Total	17,719	406	6,237
				9,360
				47

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 22. JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi Senoro Toll Sulawesi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	272,348	272,348	-	272,348
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	42,554	30,988	11,566	42,554
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	1,061	815	246	1,061
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	10,530	-	-	10,530
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	3,225	1,948	1,277	3,225
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-
<b>PT PHE Tomori</b>	999	-	-	-
<b>BUT Tomori E&amp;P Limited</b>	999	1,781	(782)	503

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	10,530	-	-	-	-
<b>Total</b>	10,530	10,530	1,061	3,928	24,046

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 23 JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd. Pendopo-Raja JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	210	119,607	(119,397)	119,607	119,607
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	233	233,314	(233,081)	233,314	233,314
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	57	43,969	(43,912)	51,122	51,122
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	117	71,049	(70,932)	71,049	71,049
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	1,150	11,501	(10,351)	11,501	11,501
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	131	131	-	131	131
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	30	30	-	30	30
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	894	894	894	Dit. PNBP	Dit. PNBP
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	894	894
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi  
■ Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	5,142	5,142	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	187	187	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	30	30	-	-
<b>Total</b>	5,359	131	19,818	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 24 Petrochina International Jabung Ltd. Jabung

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	6,524,747	6,524,747	-	6,524,747	6,524,747	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	55,192,318	55,191,882	436	55,192,318	55,192,318	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	4,207,742	4,207,742	-	4,207,742	4,207,742	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	14,747,614	14,747,154	460	14,747,615	14,747,615	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	480,861	480,861	-	480,861	480,861	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	7,729	7,729	-	7,729	7,729	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	26,525	26,525	-	26,525	26,525	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	10,935	10,935	-	10,935	10,935	-
<b>Ditjen Migas</b>	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	<b>Ditjen Migas</b>	-
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	109,335	109,335	-	109,335	109,335	-
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	101,801	50,901	50,900	101,801	101,801	-
<b>PP Oi&amp;Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.</b>	109,335	109,335	-	109,335	109,335	-
<b>Petronas Carigali Jabung Ltd.</b>	-	-	-	52,422	52,422	-
<b>PT PHE Jabung</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Memperbaiki satuan pelaporan</b>						-
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>						-

 Total Lifting Minyak (dalam barel)  
 Total Lifting Gas (dalam mscf)  
 Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)  
 Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)  
 Domestic Market Obligation (dalam barel)  
 Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)  
 Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)  
 Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)  
 Signature Bonus (dalam ribuan USD)  
 Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)  
 Production Bonus (dalam ribuan USD)  
 NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)  
 PP Oi&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.  
 Petronas Carigali Jabung Ltd.  
 PT PHE Jabung

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	215,722	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	235,481	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	332,058	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	37,460	-	-	-	-
<b>Total</b>	820,721	7,729	167,403	251,693	316

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

25 Petrochina International Bermuda Ltd.

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	2,255,436	2,213,444	41,992	2,255,436	2,255,436
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	503,621	712,121	(208,500)	503,621	503,621
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	1,249,367	1,249,384	(17)	1,249,367	1,249,367
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	179,540	253,831	(74,291)	179,540	179,540
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	151,034	151,034	-	151,034	151,034
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	2,522	2,522	-	2,522	2,522
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	2,255	2,255	-	2,255	2,255
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	1	1	-	1	1
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	4,705	4,705	-	<b>Dit. PNBP</b>	4,705
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-		-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<i>Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV</i>	-	-	9,248	<b>(9,248)</b>	4,186
<i>Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.</i>	-	-	-	-	5,553
<i>RHP Salawati Basin</i>	-	-	-	-	-
<b>PT PHE Salawati Basin</b>					1,327

Tahel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam Jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	138,513				
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	1,730				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2,256				
<b>Total</b>	<b>142,499</b>	<b>2,522</b>	<b>51,320</b>	<b>43,349</b>	<b>1,514</b>

Table 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 26 Petrochina International Bangko Ltd. Bangko

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	23,000	23,000	-	23,000	23,000
<i>Lifting</i> Gas (dalam mscf)	-	2,830	-	-	-
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,830	-	-	2,830	2,830
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>SK Corporation</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	329	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	329	-	8,414	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

27 BP Berau Ltd.  
Berau

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	1,366,796	1,366,796	-	1,366,796	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	212,625,923	212,625,923	-	212,625,923	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	67,026	67,026	-	67,026	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	6,658,294	6,658,294	-	6,658,294	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	28,604	27,849	755	28,604	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	1,427	-	1,427	1,427	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
MI Berau BV	13,313	13,313	-	13,313	-
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd	-	11,550	(11,550)	11,550	-
KG Berau Petroleum Ltd	8,084	8,084	-	8,084	-

\* Penyetoran Final Tax 2010 oleh BP Berau Ltd. tidak dikonfirmasi oleh Dit. PNBP, karena penyetoran ke rekening kas negara 600.500411980 bukan ke rekening Migas 600.000411980

 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan  
 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	6,184	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	49,068	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	Total	55,252	-	510,316	215,690
					989

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

28 BP Wiragar Ltd.  
Wiragar

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	138,146	138,146	-	138,146	138,146
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	21,490,692	21,490,692	-	21,490,692	21,490,692
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	14,346	14,346	-	14,346	14,346
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	897,296	897,296	-	897,296	897,296
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	2,915	2,690	225	2,915	2,822
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	144	-	144	144	144
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	3,205	3,279	(74)	3,205	3,279
<b>Talisman Wiragar Overseas Ltd</b>	1,746	1,746	-	1,746	1,746
<b>KG Wiragar Petroleum Ltd</b>					

\* Penyetoran Final Tax 2010 oleh BP Wiragar Ltd. tidak dikonfirmasi oleh Dit. PNBP, karena penyetoran ke rekening kas negara 600 500411980 bukan ke rekening Migas 600 000411980

\*\* Dit. PNBP mengakui penerimaan sebesar setelah di Maret 2011, namun Talisman Wiragar Overseas, Ltd mengakui di Nov 2010

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah</b>	1,324	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	4,959	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Ekspor &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	Total	6,283	-	5,254	-
					318

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

29 PT Medco E&P Rima  
Rima

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Peremerintah	KKKS	Sesudah Rekonsiliasi	
	SKK Migas	SKK Migas	Peremerintah	SKK Migas	Perbedaan Akhir
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	6,034,190	6,034,190	-	6,034,190	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	2,339,380	2,338,678	702	2,339,380	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	2,695,488	2,695,488	-	2,695,488	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	177,999	177,855	54	177,909	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	404,075	364,684	39,391	404,075	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	6,911	6,911	-	6,911	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	28,994	28,994	-	28,994	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	155	155	-	155	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	52,317	52,317	-	52,317	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	1,500	1,500	-	1,500	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	2,754	2,754	-	2,754	-
<b>Perusahaan Pertambangan &amp; Energi</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					

 Memperbaiki satuan pelaporan

 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	307,988			
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	914			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	29,149			
Total	338,051	6,911	69,457	92,178

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

30 PT Medco E&P Indonesia  
South and Central Sumatra

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
	SKK Migas			SKK Migas	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	2,715,261
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	43,785,025	43,785,025	-	43,785,025	43,785,025
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	2,715,261
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	10,775,276	10,775,276	-	10,775,276	10,775,276
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	184,294	184,294	-	184,294	184,294
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	1,990	1,990	-	1,990	1,990
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	2,822	2,822	-	2,822	2,822
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	55,708	55,708	-	55,708	55,708
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	1,500	(1,500)	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	309,168	53,722	2,822	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>					
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	Total	365,712	1,990	178,786	111,204
					446

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 31 PT Medco E&P Tarakan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	864,596	864,596	-	864,596	864,596
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	1,677,906	1,677,906	-	1,677,906	1,677,906
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	864,596	864,596	-	864,596	864,596
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	454,297	454,297	-	454,297	454,297
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	57,897	57,897	-	57,897	57,897
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	992	992	-	992	992
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	(29,414)	(29,414)	-	(29,414)	(29,414)
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	(1,094)	(1,094)	-	(1,094)	(1,094)
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	7,481	7,481	-	7,481	7,481
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	98,761	98,761	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	1,369	1,369	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	(30,508)	(30,508)	-	-	-
<b>Total</b>	69,622	992	11,482	9,993	89

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 32 PT Medco E&P Lematang Lematang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	134	134	-	134	134
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	9,819,032	9,819,032	-	9,819,032	9,819,032
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	16	16	-	16	16
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	830,841	830,841	-	830,841	830,841
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Lematang E&amp;P Limited</b>	-	-	-	-	-
<b>Lundin Lematang BV</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			(dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	2	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	4,490	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	Total	4,492	-	9,938	8,178

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

33 PT Medco E&P Malaka  
Block A

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>Premier Oil Sumatra (North) BV</b>	-	-	-	-
<b>Japex Block A Ltd.</b>	-	-	-	-

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

34 Premier Oil Natuna Sea BV  
Natuna Sea Block A

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	874	874,135	(873,261)	874,135	874,135
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam mscf)	54,512	54,512	-	54,512	54,512
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	372,174	372,174	-	372,174	372,174
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	6,583	6,583	-	6,583	6,583
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	8,780	58,536	(49,756)	58,536	58,536
<i>Domestic Market Obligation</i> Fee (dalam ribuan USD)	1,021	1,021	-	1,021	1,021
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	6,788	6,788	-	6,788	6,788
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	48,403	48,144	259	48,144	(14,409)*
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	26,062	26,062	-	26,062	26,062
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	30,305	30,305	-	30,305	30,305
<b>Kufpec Indonesia (Natuna) BV</b>	20,911	20,998	(88)	20,911	20,911
<b>Natuna 2 BV</b>	12,788	13,637	(849)	13,637	13,637

\* Data SKK Migas sesuai dengan perhitungan SKK Migas dan tagihan *over lifting*. Terdapat *dispute* antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam pembahasan

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	43,751	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	122,142	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	54,932	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	220,825	1,021	203,109	125,257	-	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 35 EMP Malacca Strait S.A Malacca Strait

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	2,607,065	2,607,065	-	-	2,607,065	2,607,065
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	1,284,225	-	-	-	-
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	1,284,225	1,284,225	-	-	-	1,284,225
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	174,580	174,580	-	-	174,580	174,580
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	2,983	2,983	-	-	2,983	2,983
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	18,650	12,368	<b>6,282</b>	<b>6,282</b>	12,368	12,368
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	2,620	(2,620)	-	-	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	6,959	6,959	-	-	-	-
<b>OOGC Malacca</b>	-	312	<b>(312)</b>	-	-	-
<b>Malacca Petroleum Limited</b>	-	-	-	-	-	-
<b>PT Imbang Tata Alam</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Memperbaiki satuan pelaporan</b>	-	-	-	-	-	-

\* EMP Malacca Strait hingga tenggat waktu yang ditentukan tidak mengirimkan konfirmasinya

\*\* Dit. PNBP menginformasikan adanya penentuan Final Tax 2010, namun pihak Malacca Petroleum Ltd tidak mengkonfirmasi adanya penyetoran

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
 Memperbaiki satuan pelaporan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang		PDRD (dalam jutaan Rupiah)
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	146,149	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	12,368	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Totol	158,517	2,983	122,854	61,819	1,431

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

36 Kangean Energy Indonesia Ltd.  
Kangean

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	923,906	923,945	(39)	923,906	923,906
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	8,885,555	8,886	8,876,669	8,885,555	8,885,555
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	135,287	135,287	-	135,287	135,287
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	904,426	904	903,522	904,426	904,426
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	-	-	-	-
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	52	(52)	-	52
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	(52)*
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>EMP Exploration (Kangean)</b>	-	-	-	-	-

\* Sesuai FQR dan tagihan over lifting SKK Migas. Nilai tersebut telah disesuaikan oleh Kangean kepada Pemerintah sesuai tagihan SKK Migas No. 0627/SKKC2000/2013/S4 tanggal 9 April 2013.

\* Setelah tenggat waktu KKKS memberikan konfirmasi atas angka SKK Migas, namun KKKS tetap berposisi sebagaimana perhitungan awal  
■ Memperbaiki satuan laporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	12,816				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,508				
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	4,157				
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	52				
<b>Total</b>	18,533				232,702
		68,100			

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

37 EMP Korinci Baru Ltd.  
Korinci

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	1,348,585	1,348,585	-	1,348,585	1,348,585
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	113,955	113,955	-	113,955	113,955
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir peleporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	277		
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	(31)			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-			
<b>Total</b>	246		45,900	6,667
				1

**LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

38 Lapindo Brantas  
Brantas

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	2,029	1,581,449	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	-	(1,579,420)	1,581,449
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	1,574	133,814	-	133,814
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>PT Praktara Brantas</b>	-	-	-	-
<b>Minarak Labuan Co.</b>	-	-	-	-
<b>Memperbaiki satuan pelaporan</b>	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	1,098	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,098	-	-	43,319

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

39 EMP Bentu Ltd.  
Bentu

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	5,032,462	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	5,032,462	-	-	5,032,462
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	425,243	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	425,243	-	-	425,243
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>				

\*Based on tagihan over lifting SKK Migas No. 0731/BPC2000/2012/S4 tanggal 3 Mei 2012  
\*Setelah tenggat waktu KKKS memberikan konfirmasi atas angka SKK Migas

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	1,749	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	2	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	Total	1,751	-	-	-

Tabel 1

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

40 PT EMP Tonga

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
SKK Migas	SKK Migas	(S,000)	SKK Migas	Perbedaan Akhir	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	\$,000	-	-	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	\$,000	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT Kencana Surya Parkasa</b>	-	-	-	-	-

■ Memperbaiki sattuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	\$63	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>\$63</b>				

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

41 Star Energy (Kakap) Ltd.  
Kakap

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Perintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	1,035,053	1,130,425	(95,372)	1,035,053
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	12,754,987	12,754,987	-	12,754,987
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	526,372	489,336	<b>37,036</b>	526,372
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	4,146,784	4,146,784	-	4,146,784
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	69,312	69,312	-	69,312
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	1,206	1,206	-	1,206
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	(7,081)	(7,081)	-	(7,081)
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	66	66	-	66
<b>Ditjen Migas</b>	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	21,251	21,288	<b>(37)</b>	21,288
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>Premier Oil Kakap B.V</b>	12,254	12,254	-	12,254
<b>SPC Kakap Limited</b>	11,128	11,128	-	11,128
<b>Novus UK (Kakap) Ltd.</b>	8,046	3,725	<b>4,321</b>	8,046
<b>PT PHE Kakap</b>	-	-	-	7,426
<b>Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.</b>	1,772	1,772	-	1,772
<b>Natuna UK (Kakap 2) Ltd.</b>	3,725	8,046	<b>(4,321)</b>	3,725
<b>Novus Nominees Pty. Ltd</b>	1,949	1,949	-	1,949

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR yang terkini

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan pengisian Formulir Pelaporan Awal

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	57,239	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	85,665	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	(7,015)	-	-	-	-
<b>Total</b>	135,889	1,206	86,233	60,635	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 42. JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd. Ogan Komering JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	814,423	814,423	-	814,423	814,423
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	1,363,786	1,363,786	-	1,363,786	1,363,786
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	495,553	495,553	-	495,553	495,553
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	466,852	485,261	(18,409)	466,852	466,852
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	73,055	73,055	-	73,055	73,055
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	830	830	-	830	830
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(150)	(150)	-	(150)	(150)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	45	45	-	45	45
<b>Ditjen Migas</b>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	9,074	9,074	-	9,074	9,074
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	56,274	56,274	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	1,161	1,161	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(105)	(105)	-	-
<b>Total</b>	57,330	830	15,916	15,424
			365	

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 43 Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd. Pangkah

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	1,633,255	1,633,255	-	-	1,633,255
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	14,758,838	14,758,838	-	-	14,758,838
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	234,636	234,636	-	-	234,636
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,106,913	1,106,913	-	-	1,106,913
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	-	-	-	-
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	505	505	-	-	505
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	1,000	-	1,000	-	1,000
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Kufpec Indonesia Pangkah BV</b>	-	-	-	-	-
<b>Hess (Indonesia-Pangkah) LLC.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	505	505	54,575	134,971
<b>Total</b>	33,832	-	-	177

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

44 Santos (Sampang) Pty. Ltd.  
Sampang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Perintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Perintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	867,961	867,961	-	867,961	867,961
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	19,022,644	19,022,644	-	19,022,644	19,022,644
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	158,882	168,093	(9,211)	168,093	168,093
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	1,426,698	1,426,698	-	1,426,698	1,426,698
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	74,618	(74,618)	74,618	74,618
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	8,565	8,565	-	8,565	8,565
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	19,012	19,012	-	19,012	19,012
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	13,379	491	12,888	11,191	11,191
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	124	(124)	-	-
<b>Singapore Petroleum Company Ltd.</b>	-	-	-	-	-
<b>Cue Sampang Pty. Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR yang terkini  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan  
Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah</b>	1,209	1,209	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	16,629	16,629	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Ekspor &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	3,867	3,867	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	19,012	19,012	-	-	-
<b>Total</b>	40,717	8,565	8,289	61,944	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

45 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.  
Madura

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	42,452,633	42,452,633	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	3,417,141	3,417,141	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	22,533	22,533	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	31,617	39,971	(8,354)	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	5,792	(5,792)	-
<b>Petronas Carigali Madura Ltd.</b>	-	5,792	(5,792)	-
<b>Petrogas Pantai Madura</b>	-	5,792	(5,792)	-
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap Memperbaiki satuan pelaporan				

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
<i>Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	14,519	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Ekspor &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	22,533	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	37,052	-	12,374	24,847	-

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

46 Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.  
Sengkang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	14,049,879	14,049,879	-	14,049,879	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	2,693,212	1,969,197	724,015	2,693,212	2,693,212
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	2,247	2,247	-	2,247	2,247
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	5,546	5,546	-	5,546	5,546
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	5,525			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	2,247			
<b>Total</b>	7,772			
		14,674	6,531	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

47 Citic Seram Energy Ltd.  
Seram Non Bulu

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	891,842	1,311,938	(420,116)	891,842	891,842
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	50,166	73,798	(23,632)	50,166	50,166
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Kufpec (Indonesia) Limited</b>	-	-	-	-	-
<b>Gulf Petroleum Investment Co.</b>	-	-	-	-	-
<b>Lion International Investment Ltd.</b>	-	-	-	-	-
Memperbaiki satuan pelaporan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah</b>	6,957	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Ekspor &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	-	-	-	-
<b>Total</b>	6,957	-	23,046	12,660

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

48 Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.  
Bula

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah
SKK Migas	SKK Migas	(19.002)	SKK Migas	Perbedaan Akhir	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	128,783	147,787		147,787	147,787
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	19,001		-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-		-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-		-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-		-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-		-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	831	831		-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-		-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-		-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-		-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-		-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
				PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	2,044			
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-			
<b>Total</b>	2,044			1,983 S,362

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

49 MontD'Or Oil Tungkal  
Tungkal

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam barel)	224,991	224,991	-	224,991	224,991	-
<i>Lifting</i> Gas (dalam mscf)	-	27,691	-	-	-	-
<i>Lifting</i> Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	27,691	-	-	27,691	-	27,691
<i>Lifting</i> Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-
<b>Fuel-X</b>	-	-	-	-	-	-

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	3,173	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting</b> Minyak dan Gas	Total	3,173	-	22,749	8,589

Tabel 2

**LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

50 Petroselat Ltd.  
Selat Panjang

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	93,601	93,601	-	93,601
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	13,300	13,300	-	13,300
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-
<b>PetroChina International Selat Panjang Ltd.</b>	-	-	-	-
<b>International Mineral Resources Inc.</b>	-	-	-	-

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	1,505	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,505	-	15,074	9,897	4

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 51 BUMD Benuo Taka Walawi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	367,365	367,365	-	367,365
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	165,314	165,314	-	165,314
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>				

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	597	597		
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	597			
<b>Total</b>	1,194		300	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 52 JOB Pertamina-Costa International Group Ltd. Gebang

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	13,626	6,813		6,813	6,813
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	264,018	132,009	132,009	132,009	132,009
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	839	839		839	839
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	11,170	11,170		11,170	11,170
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-		-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>EMP Gebang Ltd</b>	-	-		-	-

Memperbaiki sattuan pelaporan

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-			
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	97			
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	96			
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	-			
<b>Total</b>	193	-	21,301	484

Tabel 1

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 53 SPR Langgak Langgak

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	217,056	217,056	-	217,056
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	82,000	101,966	217,056
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	(19,966)	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	19,380	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	19,380	550	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	550	4,375	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	4,375	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	686	686	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	1,237	1,062	175	1,062
<b>Kingswood Capital Ltd.</b>				
Memperbaiki satuan pelaporan				
Pergesian formulir pelaporan awal tidak lengkap				

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	10,977	-	
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	4,375	-	
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>				
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	Total	15,352	550	1,586

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 54 PT Sele Raya Merangin Dua Merangin II

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	391,293	391,293	-	391,293	391,293
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	39,129	-	-	39,129
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Merangin B.V.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Sinochem Merangin Ltd</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	4,475	-	-	-
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4,475</b>	<b>-</b>	<b>7,290</b>	<b>19,464</b>

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

55 Camar Resources Canada Inc.  
Bawean

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	340,568	340,568	-	-	340,568
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	3,083	(3,083)	-	2,985	3,083
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	(98)*
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Camar Bawean Petroleum Ltd.</b>	-	-	-	-	-

\* Data SKK Migas merujuk pada Surat tagihan *over lifting* No. 0850/BPC2000/2012/S4 tanggal 15 Mei 2012 sesuai dengan perhitungan SKK Migas. Data KKKS berdasarkan FQR perhitungan KKKS.

Terdapat *dispute split* bagi hasil antara SKK Migas dan KKKS, namun KKKS telah menyelesaikan kewajiban *over lifting* sesuai dengan perhitungan SKK Migas.

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang (dalam jutaan Rupiah)	PPN	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	3,083	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	3,083	-	50,448	11,647	-	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 56 Triangle Pase Inc. Pase

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	28,401	28,401	-	28,401	28,401
Total Lifting Gas (dalam mscf)	614,119	615,297	(1,178)	615,297	615,297
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	3,744	3,744	-	3,744	3,744
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	39,081	127,619	(88,538)	127,619	127,619
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,338)	(131)	(1,207)	(1,339)	(1,339)
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR yang terkini  
Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	
				PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	418	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	3,802	(131)	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	4,089	-	23,185	-
					1,598

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 57 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang Jambi Merang Block, Ons. Jambi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
	SKK Migas		SKK Migas		Perbedaan Akhir
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	10,542,531	9,901,482	641,049	10,542,531	10,542,531
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	295,706	295,578	128	295,706	295,706
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	2,778,599	2,735,936	42,663	2,778,599	2,778,599
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	33,097	19,002	14,095	33,097	33,097
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	3,149	3,149	-	3,149	3,149
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	(4,640)	(4,640)	-	(4,640)	(4,640)
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	849	849	-	849	849
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	<b>Ditjen Migas</b>
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	<b>Dit. PNBP</b>	<b>Dit. PNBP</b>
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>8,793</b>	<b>8,793</b>	<b>-</b>	<b>8,793</b>	<b>8,793</b>
<b>Talisman (Jambi Merang) Limited</b>	<b>-</b>	<b>6,004</b>	<b>(6,004)</b>	<b>6,004</b>	<b>6,004</b>
<p>Memperbaiki satuan pelaporan Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap</p>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	25,222				
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	4,664				
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	31,557				
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	(3,791)				
<b>Total</b>	<b>57,652</b>		<b>3,149</b>	<b>10,684</b>	<b>-</b>

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

58 JOA Pertamina Kodeco  
West Madura, Off. Est Java

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	1,622,359	1,622,359	-	1,622,359	1,622,359
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	17,372,146	17,372,146	-	17,372,146	17,372,146
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	798,498	798,498	-	798,498	798,498
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	4,885,638	4,885,638	-	4,885,638	4,885,638
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	122,898	83,903	<b>38,995</b>	122,898	122,898
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)			<b>995</b>		
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	1,012	17		1,012	969
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	31,271	31,271		31,271	31,271
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	3,990	3,990		3,990	3,990
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
	1,000	-	<b>1,000</b>	5,000	5,000
<b>Dit. PNBP</b>				<b>Dit. PNBP</b>	
	22,864	22,794	<b>70</b>	22,864	22,864
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-		-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)					
<b>CNOOC Madura Ltd.</b>	11,600	13,843	<b>(2,243)</b>	11,600	13,843
<i>* Perhitungan SKK Migas merujuk surat No. PHE WMO/FIN/JKT/I/VIII-2012/254 tanggal 14 Agustus 2012 perihal FQR 4th Quarter 2011 (Final - Oil in Tank), sedangkan menurut Kodeco mempunyai basis perhitungan yang berbeda</i>				<i>(2,243) **</i>	

\*\* Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi

 Memperbaiki satuan pelaporan

 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

 Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	Faktor Pengurang	PPN	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
					(dalam jutaan Rupiah)	
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>						
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>						
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>						
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>						
<b>Total</b>	188,867	1,012	142,743	26,284	-	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

59 JOA TOTALE & P. Indonesia  
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	300,581 (88,008)	6,050 5,997,652	294,531 (6,085,660)	300,581 5,997,652	300,581 5,997,652
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	21,677	-	21,677
Domestic Market Obligation (dalam barel)	21,677	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	19,301 2,345	19,301 2,345	-	19,301 2,345	19,301 2,345
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,824	1,824	-	1,824	1,824
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Inpex Tengah	2,214	2,274	(60)	2,274	2,274
Pertamina JOA Tengah	-	-	-	-	-
Indonesia Participant	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan pengisian formulir pelaporan awal

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	Faktor Pengurang	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	21,646	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	21,646	-	5,981	-	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

60 INPEX Corporation  
Mahakam Area

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir	
	KKKS	Permerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah	SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	16,032,951	16,174,804	(141,853)	16,032,951	16,032,951	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	378,700,385	378,700,385	-	378,700,385	378,700,385	-
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	10,133,675	10,055,196	78,479	10,133,675	10,133,675	-
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	137,928,421	137,928,421	-	137,928,421	137,928,421	-
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	1,156,224	-	1,156,224	1,156,224	1,156,224	-
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	22,908	27,780	(4,872)	22,908	22,908	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	2	2	-	2	2	-
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	88,941	88,941	-	88,941	88,941	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	1,351,476	1,287,992	63,484	1,287,992	1,287,992	-
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>						
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan Memperbaiki satuan pelaporan						

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	599,555	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	494,283	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	10,523	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	2	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,104,363	22,908	-	-	2,477

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

61 PT Pertamina Hulu Energi South Jambi  
South Jambi B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
SKK Migas	SKK Migas		SKK Migas		
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	1,549	(1,549)	1,554	1,554
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	35,983	(35,983)	35,983	35,983
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	-	291	(291)	291	291
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	-	-	-	-	-
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	1,300	(1,300)	-	-
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	-	(31)	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	31	-	(31)	(31)
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	64	64	-	160	160
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</b>					
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>					

■ Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
■ Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
		(dalam ribuan USD)	(dalam ribuan USD)	(dalam jutaan Rupiah)	(dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	31	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	(31)	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	Total	-	-	33,966	2,021

**LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

62 PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java  
Tuban

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	1,830,630	(1,830,630)	1,830,105	1,830,105
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	927,717	(927,717)	927,717	927,717
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	-	829,601	(829,601)	829,601	829,601
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	-	292,063	(292,063)	292,063	292,063
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	307,581	(307,581)	307,581	307,581
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	34,607	(34,607)	34,607	34,607
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	4,937	(4,937)	4,937	4,937
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	20	(20)	20	20
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	56,446	56,446	56,525	56,525	56,525
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<small>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</small>					
<small>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</small>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	Faktor Pengurang		
			PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	6,817				
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	86,335				
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	1,645				
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	4,957				
<b>Total</b>	99,754	34,607	69,564	30,776	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati Salawati Island JOB

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	379,495	(379,495)	379,495	379,495
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	113,890	(113,890)	-	113,890
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	-	-	-	-	-
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	-	63,781	(63,781)	-	63,781
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	7,091	(7,091)	7,091	7,091
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	1,678	(1,678)	1,678	1,678
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	2,835	2,835	-	2,842	2,842
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</b>					
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>					

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	6,451			
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	6,211			
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-			
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	1,678			
<b>Total</b>	14,340	7,091	6,237	9,360

Tabel 1

Tabel 2

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori  
Senoro Toll Sulawesi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
SKK Migas	SKK Migas	(272,348)	272,348	SKK Migas	272,348
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	272,348	<b>(272,348)</b>	-	-
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	-	<b>(78,888)</b>	-	-
<b>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</b>	-	78,888	<b>(78,888)</b>	78,888	78,888
<b>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</b>	-	-	<b>(45,773)</b>	-	-
<b>Domestic Market Obligation (dalam barel)</b>	-	45,773	<b>(45,773)</b>	45,773	45,773
<b>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</b>	-	4,806	<b>(4,806)</b>	4,806	4,806
<b>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</b>	-	12,837	<b>(12,837)</b>	1,821	1,821
<b>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</b>	-	-	<b>-</b>	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	<b>-</b>	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	5,165	<b>5,165</b>	<b>-</b>	<b>5,165</b>	<b>5,165</b>
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	<b>-</b>	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</b>					
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	8,283	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	1,821	-	-	-
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	Total	10,104	4,806	3,928	24,046

**LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

**65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai  
Pendopo-Raja JOB**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	119,608	(119,608)	119,608	119,608
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	191,954	(191,954)	191,954	191,954
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	38,705	(38,705)	38,705	38,705
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	45,776	(45,776)	45,776	45,776
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	20,102	(20,102)	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	2,284	(2,284)	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	(1,984)	1,984	(1,984)	(1,984)
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	(2)	2	(2)	(2)
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	1,612	1,612	-	2,434	2,434
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<small>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</small>					
<small>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</small>					

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	4,410			
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	146			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	(1,986)			
<b>Total</b>	2,570	-	19,818	-

**Tabel 1**

**Tabel 2**

**LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

**66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering  
Ogan Komering JOB**

**Tabel 1**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	814,423	(814,423)	814,423	814,423
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	1,363,786	(1,363,786)	1,363,786	1,363,786
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	345,179	(345,179)	345,179	345,179
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	361,546	(361,546)	361,546	361,546
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	100,141	(100,141)	136,878	136,878
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	15,559	(15,559)	15,559	15,559
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	730	(730)	730	730
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	35	(35)	35	35
<b>Ditjen Migas</b>				<b>Ditjen Migas</b>	
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	20,683	20,683	20,684	Dit. PNBP	20,684
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-		-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<small>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</small>					
<small>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</small>					

**Tabel 2**

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	39,234			
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	899			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	764			
<b>Total</b>	40,897	15,559	15,916	15,424

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

### 67 PT Pertamina Hulu Energi Gebang

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	6,813	<b>(6,813)</b>	6,813	<b>6,813</b>
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	132,009	<b>(132,009)</b>	132,009	<b>132,009</b>
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam barel)	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Signature Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>Production Bonus</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax</b> (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir peleporan

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang			
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-

Tabel 2

Tabel 1

**LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

68 PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang  
Jambi Merang Block, Ons. Jambi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	4,27,436	(427,436)	458,935	458,935
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	9,938,550	(9,938,550)	9,938,550	9,938,550
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	173,936	(173,936)	173,936	173,936
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	2,377,170	(2,377,170)	2,377,170	2,377,170
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	77,132	77,132
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	7,343	(7,343)	7,482	7,482
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	672	(672)	672	672
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	(541)	541	(541)	541
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir peleporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	13,619			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	3,114			
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	27,921			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	131			
<b>Total</b>	44,785	7,482	10,684	-

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

69 PT Pertamina Hulu Energi West Madura  
West Madura, Off. Est Java

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	-	1.050,814	(1.050,814)	2.286,178	2.286,178
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	10.166,433	(10.166,433)	28.708,870	28.708,870
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	431,262	(431,262)	917,646	917,646
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	2.125,052	(2.125,052)	8.452,792	8.452,792
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	540,796	(540,796)	358,616	358,616
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	61,189	(61,189)	40,900	40,900
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	(65,272)	65,272	15,339	15,339
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	666	(666)	-	-
<b>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	<b>Ditjen Migas</b>
<b>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	119,304	-	119,304	<b>Dit. PNBP</b>	<b>Dit. PNBP</b>
<b>Production Bonus (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	119,304
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					-
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	15,743			
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	135,360			
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	9,012			
<b>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</b>	3,961			
<b>Total</b>	164,076	40,900	142,743	26,284

## LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

70 PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area  
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<b>Total Lifting Minyak (dalam barel)</b>	-	6,050	(6,050)	300,581	300,581
<b>Total Lifting Gas (dalam mscf)</b>	-	6,295,190	(6,295,190)	5,997,652	5,997,652
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	7,955	(7,955)	7,955	7,955
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	1,816	(1,816)	1,816	1,816
<b>Ditjen Migas</b>	-	-	-	<b>Ditjen Migas</b>	<b>-</b>
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	8,823	8,823	8,823	<b>Dit. PNBP</b>	<b>8,823</b>
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</b>					
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<b>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<b>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<b>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</b>	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	9,771	-	-	-
<b>Total</b>	9,771	-	5,981	-

**LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011**

71 PT Sumatera Persada Energi  
West Kampar Block

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas
<i>Total Lifting Minyak (dalam barel)</i>	50,874	50,874	-	50,874	50,874
<i>Total Lifting Gas (dalam mscf)</i>	-	5,087	-	-	-
<i>Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam barel)</i>	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam ribuan USD)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
<i>Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah</i>	566			
<i>Ekuitas Gas Eksport &amp; Domestik Bagian Pemerintah</i>	-			
<i>Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas</i>	-			
<b>Total</b>	566			-

Tabel 2

## **LAMPIRAN G**

### **DAFTAR SETORAN *SIGNATURE BONUS* TAHUN 2010 DAN 2011**

**Lampiran G.1 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2010**

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	Camar resources Canada Inc.	Blok Bawean Laut Jawa	28-Oct-10	1,000,000	Perpanjangan kontrak
2	PT Medco E&P Indonesia	SS&CS Kampar Area	28-Oct-10	2,000,000	Perpanjangan kontrak
3	PT Medco E&P Malaka	Blok "A" North Sumatra	28-Oct-10	2,500,000	Perpanjangan kontrak
<b>Sub Total</b>				<b>5,500,000</b>	

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	PT Sanggas&Vega	Puri	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
2	Cakra Nusa Darma (SKKMG) Ltd.	Sakakemang	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
3	Konsorsium Komod Energy LLC-Niko Resources (Overseas XI) Ltd.	Sunda Strait I	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
4	Konsorsium PT Baruna Recovery Energy -Ave Ltd.	North Madura	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
5	Konsorsium PT Bumi Hasta Mukti-Fortune Empire Group Ltd.	Mandala	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
6	PT Leogryph Inddonesia	Karapan	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
7	PT Kalisat Energy Nusantara	Long Hubung Long Bagun	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
8	PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	Malunda	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
9	PT Talisman (Asia) Ltd-PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	South Mandar	18-May-10	495,000	Kontrak baru
10	PT Talisman (Asia) Ltd-PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	Sadang	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
11	PT Talisman (Asia) Ltd-PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	South Sageri	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
12	Konsorsium Repsol Exploration SA-Niko Asia Ltd	Cendrawasih Bay II	18-May-10	1,050,000	Kontrak baru

**Lampiran G.1 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 7 tahun 2010**

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
13	Konsorsium Black Gold Venture LLC-Repsol Exploration SA	Cendrawasih Bay III	18-May-10	1,050,000	Kontrak baru
14	Konsorsium Black Gold Venture LLC-Repsol Exploration SA	Cendrawasih Bay IV	18-May-10	1,050,000	Kontrak baru
15	Husky Oil (Madura)	Blok Madura Strait	28-Oct-10	5,000,000	Kontrak baru
16	BP North Arafura Ltd.	Blok North Arafura	26-Nov-10	1,000,000	Kontrak baru
17	Konsorsium AWE (Titan) NZ Ltd.-Baruna Oil&Gas Ltd.-PT Silo Maritime Perdana	Blok Titan	26-Nov-10	1,000,000	Kontrak baru
18	North Sokang Energy Ltd.	Blok North Sokang	26-Nov-10	1,200,000	Kontrak baru
19	Mitra Energy (Indonesia Bone) Ltd.	Blok Bone	26-Nov-10	1,000,000	Kontrak baru
<b>Sub Total</b>				<b>22,845,000</b>	
<b>Total</b>				<b>28,345,000</b>	

Lampiran G.2 Daftar Setoran *Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2011*

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	PT Pertamina Hulu Energ West Madura Offshore	West Madura Offshore	6-May-11	5,000,000	Perpanjangan kontrak
	<b>Sub Total</b>			<b>5,000,000</b>	

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	Natuna Ventures B.V.	Gurita	18-Mar-11	1,500,000	Kontrak baru
2	Techwin Energy Ltd.	South Betung	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
3	Cooper Energy Ltd.	Sumbagsel	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
4	PT 5chintar	Marquisa	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
5	PT Mandiri Panca Usaha	Sembilang	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
6	Konsorsium PT PHE-PT Metana Enim Energy-PT Indo CBM Sumbagsel 2 Pte.Ltd. Tanjung IV	GMB Mutiara Enim II	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
7	Konsorsium PT PHE-PT Metana Sumatra 4 dan PT Baturaja Metana Indonesia	GMB Mutiara Enim III	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
8	Konsorsium PT PHE Metan Tanjung IV-BP tanjung IV Ltd.	GMB Tanjung IV	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
9	Konsorsium PT Transasia Resources -BP Exploration Indonesia Ltd.	GMB Kapuas I	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
10	Konsorsium PT Transasia Resources -BP Exploration Indonesia Ltd.	GMB Kapuas II	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
11	Konsorsium PT Transasia Resources -BP Exploration Indonesia Ltd.	GMB Kapuas III	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
12	Senyur CBM Inc.-Total E&P Kutai Timur	GMB Kutai Timur	18-Mar-11	2,000,000	Kontrak baru
13	PT Sugiclo Graha	GMB Kutai Barat	18-Mar-11	2,000,000	Kontrak baru
14	Konsorsium PT Lion Gobal Energy-PT Bukit Asam (Persero) Tbk.	GMB Sijunjung	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
15	PT Ephindo Mega Methana Inc.	GMB Melak Mendung I-Kaltim	1-Aug-11	1,750,000	Kontrak baru

**Lampiran G.2 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2011**

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
16	Konsorsium Deep Industries Ltd-Monnet Ispat&Energy Ltd.	GMB Melak Mendung II-Kaltim	1-Aug-11	1,510,000	Kontrak baru
17	Konsorsium PT Sele Raya Resources-PT Andalas Energi	GMB Belida-Sumsel	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
18	Konsorsium PT Medco CBM Lematang-PT Methaindo Energy Resources-PT Saka Energi Indonesia	GMB Lematang-Sumsel	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
19	Konsorsium PT Ephindo Kutai North Inc.-PT Resources Alam Energi	GMB Kutai II-Kaltim	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
20	Konsorsium PT Pertamina Hulu Energi Metana Suban I-PT Suban Energi	GMB Suban I-Kaltim	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
21	Konsorsium PT Pertamina Hulu Energi Metana Suban II-PT Suban Methan Gas	GMB Suban II-Kaltim	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
22	Total E&P Indonesia West Papua	Southwest Bird's Head-Papua	1-Aug-11	5,000,000	Kontrak baru
23	Eni Arguni I Ltd.	Arguni I	21-Nov-11	25,000,000	Kontrak baru
24	Pan Orient Energy East Jabung Pty Ltd.	East Jabung	21-Nov-11	1,500,000	Kontrak baru
25	Prabu Energy Pty Ltd.	Ranau	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
26	Techwin Energy Northeast Madura Ltd.	Noertheast Madura	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
27	PT MRI Energy	West Tanjung	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
28	PT Geraldo Energy	Belayan	21-Nov-11	1,050,000	Kontrak baru
29	Sonlaw United Corporation	East Simeunggaris	21-Nov-11	1,030,000	Kontrak baru
30	Konsorsium Niko Resources (North Ganal) Ltd-Statoil Indonesia Noil Ganal AS-North Ganal Energy Ltd-Eni North Ganal Ltd-GDF Suez New Projects Indonesia BV	North Ganal	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
31	Impex Banda Sea Ltd.	Babar Selaru	21-Nov-11	1,500,000	Kontrak baru
32	Konsorsium Niko Resources (Obi) Ltd.-Statoil Indonesia Obi/AS-Zimorex NV	Obi	21-Nov-11	1,000,076	Kontrak baru
33	Murphy Semai IV Ltd.	Semai IV	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
34	PT Tera Global Vestal Baturaja	North Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru

**Lampiran G.2 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2011**

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
35	PT Mentari Pambuang International	Kuala Pambuang	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
36	Konsorsium Krisenergy (T) Aru BV-Neon Energy Indonesia PTY-Natura PTE Ltd.	Tanjung Aru	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
37	Niko Resources (South East Seram)	South East Seram	19-Dec-11	1,500,000	Kontrak baru
38	Hess Indonesia V Ltd.	Offshore Timor Sea I	19-Dec-11	1,100,000	Kontrak baru
39	BP West Aru I Ltd.	West Aru I	19-Dec-11	1,250,000	Kontrak baru
40	BP West Aru II Ltd.	West Aru II	19-Dec-11	15,000,000	Kontrak baru
41	Konsorsium Stated Oil Indonesia Halmahera II AS-Niko Resources Halmahera Ltd.	Halmahera II	19-Dec-11	2,000,000	Kontrak baru
42	PT Bangkanai Energi Resources	Blok Bangkanai III Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
43	PT Bangkanai Jaya Perkasa	Blok Bangkanai IV Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
44	PT Asam-Asam Methan Gas	Blok Tanah Laut Kalsel	19-Dec-11	1,500,000	Kontrak baru
45	Euronich Group Ltd.	Kalyani	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
46	PT Anugerah Mutiara Sentosa	South Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru

**Yang Dibayar pada Tahun 2011:**

47	Konsorsium PT Bumi Hasta Multi-Fortune Empire Group Ltd.	Mandala	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
	<b>Sub Total</b>			<b>96,590,076</b>	
	<b>Total</b>			<b>101,590,076</b>	

**Lampiran G.3 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2011  
yang dibayar pada tahun 2012**

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	Murphy Semai IV Ltd.	Semai IV	21-Nov-11	1,000,000	
2	PT Tera Global Vestal Baturaja	North Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	
3	PT Mentari Pambuang International	Kuala Pambuang	19-Dec-11	1,000,000	
4	Konsorsium Krisenergy (Tj Aru BV-Neon Energy Indonesia PTY-Natura PTE Ltd.	Tanjung Aru	19-Dec-11	1,000,000	
5	Nikko Resources (South East Seram)	South East Seram	19-Dec-11	1,500,000	
6	Hess Indonesia V Ltd.	Offshore Timor Sea I	19-Dec-11	1,100,000	
7	BP West Aru I Ltd.	West Aru I	19-Dec-11	1,250,000	
8	BP West Aru II Ltd.	West Aru II	19-Dec-11	15,000,000	
9	Konsorsium Stated Oil Indonesia Halmahera II AS-Niko Resources Halmahera Ltd.	Halmahera II	19-Dec-11	2,000,000	
10	PT Bangkanai Energi Resources	Blok Bangkanai III Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	
11	PT Bangkanai Jaya Perkasa	Blok Bangkanai IV Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	
12	PT Asam-Asam Methan Gas	Blok Tanah Laut Kalsel	19-Dec-11	1,500,000	
13	Eurorich Group Ltd.	Kalyani	19-Dec-11	1,000,000	
14	PT Anugerah Mutiara Sentosa	South Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	
<b>Total</b>				<b>30,350,000</b>	

## **LAMPIRAN H**

### **DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL DI INDONESIA TAHUN 2010 DAN 2011**

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH		BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
<b>A. WILAYAH &lt;4 MIL LAUT</b>							
<b>I. ACEH</b>							
<b>1 ACEH TIMUR</b>		MOBIL PASE	Arun Cond.	498,888,554,211.75	14,966,656,626.35	29,933,313,252.71	29,933,313,252.71
<b>2 ACEH UTARA</b>			Arun Cond.	422,519,945,277.31	12,675,598,358.32	25,351,196,716.64	25,351,196,716.64
EXXONMOBIL OIL-ARUN			396,410,709,089.32	11,892,321,272.68	23,784,642,545.36	23,784,642,545.36	
EXXONMOBIL OIL-SLS			26,109,236,187.99	783,277,085.04	1,566,554,171.28	1,566,554,171.28	
<b>3 ACEH TAMIANG</b>							
PT. PERTAMINA EP.		NSC	76,368,608,934.44	2,291,058,268.03	4,582,116,536.07	4,582,116,536.07	
PT. PERTAMINA EP.		76,368,608,934.44	2,291,058,268.03	4,582,116,536.07	4,582,116,536.07	4,582,116,536.07	
<b>II. SUMATERA UTARA</b>							
<b>1 LANGKAT</b>							
PT. PERTAMINA EP.		NSC	27,756,549,410.11	860,453,031.71	1,720,906,063.43	1,720,906,063.43	
JOBP. COSTA INTL GROUP LTD		ARBEI	24,754,152,808.55	767,378,737.07	1,534,757,474.13	1,534,757,474.13	
COSTA INT'L			22,243,819,197.11	689,558,395.11	1,379,116,790.22	1,379,116,790.22	
PPI							
PUTRA KENCANA BASILAM		NSC					
DISKI		NSC					
BATUMANDI PETROLEUM		NSC					
EKSINDO TELAGA SAID		NSC	2,510,333,611.44	77,820,341.95	155,640,683.91	155,640,683.91	
<b>2 BINJAI</b>							
PT. PERTAMINA EP.		NSC	2,985,955,744.56	92,564,628.08	185,129,256.16	185,129,256.16	
NSC		2,985,955,744.56	92,564,628.08	185,129,256.16	185,129,256.16	185,129,256.16	
<b>3 DELI SERDANG</b>							
PT. PERTAMINA EP.		NSC	16,440,857.00	509,666.57	1,019,333.13	1,019,333.13	
		16,440,857.00	509,666.57	1,019,333.13	1,019,333.13	1,019,333.13	
<b>III. RIAU</b>							
<b>1 BENGKALIS</b>							
BOBP. BUMI SIAK PUSAKO		SILC	53,637,912,829,195.20	1,724,775,297,705.05	3,449,550,595,410.10	3,449,550,595,410.10	
CPI			28,946,555,023,665.70	835,343,205,733.64	1,670,686,411,467.27	1,670,686,411,467.27	
KONDUR PETROLEUM		SILC	623,123,875,509.31	19,316,840,140.79	38,633,680,281.58	38,633,680,281.58	
Duri		5,947,325,644,880.89	184,367,094,991.31	368,734,189,982.62	368,734,189,982.62	368,734,189,982.62	
Lalang		20,376,105,503,275.50	631,659,270,601.54	1,263,318,541,203.08	1,263,318,541,203.08	1,263,318,541,203.08	
<b>2 INDRAGIRI HULU</b>							
PT. PERTAMINA EP.		Lilik (Ex. Stantvac)	72,984,436,299.59	2,262,517,525.29	4,525,035,050.57	4,525,035,050.57	
MEDCO S&C Sum.		Lilik	29,754,217,337.03	922,380,737.45	1,844,761,474.90	1,844,761,474.90	
UBEP. LIRIK		43,230,218,362.57	1,340,136,787.84	2,680,273,575.68	2,680,273,575.68	2,680,273,575.68	
<b>3 KAMPAK</b>							
		6,045,984,326,496.58	187,425,514,121.39	374,851,028,242.79	374,851,028,242.79	374,851,028,242.79	

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH		BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC	137,408,132,957.07	4,259,682,121,67	8,519,304,243,34	8,519,304,243,34	
	C&T SIAK	SLC	96,012,023,842.40	2,976,372,735.11	5,952,745,478.23	5,952,745,478.23	
	CPI	SLC	5,796,904,212,188.87	179,704,030,577.86	359,408,061,155.71	359,408,061,155.71	
	SPR LANGGAK ex. C&T MFK	SLC	15,659,957,508.24	485,458,682.76	970,917,365.51	970,917,365.51	
<b>4</b>	<b>ROKAN HULU</b>						
	CPI	SLC	141,806,079,320.10	4,395,988,455.92	8,791,976,917.85	8,791,976,917.85	
	SPR LANGGAK ex. C&T MFK	SLC	25,475,617,067.05	789,744,129.08	1,579,488,258.16	1,579,488,258.16	
	C&T SIAK	SLC	-	-	-	-	
<b>5</b>	<b>ROKAN HILIR</b>						
	CPI	SLC	10,046,606,538,885.80	311,444,802,705.46	622,889,605,410.92	622,889,605,410.92	
		Duri	9,844,074,718,281.32	305,166,316,266.72	610,332,632,533.44	610,332,632,533.44	
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC	48,880,128,064.51	1,515,233,970.00	3,030,567,940.00	3,030,567,940.00	
	C&T SIAK	SLC	-	-	-	-	
<b>6</b>	<b>SIAK</b>						
		SLC	11,634,204,605,563.40	360,660,342,772.47	721,320,635,544.93	721,320,635,544.93	
	CPI	SLC	9,708,832,494,794.97	300,973,807,338.64	601,947,614,677.29	601,947,614,677.29	
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC	1,778,672,381,346.36	55,138,843,821.74	110,277,687,643.47	110,277,687,643.47	
	PETROSELAT	SLC	-	-	-	-	
	KONDUR PETROLEUM	Lalang	146,689,729,422.08	4,547,691,612.08	9,095,383,224.17	9,095,383,224.17	
<b>7</b>	<b>PELALAWAN</b>						
	MEDCO S&C Sum.	Litik	127,452,632,139.69	3,951,031,595.33	7,902,063,192.66	7,902,063,192.66	
	PT. PERTAMINA EP.	Litik (Ex Stanvac)	110,373,892,342.48	3,421,580,662.62	6,843,181,325.23	6,843,181,325.23	
		Lalang	17,078,739,797.21	529,440,933.71	1,058,831,867.43	1,058,831,867.43	
<b>8</b>	<b>KEPULAUAN MERANTI</b>						
	KONDUR PETROLEUM	Lalang	596,843,569,757.23	18,502,150,662.47	37,004,301,324.95	37,004,301,324.95	
			596,843,569,757.23	18,502,150,662.47	37,004,301,324.95	37,004,301,324.95	
<b>IV.</b>	<b>KEPULAUAN RIAU</b>						
<b>1</b>	<b>NATUNA</b>						
	CONOCOPHILLIPS B BLOCK	Belida	8,372,082,105,631.56	259,534,545,274.58	519,069,090,549.16	519,069,090,549.16	
		Sembilang	5,441,853,368,660.52	168,697,454,428.48	337,394,908,856.95	337,394,908,856.95	
	STAR ENERGY	Belanak	-	-	-	-	
	PERTALAHAN ARNEBATARA	Kerapu	-	-	-	-	
		Udang	44,958,281,938.19	1,393,706,740.08	2,787,413,480.17	2,787,413,480.17	
<b>2</b>	<b>KEPULAUAN ANAM BAS</b>						
	CONOCOPHILLIPS B BLOCK		2,930,228,736,971.05	90,837,090,846.10	181,674,181,692.21	181,674,181,692.21	
	Belida		837,062,779,212.05	25,948,946,155.57	51,897,892,311.15	51,897,892,311.15	
	Sembilang		-	-	-	-	
	Belanak		2,068,957,652,099.97	64,137,687,215.10	128,275,374,430.20	128,275,374,430.20	
	STAR ENERGY	Kerapu	-	-	-	-	
	PERTALAHAN ARNEBATARA	Udang	24,208,305,659.03	750,457,475.43	1,500,914,950.86	1,500,914,950.86	

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2010		
					UNTUK PROVINSI	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	UNTUK PENGHASIL
V. JAMBI				3.172.332.990.297,65	98.343.872.695,23	196.687.745.398,45	196.687.745.398,45
1 BATANG HARI	PT. PERTAMINA EP.	Jambi		10.004.610.526,32	310.142.926,32	620.285.852,63	620.285.852,63
	UBEP. JAMBI	Tempino		-	-	-	-
	ELNUSA TRISTAR RAMBA	Rambla		8.710.933.655,10	270.038.943,31	540.077.886,62	540.077.886,62
	PRAKARSA BTG MS	Jambi		152.039.783,50	4.713.235,29	9.426.466,58	9.426.466,58
	JOAP. COPHIL S. JAMBI	Jambi		1.141.637.087,72	35.390.749,72	70.781.499,44	70.781.499,44
2 MUARO JAMBI	PT. PERTAMINA EP.			82.855.231.284,81	2.568.512.169,33	5.137.024.339,66	5.137.024.339,66
	UBEP. JAMBI	Jambi		-	-	-	-
	ELNUSA TRISTAR RAMBA	Tempino		73.258.894.584,02	2.271.025.732,10	4.542.051.464,21	4.542.051.464,21
	EMP GELAM	Rambla		1.464.933.775,30	45.412.947,03	90.825.894,07	90.825.894,07
	AKAR GOLINDO	Jambi		8.131.402.925,49	252.073.490,69	504.146.981,38	504.146.981,38
3 TEBO	MONT'D'OR OIL TUNGKAL LTD. ex. PEARL OIL	Mengosapeh		-	-	-	-
4 KOTA JAMBI	UBEP. JAMBI			50.055.387.898,55	1.551.717.024,86	3.103.434.049,71	3.103.434.049,71
		Tempino		50.055.387.898,55	1.551.717.024,86	3.103.434.049,71	3.103.434.049,71
5 TJG. JABUNG TIMUR	PETROCHINA JABUNG			927.254.510.873,01	28.744.889.837,06	57.489.779.674,13	57.489.779.674,13
	GERAGAI/MAKMUR	GERAGAI/MAKMUR		483.376.979.802,75	14.984.686.373,89	29.969.372.747,77	29.969.372.747,77
	GERAGAI Cond.	GERAGAI Cond.		443.877.531.070,26	13.760.203.463,18	27.320.406.926,36	27.320.406.926,36
6 TJG. JABUNG BARAT	PETROCHINA JABUNG			1.994.199.474.608,98	61.820.183.712,88	123.640.367.425,76	123.640.367.425,76
	GERAGAI/MAKMUR	GERAGAI/MAKMUR		1.081.725.845.935,24	33.533.501.223,99	67.087.002.447,99	67.087.002.447,99
	GERAGAI Cond.	GERAGAI Cond.		912.473.628.673,74	28.286.682.488,89	56.573.364.977,77	56.573.364.977,77
7 SAROLANGUN	PETROCHINA BANGKO			108.013.775.105,99	3.348.427.028,29	6.696.854.056,57	6.696.854.056,57
	BWP MERUAP	Bangko		-	-	-	-
		Jambi		108.013.775.105,99	3.348.427.028,29	6.696.854.056,57	6.696.854.056,57
VI. SUMATERA SELATAN							
1 LAHAT	MEDCO S&C SUM.			6.062.338.932.926,12	187.932.506.920,71	375.865.013.841,42	375.865.013.841,42
	PILONA T. LONTAR	Pendopo		129.541.298.893,16	4.015.780.265,69	8.031.560.531,38	8.031.560.531,38
	RADIANT RAMOK SENABING	KPS		19.707.811.286,11	610.942.149,00	1.221.884.298,00	1.221.884.298,00
		KPS		1.757.675.407,83	54.487.937,64	108.975.875,29	108.975.875,29
2 MUARA ENIM							
	UBEP. BENAKAT ex. SRT			637.785.915.097,71	19.771.363.368,03	39.542.726.736,06	39.542.726.736,06
	LEKOMMARA'S ex. HE DI	KPS		56.647.396.610,56	1.756.069.294,93	3.512.138.589,85	3.512.138.589,85
	PT. PERTAMINA EP.	KPS		-	-	-	-
	GERARDO PUTRA MANDIRI	TAP		148.098.612.300,42	4.591.056.981,31	9.182.113.962,63	9.182.113.962,63
	JOBP. GOLDEN SPIKE IND LTD	AIR HITAM		-	-	-	-

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH		BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL
	GOLDEN SPIKE IND LTD			40,426,387,968.26	1,253,218,027.02	2,506,436,054.03	2,506,436,054.03
	PPI			-	-	-	-
	UBEP. LIMAU	KPS	303,195,344,433.92	9,399,055,677.45	18,788,111,354.90	18,788,111,354.90	-
	RETCO PRIMA ENERGY	KPS	9,258,963,124.58	287,027,856.86	574,055,713.72	574,055,713.72	-
	MEDCO E & P LEMATANG	Haimau	66,211,10.88	2,052,544.13	4,105,088.25	4,105,088.25	-
	EASCO RADEKA SOKARAJA	KPS	1,848,387,816.63	57,300,022.32	114,600,044.63	114,600,044.63	-
	MEDCO S&C SUM.	Pendopo	43,750,445,505.59	1,357,503,810.67	2,715,007,621.35	2,715,007,621.35	-
	UBEP. ADEERA	KPS	34,454,166,236.88	1,068,079,153.34	2,136,158,306.69	2,136,158,306.69	-
	PT. PERTAMINA EP. (KSO - BBP)	KPS	-	-	-	-	-
3	KOTA PRABUMULIH			48,673,552,561.89	1,508,880,129.42	3,017,760,258.84	3,017,760,258.84
	UBEP. LIMAU	KPS	25,822,287,438.29	800,490,910.59	1,600,981,821.17	1,600,981,821.17	-
	PT. PERTAMINA EP.	KPS	22,851,265,123.60	708,389,218.83	1,416,778,437.66	1,416,778,437.66	-
4	MUSI BANYUASIN			3,905,927,665,510.32	121,083,757,630.82	242,167,515,261.64	242,167,515,261.64
	PT. PERTAMINA EP.	Jambi	1,049,586,272.83	32,537,174.46	65,074,348.92	65,074,348.92	-
	PT. PERTAMINA EP.	TAP (Ex Stanvac)	12,717,532,580.36	394,243,509.99	788,487,019.98	788,487,019.98	-
	UBEP. BENAKAT ex. SRT	KPS	921,107,268.16	28,554,326.31	57,108,650.63	57,108,650.63	-
	MEDCO E & P RIMAU						
	Kaji		2,429,508,477,802.91	75,314,762,811.89	150,629,525,623.78	150,629,525,623.78	-
	Ramba / Tg. Laban		3,878,787,735.33	120,242,419.80	240,484,839.59	240,484,839.59	-
	Rimau/Tabuan		9,268,890,530.11	287,325,606.43	574,671,212.87	574,671,212.87	-
	Matra		199,620,403,835.87	6,188,232,518.91	12,376,465,037.82	12,376,465,037.82	-
	COPHIL CORRIDOR GRISIK						
	JOBP. TALISMAN JAMBI MERANG	Rawa	1,157,073,927,128.20	35,869,291,740.97	71,738,583,481.95	71,738,583,481.95	-
	JOBP. TALISMAN JAMBI MERANG	Rawa	-	-	-	-	-
	Jambi Merang Cond.						
	Rambla		76,847,661,570.86	2,382,277,508.70	4,764,555,017.39	4,764,555,017.39	-
	BABAT KUKU ENERGY	Jambi	4,220,077,217.78	130,822,395.75	261,644,787.50	261,644,787.50	-
	BINATEK REKA KRUH	KPS	2,155,113,238.55	66,808,510.40	133,617,020.79	133,617,020.79	-
	PT. PERTAMINA EP. (KSO - SPE)	KPS	5,065,719,700.84	157,037,310.73	314,074,621.45	314,074,621.45	-
	PT. PERTAMINA EP. (KSO - GEA)	KPS	3,600,380,628.54	111,611,798.48	223,223,598.97	223,223,598.97	-
5	BANYUASIN			322,867,432,139.49	10,008,890,396.32	20,017,780,792.65	20,017,780,792.65
	ELNUSA TRISTAR RAMBA	Bentayan	31,352,560,705.85	971,929,381.88	1,943,858,763.76	1,943,858,763.76	-
	COPHIL CORRIDOR GRISIK	Rawa	48,543,520,167.61	1,504,849,125.20	3,009,698,250.39	3,009,698,250.39	-
	MEDCO E & P RIMAU	Rimau/Tabuan	242,971,351,266.04	7,532,111,889.25	15,064,223,778.49	15,064,223,778.49	-
6	MUSI RAWAS						
	PT. PERTAMINA EP.	KPS	643,683,245,161.94	19,954,180,600.02	39,908,361,200.04	39,908,361,200.04	-
	MEDCO S&C SUM.	Pendopo	44,686,488,154.80	1,385,281,132.80	2,770,562,265.60	2,770,562,265.60	-
	BUANA SAPOETRA SEBASA	KPS	-	-	24,255,074,554.47	24,255,074,554.47	-
	COPHIL CORRIDOR GRISIK	Rawa	207,785,877,096.28	6,441,362,189.98	12,882,724,379.97	12,882,724,379.97	-
	SELE RAYA MD. TAMPI	Tampi	-	-	-	-	-
7	OGAN ILIR						
	PT. PERTAMINA EP.	KPS	29,900,698,043.69	926,921,639.35	1,853,843,278.71	1,853,843,278.71	-
			18,521,312,295.84	574,160,681.17	1,148,321,362.34	1,148,321,362.34	-

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH			BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PEMERATAAN	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
	RETCO PRIMA ENERGY	KPS	KPS	839.244,209,48	26.016,570,49	52.033,140,99	52.033,140,99	52.033,140,99
	PT. PERTAMINA EP. (KSO - FS)	KPS	KPS	10.540,141,538,37	326.744,387,69	653.488,775,38	653.488,775,38	653.488,775,38
	PT. PERTAMINA EP. (KSO - CESL)	KPS						
<b>8 OGANKOM. ULU</b>								
	JOBP. TALISMAN OK LTD	AIR SERDANG						
	TALISMAN ENERGY							
	PPI							
	PT. PERTAMINA EP.	KPS						
<b>VII. LAMPUNG</b>								
<b>1 LAMPUNG TIMUR</b>	CNOOC SES	Cina						
<b>VIII. DKI JAKARTA</b>								
<b>1 DKI JAKARTA</b>	PHE ONWJ	Ajiuna						
	PHE ONWJ	North West C						
	CNOOC SES	Cina						
<b>IX. JAWA BARAT</b>								
<b>1 INDRAMAYU</b>								
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang						
	RADIAN R SUKATANI	Jatibarang						
	PELANGI HAURGEULIS	Jatibarang						
	PHE ONWJ	Ajiuna						
	BANGO DUO	Jatibarang						
<b>2 KARAWANG</b>								
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang						
	RDL / MB-T2	Ajiuna						
	PHE ONWJ	Ajiuna						
<b>3 MAJALENGKA</b>								
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang						
<b>4 SUBANG</b>								
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang						
	RAINBOW ENERGY	Jatibarang						
<b>5 BEKASI</b>								
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang						
	ELLIPSE EN.JATIRARANCAN							
<b>X. JAWA TENGAH</b>								
<b>1 BLORA</b>								

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH			BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
	PT. PERTAMINA EP.	Cepu		22,052,152,430.73	683,616,725.35	1,367,233,450.71		1,367,233,450.71
<b>2 GROBOGAN</b>	PT. PERTAMINA EP.	Cepu		-	-	-	-	-
XI. JAWA TIMUR			2,844,868,510,441.53	88,190,923,823.69	176,381,847,647.38	176,381,847,647.38		
<b>1 BOJONEGORO</b>	PT. PERTAMINA EP.	Cepu	2,331,641,311,662.63	72,280,880,661.54	144,561,761,323.08	144,561,761,323.08		
	JOBP. PETROCHINA EAST JAVA PETROCHINA INTL	SUKOWATI	29,159,580,286.44	903,946,988.88	1,807,893,977.76	1,807,893,977.76		
	PPI		564,395,128,828.38	17,496,248,993.88	34,992,497,987.36	34,992,497,987.36		
	UNITISASI PETROCHINA EXXONMOBIL CEPU	Sukowati	271,530,614,475.90	8,417,449,048.75	16,834,898,097.51	16,834,898,097.51		
		Banyu Urip	983,667,057,415.85	30,493,678,779.89	60,987,357,559.78	60,987,357,559.78		
<b>2 BANGKALAN</b>			236,882,660,360.54	7,343,352,471.18	14,686,724,942.35	14,686,724,942.35		
	JOAP. KODECO ENERGY PPI	Madura	156,545,532,954.56	4,852,911,521.59	9,705,823,043.18	9,705,823,043.18		
			80,337,127,405.98	2,490,450,949.59	4,980,901,899.17	4,980,901,899.17		
<b>3 SUMENEP</b>				-	-	-	-	-
	KANGEAN ENERGY IND.							
	Pageutungan Cond. Sepanjang			-	-	-	-	-
<b>4 TUBAN</b>			193,379,966,099.75	5,994,778,949.09	11,989,557,898.18	11,989,557,898.18		
	PT. PERTAMINA EP. MUDI	Cepu	272,712,251.00	8,454,079.78	16,908,159.56	16,908,159.56		
	JOBP. PETROCHINA EAST JAVA PETROCHINA INTL		142,216,515,357.95	4,408,711,991.60	8,817,423,983.19	8,817,423,983.19		
	PPI		50,890,737,990.80	1,577,612,877.71	3,155,225,755.43	3,155,225,755.43		
<b>5 SIDOARJO</b>			540,640,590.26	16,759,858.30	33,519,716.60	33,519,716.60		
	LAPINDO BRANTAS PPI	Tanggulangin	540,640,590.26	16,759,858.30	33,519,716.60	33,519,716.60		
<b>6 GRESIK</b>								
	HESS INDONESIA	Pangkah	82,423,931,728.36	2,555,141,883.58	5,110,283,767.16	5,110,283,767.16		
			82,423,931,728.36	2,555,141,883.58	5,110,283,767.16	5,110,283,767.16		
XII. KALIMANTAN SELATAN			146,054,885,874.29	4,527,701,462.10	9,055,402,924.21	9,055,402,924.21		
<b>1 TABALONG</b>	UBEP. TANJUNG		132,033,149,107.38	4,093,027,622.33	8,186,055,244.66	8,186,055,244.66		
			132,033,149,107.38	4,093,027,622.33	8,186,055,244.66	8,186,055,244.66		
<b>2 BALANGAN</b>								
	UBEP. TANJUNG	Tanjung	14,021,736,766.92	434,673,839.77	869,347,679.55	869,347,679.55		
			14,021,736,766.92	434,673,839.77	869,347,679.55	869,347,679.55		
XIII. KALIMANTAN TIMUR			10,845,227,544,834.50	336,202,053,889.87	672,404,107,779.74	672,404,107,779.74		
<b>1 BULUNGAN</b>	P.T. PERTAMINA EP.	Bunyu	126,739,124,121.58	3,928,912,847.77	7,857,825,695.54	7,857,825,695.54		
			126,739,124,121.58	3,928,912,847.77	7,857,825,695.54	7,857,825,695.54		

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH			BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				PENGHASIL	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN	
2	NUNUKAN			59.833.389.391.13	1.854.835.071.12	3.709.670.142.25	3.709.670.142.25	
	MEDCO SEMBAKUNG	Bunyu		59.833.389.391.13	1.854.835.071.12	3.709.670.142.25	3.709.670.142.25	
3	KOTA TARAKAN			327.968.160.025.10	10.167.632.960.78	20.335.265.921.56	20.335.265.921.56	
	MEDCO TARAKAN	Mamburungan		307.163.065.135.85	9.522.055.019.21	19.044.110.038.42	19.044.110.038.42	
	UBEP. SANGA-SANGA	Pam.Sng2.Mix		20.825.094.889.26	645.577.941.57	1.291.155.883.13	1.291.155.883.13	
4	KOTA SAMARINDA			12.411.417.605.79	384.753.945.78	769.507.891.56	769.507.891.56	
	VICO							
	Badak			784.722.563.83	24.326.395.48	48.652.798.96	48.652.798.96	
	BRC			7.028.884.088.89	217.895.406.76	435.790.813.51	435.790.813.51	
	SEMBERANI PERSADA OIL	Sangatta		810.832.004.63	25.135.792.14	50.271.584.29	50.271.584.29	
	UBEP. SANGA-SANGA	Pam.Sng2.Mix		3.786.978.948.43	117.396.347.40	234.792.694.80	234.792.694.80	
5	KUTAI KERTANEGARA			9.740.412.353.980.53	301.952.782.973.40	603.905.565.946.79	603.905.565.946.79	
	UBEP. SANGA-SANGA	Pam.Sng2.Mix		144.546.930.951.13	4.480.954.855.49	8.961.909.718.97	8.961.909.718.97	
	VICO							
	Badak			2.025.643.052.381.97	62.794.934.623.84	125.589.869.247.68	125.589.869.247.68	
	BRC			450.944.689.282.54	13.979.285.367.76	27.958.570.735.52	27.958.570.735.52	
	TOTAL INDONESIE							
	Handil Mix			1.317.821.616.042.38	40.852.470.097.31	81.704.940.194.63	81.704.940.194.63	
	Senipah Kond			1.315.916.183.703.58	40.793.401.694.81	81.586.803.389.62	81.586.803.389.62	
	BRC			928.942.448.771.92	28.797.215.911.93	57.594.431.823.86	57.594.431.823.86	
	Badak			24.230.250.183.94	751.137.755.70	1.502.275.511.40	1.502.275.511.40	
	Bekapai			10.467.951.020.24	324.506.481.63	649.012.963.26	649.012.963.26	
	INPEX							
	Handil Mix			1.211.911.521.761.81	37.569.237.174.62	75.138.514.349.23	75.138.514.349.23	
	Senipah Kond			1.316.007.938.778	40.796.967.108.00	81.592.492.216.00	81.592.492.216.00	
	BRC			910.936.007.985.11	28.239.016.247.54	56.478.032.495.08	56.478.032.495.08	
	Badak			23.823.762.479.62	738.536.636.87	1.477.073.273.74	1.477.073.273.74	
	Bekapai			7.620.838.865.63	236.246.004.83	472.492.009.67	472.492.009.67	
	SEMBRANI P. OIL			28.586.397.991.43	886.178.337.73	1.772.356.675.47	1.772.356.675.47	
	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL							
	Altaka							
	Senipah Kond							
	Sapi Kond			23.012.763.591.45	713.395.671.33	1.426.791.342.67	1.426.791.342.67	
6	KUTAI TIMUR							
	PT. PERTAMINA EP.			62.247.701.537.93	1.929.678.747.68	3.859.357.495.35	3.859.357.495.35	
	Sangatta			62.247.701.537.93	1.929.678.747.68	3.859.357.495.35	3.859.357.495.35	
	440.997.617.504.42			13.870.926.142.64	27.341.852.285.27	27.341.852.285.27	27.341.852.285.27	
	440.997.617.504.42			13.670.926.142.64	27.341.852.285.27	27.341.852.285.27	27.341.852.285.27	
7	PENAJAM PASER UTARA							
	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL							
	PERUSDA BENJU TAKA							
8	KOTA BONTANG							
				74.597.780.668.02	2.312.531.200.71	4.625.062.401.42	4.625.062.401.42	

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH		BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL	Altaka	74,597,780,668.02	2,312,631,200.71	4,622,062,401.42	4,625,062,401.42	
9	KAB. TANA TIDUNG	PERTAMINA EP (KSO - PATINA GROUP)	-	-	-	-	-
XIV.	SULAWESI TENGAH	42,993,304,732.69	1,332,792,446.71	2,665,584,893.43	2,665,584,893.43		
1	MOROWALI	42,993,304,732.69	1,332,792,446.71	2,665,584,893.43	2,665,584,893.43		
	JOBP. MEDCO TOMORI	42,993,304,732.69	1,332,792,446.71	2,665,584,893.43	2,665,584,893.43		
	PPI	-	-	-	-	-	
XV.	MALUKU	2,352,297,357.19	72,921,218.07	145,842,436.15	145,842,436.15		
1	SERAM BAGIAN TIMUR	2,352,297,357.19	72,921,218.07	145,842,436.15	145,842,436.15		
	KALREZ PETROLEUM	2,352,297,357.19	72,921,218.07	145,842,436.15	145,842,436.15		
	CITIC SERAM ENERGY	-	-	-	-	-	
	Oseil (HSFO)	-	-	-	-	-	
	Naphtha	-	-	-	-	-	
XVI.	PAPUA BARAT	858,522,518,879.90	25,755,675,564.90	51,511,351,129.79	51,511,351,129.79		
1	TELUK BINTUNI	57,221,181,911.64	1,716,835,457.35	3,433,270,914.70	3,433,270,914.70		
	PATRINDO PERSADA MADUJU	Walio Mix	5,324,546,967.94	159,736,409.04	319,472,818.08	319,472,818.08	
	BP TANGGUH	Cond.	51,896,634,943.70	1,556,899,048.31	3,113,798,096.62	3,113,798,096.62	
2	SORONG	707,388,015,000.83	21,221,640,450.03	42,443,280,900.05	42,443,280,900.05		
	JOBP. PETROCHINA SALAWATI	WALIO MIX	-	-	-	-	
	PETROCHINA INT'L	762,480,544.71	22,874,416.34	45,748,832.68	45,748,832.68		
	PPI	-	-	-	-	-	
	PETROCHINA INT'L	-	-	-	-	-	
	WALIO Mix	600,762,000,487.39	18,022,880,014.62	36,045,720,029.24	36,045,720,029.24		
	Wakamuk	75,366,458,401.05	2,260,993,752.03	4,521,987,504.06	4,521,987,504.06		
	Kramono	18,120,558,021.19	54,433,617,640.64	1,087,235,281.27	1,087,235,281.27		
	WALIO Mix	987,428,202.88	29,922,846.09	59,845,692.17	59,845,692.17		
	INTERMEGA SABAKU	4,708,363,984.59	141,280,919.54	282,501,839.08	282,501,839.08		
	IBN. HOLDICO	2,008,162,561.81	60,244,875.05	120,489,750.11	120,489,750.11		
	INTERMEGA SALAWATI	4,662,532,857.21	139,875,985.72	279,751,971.43	279,751,971.43		
3	RAJA AMPAT	93,913,321,917.43	2,817,399,657.52	5,634,799,315.05	5,634,799,315.05		
	JOBP. PETROCHINA SALAWATI	Meslu	93,913,321,917.43	2,817,399,657.52	5,634,799,315.05	5,634,799,315.05	
	PPI	-	-	-	-	-	
	<b>TOTAL (A)</b>	<b>90,584,904,864,555.20</b>	<b>2,806,774,639,728.17</b>	<b>5,613,549,279,456.33</b>	<b>5,613,549,279,456.33</b>		

LAMPIRAN H.1.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH 4 - 12 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (PROVINSI)	KKKS	JENIS MINYAK	2010	
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	BAJIGAN DBH UNTUK DAERAH UNTUK PEMERATAAN PENGHASIL
<b>B. WILAYAH 4-12 MIL LAUT</b>					
<b>I. LAMPUNG</b>	CNOOC SES	Cina Widuri	1,213,225,263,643.84 537,015,050,222,06 676,210,13,421,73	62,723,746,130.39 27,763,678,096.48 34,960,668,033.91	125,326,169,734.41 55,473,654,687.94 69,852,515,046.47
<b>II. BANGKABEUTUNG</b>	CNOOC SES	Widuri	150,244,617,703.67 150,244,617,703.67	7,767,646,735.28 7,767,646,735.28	15,520,269,008.79 15,520,269,008.79
<b>III. JAWA BARAT</b>	PHE ONWJ PT. PERTAMINA EP	Ariuna Jatibarang	754,163,154,163.59 688,302,121,441.04 65,861,032,722.55	38,390,235,070.26 35,585,219,678.50 3,405,015,391.76	77,905,053,825.10 71,101,609,144.86 6,803,444,680.24
<b>IV. KALIMANTAN TIMUR</b>	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL		6,926,330,182,883.96	358,091,270,455.10	715,489,907,891.91
	Ataka		182,332,747,558.90 1,435,456,911,251.08 3,390,989,788.81	94,271,20,064.31 74,213,122,311.68 175,314,172.08	18,836,005,853.82 148,282,698,932.24 350,289,245.18
	Sepringgan				
	B.R.C				
	B.R.C				
	CHEVRON IND. CO. MAKASSAR				
	TOTAL INDONESIE				
	Handil Mix		287,784,714,265.55	14,878,469,727.53	29,728,160,983.63
	Semirah Kond		1,295,732,089,731.09	66,992,451,039.10	133,855,322,869.22
	B.R.C		515,128,275,798.03	26,632,131,858.76	53,212,750,889.94
	Bekapai		434,361,448,475.46	22,456,486,886.18	44,869,537,627.52
	INPEX				
	Handil Mix		264,656,161,926.35	13,682,723,571.59	27,338,981,526.89
	Semirah Kond		1,295,874,774,323,62	66,996,725,833.53	133,863,864,181.63
	B.R.C		505,279,359,621.38	26,122,942,892.43	52,195,357,848.89
	Bekapai		316,222,210,237.17	16,348,688,269.26	32,665,754,317.50
	Ataka		390,040,499,606.52	20,165,093,829.66	40,291,183,609.35
<b>V. KEPULAUAN RIAU</b>	PREMIER OIL				
	Anoa		242,763,830,211.93	12,550,890,021.96	25,077,503,660.89
			242,763,830,211.93	12,550,890,021.96	25,077,503,660.89
<b>VI. JAWA TIMUR</b>					
	SANTOS SAMPANG PTY Ltd.		205,117,817,775.12	10,504,591,178.97	21,188,670,576.17
	INDO PACIFIC RES	Oyong	26,359,297,396.55	1,362,775,675.40	2,722,915,421.06
	KODECO POLENG	Camar	-	-	-
	KANGEAN ENERGY IND.	Madura	178,788,520,378.57	9,241,815,503.57	18,465,755,155.11
	KANGEAN ENERGY IND.	Paderungan	-	-	-
	SANTOS SAMPANG PTY Ltd.	Paderungan Utara	-	-	-
		Oyong Condesale			
	<b>TOTAL ( B )</b>		<b>9,491,844,866,382.10</b>	<b>490,728,379,591.95</b>	<b>980,507,574,697.27</b>

- Bagian DBH untuk daerah belum termasuk perhitungan Tambahan DBH SDA Migas untuk Aceh dan dalam rangka otonomi khusus Papua Barat
- Bagian DBH untuk daerah sudah termasuk tambahan 0,5% untuk anggaran pendidikan dasar, kecuali untuk Aceh dan Papua Barat
- Bagian DBH untuk pemerataan (dari kab/kota penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov ybs dikurangi kab penghasil tersebut
- Bagian DBH untuk pemerataan (dari prov. Penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov. Ybs
- PNBP SDA Migas dari wilayah diatas 12 Mil laut tidak dibagikan silakan

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2011			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	BAKAN DBH UNTUK DAERAH
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
<b>A. WILAYAH &lt;4 MIL LAUT</b>							
1. ACEH							
1.1 ACEH TIMUR							
1.1.1 MOBIL PASE							
1.2 ACEH UTARA							
1.2.1 EXXONMOBIL OIL-ARJUN				861,225,543,778,86	25,836,766,313,37	51,673,532,626,73	51,673,532,626,73
1.2.2 EXXONMOBIL OIL-SLS				1,310,673,404,77	39,320,202,14	78,640,404,29	78,640,404,29
1.2.3 Arun Cond.				1,310,673,404,77	39,320,202,14	78,640,404,29	78,640,404,29
1.3 ACEH TAMIANG							
1.3.1 PT. PERTAMINA EP.							
1.3.2 NSC							
1.3.3 151,039,842,162,04				708,875,028,212,05	21,266,250,846,36	42,532,501,692,72	42,532,501,692,72
1.3.4 Arun Cond.				673,960,853,572,65	20,218,825,607,18	40,437,651,214,36	40,437,651,214,36
1.3.5 Arun Cond.				34,914,174,639,40	1,047,425,239,18	2,094,850,478,36	2,094,850,478,36
1.3.6 NSC							
1.3.7 151,039,842,162,04				4,531,195,264,86	9,062,390,529,72	9,062,390,529,72	9,062,390,529,72
1.3.8 151,039,842,162,04				4,531,195,264,86	9,062,390,529,72	9,062,390,529,72	9,062,390,529,72
1.3.9 NSC							
1.3.10 43,114,389,714,80				43,114,389,714,80	1,336,561,767,16	2,673,123,534,32	2,673,123,534,32
1.3.11 38,150,351,481,22				38,150,351,481,22	1,182,660,895,92	2,365,321,791,84	2,365,321,791,84
1.3.12 NSC				34,388,764,469,39	1,066,051,698,55	2,132,103,397,10	2,132,103,397,10
1.3.13 ARBEI							
1.3.14 COSTA INTL				-	-	-	-
1.3.15 PPI				-	-	-	-
1.3.16 PUTRA KENCANA BASILAM				NSC	1,848,979,271,55	57,318,357,42	114,636,714,84
1.3.17 DISKI				NSC	-	-	-
1.3.18 BATUMANDI PETROLEUM				NSC	-	-	-
1.3.19 EKSINDO TELAGA SAID				NSC	1,912,607,740,28	59,290,839,95	118,581,679,90
1.3.20 PPI							
1.3.21 PUTRA KENCANA BASILAM				NSC	4,901,422,846,97	151,944,108,26	303,888,216,51
1.3.22 DISKI				NSC	4,901,422,846,97	151,944,108,26	303,888,216,51
1.3.23 BATUMANDI PETROLEUM				NSC	-	-	-
1.3.24 EKSINDO TELAGA SAID				NSC	-	-	-
1.3.25 PPI							
1.3.26 4.901,422,846,97				4.901,422,846,97	151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.27 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.28 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.29 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.30 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.31 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.32 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.33 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.34 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.35 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.36 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.37 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.38 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.39 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.40 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.41 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.42 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.43 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.44 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.45 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.46 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.47 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.48 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.49 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.50 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.51 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.52 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.53 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.54 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.55 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.56 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.57 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.58 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.59 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.60 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.61 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.62 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.63 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.64 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.65 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.66 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.67 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.68 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.69 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.70 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.71 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.72 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.73 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.74 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.75 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.76 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.77 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.78 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.79 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.80 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.81 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.82 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.83 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.84 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.85 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.86 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.87 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.88 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.89 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.90 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.91 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.92 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.93 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.94 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.95 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.96 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.97 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.98 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.99 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3.100 151,944,108,26					151,944,108,26	303,888,216,51	303,888,216,51
1.3							

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2011			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
	C&T SIAK	SLC		3,8566,455.332.25	119,550,115.30	239,100,230.60	239,100,230.60
<b>5</b>	<b>ROKAN HILIR</b>			<b>12,223,374,236,047.50</b>	<b>378,924,601,317.47</b>	<b>757,849,202,634.95</b>	<b>757,849,202,634.95</b>
	CPI	SLC		11,935,233,611,294.50	369,992,241,950.13	739,984,483,900.26	739,984,483,900.26
		Duri		47,575,866,907.83	1,474,851,874,14	2,949,703,748.29	2,949,703,748.29
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC		-	-	-	-
	C&T SIAK	SLC		240,564,757,845.20	7,457,507,493.20	14,915,014,986.40	14,915,014,986.40
<b>6</b>	<b>SIAK</b>			<b>14,349,818,406,930.50</b>	<b>444,844,370,614.84</b>	<b>889,688,741,229.69</b>	<b>889,688,741,229.69</b>
	CPI	SLC		12,036,995,514,557.90	373,146,850,951.30	746,293,721,902.59	746,293,721,902.59
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC		2,145,208,469,554.06	66,501,493,556.18	133,002,987,112.35	133,002,987,112.35
	PETROSELAT			-	-	-	-
	KONDUR PETROLEUM						
		Latang		167,613,422,818.51	5,196,016,107.37	10,392,032,214.75	10,392,032,214.75
<b>7</b>	<b>PELALAWAN</b>			<b>195,362,829,745.18</b>	<b>6,056,247,722.10</b>	<b>12,112,495,444.20</b>	<b>12,112,495,444.20</b>
	MEDCO S&C Sum.	Link		164,144,758,662.47	5,088,487,518.54	10,176,975,037.07	10,176,975,037.07
	PT. PERTAMINA EP.	Link (Ex Starvac)		31,218,071,082.71	967,780,203.56	1,935,520,407.13	1,935,520,407.13
<b>8</b>	<b>KEPULAUAN MERANTI</b>			<b>709,534,124,935.08</b>	<b>21,995,557,872.99</b>	<b>43,991,115,745.97</b>	<b>43,991,115,745.97</b>
	KONDUR PETROLEUM	Latang		709,534,124,935.08	21,995,557,872.99	43,991,115,745.97	43,991,115,745.97
<b>IV.</b>	<b>KEPULAUAN RIAU</b>			<b>9,952,648,023,609.92</b>	<b>308,532,088,731.91</b>	<b>617,064,177,463.82</b>	<b>617,064,177,463.82</b>
	<b>1</b>	<b>NATUNA</b>		<b>6,469,221,215,346.45</b>	<b>200,545,857,675.74</b>	<b>401,091,715,351.48</b>	<b>401,091,715,351.48</b>
		CONOCOPHILLIPS B BLOCK					
		Belida		1,589,843,179,658.76	49,285,138,569.42	98,570,277,138.84	98,570,277,138.84
		Sembilang		-	-	-	-
		Belanak		4,541,290,985,079.09	140,780,020,537.45	281,560,041,074.90	281,560,041,074.90
		Kerapu		309,369,453,103.09	9,590,453,046.20	19,180,906,092.39	19,180,906,092.39
		Udang		28,717,597,505.50	890,245,522.67	1,780,491,045.34	1,780,491,045.34
	<b>2</b>	<b>KEPULAUAN ANAMBAS</b>		<b>3,483,426,808,263.47</b>	<b>107,986,231,056.17</b>	<b>215,972,462,112.34</b>	<b>215,972,462,112.34</b>
		CONOCOPHILLIPS B BLOCK					
		Belida		856,069,404,431.64	26,538,151,537.38	53,076,303,074.76	53,076,303,074.76
		Sembilang		-	-	-	-
		Belanak		2,445,310,530,427.20	75,804,626,443.24	151,609,252,886.49	151,609,252,886.49
		Kerapu		166,583,551,670.90	5,164,090,101.80	10,328,180,203.60	10,328,180,203.60
		Udang		15,463,321,733.73	479,362,973.75	958,725,947.49	958,725,947.49
	<b>V.</b>	<b>JAMBI</b>		<b>4,120,524,907,654.84</b>	<b>127,736,272,137.30</b>	<b>255,472,544,274.60</b>	<b>255,472,544,274.60</b>
	<b>1</b>	<b>BATANG HARI</b>					
		PT. PERTAMINA EP.					
		UBEP. JAMBI		12,919,634,486.58	400,508,669.08	801,017,338.17	801,017,338.17
		ELNIUSA TRISTAR RAMBA		-	-	-	-
		PRAKARSA BTG MS					
		JOAP. COPHIL S. JAMBI		118,234,555.39	3,665,271.22	7,330,542.43	7,330,542.43
		Jambi		-	-	-	-
	<b>2</b>	<b>MUARO JAMBI</b>		<b>163,087,164,199.79</b>	<b>5,055,702,090.19</b>	<b>10,111,404,180.39</b>	<b>10,111,404,180.39</b>
		PT. PERTAMINA EP.		-	-	-	-
		UBEP. JAMBI					
		ELNIUSA TRISTAR RAMBA					
		EMP. GELAM					
		Jambi		27,518,716,251.13	853,080,203.79	1,706,160,407.57	1,706,160,407.57

(dalam rupiah)

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2011			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
AIKAR GOLINDO	Jambi	523,077,1106.19	16,215,390.29	32,430,780.58	32,430,780.58		
<b>3 TEBO</b>				-	-	-	-
<b>4 KOTA JAMBI</b>	MOND'DOR OIL TUNGKAL LTD. ex. PEARL OIL UBEP. JAMBI	Mengoepoh Tempino	86,598,464,186.74 86,598,464,186.74	2,684,552,389.79 2,684,552,389.79	5,369,104,779.58 5,369,104,779.58	5,369,104,779.58 5,369,104,779.58	
<b>5 T.J.G. JABUNG TIMUR</b>	PETROCHINA JABUNG	Geragai/Makmur Geragai Cond.	910,855,054,156.60 479,412,494,963.03 431,442,559,193.57	28,236,506,678.85 14,861,757,343.85 13,374,719,335.00	56,473,013,357.71 29,723,574,687.71 26,749,438,670.00	56,473,013,357.71 29,723,574,687.71 26,749,438,670.00	
<b>6 T.J.G. JABUNG BARAT</b>	PETROCHINA JABUNG	Geragai/Makmur Geragai Cond.	2,738,179,751,883.86 1,434,766,595,290.58 1,303,413,156,593.27	84,883,572,308.40 44,477,764,454.01 40,405,807,854.39	169,767,144,616.80 88,955,528,908.02 80,811,615,708.78	169,767,144,616.80 88,955,528,908.02 80,811,615,708.78	
<b>7 SAROLANGUN</b>	PETROCHINA BANJAR BWP MERUAP	Bengko Jambi	208,766,604,185.88 208,766,604,185.88	6,471,764,729.76 6,471,764,729.76	12,943,529,459.52 12,943,529,459.52	12,943,529,459.52 12,943,529,459.52	
<b>VI. SUMATERA SELATAN</b>							
<b>1 LAHAT</b>	MEDCO S&C SUM. PILONA T. LONTAR RADIANT RAMOK SENABING	Pendopo KPS KPS	8,424,090,935,567.87 159,822,528,473.09 30,158,587,774.07 3,369,309,346.16	261,146,819,002.60 4,954,498,382.67 934,916,221.00 104,448,589.73	522,293,638,005.21 9,908,986,765.33 7,830,267,143.88 1,869,832,441.99 208,897,179.46	522,293,638,005.21 9,908,986,765.33 7,830,267,143.88 1,869,832,441.99 208,897,179.46	
<b>2 MIJARA ENIM</b>	UBEPE BENAKAT ex. SRT LEKOM MARAS ex. H E D I PT. PERTAMINA EP. GERARDO PUTRA MANDIRI JOBP. GOLDEN SPIKE IND LTD	KPS KPS TAP KPS KPS	1,187,040,555,740.21 118,924,011,819.04 287,340,632,198.35 454,277,615.52 -	36,798,257,227.95 3,686,644,366.39 8,907,559,598.15 14,082,606.08	73,596,514,455.89 7,373,288,732.78 17,815,119,196.30 28,165,212.16	73,596,514,455.89 7,373,288,732.78 17,815,119,196.30 28,165,212.16	
<b>3 KOTA PRABUMULIH</b>	UBEPE LIMAU PT. PERTAMINA EP.	PPI UBEPE LIMAU PT. PERTAMINA EP.	36,584,583,009.23 58,212,288,253.07 50,251,689,628.61 15,086,858,835.70	1,134,122,073.29 15,786,802,378.49 467,692,623.91	2,268,244,146.57 3,609,161,871.69 31,573,604,756.97 935,385,247.81	2,268,244,146.57 3,609,161,871.69 31,573,604,756.97 935,385,247.81	
<b>4 MUSI BANYUASIN</b>	EASCO RADEKA SOKARAJA MEDCO S&C SUM. UBEPE ADERA PT. PERTAMINA EP. (KSO - BBP)	KPS KPS KPS KPS	9,658,909,76 4,125,771,832.81 58,725,783,447.87 98,325,000,190.25	299,426,20 127,889,926.82 1,820,489,286.88 3,048,075,005.90	598,852,40 255,797,853.63 3,640,988,573.77 6,096,150,011.80	598,852,40 255,797,853.63 3,640,988,573.77 6,096,150,011.80	
				-	-	-	-
				97,289,648,395.30 57,396,006,553.22 39,893,641,842.08	3,015,971,90,25 1,779,276,203.15 1,236,702,897.10	6,031,958,20,51 3,558,552,406.30 2,473,405,794.21	
				5,035,357,172,193.27	156,096,072,337.99	312,192,144,675.98	
				Jambi	-	-	
				TAP (Ex Starvac)	390,604,146.85 72,323,042.45	781,208,293.70 144,646,084.89	
				Kaij	2,664,300,006,335.63	165,186,600,392.81	

(dalam rupiah)

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2011			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	BAGAN DBH UNTUK DAERAH
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
	Ramba / Tg. Labuhan	5,653,831.059,35	175,622,84	350,537,525,68	350,537,525,68	350,537,525,68	350,537,525,68
	Rimau/Tabuan	8,084,007,751,97	250,604,240,31	501,208,480,62	501,208,480,62	501,208,480,62	501,208,480,62
	Matra	388,994,615,795,92	12,058,833,089,67	24,117,666,179,35	24,117,666,179,35	24,117,666,179,35	24,117,666,179,35
	Rawa	1,408,971,515,911,88	43,678,116,993,27	87,356,233,986,54	87,356,233,986,54	87,356,233,986,54	87,356,233,986,54
	Rawa	4,326,090,234,73	134,108,797,28	268,217,594,55	268,217,594,55	268,217,594,55	268,217,594,55
	Jambi Merang Cond.	348,991,793,592,79	10,818,750,601,38	21,637,491,202,75	21,637,491,202,75	21,637,491,202,75	21,637,491,202,75
	Ramba	141,567,438,456,77	4,388,580,592,16	8,777,181,184,32	8,777,181,184,32	8,777,181,184,32	8,777,181,184,32
	Jambi	10,989,651,870,48	340,679,207,98	681,358,415,97	681,358,415,97	681,358,415,97	681,358,415,97
	KPS	3,077,366,307,51	95,398,355,53	190,796,711,07	190,796,711,07	190,796,711,07	190,796,711,07
	KPS	22,332,609,213,54	692,310,885,62	1,384,621,771,24	1,384,621,771,24	1,384,621,771,24	1,384,621,771,24
	KPS	13,135,110,524,20	407,188,426,25	814,376,852,50	814,376,852,50	814,376,852,50	814,376,852,50
<b>5. BANYUASIN</b>		<b>487,354,531,727,93</b>	<b>15,107,990,483,57</b>	<b>30,215,980,967,13</b>	<b>30,215,980,967,13</b>	<b>30,215,980,967,13</b>	<b>30,215,980,967,13</b>
	Bentayan	60,452,770,415,98	1,874,035,882,90	3,748,071,765,79	3,748,071,765,79	3,748,071,765,79	3,748,071,765,79
	Rawa	57,255,925,857,17	1,774,933,701,57	3,549,867,403,14	3,549,867,403,14	3,549,867,403,14	3,549,867,403,14
	Rimau/Tabuan	369,645,935,454,78	11,459,020,899,10	22,918,041,798,20	22,918,041,798,20	22,918,041,798,20	22,918,041,798,20
<b>6. MUSIRAWAS</b>		<b>791,213,984,732,87</b>	<b>24,527,633,526,72</b>	<b>49,055,267,053,44</b>	<b>49,055,267,053,44</b>	<b>49,055,267,053,44</b>	<b>49,055,267,053,44</b>
	KPS	83,823,387,504,15	2,598,540,512,63	5,197,081,025,26	5,197,081,025,26	5,197,081,025,26	5,197,081,025,26
	Pendopo	508,288,898,304,14	15,756,955,847,43	31,513,911,694,86	31,513,911,694,86	31,513,911,694,86	31,513,911,694,86
	KPS	-	-	-	-	-	-
	Rawa	187,695,751,016,03	5,818,568,281,50	11,637,136,562,99	11,637,136,562,99	11,637,136,562,99	11,637,136,562,99
	Tampi	11,405,447,908,55	353,568,885,16	707,137,770,33	707,137,770,33	707,137,770,33	707,137,770,33
<b>7. OGAN ILIR</b>		<b>90,148,857,070,36</b>	<b>2,794,614,569,18</b>	<b>5,589,229,138,36</b>	<b>5,589,229,138,36</b>	<b>5,589,229,138,36</b>	<b>5,589,229,138,36</b>
	KPS	52,006,394,311,29	1,612,198,223,65	3,224,396,447,30	3,224,396,447,30	3,224,396,447,30	3,224,396,447,30
	KPS	1,367,344,094,27	42,387,666,92	84,775,33,84	84,775,33,84	84,775,33,84	84,775,33,84
	KPS	31,896,074,407,70	988,778,306,64	1,977,556,613,28	1,977,556,613,28	1,977,556,613,28	1,977,556,613,28
	KPS	4,879,044,257,10	151,250,371,97	302,500,743,94	302,500,743,94	302,500,743,94	302,500,743,94
<b>8. OGAN KOM. ULU</b>		<b>575,863,657,234,84</b>	<b>17,851,773,374,28</b>	<b>35,703,546,748,56</b>	<b>35,703,546,748,56</b>	<b>35,703,546,748,56</b>	<b>35,703,546,748,56</b>
	JOBP. TALISMAN OK LTD						
	AIR SERDANG						
	TALISMAN ENERGY	354,133,994,241,38	10,978,153,821,48	21,956,307,642,97	21,956,307,642,97	21,956,307,642,97	21,956,307,642,97
	PPI	166,740,000,894,69	5,168,940,027,74	10,337,880,055,47	10,337,880,055,47	10,337,880,055,47	10,337,880,055,47
	PT. PERTAMINA EP.	54,989,662,098,76	1,704,679,525,06	3,409,359,050,12	3,409,359,050,12	3,409,359,050,12	3,409,359,050,12
<b>VII. LAMPUNG</b>		<b>1,026,242,096,525,91</b>	<b>31,813,504,992,30</b>	<b>63,627,009,984,61</b>	<b>63,627,009,984,61</b>	<b>63,627,009,984,61</b>	<b>63,627,009,984,61</b>
<b>1. LAMPUNG TIMUR</b>		<b>1,026,242,096,525,91</b>	<b>31,813,504,992,30</b>	<b>63,627,009,984,61</b>	<b>63,627,009,984,61</b>	<b>63,627,009,984,61</b>	<b>63,627,009,984,61</b>
	CNOOC SES	1,026,242,096,525,91	31,813,504,992,30	63,627,009,984,61	63,627,009,984,61	63,627,009,984,61	63,627,009,984,61
<b>VIII. DKI JAKARTA</b>							
<b>1. DKI JAKARTA</b>							
	Ariuna	1,186,057,073,314,90	36,767,769,272,76	73,535,538,545,52	73,535,538,545,52	73,535,538,545,52	73,535,538,545,52
	North West C	240,058,985,832,16	7,441,825,460,80	14,883,650,921,59	14,883,650,921,59	14,883,650,921,59	14,883,650,921,59
	Cinta	945,998,187,482,74	29,325,943,811,96	58,651,887,623,93	58,651,887,623,93	58,651,887,623,93	58,651,887,623,93
<b>IX. JAWA BARAT</b>							
<b>1. INDRAMAYU</b>							
	PHE ONWJ	1,026,223,828,441,43	31,812,938,681,68	63,625,877,363,37	63,625,877,363,37	63,625,877,363,37	63,625,877,363,37
	PHE ONWJ	242,807,608,293,77	7,527,035,857,11	15,054,071,714,21	15,054,071,714,21	15,054,071,714,21	15,054,071,714,21
	CNOOC SES	197,441,826,066,68	6,120,656,608,07	12,241,393,216,13	12,241,393,216,13	12,241,393,216,13	12,241,393,216,13
	Jatibarang	-	-	-	-	-	-
	Jatibarang	-	-	-	-	-	-
	Ariuna	11,804,342,863,32	365,934,628,76	731,869,257,53	731,869,257,53	731,869,257,53	731,869,257,53

(dalam rupiah)

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2011			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	BAKIAN DBH UNTUK DAERAH
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
	BANGO DUO		Jatibarang	33.561.439.363.77	1.040.404.620.28	2.080.809.240.55	2.080.809.240.55
2	KARAWANG			193.202.120.125.02	5.989.265.723.88	11.978.531.447.75	11.978.531.447.75
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang		66.621.219.334.99	2.065.257.799.38	4.130.515.598.77	4.130.515.598.77
	RDL /MB-T2	Arjuna		54.553.077.723.72	1.691.145.409.44	3.382.290.818.87	3.382.290.818.87
	PHE ONWJ	Arjuna		72.027.823.066.31	2.232.862.515.06	4.465.725.030.11	4.465.725.030.11
3	MAJALENGKA			8.225.487.778.20	254.980.121.12	509.980.242.25	509.980.242.25
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang		8.225.487.778.20	254.980.121.12	509.980.242.25	509.980.242.25
4	SUBANG			21.731.220.600.53	673.687.838.62	1.347.335.677.23	1.347.335.677.23
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang		21.105.682.027.78	654.216.142.86	1.308.552.285.72	1.308.552.285.72
	RAINBOW ENERGY	Jatibarang		625.538.572.75	19.391.695.76	38.783.391.51	38.783.391.51
5	BEKASI			560.257.391.643.91	17.367.979.140.96	34.735.958.281.92	34.735.958.281.92
	PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang		557.042.916.283.77	17.268.330.404.80	34.536.660.809.59	34.536.660.809.59
	ELLIPSE EN. JATIRARANGON	Jatibarang		3.214.475.360.14	99.648.736.16	199.297.472.33	199.297.472.33
X	JAWA TENGAH			35.878.799.638.23	1.112.242.788.79	2.224.485.577.57	2.224.485.577.57
1	BLORA			35.878.799.638.23	1.112.242.788.79	2.224.485.577.57	2.224.485.577.57
	PT. PERTAMINA EP.	Cepu		35.878.799.638.23	1.112.242.788.79	2.224.485.577.57	2.224.485.577.57
2	GROBOGAN			-	-	-	-
	PT. PERTAMINA EP.	Cepu		-	-	-	-
XI.	JAWA TIMUR			4.599.897.478.931.22	142.596.821.846.87	285.193.643.693.74	285.193.643.693.74
1	BOJONEGORO			4.168.470.972.002.65	129.222.584.707.08	258.445.189.414.16	258.445.189.414.16
	PT. PERTAMINA EP.	Cepu		45.597.972.554.43	1.413.537.149.19	2.827.074.298.37	2.827.074.298.37
	JOBP. PETROCHINA EAST JAVA	SUKOWATI		951.617.050.420.29	29.500.128.563.03	59.000.257.126.06	59.000.257.126.06
	PETROCHINA INT'L			374.955.923.059.37	11.623.633.614.84	23.247.267.229.68	23.247.267.229.68
	PPI	Sukowati		1.903.613.399.726.85	59.012.015.391.53	118.024.030.783.07	118.024.030.783.07
	UNITASI PETROCHINA			892.686.451.241.72	27.673.279.988.49	55.346.559.976.99	55.346.559.976.99
	EXXONMOBIL CEPU	Banyu Urip		-	-	-	-
2	BANGKALAN			145.563.435.784.93	4.512.466.509.33	9.024.933.018.67	9.024.933.018.67
	JOAP. KODECO ENERGY	Madura		103.598.569.159.98	3.211.555.643.96	6.423.111.287.92	6.423.111.287.92
	PPI			41.964.866.624.95	1.300.910.865.37	2.601.821.730.75	2.601.821.730.75
3	SUMENEP			-	-	-	-
	KANGEAN ENERGY IND.			Pagerungan Cond.	-	-	-
			Separjiang	-	-	-	-
4	TUBAN			242.076.711.654.87	7.504.378.061.30	15.008.756.122.60	15.008.756.122.60
	PT. PERTAMINA EP.	Cepu		139.922.784.64	4.337.606.32	8.675.212.65	8.675.212.65
	JOBP. PETROCHINA EAST JAVA	MUDI		159.155.922.051.44	4.933.833.583.59	9.867.667.167.19	9.867.667.167.19
	PETROCHINA INT'L			82.780.866.818.79	2.566.206.871.38	5.132.413.742.76	5.132.413.742.76
5	SIDOARJO			389.682.042.72	12.080.143.32	24.160.286.65	24.160.286.65
	LAPINDO BRANTAS	Tanggulangin		389.682.042.72	12.080.143.32	24.160.286.65	24.160.286.65
	PPI			-	-	-	-

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2011			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
6 GRESIK	HESS INDONESIA	Pangkahan	43,396,852,446.05	1,345,302,425.83	2,690,604,851.66	2,690,604,851.66	2,690,604,851.66
XII. KALIMANTAN SELATAN	1 TABALONG	Tanjung	270,493,683,734.37 253,234,848,212.92	8,385,304,195.77 7,850,280,294.60	16,770,608,391.53 15,700,560,589.20	16,770,608,391.53 15,700,560,589.20	15,700,560,589.20
2 BALANGAN	UBEP. TANJUNG	Tanjung	17,258,835,521.46	535,023,901.17	1,070,047,802.33	1,070,047,802.33	1,070,047,802.33
XIII. KALIMANTAN TIMUR	1 BULUNGAN	Bunyu	14,943,755,642,402.50 288,682,481,382.65	463,256,424,914.48 8,949,156,922.86	926,512,849,828.95 17,898,313,845.72	926,512,849,828.95 17,898,313,845.72	926,512,849,828.95 17,898,313,845.72
2 NUNUKAN	MEDCO SEMBAKUNG	Bunyu	1,36,286,856,479.97	4,224,892,550.88	8,449,785,101.76	8,449,785,101.76	8,449,785,101.76
3 KOTA TARAKAN	MEDCO TARAKAN	Manburungan	665,036,022,942.67	20,616,116,711.22	41,232,233,422.45	41,232,233,422.45	41,232,233,422.45
	UBEP. SANGA-SANGA	Pam.Sng2.Mix	626,193,423,351.68	19,411,996,123.90	38,823,992,247.80	38,823,992,247.80	38,823,992,247.80
			38,842,599,590.99	1,204,120,587.32	2,408,241,174.64	2,408,241,174.64	2,408,241,174.64
4 KOTA SAMARINDA	VICO		90,730,093,708.25	2,812,632,904.96	5,625,265,809.91	5,625,265,809.91	5,625,265,809.91
	Badak		75,457,376,258.03	2,339,178,664.00	4,678,357,328.00	4,678,357,328.00	4,678,357,328.00
	BR'C		8,890,309,412.40	275,589,591.78	551,199,183.57	551,199,183.57	551,199,183.57
	SEMBERANI PERSADA OIL	Sanggatta	2,186,834,394.86	67,791,866.24	135,583,732.48	135,583,732.48	135,583,732.48
	UBEP. SANGA-SANGA	Pam.Sng2.Mix	4,195,573,642.96	130,062,782.93	260,125,565.86	260,125,565.86	260,125,565.86
5 KUTAI KERTANEGARA	UBEP. SANGA-SANGA	Pam.Sng2.Mix	12,764,572,899,755.10	395,701,759,892.41	791,403,519,784.81	791,403,519,784.81	791,403,519,784.81
	VICO		399,950,120,883.24	12,398,453,747.38	24,796,907,494.76	24,796,907,494.76	24,796,907,494.76
	Badak		2,327,281,429,223.17	72,145,724,305.92	144,291,448,611.84	144,291,448,611.84	144,291,448,611.84
	BR'C		627,027,462,104.78	19,437,851,325.25	38,875,702,650.50	38,875,702,650.50	38,875,702,650.50
	TOTAL INDONESIA						
	Handil Mix		1,824,296,678,476.54	56,553,197,032.77	113,106,394,065.55	113,106,394,065.55	113,106,394,065.55
	Senipah Kond		1,692,809,084,645.35	52,477,081,624.01	104,954,163,248.01	104,954,163,248.01	104,954,163,248.01
	BR'C		1,112,069,344,043.35	34,474,149,665.34	68,948,299,330.69	68,948,299,330.69	68,948,299,330.69
	Badak		51,312,902,673.51	1,590,689,982.88	3,181,399,965.76	3,181,399,965.76	3,181,399,965.76
	Bekapai		7,168,577,462.24	222,225,901.33	444,451,902.66	444,451,902.66	444,451,902.66
	INPEX						
	Handil Mix		1,946,801,486,168.51	60,350,846,071.22	120,701,692,142.45	120,701,692,142.45	120,701,692,142.45
	Senipah Kond		1,718,860,579,390.79	53,284,677,961.11	106,569,355,922.23	106,569,355,922.23	106,569,355,922.23
	BR'C		938,665,086,834.94	29,098,617,691.88	58,197,235,383.77	58,197,235,383.77	58,197,235,383.77
	Badak		59,588,175,598.57	1,847,233,443.56	3,694,466,887.11	3,694,466,887.11	3,694,466,887.11
	Bekapai		9,742,722,011.59	302,024,382.36	604,048,764.72	604,048,764.72	604,048,764.72
	Sanggatta		48,999,250,238.50	1,518,976,757.39	3,037,953,514.79	3,037,953,514.79	3,037,953,514.79
	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL						
	Attaka			-	-	-	-
	Senipah Kond			-	-	-	-
	Sapi Kond			-	-	-	-

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

LAMPIRAN H.2.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH 4 - 12 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (PROVINSI)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA		BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	UNTUK PEMERATAAN
				MINYAK BUMI PER KKKS	PER DAERAH		
<b>B. WILAYAH 4 - 12 MIL LAUT</b>							
I. LAMPUNG	CNOOC SES.	Cinta Widuri	1.534.369.027.787.744 75.386.670.571.76 776.982.357.215.88	79.326.878.736.81 39.156.890.868.56 40.169.987.868.05	158.500.320.570.44 78.238.043.070.06 80.262.277.500.38		
II. BANGKABELITUNG	CNOOC SES.	Widuri	202.652.876.192.18	10.477.153.698.14	20.934.042.110.65		
III. JAWA BARAT	PHE ONWJ PT. PERTAMINA EP.	Ajuna Jaitbarang	2,176.063.940.567.84 2,118.046.139.370.17 58.017.801.197.47	112.502.505.727.35 109.502.385.405.44 2.999.520.321.91	224.787.405.060.64 218.794.166.196.94 5.993.238.863.70		
IV. KALIMANTAN TIMUR	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL		9.856.201.196.747.71	509.565.801.781.86	1.018.145.883.624.04		
	Ataka Sepinggan B R C	711.705.526.953.42 2.347.581.484.801.39 27.696.859.107.67	36.795.175.743.49 121.369.962.764.23 1.431.927.615.87	73.519.180.934.29 242.505.167.379.98 2.861.085.545.82			
	CHEVRON IND. CO. MAKASSAR	B R C	116.418.697.247.22	6.018.846.647.68	12.026.051.425.64		
	TOTAL INDONESIE						
	Handil Mix	198.102.487.134.07	10.241.898.584.83	20.463.986.920.95			
	Senipah Kond	1.697.921.386.638.11	87.782.535.689.19	175.395.279.239.72			
	BR C	700.129.282.219.39	36.196.683.890.74	72.323.354.853.26			
	Bekapai	352.128.480.111.39	18.205.042.421.76	36.374.871.995.51			
	INPEX						
	Handil Mix	211.405.425.946.60	10.929.660.521.44	21.838.180.500.28			
	Senipah Kond	1.724.051.581.577.60	89.133.465.216.56	178.094.825.277.97			
	BR C	591.382.551.051.61	30.572.047.985.37	61.084.962.423.63			
	Bekapai	478.573.316.974.35	24.742.240.487.57	49.436.823.643.45			
	Ataka	698.151.146.984.91	36.146.114.298.12	72.222.313.483.54			
V. KEPULAUAN RIAU	PREMIER OIL						
	Anoa	398.080.596.110.72	20.580.766.818.92	41.121.725.578.24			
		398.080.596.110.72	20.580.766.818.92	41.121.725.578.24			
VI. JAWA TIMUR	SANTOS SAMPANG PTY Ltd. INDO PACIFIC RES KODECO POLENG KANGEAN ENERGY IND. KANGEAN ENERGY IND. SANTOS SAMPANG PTY Ltd.	Oyong Camar Madura Pagenungan Pagenungan Utara Oyong Condesate	344.206.934.768.04 93.311.485.502.46 - 242.793.778.415.45 - 8.101.670.850.13	17.795.498.527.51 4.824.203.800.48 - 12.552.438.344.08 - 418.856.382.95	35.556.576.361.54 9.639.076.452.40 - 25.080.597.310.32 - 836.902.598.82		
	<b>TOTAL ( B )</b>		<b>14.511.574.572.173.70</b>	<b>750.248.405.381.38</b>	<b>1.499.045.853.305.55</b>		

1. Bagian DBH untuk daerah belum termasuk perhitungan Tambahan DBH SDA Migas untuk Aceh dan dalam rangka otonomi khusus Papua Barat

2. Bagian DBH untuk daerah sudah termasuk tambahan 0,5% untuk anggaran pendidikan dasar, kecuali untuk Aceh dan Papua Barat

3. Bagian DBH untuk pemerataan (dari kab/kota penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov/ybs dikurangi kab penghasil tersebut

4. Bagian DBH untuk pemerataan (dari prov. Penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov. Ybs

5. PNBP SDA Migas dari wilayah diatas 12 Mil laut tidak dibagihasilkan

LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2010		
				UNTUK PROVINSI	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	UNTUK PEMERATAAN
<b>A. WILAYAH KAB/KOTA PENGHASIL ( &lt; 4 Mill Laut)</b>						
I.	ACEH			1,693,133,482,701	101,588,008,962	203,176,017,924
1. KAB. ACEH TIMUR			45,554,364,805	2,733,261,888	5,466,523,777	5,466,523,777
	TRIANGLE PASE		45,554,364,805	2,733,261,888	5,466,523,777	5,466,523,777
2. KAB. ACEH UTARA			1,647,579,117,896	98,854,747,074	197,709,494,148	197,709,494,148
	EXXON MOBIL OIL-ARUN		1,647,579,117,896	98,854,747,074	197,709,494,148	197,709,494,148
II.	SUMATERA UTARA		3,900,153,391	237,909,357	475,818,714	475,818,714
1. KAB. LANGKAT			3,239,509,507	197,610,080	395,220,160	395,220,160
	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)		3,239,509,507	197,610,080	395,220,160	395,220,160
	JOBP-COSTA INTL		-	-	-	-
	JOB COSTA INTL. - PT PERTAMINA (PEF)		-	-	-	-
2. KOTA BINJAI	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)		539,540,437	34,131,967	68,263,933	68,263,933
3. KAB. DELI SERDANG	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)		101,103,447	6,167,310	12,334,621	12,334,621
III.	RIAU		-	-	-	-
1. KOTA PEKANBARU			-	-	-	-
	KALILA (KORINCI BARU LTD)		-	-	-	-
2. KAB. PELALAWAN			-	-	-	-
	KALILA (KORINCI BARU LTD)		-	-	-	-
	KALILA BENUTI. LTD		-	-	-	-
IV.	KEPULAUAN RIAU		2,161,393,664,001	131,845,013,504	263,690,027,008	263,690,027,008
1. KAB. NATUNA			1,404,905,881,601	85,609,258,778	171,398,517,555	171,398,517,555
	CONOCO PHILIPS IND		1,029,645,802,546	62,808,393,955	125,616,787,911	125,616,787,911
	STAR ENERGY		375,260,079,055	22,890,864,822	45,781,729,645	45,781,729,645
2. KAB. KEP. ANAMBAS			756,487,782,400	46,145,754,726	92,291,509,453	92,291,509,453
	CONOCO PHILIPS IND		554,424,662,909	33,819,804,437	67,639,808,875	67,639,808,875
	STAR ENERGY		202,063,119,491	12,325,550,289	24,651,700,578	24,651,700,578
V.	JAMBI		1,911,286,769,495	116,588,492,939	233,176,985,878	233,176,985,878

(dalam rupiah)

**LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT**

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2010		
				BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL
1. KAB. BATANGHARI	CONOCO PHILIPS (SOUTH JAMBI) PPG SUBAN	-	-	-	-	-
2. KAB. TANJUNG JABUNG TIMUR	PETROCHINA JABUNG	575,381,901,807	35,098,296,010	70,196,592,020	70,196,592,020	70,196,592,020
3. KAB. TANJUNG JABUNG BARAT	PETROCHINA JABUNG	1,335,904,867,689	81,490,196,929	162,980,393,858	162,980,393,858	162,980,393,858
4. MUARO JAMBI	EMP GELAM	-	-	-	-	-
<b>VI. SUMATERA SELATAN</b>		7,017,232,525,382	428,051,184,048	856,102,368,097	856,102,368,097	856,102,368,097
1. KAB. LAHAT	MEDCO E&P PSC	153,984,637,170	9,353,062,867	18,786,125,735	18,786,125,735	18,786,125,735
2. KAB. MUARA ENIM	PERTAMINA EP (LEKOM MARAS) PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	51,188,849,864 361,687,451 11,919,626,902	3,122,519,842 22,062,934 727,097,241	6,245,039,683 44,125,869 1,454,194,482	6,245,039,683 44,125,869 1,454,194,482	6,245,039,683 44,125,869 1,454,194,482
	MEDCO E&P PSC JOBP-GOLDEN SPIKE	35,764,610,164 121,261,381	2,181,641,220 7,396,944	4,363,282,440 14,793,888	4,363,282,440 14,793,888	4,363,282,440 14,793,888
	JOB GOLDEN SPIKE - PT PERTAMINA (F) MEDCO LEMATANG PSC	- 3,021,663,967	- 184,321,502	- 368,643,004	- 368,643,004	- 368,643,004
3. KOTA PRABUMULIH	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	209,394,111	12,773,041	25,546,082	25,546,082	25,546,082
4. KAB. MUSI BANYUASIN	CONOCO PHILIPS GRISSIK-PSC JOBP- HESS JAMBI MERANG	5,787,909,267,043 5,781,980,289,093	353,067,555,290 352,700,797,635	706,135,910,579 705,401,595,269	706,135,910,579 705,401,595,269	706,135,910,579 705,401,595,269
	JOB TALISMAN JM - PT PERTAMINA (PE) MEDCO (PRIMAU BLOK) PSC	- 6,018,977,949	- 367,157,655	- 734,315,310	- 734,315,310	- 734,315,310
5. KAB. MUSI RAWAS	1,007,663,743,389 PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	46,531,367,733	61,467,488,347 2,838,413,432	122,934,976,694 5,676,826,863	122,934,976,694 5,676,826,863	122,934,976,694 5,676,826,863
	MEDCO E&P PSC CONOCO PHILLIPS GRISSIK	187,643,059,106 773,489,316,550	11,446,226,605 47,182,848,310	22,892,453,211 94,365,696,619	22,892,453,211 94,365,696,619	22,892,453,211 94,365,696,619
6. KAB. OGAN KOMERING ULU		16,186,633,804	987,384,662	1,974,769,324	1,974,769,324	1,974,769,324

LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2010		
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAKIAN DBH UNTUK DAERAH	UNTUK PEMERATAAN
UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN			
	JOBP-TALISMAN OK	9,218,767,093	562,344,793	1,124,689,585	1,124,689,585
	JOB TALISMAN OK - PT PERTAMINA (PE)	6,801,140,565	414,869,574	829,739,149	829,739,149
	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	166,726,146	10,170,295	20,340,590	20,340,590
<b>VII.</b>	<b>DKI JAKARTA</b>	<b>75,907,285,857</b>	<b>4,630,344,437</b>	<b>9,260,688,875</b>	<b>9,260,688,875</b>
	1. DKI JAKARTA	75,907,285,857	4,630,344,437	9,260,688,875	9,260,688,875
	CNOOC	75,907,285,857	4,630,344,437	9,260,688,875	9,260,688,875
<b>VIII.</b>	<b>JAWA BARAT</b>	<b>119,250,924,439</b>	<b>7,274,306,391</b>	<b>14,548,612,782</b>	<b>14,548,612,782</b>
	1. KAB. INDRAMAYU	6,023,715,199	367,446,627	734,893,254	734,893,254
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	5,855,867,671	357,207,928	714,415,856	714,415,856
	PERTAMINA EP (PELANGGIHARGEULIS/T)	-	-	-	-
	PERTAMINA EP (BANGO DUO)	167,847,528	10,238,699	20,477,398	20,477,398
	2. KAB. KARAWANG	67,906,353,191	4,142,287,545	8,284,575,089	8,284,575,089
	PHE ONWJ	45,592,955,682	2,781,170,297	5,562,340,593	5,562,340,593
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	22,313,397,510	1,361,117,248	2,722,234,496	2,722,234,496
	3. KAB. MAJALENGKA	461,199,983	28,133,199	56,266,398	56,266,398
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	38,598,455,307	2,354,505,774	4,709,011,547	4,709,011,547
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	38,250,960,843	2,333,308,611	4,666,617,223	4,666,617,223
	PERTAMINA EP (RAINBOW)	347,494,464	21,197,162	42,394,325	42,394,325
	5. KAB. BEKASI	6,261,200,759	381,933,246	763,866,493	763,866,493
	PERTAMINA EP (EE. JATIRANGON WAHA)	5,751,761,703	350,857,464	701,714,928	701,714,928
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	509,439,056	31,075,782	62,151,565	62,151,565
<b>IX.</b>	<b>JAWA TENGAH</b>	<b>717,313,045</b>	<b>43,756,096</b>	<b>87,512,191</b>	<b>87,512,191</b>
	1. KOTA SEMARANG	689,867,499	42,081,917	84,163,835	84,163,835
	PT PERTAMINA EP (DOH JAWA BT)	-	-	-	-
	2. BLORA	27,445,546	1,674,178	3,348,357	3,348,357
<b>X.</b>	<b>JAWA TIMUR</b>	<b>23,153,869,477</b>	<b>1,412,386,038</b>	<b>2,824,772,076</b>	<b>2,824,772,076</b>
	1. KAB. SUMENEP	-	-	-	-
	KANGEAN ENERGY INDONESIA	-	-	-	-
	2. KAB. SIDOARJO	-	-	-	-

**LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT**

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2010		
				UNTUK PROVINSI	BAKU DAN BANTUAN DAERAH	UNTUK PEMERATAAN
3. KAB. GRESIK	HESS PANGKAH		14,849,662,135	905,829,390	1,811,658,781	1,811,658,781
	JOBP PETROCHINA EAST JAVA		14,835,927,835	904,991,598	1,809,983,196	1,809,983,196
	JOB P-PETROCHINA EAST JAVA - PT PB	13,734,301	-	-	-	-
4. KAB. BANGKALAN	JOA KODECO ENERGY	8,304,207,342	506,556,648	1,013,113,296	1,013,113,296	1,013,113,296
	JOA KODECO ENERGY - PT PERTAMIN/	4,042,207,543	246,574,660	493,149,320	493,149,320	493,149,320
5. KAB. BOJONEGORO	UNITASASI SUKOWATI	4,261,999,799	269,981,988	519,963,975	519,963,975	519,963,975
XI. KALIMANTAN TIMUR		14,493,660,995,893	884,113,320,749	1,768,226,641,499	1,768,226,641,499	1,768,226,641,499
1. KOTA TARAKAN		11,521,896,363	702,835,678	1,405,671,356	1,405,671,356	1,405,671,356
	MEDCO E&P KAL PSC	11,521,896,363	702,835,678	1,405,671,356	1,405,671,356	1,405,671,356
	PROVIDENT BAYAN (MANHATTAN K.I.)	-	-	-	-	-
2. KOTA SAMARINDA	VICO	30,805,863,870	1,879,157,696	3,758,315,392	3,758,315,392	3,758,315,392
	PERTAMINA EP -SEMCO TAC	29,637,362,358	1,807,879,104	3,615,758,208	3,615,758,208	3,615,758,208
3. KAB KUTAI KERTANEGARA	VICO	14,276,563,671,208	870,870,383,944	1,741,740,767,887	1,741,740,767,887	1,741,740,767,887
	TOTAL E&P INDONESIE	2,139,876,994,117	130,532,196,641	261,064,993,282	261,064,993,282	261,064,993,282
	CHEVRON INDONESIA (CICO)	5,489,597,409,197	334,865,441,961	669,730,883,922	669,730,883,922	669,730,883,922
	INPEX	32,727,610,886	1,996,384,264	3,992,768,528	3,992,768,528	3,992,768,528
	PERTAMINA EP -SEMCO TAC	6,614,347,698,177	403,475,209,589	806,950,419,178	806,950,419,178	806,950,419,178
		13,958,831	851,489	1,702,977	1,702,977	1,702,977
4. KAB. PANAJAM PASER UTARA		6,241,315,143	380,720,224	761,440,447	761,440,447	761,440,447
	CHEVRON INDONESIA (CICO)	3,847,853,907	234,719,088	469,438,177	469,438,177	469,438,177
	PERUSDA BENUO TAKA	2,393,461,236	146,001,135	292,002,271	292,002,271	292,002,271
5. KAB. KOTA BONTANG	CHEVRON INDONESIA (CICO)	168,528,249,307	10,280,223,208	20,560,446,416	20,560,446,416	20,560,446,416
6. KAB. NUNUKAN	JOBP - MEDCO SIMENGGARIS	-	-	-	-	-
7. KAB. TANA TIDUNG	JOBP - MEDCO SIMENGGARIS	-	-	-	-	-
XII. KALIMANTAN TENGAH		-	-	-	-	-

(dalam rupiah)

**LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT**

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2010		
				BAGIAN PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
	1. KAB. BARITO UTARA	ELNUSA BANGKANAI	-	-	-	-
XIII.	SULAWESI SELATAN		-	-	-	-
	1. KAB. WAJO	ENERGY-E SENGKANG	-	-	-	-
XV.	PAPUA BARAT	196,390,518,772	11,783,431,126	23,566,862,253	23,566,862,253	23,566,862,253
	1. KAB. SORONG	PETROCHINA INTL (BERMUDA)	6,002,018,019	360,121,081	720,242,162	720,242,162
	2. KAB. TELUK BINTUNI	BP TANGGUH	190,3538,500,752	11,423,310,045	22,846,620,090	22,846,620,090
	<b>JUMLAH (A)</b>		<b>27,696,027,502,452</b>	<b>1,687,568,153,648</b>	<b>3,375,136,307,296</b>	<b>3,375,136,307,296</b>

(dalam rupiah)

**LAMPIRAN H.3.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH 4-12 MIL LAUT**

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROV. PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>B. WILAYAH PROVINSI PENGHASIL ( 4-12 Mill Laut)</b>					
I	PROV. JAWA BARAT		221,362,909,857	11,444,462,440	22,866,788,588
		PHE ONWJ	221,362,909,857	11,444,462,440	22,866,788,588
II	PROV. KALIMANTAN TIMUR		8,070,833,750,680	417,262,104,910	833,717,126,445
		CHEVRON INDONESIA (CICO)	438,741,564,209	22,682,938,870	45,322,003,583
		TOTAL E&P INDONESIE	3,414,665,258,189	176,538,193,848	352,734,921,171
		INPEX	4,217,426,928,282	218,040,972,192	435,660,201,692
III	PROV. KEP. RIAU		1,739,692,350,199	89,942,094,505	179,710,219,776
		PREMIER OIL	1,739,692,350,199	89,942,094,505	179,710,219,776
IV	PROV. JAWA TIMUR		16,923,436,548	874,941,670	1,748,190,995
		SANTOS MADURA	-	-	-
		PERTAMINA EP (KODECO POLENG/TAC)	7,466,398,925	386,012,824	771,279,009
		KANGEAN ENERGY INDONESIA	-	-	-
		SANTOS SAMPANG	9,457,037,623	488,928,845	976,911,986
V	LAMPUNG		75,907,285,857	3,924,406,679	7,841,222,629
		CNOOC	75,907,285,857	3,924,406,679	7,841,222,629
	<b>JUMLAH (B)</b>		<b>10,124,719,733,142</b>	<b>523,448,010,203</b>	<b>1,045,883,548,434</b>

- 1 Bagian DBH untuk daerah belum termasuk perhitungan Tambahan DBH SDA Migas untuk Aceh dan dalam rangka otonomi khusus Papua Barat
- 2 Bagian DBH untuk daerah sudah termasuk tambahan 0,5% untuk anggaran pendidikan dasar, kecuali untuk Aceh dan Papua Barat
- 3 Bagian DBH untuk pemerataan (dari kab/kota penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov ybs dikurangi kab penghasil tersebut
- 4 Bagian DBH untuk pemerataan (dari prov. Penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov. Ybs
- 5 PNBP SDA Migas dari wilayah diatas 12 Mil laut tidak dibagihasilkan

LAMPIRAN H.4.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2011		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>A. WILAYAH KAB/KOTA PENGHASIL ( &lt;4 Mil Laut)</b>						
I.	ACEH		1,806,981,182,659	108,418,870,960	216,837,741,919	216,837,741,919
	1. KAB. ACEH TIMUR		9,515,426,847	570,925,611	1,141,851,222	1,141,851,222
	TRIANGLE PASE		9,515,426,847	570,925,611	1,141,851,222	1,141,851,222
	2. KAB. ACEH UTARA		1,797,465,755,812	107,847,945,349	215,695,890,697	215,695,890,697
	EXXON MOBIL OIL-ARUN		1,797,465,755,812	107,847,945,349	215,695,890,697	215,695,890,697
II.	SUMATERA UTARA		4,936,144,844	301,104,835	602,209,671	602,209,671
	1. KAB. LANGKAT		4,386,080,218	267,550,893	535,101,787	535,101,787
	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)		4,386,080,218	267,550,893	535,101,787	535,101,787
	JOBP-COSTA INTL		-	-	-	-
	JOB COSTA INTL. - PT PERTAMINA (PE)		-	-	-	-
	2. KOTA BINJAI	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)	550,064,626	33,553,942	67,107,884	67,107,884
	3. KAB. DELI SERDANG	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)	-	-	-	-
III.	RIAU		3,145,342,233	191,865,876	383,731,752	383,731,752
	1. KOTA PEKANBARU		-	-	-	-
	KALILA (KORINCI BARU LTD)		-	-	-	-
	2. KAB. PELALAWAN		3,145,342,233	191,865,876	383,731,752	383,731,752
	KALILA (KORINCI BARU LTD)		-	-	-	-
	KALILA BENTU LTD		3,145,342,233	191,865,876	383,731,752	383,731,752
IV.	KEPULAUAN RIAU		2,613,240,737,402	159,407,684,982	318,815,369,963	318,815,369,963
	1. KAB. NATUNA		1,698,606,479,312	103,614,995,238	207,229,990,476	207,229,990,476
	CONOCO PHILIPS IND		1,268,686,505,626	77,389,876,843	154,779,753,686	154,779,753,686
	STAR ENERGY		429,919,973,685	26,225,118,395	52,450,236,790	52,450,236,790
	2. KAB. KEP. ANAMBAS		914,634,258,091	55,792,689,744	111,585,379,487	111,585,379,487
	CONOCO PHILIPS IND		683,138,887,645	41,671,472,146	83,342,944,293	83,342,944,293
	STAR ENERGY		231,495,370,446	14,121,217,597	28,242,435,194	28,242,435,194
V.	JAMBI		2,645,448,673,899	161,372,369,108	322,744,738,216	322,744,738,216
	1. KAB. BATANGHARI		-	-	-	-
	CONOCO PHILIPS (SOUTH JAMBI)		-	-	-	-
	PPG SUBAN		-	-	-	-
	2. KAB. TANJUNG JABUNG TIMUR		754,366,862,746	46,016,378,627	92,032,757,255	92,032,757,255
	PETROCHINA JABUNG		754,366,862,746	46,016,378,627	92,032,757,255	92,032,757,255
	3. KAB. TANJUNG JABUNG BARAT		1,890,979,018,196	115,349,720,110	230,699,440,220	230,699,440,220
	PETROCHINA JABUNG		1,890,979,018,196	115,349,720,110	230,699,440,220	230,699,440,220
	4. MUARO JAMBI		102,792,958	6,270,370	12,540,741	12,540,741
	EMP GELAM		102,792,958	6,270,370	12,540,741	12,540,741
VI.	SUMATERA SELATAN		9,914,769,417,830	604,800,934,488	1,209,601,868,975	1,209,601,868,975
	1. KAB. LAHAT	MEDCO E&P PSC	164,381,316,164	10,027,260,286	20,054,520,572	20,054,520,572
	2. KAB. MUARA ENIM		63,456,878,698	3,870,869,601	7,741,739,201	7,741,739,201
	PERTAMINA EP (LEKOM MARAS)		480,415,410	29,305,340	58,610,680	58,610,680
	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)		28,366,406,476	1,730,350,795	3,460,701,590	3,460,701,590
	MEDCO E&P PSC		15,455,436,405	942,781,621	1,885,563,241	1,885,563,241
	JOBP-GOLDEN SPIKE		458,446,577	27,985,241	55,930,482	55,930,482
	JOB GOLDEN SPIKE - PT PERTAMINA (PE)		48,582,843	2,963,553	5,927,107	5,927,107
	MEDCO LEMATANG PSC		18,647,590,987	1,137,503,050	2,275,006,100	2,275,006,100
	3. KOTA PRABUMULIH	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	1,266,327,009	77,245,948	154,491,895	154,491,895
	4. KAB. MUSI BANYUASIN		8,477,065,458,571	51,100,992,973	1,034,201,985,946	1,034,201,985,946
	CONOCO PHILIPS GRISSIK-PSC		8,029,232,415,705	489,783,177,358	979,566,354,716	979,566,354,716
	JOBP-HESS JAMBI MERANG		233,594,873,512	14,249,287,284	28,496,574,568	28,496,574,568
	JOB TALISMAN JM - PT PERTAMINA (PE)		206,680,638,207	12,607,518,931	25,215,037,861	25,215,037,861
	MEDCO (RIMAU BLOK) PSC		7,557,531,146	461,009,400	922,018,800	922,018,800
	5. KAB. MUSI RAWAS		1,190,950,677,358	72,647,991,319	145,295,982,638	145,295,982,638
	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)		69,855,351,519	4,261,176,443	8,522,352,885	8,522,352,885
	MEDCO E&P PSC		231,476,157,038	14,120,045,579	28,240,091,159	28,240,091,159
	CONOCO PHILLIPS GRISSIK		889,619,168,801	54,266,769,297	108,533,538,594	108,533,538,594
	6. KAB. OGAN KOMERING ULU		17,648,760,031	1,076,574,362	2,153,148,724	2,153,148,724
	JOBP-TALISMAN OK		9,895,116,681	603,602,118	1,207,204,235	1,207,204,235
	JOB TALISMAN OK - PT PERTAMINA (PE)		7,419,933,994	452,615,974	905,231,947	905,231,947
	PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)		333,709,355	20,356,271	40,712,541	40,712,541
VII.	DKI JAKARTA		87,767,949,872	5,353,844,942	10,707,689,884	10,707,689,884
	1. DKI JAKARTA		87,767,949,872	5,353,844,942	10,707,689,884	10,707,689,884
	CNOOC		87,767,949,872	5,353,844,942	10,707,689,884	10,707,689,884

LAMPIRAN H.4.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2011		
				BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
VIII.	JAWA BARAT		158,085,826,538	9,643,235,419	19,286,470,838	19,286,470,838
	1. KAB. INDRAMAYU		13,858,519,655	845,369,699	1,690,739,398	1,690,739,398
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)		13,281,464,696	810,169,346	1,620,338,693	1,620,338,693
	PERTAMINA EP (PELANGI HARGELUIS/TAC)		-	-	-	-
	PERTAMINA EP (BANGO DUO)		577,054,960	35,200,353	70,400,705	70,400,705
	2. KAB. KARAWANG		63,043,135,768	3,845,631,282	7,691,262,564	7,691,262,564
	PHE ONWJ		29,743,409,685	1,814,347,991	3,628,695,982	3,628,695,982
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)		33,299,726,083	2,031,283,291	4,062,566,582	4,062,566,582
	3. KAB. MAJALENGKA	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	965,726,348	58,909,307	117,818,614	117,818,614
	4. KAB. SUBANG		58,608,761,542	3,575,134,454	7,150,268,908	7,150,268,908
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)		58,409,563,222	3,562,983,357	7,125,966,713	7,125,966,713
	PERTAMINA EP (RAINBOW)		199,198,320	12,151,098	24,302,195	24,302,195
	5. KAB. BEKASI		21,609,683,225	1,318,190,677	2,636,381,353	2,636,381,353
	PERTAMINA EP (EE. JATIRANGON WAHAN)		1,554,417,320	94,819,457	189,638,913	189,638,913
	PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)		20,055,265,905	1,223,371,220	2,446,742,440	2,446,742,440
IX.	JAWA TENGAH		1,217,992,418	74,297,538	148,595,075	148,595,075
	1. KOTA SEMARANG	PT PERTAMINA EP (DOH JAWA BT)	1,169,520,664	71,340,760	142,681,521	142,681,521
	2. BLORA	PT PERTAMINA EP (DOH JAWA BT)	48,471,755	2,956,777	5,913,554	5,913,554
X.	JAWA TIMUR		45,929,747,934	2,801,714,624	5,603,429,248	5,603,429,248
	1. KAB. SUMENEP	KANGEAN ENERGY INDONESIA	-	-	-	-
	2. KAB. SIDOARJO	LAPINDO BRANTAS	-	-	-	-
	3. KAB. GRESIK		37,711,553,715	2,300,404,777	4,600,809,553	4,600,809,553
	HESS PANGKAH		12,268,535,702	748,380,678	1,496,761,356	1,496,761,356
	JOBP PETROCHINA EAST JAVA		13,884,554,302	846,957,812	1,693,915,625	1,693,915,625
	JOB P-PETROCHINA EAST JAVA - PT P		11,558,463,711	705,066,286	1,410,132,573	1,410,132,573
	4. KAB. BANGKALAN		8,218,194,219	501,309,847	1,002,619,695	1,002,619,695
	JOA KODECO ENERGY		6,731,087,425	410,596,333	821,192,666	821,192,666
	JOA KODECO ENERGY - PT PERTAMIN		1,487,106,794	90,713,514	181,427,029	181,427,029
	5. KAB. BOJONEGORO		-	-	-	-
	UNITISASI SUKOWATI		-	-	-	-
XI.	KALIMANTAN TIMUR		18,114,828,760,584	1,105,004,554,402	2,210,009,108,803	2,210,009,108,803
	1. KOTA TARAKAN		10,957,421,419	668,402,707	1,336,805,413	1,336,805,413
	MEDCO E&P KAL PSC		10,957,421,419	668,402,707	1,336,805,413	1,336,805,413
	PROVIDENT BAYAN (MANHATTAN K.I)		-	-	-	-
	2. KOTA SAMARINDA		35,250,773,912	2,150,297,209	4,300,594,417	4,300,594,417
	VICO		33,686,002,468	2,054,846,151	4,109,692,301	4,109,692,301
	PERTAMINA EP -SEMCO TAC		1,564,771,443	95,451,058	190,902,116	190,902,116
	3. KAB. KUTAI KERTANEGARA		17,924,427,781,967	1,093,390,094,700	2,186,780,189,400	2,186,780,189,400
	VICO		2,792,714,440,248	170,355,580,855	340,711,161,710	340,711,161,710
	TOTAL E&P INDONESIE		7,450,803,233,093	454,498,997,219	908,997,994,437	908,997,994,437
	CHEVRON INDONESIA (CICO)		156,315,523,671	9,535,246,944	19,070,493,888	19,070,493,888
	INPEX		7,524,594,584,955	459,000,269,682	918,000,539,364	918,000,539,364
	PERTAMINA EP -SEMCO TAC		-	-	-	-
	4. KAB. PANAJAM PASER UTARA		819,706,566	50,002,101	100,004,201	100,004,201
	CHEVRON INDONESIA (CICO)		819,706,566	50,002,101	100,004,201	100,004,201
	PERUSDA BENUO TAKA		-	-	-	-
	5. KAB. KOTA BONTANG	CHEVRON INDONESIA (CICO)	143,373,076,820	8,745,757,686	17,491,515,372	17,491,515,372
	6. KAB. NUNUKAN	JOBP - MEDCO SIMENGGARIS	-	-	-	-
	7. KAB. TANA TIDUNG	JOBP - MEDCO SIMENGGARIS	-	-	-	-
XII.	KALIMANTAN TENGAH		-	-	-	-
	1. KAB. BARITO UTARA	ELNUSA BANGKANA	-	-	-	-
XIII.	SULAWESI SELATAN		22,416,967,333	1,367,435,007	2,734,870,015	2,734,870,015
	1. KAB. WAJO	ENERGY.E SENGKANG	22,416,967,333	1,367,435,007	2,734,870,015	2,734,870,015

LAMPIRAN H.4.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2011		
				BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
XV.	PAPUA BARAT		13,570,774,380	814,246,463	1,628,492,926	1,628,492,926
	1. KAB. SORONG	PETROCHINA INTL (BERMUDA)	12,740,254,104	764,415,246	1,528,830,492	1,528,830,492
	2. KAB. TELUK BINTUNI	BP TANGGUH	830,520,277	49,831,217	99,662,433	99,662,433
	JUMLAH (A)		35,432,339,518,027	2,159,552,158,643	4,319,104,317,285	4,319,104,317,285

**LAMPIRAN H.4.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH 4-12 MIL LAUT**

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROV. PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>B. WILAYAH PROVINSI PENGHASIL ( 4-12 Mil Laut)</b>					
I	PROV. JAWA BARAT		368,372,426,709	19,044,854,461	38,052,871,679
	PHE ONWJ		368,372,426,709	19,044,854,461	38,052,871,679
II	PROV. KALIMANTAN TIMUR	14,569,694,069,548	753,253,183,396	1,505,049,397,384	
	CHEVRON INDONESIA (CICO)	755,500,466,210	39,059,374,103	78,043,198,159	
	TOTAL E&P INDONESIE	6,848,887,502,314	354,087,483,870	707,490,078,989	
	INPEX	6,965,306,101,024	360,106,325,423	719,516,120,236	
III	PROV. KEP. RIAU	769,693,206,287	39,793,138,765	79,509,308,209	
	PREMIER OIL	769,693,206,287	39,793,138,765	79,509,308,209	
IV	PROV. JAWA TIMUR	112,617,903,438	5,822,345,608	11,633,429,425	
	SANTOS MADURA	80,261,608,607	4,149,525,165	8,291,024,169	
	PERTAMINA EP (KODECO POLENG /TAC)	10,980,943,114	567,714,759	1,134,331,424	
	KANGEAN ENERGY INDONESIA	-	-	-	
	SANTOS SAMPANG	21,375,351,716	1,105,105,684	2,208,073,832	
V	LAMPUNG	87,767,949,872	4,537,603,008	9,066,429,222	
	CNOOC	87,767,949,872	4,537,603,008	9,066,429,222	
	<b>JUMLAH (B)</b>	<b>15,908,145,555,854</b>	<b>822,451,125,238</b>	<b>1,643,311,435,920</b>	

(dalam rupiah)

## **LAMPIRAN I**

### **LAPORAN PENERIMAAN DAERAH DARI PROVINSI KALIMANTAN TIMUR DAN KABUPATEN KUTAI KARTANEGERA**

**LAPORAN PENERIMAAN DAERAH BAGIAN PROVINSI KALTIM DARI DBH SUMBER DAYA ALAM DAN PERTAMBANGAN UMUM**

**MINYAK BUMI**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR (Rp)	JUMLAH
2010	114,716,569,600	114,716,569,600	134,562,106,592	170,422,996,469	195,372,811,948	124,170,719,517	853,961,773,726
2011	144,773,528,000	144,773,528,000	158,435,602,672	290,210,491,145	159,875,482,083	40,525,280,696	938,593,912,596

**GAS BUMI**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR (Rp)	JUMLAH
2010	273,275,348,600	273,275,348,600	317,970,582,208	338,020,160,760	451,786,657,139	382,049,711,408	2,036,377,808,715
2011	383,616,357,400	383,616,357,400	424,837,954,252	698,617,762,888	446,557,557,717	180,506,704,170	2,517,752,693,827

**ROYALTI**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR (Rp)	JUMLAH
2010	115,401,355,760	115,401,355,760	134,010,954,429	305,889,531,424	21,601,965,539	-	692,305,162,912
2011	149,466,264,360	112,099,698,270	244,320,035,820	313,534,480,353	4,853,255,915	193,597,520,223	2010

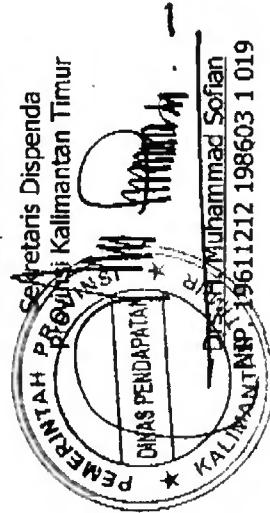
**LANDRENT**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR (Rp)	JUMLAH
2010	727,953,720	727,953,720	1,124,537,230	1,354,431,709	328,507,734	-	4,263,384,113
2011	868,201,520	651,151,140	2,321,852,901	3,130,174,993	96,479,586	1,294,726,804	8,362,586,944

**PBB MIGAS**

TAHUN	JUMLAH (Rp)	KURANG BAYAR (Rp)	TAHUN	RENTANG TAHUN	JUMLAH
2010	363,561,846,377	-	-	-	4,263,384,113
2011	413,747,088,548	-	-	-	8,362,586,944

Samarinda, 22 Januari 2014



Drs. Mohammad Sofian  
19611212 198603 1 019

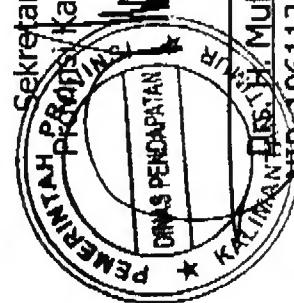
**LAPORAN PENERIMAAN PAJAK DAERAH PROVINSI KALIMANTAN TIMUR  
DARI PERUSAHAAN MIGAS DAN PERTAMBANGAN UMUM**

NO	JENIS PENERIMAAN	2010 (Rp)	2011 (Rp)
1	PAJAK AIR BAWAH TANAH	7,231,260,121.00	2,328,176,317.00
2	PAJAK AIR PERMUKAAN	4,429,103,262.00	4,967,090,824.00
3	PAJAK ALAT BERAT	30,143,348,256.15	36,951,413,689.00
4	PAJAK BBNKB	36,599,132,742.00	64,325,056,256.00
	J U M L A H	78,402,844,381.15	108,571,737,086.00

Samarinda, 23 Januari 2014

Sekretaris Dispenda

PROVINSI KALIMANTAN TIMUR



H. Muhammad Sofian  
NIP. 19611212 198603 1 019

## II. Laporan Penerimaan Pemerintah Daerah

### 1. Dana Bagi Hasil dari Sumber Daya Alam

#### Dana Bagi Hasil ( DBH ) Minyak dan Gas Bumi

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*
2010	1.200.969.737.883	1.605.171.595.483	2.474.734.319.762	3.015.551.064.321	-
2011	1.880.484.067.111	1.880.484.067.111	2.376.439.735.494	3.316.439.714.781	-

\* yaitu Dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

#### Dana Bagi Hasil ( DBH ) Pertambangan Royalty dan Iuran Tetap

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*
2010	84.044.279.492	139.050.059.692	293.954.026.632	435.611.618.125	-
2011	174.207.190.642	174.207.190.642	381.371.019.925	782.913.019.672	-

\* yaitu Dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

### 2. Penerimaan Asli Daerah dari Perusahaan Minyak dan Gas Bumi dan Pertambangan

#### Dari Perusahaan Minyak dan Gas Bumi

Jenis Penerimaan	2010	2011
<b>PDRD Kabupaten</b>		
- Pajak Air Bawah Tanah		
- PPJ non PLN		
- Retribusi HO		
- Pajak Reklame		
- Pajak Katering		
<b>PDRD Provinsi</b>		
- Pajak Air Permukaan		
- Pajak Alat Berat		
- Pajak BBNKB / balik nama		

**Dari Perusahaan Pertambangan**

Jenis Penerimaan	2010	2011
<b>PDRD Kabupaten</b>		
- Pajak Air Bawah Tanah	-	-
- PPJ non PLN	60.212.040,00	90.750.640,00
- Retribusi HO	-	-
- Pajak Reklame	-	-
- Pajak Katering	-	-
<b>PDRD Provinsi</b>		
- Pajak Air Permukaan	-	-
- Pajak Alat Berat	-	-
- Pajak BBNKB / balik nama	-	-

Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.



: DR. H.M. IRFAN PRANATA, SE, MM

**JABATAN**

: KEPALA DINAS PENDAPATAN DAERAH KABUPATEN KUTAI KARTANEGARA

**NAMA**

# **LAMPIRAN J**

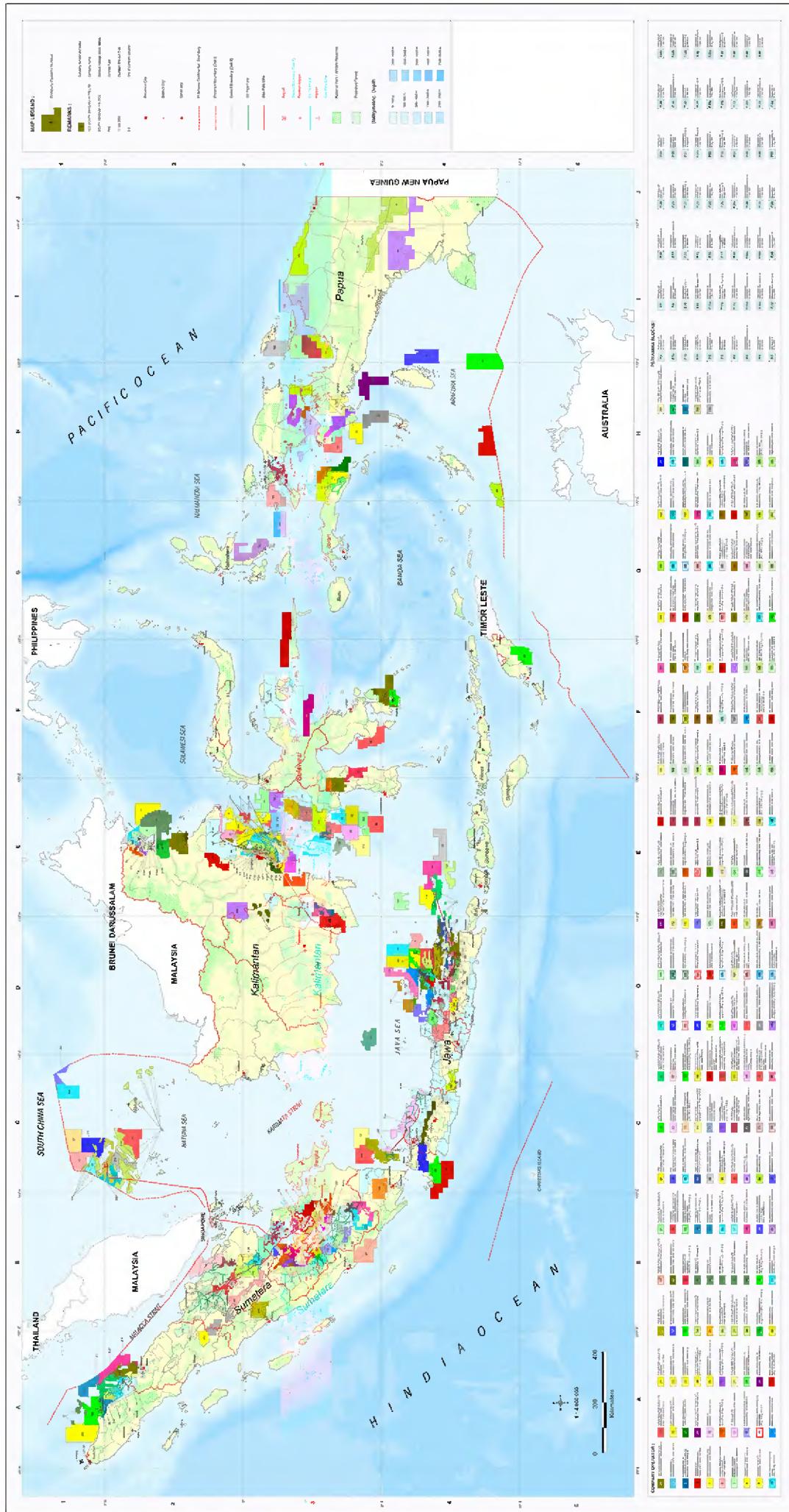
## **PETA LOKASI WILAYAH KERJA KKKS**

**(Sumber dari Ditjen. Migas – Kementerian ESDM)**

**LAMPIRAN J**  
**PIETA LOKASI WILAYAH KERJA KKS**  
*(Sumber dari Ditjen. Migas – Kementerian ESDM)*

INDONESIA PETROLEUM CONTRACT AREA MAP

STATUS : MARCH 01, 2011



KAP Gideon Adi & Rekan is a member of Parker Randall International  
a worldwide association of independent accounting firms and business advisers  
KAP Gideon Adi & Rekan is a registered Public Accountants in Indonesia  
Licensed No. 1158/KM.1/2013

Parker Randall International refers to the network of independent members  
firms of Parker Randall International Limited, each of which is a separated and  
independent legal entity

© 2014 KAP Gideon Adi & Rekan