

4

LAPORAN EITI INDONESIA
2012 - 2013

LAMPIRAN
LAPORAN
REKONSILIASI





KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA

LAPORAN EITI INDONESIA 2012-2013
LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI

BUKU EMPAT



KAP Sukrisno, Sarwoko dan Sandjaja
KMK RI No.: 665/KM.1/2013



DAFTAR LAMPIRAN

LAMPIRAN 1	DAFTAR PERUSAHAAN KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2012 - 2013
1.1	Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2012
1.2	Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2013
1.3	Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012
1.4	Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013
LAMPIRAN 2	RINGKASAN REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN UNTUK TAHUN 2012
2.1	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Oil</i> untuk Tahun 2012 (KKKS – SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.2	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Gas</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.3	Ringkasan Rekonsiliasi DMO <i>Fees</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.4	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Over/ (Under) Liftings Oil</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.5	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Over/ (Under) Liftings Gas</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.6	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Oil</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam BBLs
2.7	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Gas</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
2.8	Ringkasan Rekonsiliasi DMO <i>Volume – Crude Oil</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels
2.9	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Oil</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam BBLs
2.10	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Gas</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam MSCF
2.11	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Signature Bonus</i> KKKS Eksploitasi untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD
2.12	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Corporate Income Tax and Dividen Tax Operator</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBPN) dalam Ribuan USD
2.13	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Corporate Income Tax and Dividen Tax Partners</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBPN) dalam Ribuan USD
2.14	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Production Bonus</i> untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBPN) dalam Ribuan USD
2.15	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Oil</i> untuk Tahun 2012 (SKK Migas - PNBPN) dalam Ribuan USD
2.16	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Gas</i> untuk Tahun 2012 (SKK Migas - PNBPN) dalam Ribuan USD
2.17	Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2012 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.18	Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.19	Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.20	Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.21	Ringkasan Rekonsiliasi Deviden untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.22	Ringkasan Rekonsiliasi Transportasi untuk Tahun 2012 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

LAMPIRAN 3	HASIL REKONSILIASI TIAP KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2012
3.1	Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012
3.2	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012
LAMPIRAN 4	RINGKASAN REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN UNTUK TAHUN 2013
4.1	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Oil</i> untuk Tahun 2013 (KKKS – SKK Migas) dalam Ribuan USD
4.2	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Gas</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
4.3	Ringkasan Rekonsiliasi <i>DMO Fees</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
4.4	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Over/ (Under) Liftings Oil</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
4.5	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Over/ (Under) Liftings Gas</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
4.6	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Oil</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam BBLs
4.7	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Gas</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
4.8	Ringkasan Rekonsiliasi <i>DMO Volume – Crude Oil</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels
4.9	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Oil</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam BBLs
4.10	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Total Liftings Gas</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam MSCF
4.11	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Signature Bonus</i> KKKS Eksploitasi untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD
4.12	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Corporate Income Tax and Dividen Tax Operator</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD
4.13	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Corporate Income Tax and Dividen Tax Partners</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD
4.14	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Production Bonus</i> untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD
4.15	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Oil</i> untuk Tahun 2013 (SKK Migas - PNBP) dalam Ribuan USD
4.16	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Government Liftings Gas</i> untuk Tahun 2013 (SKK Migas - PNBP) dalam Ribuan USD
4.17	Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2013 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
4.18	Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
4.19	Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
4.20	Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
4.21	Ringkasan Rekonsiliasi Deviden untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
4.22	Ringkasan Rekonsiliasi Transportasi untuk Tahun 2013 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

LAMPIRAN 5	HASIL REKONSILIASI TIAP KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2013
5.1	Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013
5.2	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013
LAMPIRAN 6	DANA BAGI HASIL SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2012 - 2013
6.1	Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2012
6.2	Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2013
LAMPIRAN 7	PENERIMAAN NEGARA YANG TIDAK DIREKONSILIASI SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2012 - 2013
7.1	Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi (CSR) Migas untuk Tahun 2012 - 2013 dalam Ribuan USD
7.2	<i>Signature Bonus</i> KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2012 - 2013 dalam Ribuan USD
7.3	Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
7.4	Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
LAMPIRAN 8	PENERIMAAN DAERAH PENGHASIL PROVINSI KALTIM, JATIM DAN RIAU UNTUK TAHUN 2012 - 2013
8.1	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Timur untuk Tahun 2012 - 2013
8.2	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2012 – 2013
8.3	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2012 – 2013

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2012

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
1		PT Chevron Pacific Indonesia		100.0000	1-Aug-2003	9-Aug-2021	Minyak	Rokan	Riau, onshore
2	1	Chevron Indonesia Company	INPEX Offshore North Mahakam Ltd.	92.5000 7.5000	11-Jan-1991	25-Oct-2018	Minyak & Gas	East Kalimantan (Attaka Unit)	East Kalimantan, offshore
3	2 3	Chevron Makassar Ltd.	PT PHE Makassar Strait Tip Top Makassar Ltd.	72.0000 10.0000 18.0000	30-Jun-1998	26-Jan-2020	Minyak & Gas	Makassar Strait	East Kalimantan, offshore
4		Chevron Siak Inc.		100.0000	1-Aug-2003	27-Nov-2013	Minyak	Siak	Riau, onshore
5		Total E&P Indonesia	INPEX Corp.	50.0000 50.0000	22-Oct-2010	31-Dec-2017	Minyak & Gas	Mahakam	East Kalimantan, onshore & offshore
6	4 5	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Chevron South Natuna B Inc. INPEX Natuna Ltd.	40.0000 25.0000 35.0000	15-Jan-1999	15-Oct-2028	Minyak & Gas	South Natuna Sea B	Riau Islands, offshore
7	6 7	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Talisman (Corridor) Ltd. PT Pertamina Hulu Energi Corridor	54.0000 36.0000 10.0000	7-Oct-1996	19-Dec-2023	Minyak & Gas	Corridor	South Sumatera, onshore
8	8	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	PetroChina International Jambi B Ltd. PT Pertamina Hulu Energi South Jambi B	45.0000 30.0000 25.0000	26-Jan-1990	25-Jan-2020	Gas	South Jambi B	Jambi, onshore
9		PT Pertamina EP	Koperasi Energi Indonesia	99.9900 0.0100	17-Sep-05	16-Sep-35	Minyak & Gas	Indonesia	Indonesia, onshore
10	9 10 11 12 13	Virginia Indonesia Co.	Virginia International Co. BP East Kalimantan Ltd. Lasmo Sanga Sanga Ltd. (ENI Indonesia) Opicoil Houston Inc. Universe Gas & Oil Company Inc.	7.5000 15.6250 26.2500 26.2500 20.0000 4.3750	23-Apr-90	7-Sep-18	Minyak & Gas	Sanga Sanga	East Kalimantan, onshore
11		Mobil Exploration Indonesia Inc .		100.0000	26-Aug-92	15-Oct-18	Minyak & Gas	North Sumatra Offshore	Aceh, offshore
12		Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.		100.0000	6-Jul-89	3-Oct-18	Minyak & Gas	B Block	Aceh, onshore
13	14 15 16 17 18 19	Mobil Cepu Ltd.	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd. PT Pertamina EP Cepu PT Sarana Patra Hulu Cepu PT Asri Darma Sejahtera PT Blora Patragas Hulu PT Petrogas Jatim Utama Cendana	20.5000 24.5000 45.0000 1.0910 4.4847 2.1820 2.2423	17-Sep-05	17-Sep-35	Minyak	Cepu	Central Java, onshore
14	20 21 22 23 24 25	CNOOC SES Ltd.	PT PHE OSES KNOC Sumatera Ltd. Fortuna Resources (Sunda) Ltd. Talisman Resources (Bahamas) Ltd. Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd. Risco Energy SES B.V. / Orchard Energy Sumatra B.V.	65.5400 13.0674 8.9086 3.7657 1.6356 2.0817 5.0000	26-Dec-91	6-Sep-18	Minyak & Gas	South East Sumatera	Lampung, offshore
15	26 27	BP Muturi Holdings B.V.	CNOOC Muturi Ltd. Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.	1.0000 64.7700 34.2300	4-Mar-05	31-Dec-35	Minyak & Gas	Muturi	West Papua, onshore & offshore

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2012

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
16	28	BOB PT Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	PT Bumi Siak Pusako	50.0000	6-Aug-02	8-Aug-22	Minyak	Coastal Plains Pekanbaru	Riau, onshore
	29		PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	50.0000					
17	31	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	EMP ONWJ Ltd.	36.7205	5-May-03	18-Jan-17	Minyak & Gas	Offshore North West Java (ONWJ)	West Java, offshore
	32		Talisman Resources (North West Java) Ltd.	5.0295					
	33		Risco Energy ONWJ B.V.	5.0000					
				53.2500					
18	34	JOB Pertamina- PetroChina East Java	PT. Pertamina Hulu Energi Tuban	25.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Tuban	East Java, onshore
			PT. Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	50.0000					
19		JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd	PetroChina Int'l Kepala Burung Ltd.	16.7858	14-Sep-09	22-Apr-20	Minyak & Gas	Salawati Island JOB	West Papua, onshore & offshore
			PT Pertamina Hulu Energi Salawati	50.0000					
	35		RHP Salawati Island B.V.	14.5122					
	36		Petrogas (Island) Ltd.	18.7020					
20	37	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	30.0000	14-Sep-09	3-Dec-27	Minyak	Senoro Toli Sulawesi	Central Sulawesi, onshore & offshore
			PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	50.0000					
21		JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia	Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	50.0000	15-Jun-92	5-Jul-19	Minyak & Gas	Pendopo-Raja JOB	South Sumatera, onshore
			PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	50.0000					
22	38	PetroChina Int'l Jabung Ltd.	PetroChina Int'l Jabung Ltd.	27.8572	27-Feb-93	26-Feb-23	Minyak & Gas	Jabung	Jambi, onshore
	39		PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.	30.0000					
	40		Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	27.8572					
			PT Pertamina Hulu Energi Jabung	14.2857					
23	41	PetroChina Int'l Bermuda Ltd.	PetroChina Int'l Bermuda Ltd.	30.0000	15-Oct-00	22-Apr-20	Minyak & Gas	Salawati Basin	West Papua, onshore
	42		Petrogas (Basin) Ltd.	34.0640					
	43		RHP Salawati Basin BV.	25.9360					
			PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	10.0000					
24		PetroChina Int'l Bangko Ltd.	PetroChina Int'l Bangko Ltd.	100.0000	17-Feb-95	15-Feb-25	Minyak	Bangko	Jambi, onshore
	25	BP Berau Ltd.	BP Berau Ltd.	48.0000					
25	44	BP Berau Ltd.	MI Berau B.V.	22.8560	4-Mar-05	31-Dec-35	Minyak & Gas	Berau	West Papua
	45		KG Berau Petroleum Ltd.	12.0000					
	46		Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.	17.1440					
			BP Wiriagar Ltd.	37.5980					
26	47	BP Wiriagar Ltd.	KG Wiriagar Petroleum Ltd.	20.0000	4-Mar-05	31-Dec-35	Minyak & Gas	Wiriagar	West Papua
	48		Talisman Wiriagar Overseas Ltd.	42.4020					
27	49	PT Medco E&P Rimau	PT Medco E&P Rimau	95.0000	7-Dec-01	22-Apr-23	Minyak & Gas	Rimau	South Sumatera, onshore
			Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi Sumsel	5.0000					
28		PT Medco E&P Indonesia	PT Medco E&P Indonesia	100.0000	28-Oct-10	1-Nov-33	Minyak & Gas	South and Central Sumatra	South Sumatera & Riau, onshore
29		PT Medco E&P Tarakan	PT Medco E&P Tarakan	100.0000	14-Jan-82	14-Jan-22	Minyak & Gas	Tarakan	North Kalimantan, onshore
30	50	PT Medco E&P Lematang	PT Medco E&P Lematang	51.1176	20-Dec-90	5-Apr-17	Gas	Lematang	South Sumatera, onshore
	51		Lematang E&P Ltd.	23.0000					
			Lundin Lematang B.V.	25.8824					

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2012

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
31		Premier Oil Natuna Sea B.V.	Premier Oil Natuna Sea B.V.	28.6700	1-May-03	15-Oct-29	Minyak & Gas	Blok A Natuna	Riau Island, offshore
	52		Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.	33.3300					
	53		Natuna 1 B.V. (Petronas)	15.0000					
	54		Natuna 2 B.V. (HESS)	23.0000					
32		EMP Malacca Straits	Kondur Petroleum S.A.	34.4600	10-Sep-03	4-Aug-20	Minyak & Gas	Malacca Strait	Riau, onshore & offshore
	55		PT Imbang Tata Alam	26.0300					
	56		OOGC Malacca Ltd.	32.5800					
	57		Malacca Petroleum Ltd.	6.9300					
33		Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean Energy Indonesia Ltd.	60.0000	14-Nov-80	13-Nov-30	Minyak & Gas	Kangean	East Java, onshore & offshore
	58		EMP Exploration (Kangean) Ltd.	40.0000					
34		EMP Korinci Baru Ltd.	EMP Korinci Baru Ltd.	100.0000	10-Sep-03	15-May-27	Gas	Korinci	Riau, onshore
35		Lapindo Brantas Inc.	Lapindo Brantas Inc.	50.0000	23-Apr-90	22-Apr-20	Gas	Brantas	East Java, onshore
	59		PT Prakarsa Brantas	32.0000					
	60		PT Minarak Brantas	18.0000					
36		EMP (Bentu) Limited	EMP Bentu Limited	100.0000	20-May-91	19-May-21	Gas	Bentu	Riau, onshore
37		PT EMP Tonga	PT Mosesa Petroleum	71.2500	16-Jan-07	15-Jan-37	Minyak	Tonga	North Sumatera, onshore
	61		PT Kencana Surya Perkasa	23.7500					
	62		PT Petross Exploration Production	5.0000					
38		Star Energy (Kakap) Ltd.	Star Energy (Kakap) Ltd.	31.2500	10-Sep-03	21-Mar-28	Minyak & Gas	Kakap	Riau Islands, offshore
	63		Premier Oil Kakap B.V.	18.7500					
	64		SPC Kakap Ltd.	15.0000					
	65		Novus UK (Kakap) Ltd.	13.5000					
	66		PT Pertamina Hulu Energi Kakap	10.0000					
	67		Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	2.5000					
	68		Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	6.2500					
	69		Novus Nominess Pty. Ltd.	2.7500					
39		JOB Pertamina - Talisman (Ogan Koming)	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Koming	50.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Ogan Koming JOB	South Sumatera, onshore
	70		Talisman (Ogan Koming) Ltd.	50.0000					
40		Saka Indonesia Pangkah Ltd. (c/o HESS (Indonesia-Pangkah) Ltd.)	Saka Indonesia Pangkah Ltd. (c/o HESS (Indonesia-Pangkah) Ltd.)	65.0000	8-May-96	7-May-26	Minyak & Gas	Pangkah	East Java, offshore
	71		Saka Pangkah LLC. (c/o HESS Pangkah LLC.)	10.0000					
	72		Kufpec Indonesia Pangkah B.V.	25.0000					
41		Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	45.0000	4-Dec-97	3-Dec-27	Minyak & Gas	Sampang	East Java, onshore & offshore
	73		Singapore Petroleum Sampang Ltd.	40.0000					
	74		Cue Sampang Pty. Ltd.	15.0000					
42		Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	67.5000	10-Sep-03	3-Dec-27	Gas	Madura	East Java, offshore
	75		Petronas Carigali Madura Ltd.	22.5000					
	76		PT Petrogas Pantai Madura	10.0000					
43		Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	100.0000	7-Oct-05	23-Oct-22	Gas	Sengkang	South Sulawesi, onshore
44		Citic Seram Energy Ltd.	Citic Seram Energy Ltd.	51.0000	10-Nov-99	31-Oct-19	Minyak	Seram Non Bula	Maluku
	77		Kufpec Indonesia Ltd.	30.0000					
	78		Gulf Petroleum Investment Co.	16.5000					
	79		Lion International Investment Ltd.	2.5000					
45		Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	100.0000	22-May-00	31-Oct-19	Minyak	Bula Seram	Maluku, onshore
46		MontD'Or Oil Tungal Ltd.	MontD'Or Oil Tungal Ltd.	70.0000	26-Aug-92	25-Aug-92	Minyak	Tungal	Jambi, onshore
	80		Fuel - X	30.0000					

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2012

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
47		Petrorelat Ltd.	PT Petronusa Bumibakti	51.0000	31-Mar-03	15-Sep-21	Minyak	Selat Panjang	Riau, onshore
	81		PetroChina International Selat Panjang Ltd.	45.0000					
	82		International Mineral Resources Inc.	4.0000					
48		BUMD Benuo Taka	Pernkab Penajam Paser Utama	100.0000	27-Apr-12	30-Jun-12	Gas	Wailawi	East Kalimantan, onshore
49		JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	PT Pertamina Hulu Energi Gebang N. Sumatra EMP Gebang Ltd.	50.0000 50.0000	20-Dec-90	28-Nov-15	Minyak & Gas	Gebang	North Sumatera, onshore
50		PT SPR Langgak			30-Nov-09	19-Apr-30	Minyak	Langgak (MFK)	Riau, onshore
	83		PT Sarana Pembangunan Riau	50.0000					
	84		Kingswood Capital Ltd.	50.0000					
51		PT Sele Raya Merangin Dua	PT Sele Raya Merangin Dua	44.6000	4-Oct-03	13-Oct-33	Minyak	Merangin II	South Sumatera, onshore
	85		Merangin B.V.	35.4000					
	86		Sinochem Merangin Ltd.	20.0000					
52		Camar Resources Canada Inc.	Camar Resources Canada Inc.	35.0000	28-Oct-10	11-Feb-32	Minyak	Bawean	East Java, offshore
	87		Camar Bawean Petroleum Ltd.	65.0000					
53		Triangle Pase Inc	Triangle Energy (Global) Ltd.	100.0000	10-Feb-12	24-Aug-12	Minyak & Gas	Pase	Aceh, onshore
54		JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	50.0000	11-Jul-11	9-Feb-19	Minyak & Gas	Jambi Merang	Jambi, onshore
	88		Talisman Jambi Merang Ltd.	25.0000					
	89		Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	25.0000					
55		Total Tengah	Total Tengah	22.5000	5-Oct-98	4-Oct-18	Minyak & Gas	Tengah	East Kalimantan, offshore
	90		INPEX Tengah Ltd.	22.5000					
			PT Pertamina Hulu Energi Tengah K.	55.0000					
56		INPEX Corp.	INPEX Corp.	50.0000	22-Jul-96	30-Dec-17	Minyak & Gas	Mahakam (Including Attaka Unit, Off. East Kalimantan)	East Kalimantan, onshore & offshore
			Total E&P Indonesia	50.0000					
57		PT Pertamina Hulu Energi South Jambi B	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi B	25.0000	26-Jan-90	25-Jan-20	Gas	South Jambi B	Jambi, onshore
			PetroChina International Jambi B Ltd.	30.0000					
			ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	45.0000					
58		PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	50.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Tuban	East Java, onshore
			PT. Pertamina Hulu Energi Tuban	25.0000					
			PetroChina International Java Ltd.	25.0000					
59		PT Pertamina Hulu Energi Salawati	PetroChina Int'l Kepala Burung Ltd.	16.7858	14-Sep-09	22-Apr-20	Minyak & Gas	Salawati Island JOB	West Papua, onshore & offshore
			RHP Salawati Island B.V.	14.5122					
			Petrogas (Island) Ltd.	18.7020					
			PT Pertamina Hulu Energi Salawati	50.0000					
60		PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	30.0000	14-Sep-09	3-Dec-27	Minyak	Senoro Toili	Central Sulawesi, onshore & offshore
			Tomori E&P Ltd.	20.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	50.0000					
61		PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	50.0000	15-Jun-91	5-Jul-19	Minyak & Gas	Raja & Pendopo	South Sumatera, onshore
62		PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Golden Spike Indonesia Ltd.	50.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Ogan Komering	South Sumatera, onshore
			PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	50.0000					
63		PT Pertamina Hulu Energi Gebang N. Sumatra	Talisman (OK) Ltd.	50.0000	20-Dec-90	28-Nov-15	Minyak & Gas	Gebang	North Sumatera, onshore & offshore
			Energi Mega Persada Gebang Ltd.	50.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi Gebang N. Sumatra	50.0000					
64		PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Talisman Jambi Merang Ltd.	25.0000	11-Jul-11	9-Feb-19	Minyak & Gas	Jambi Merang	Jambi, onshore
			Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	25.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	50.0000					
65		PT Pertamina Hulu Energi West Madura	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	80.0000	5-May-11	6-May-31	Minyak & Gas	West Madura	East Java, offshore
	91		Kodeco Energy Co. Ltd.	20.0000					

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2012

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
66		PT Pertamina Hulu Energi Tengah K.	Total Tengah	22.5000	5-Oct-98	4-Oct-18	Minyak & Gas	Tengah Block, Off. East Kal.	East Kalimantan, offshore
			INPEX Tengah Ltd.	22.5000					
			PT Pertamina Hulu Energi Tengah K.	55.0000					
67		PT Sumatera Persada Energi	PT Sumatera Persada Energi	100.0000	7-Oct-05	6-Oct-35	Minyak	West Kampar	Riau, onshore

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2013

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
1		PT Chevron Pacific Indonesia	PT Chevron Pacific Indonesia	100.0000	1-Aug-2003	9-Aug-2021	Minyak	Rokan	Riau, onshore
2		Chevron Indonesia Company	Chevron Indonesia Company	92.5000	11-Jan-1991	25-Oct-2018	Minyak & Gas	East Kalimantan (Attaka Unit)	East Kalimantan, offshore
	1		INPEX Offshore North Mahakam Ltd.	7.5000					
3		Chevron Makassar Ltd.	Chevron Makassar Ltd.	72.0000	30-Jun-1998	26-Jan-2020	Minyak & Gas	Makassar Strait	East Kalimantan, offshore
	2		PT PHE Makassar Strait	10.0000					
	3		Tip Top Makassar Ltd.	18.0000					
4		Chevron Siak Inc.	Chevron Siak Inc.	100.0000	1-Aug-2003	27-Nov-2013	Minyak	Siak	Riau, onshore
5		Total E&P Indonesia	Total E&P Indonesia	50.0000	22-Oct-2010	31-Dec-2017	Minyak & Gas	Mahakam	East Kalimantan, onshore & offshore
			INPEX Corp.	50.0000					
6		ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	40.0000	15-Jan-1999	15-Oct-2028	Minyak & Gas	South Natuna Sea B	Riau Islands, offshore
	4		Chevron South Natuna B Inc.	25.0000					
	5		INPEX Natuna Ltd.	35.0000					
7		ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	54.0000	7-Oct-1996	19-Dec-2023	Minyak & Gas	Corridor	South Sumatera, onshore
	6		Talisman (Corridor) Ltd.	36.0000					
	7		PT Pertamina Hulu Energi Corridor	10.0000					
8		ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	45.0000	26-Jan-1990	25-Jan-2020	Gas	South Jambi B	Jambi, onshore
	8		PetroChina International South Jambi B Ltd.	30.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi South Jambi B	25.0000					
9		PT Pertamina EP	PT Pertamina (Persero)	99.9900	17-Sep-05	16-Sep-35	Minyak & Gas	Indonesia	Indonesia, onshore
			Koperasi Energi Indonesia	0.0100					
10		Virginia Indonesia Co.	Virginia Indonesia Co.	7.5000	23-Apr-90	7-Sep-18	Minyak & Gas	Sanga Sanga	East Kalimantan, onshore
	9		Virginia International Co.	15.6250					
	10		BP East Kalimantan Ltd.	26.2500					
	11		Lasmo Sanga Sanga Ltd. (ENI Indonesia)	26.2500					
	12		Opicoil Houston Inc.	20.0000					
	13		Universe Gas & Oil Company Inc.	4.3750					
11		Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	7.5000	23-Apr-1990	7-Sep-2018	Gas	GMB Sanga Sanga	East Kalimantan, onshore
	14		VIC CBM Ltd.	15.6250					
	15		BP East Kalimantan CBM Ltd.	26.2500					
	16		ENI CBM Ltd.	26.2500					
	17		Opicoil Houston Inc.	20.0000					
	18		Japan CBM Ltd.	4.3750					
12		Mobil Exploration Indonesia Inc	Mobil Exploration Indonesia Inc	100.0000	26-Aug-92	15-Oct-18	Minyak & Gas	North Sumatra Offshore	Aceh, offshore
13		Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	100.0000	6-Jul-89	3-Oct-18	Minyak & Gas	B Block	Aceh, onshore
14		Mobil Cepu Ltd.	Mobil Cepu Ltd.	20.5000	17-Sep-05	17-Sep-35	Minyak	Cepu	Central Java, onshore
	19		Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.	24.5000					
	20		PT Pertamina EP Cepu	45.0000					
	21		PT Sarana Patra Hulu Cepu	1.0910					
	22		PT Asri Darma Sejahtera	4.4847					
	23		PT Blora Patragas Hulu	2.1820					
	24		PT Petrogas Jatim Utama Cendana	2.2423					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2013

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
15		CNOOC SES Ltd	CNOOC SES Ltd	65.5400	26-Dec-91	6-Sep-18	Minyak & Gas	South East Sumatera	Lampung, offshore
	25		PT PHE OSES	13.0674					
	26		KNOC Sumatera Ltd.	8.9086					
	27		Fortuna Resources (Sunda) Ltd	3.7657					
	28		Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	1.6356					
	29		Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd.	2.0817					
	30		Risco Energy SES B.V.						
31	Kupec Indonesia (SES) BV (sebelumnya Risco Energy SES B.V.)	5.0000							
16		BP Muturi Holdings B.V.	BP Muturi Holdings B.V.	1.0000	4-Mar-05	31-Dec-35	Minyak & Gas	Muturi	West Papua, onshore & offshore
	32		CNOOC Muturi Ltd.	64.7700					
	33		Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.	34.2300					
17		BOB PT Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu			6-Aug-02	8-Aug-22	Minyak	Coastal Plains Pekanbaru	Riau, onshore
	34		PT Bumi Siak Pusako	50.0000					
35			PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	50.0000					
18		PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	58.2795	5-May-03	18-Jan-17	Minyak & Gas	Offshore North West Java (ONWJ)	West Java, offshore
	36		EMP ONWJ Ltd.	36.7205					
	37		Talisman Resources (North West Java) Ltd.	-					
	38		Risco Energy ONWJ B.V.	-					
39	Kupec Indonesia (ONWJ) B.V.	5.0000							
19		JOB Pertamina- PetroChina East Java	PetroChina East Java Ltd.	25.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Tuban	East Java, onshore
	40		PT Pertamina Hulu Energi Tuban	25.0000					
20		JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	50.0000	14-Sep-09	22-Apr-20	Minyak & Gas	Salawati Island JOB	West Papua, onshore & offshore
	41		PetroChina Int'l Kepala Burung Ltd.	16.7858					
	42		RHP Salawati Island B.V.	14.5122					
	43		Petrogas (Island) Ltd.	18.7020					
21		JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	30.0000	14-Sep-09	3-Dec-27	Minyak	Senoro Toli Sulawesi	Central Sulawesi, onshore & offshore
	44		PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	50.0000					
			Tomori E&P Ltd.	20.0000					
22		JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia	Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	50.0000	15-Jun-92	5-Jul-19	Minyak & Gas	Pendopo-Raja JOB	South Sumatera, onshore
			PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	50.0000					
23		PetroChina Int'l Jabung Ltd.	PetroChina Int'l Jabung Ltd.	27.8572	27-Feb-93	26-Feb-23	Minyak & Gas	Jabung	Jambi, onshore
	45		PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.	30.0000					
	46		Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	27.8572					
	47		PT Pertamina Hulu Energi Jabung	14.2857					
24		PetroChina Int'l (Bermuda) Ltd.	PetroChina Int'l (Bermuda) Ltd.	30.0000	15-Oct-00	22-Apr-20	Minyak & Gas	Salawati Basin	West Papua, onshore
	48		Petrogas (Basin) Ltd.	34.0640					
	49		RHP Salawati Basin BV.	25.9360					
	50		PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	10.0000					
25		PetroChina Int'l Bangko Ltd.	PetroChina Int'l Bangko Ltd.	100.0000	17-Feb-95	15-Feb-25	Minyak	Bangko	Jambi, onshore
26		BP Berau Ltd.	BP Berau Ltd.	48.0000	4-Mar-05	31-Dec-35	Minyak & Gas	Berau	West Papua
	51		MI Berau B.V.	22.8560					
	52		KG Berau Petroleum Ltd.	12.0000					
	53		Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.	17.1440					
27		BP Wiriagar Ltd.	BP Wiriagar Ltd.	37.5980	4-Mar-05	31-Dec-35	Minyak & Gas	Wiriagar	West Papua
	54		KG Wiriagar Petroleum Ltd.	20.0000					
	55		Talisman Wiriagar Overseas Ltd.	42.4020					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2013

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
28	56	PT Medco E&P Rimau	PT Medco E&P Rimau	95.0000	7-Dec-01	22-Apr-23	Minyak & Gas	Rimau	South Sumatera, onshore
			Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi Sumsel	5.0000					
29		PT Medco E&P Indonesia	PT Medco E&P Indonesia	100.0000	28-Oct-10	1-Nov-33	Minyak & Gas	South and Central Sumatra	South Sumatera & Riau, onshore
30		PT Medco E&P Tarakan	PT Medco E&P Tarakan	100.0000	14-Jan-82	14-Jan-22	Minyak & Gas	Tarakan	North Kalimantan, onshore
31		PT Medco E&P Indonesia	PT Medco E&P Indonesia	100.0000		Temporary	Minyak	Kampar	Riau, onshore
32		PT Medco E&P Indonesia	PT Medco E&P Indonesia	100.0000	28-Oct-10	1-Nov-33	Minyak & Gas	South Sumatera	South Sumatera, onshore
33	57 58	PT Medco E&P Lematang	PT Medco E&P Lematang	51.1176	20-Dec-90	5-Apr-17	Gas	Lematang	South Sumatera, onshore
			Lematang E&P Ltd.	23.0000					
			Lundin Lematang B.V.	25.8824					
34	59 60 61 62	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Premier Oil Natuna Sea B.V.	28.6700	1-May-03	15-Oct-29	Minyak & Gas	Blok A Natuna	Riau Islands
			Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.	33.3300					
			Natuna 1 B.V. (Petronas)	15.0000					
			Natuna 2 B.V. (HESS)						
			Natuna 2 B.V. (Pertamina Hulu Energi)	23.0000					
35	63 64	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	70.0000	9-Nov-2010	3-Dec-2016	Gas	Sebuku	East Kalimantan, onshore
			INPEX South Makassar Ltd.	15.0000					
			Total E&P Sebuku	15.0000					
36	65 66 67	EMP Malacca Straits	Kondur Petroleum S.A.	34.4600	10-Sep-03	4-Aug-20	Minyak & Gas	Malacca Strait	Riau, onshore & offshore
			PT Imbang Tata Alam	26.0300					
			OOGC Malacca Ltd.	32.5800					
			Malacca Petroleum Ltd.	6.9300					
37	68	Kangean Energy Indonesia Ltd	Kangean Energy Indonesia Ltd.	60.0000	14-Nov-80	13-Nov-30	Minyak & Gas	Kangean	East Java, onshore & offshore
			EMP Exploration (Kangean) Ltd.	40.0000					
38		EMP Korinci Baru Ltd .	EMP Korinci Baru Ltd .	100.0000	10-Sep-2003	14-May-2027	Gas	Korinci	Riau, onshore
39	69 70	Lapindo Brantas Inc.	Lapindo Brantas Inc.	50.0000	23-Apr-1990	22-Apr-2020	Gas	Brantas	East Java, onshore
			PT Prakarsa Brantas	32.0000					
			PT Minarak Brantas	18.0000					
40		EMP (Bentu) Limited	EMP Bentu Limited	100.0000	20-May-1991	19-May-2021	Gas	Bentu	Riau, onshore
41	71 72	PT EMP Tonga	PT Mosesa Petroleum	71.2500	16-Jan-2017	15-Jan-2037	Oil	Tonga	North Sumatera, onshore
			PT Kencana Surya Perkasa	23.7500					
			PT Petross Exploration Production	5.0000					
42	73 74 75 76 77 78 79	Star Energy (Kakap) Ltd.	Star Energy (Kakap) Ltd.	31.2500	10-Sep-03	21-Mar-28	Minyak & Gas	Kakap	Riau Islands, offshore
			Premier Oil Kakap B.V.	18.7500					
			SPC Kakap Ltd.	15.0000					
			Novus UK (Kakap) Ltd.	13.5000					
			PT Pertamina Hulu Energi Kakap	10.0000					
			Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	2.5000					
			Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	6.2500					
Novus Nominess Pty. Ltd.	2.7500								
43	80	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	50.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Ogan Komering JOB	South Sumatera, onshore
			Talisman (Ogan Komering) Ltd.	50.0000					
44	81 82	Saka Indonesia Pangkah Ltd. (d/h HESS (Indonesia-Pangkah) Ltd.)	Saka Indonesia Pangkah Ltd. (c/o HESS (Indonesia-Pangkah) Ltd.)	65.0000	8-May-96	7-May-26	Minyak & Gas	Pangkah	East Java, offshore
			Saka Pangkah LLC. (c/o HESS Pangkah LLC.)	10.0000					
			Kufpec Indonesia Pangkah B.V.	25.0000					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2013

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
45		Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	45.0000	4-Dec-97	3-Dec-27	Minyak & Gas	Sampang	East Java, onshore & offshore
	83		Singapore Petroleum Sampang Ltd.	40.0000					
	84		Cue Sampang Pty. Ltd.	15.0000					
46		Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	67.5000	10-Sep-03	3-Dec-27	Gas	Madura	East Java, offshore
	85		Petronas Carigali Madura Ltd.	22.5000					
	86		PT Petrogas Pantai Madura	10.0000					
47		Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	100.0000	7-Oct-2005	23-Oct-2022	Gas	Sengkang	South Sulawesi, onshore
48		Citic Seram Energy Ltd.	Citic Seram Energy Ltd.	51.0000	10-Nov-99	31-Oct-19	Minyak	Seram Non Bula	Maluku
	87		Kupec Indonesia Ltd.	30.0000					
	88		Gulf Petroleum Investment Co.	16.5000					
	89		Lion International Investment Ltd.	2.5000					
49		Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	100.0000	22-May-2000	31-Oct-2019	Minyak	Bula Seram	Maluku, onshore
50		MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	70.0000	26-Aug-92	25-Aug-92	Minyak	Tungkal	Jambi, onshore
	90		Fuel - X	30.0000					
51		Petroselat Ltd.	PT Petronusa Bumibakti	51.0000	31-Mar-03	15-Sep-21	Minyak	Selat Panjang	Riau, onshore
	91		PetroChina International Selat Panjang Ltd.	45.0000					
	92		International Mineral Resources Inc.	4.0000					
52		BUMD Benuo Taka	Pemkab Penajam Paser Utama	100.0000	27-Apr-2012	30-Jun-2012	Gas	Wailawi	East Kalimantan, onshore
53		JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	PT Pertamina Hulu Energi Gebang N. Sumatra	50.0000	20-Dec-90	28-Nov-15	Minyak & Gas	Gebang	North Sumatera, onshore
			EMP Gebang Ltd.	50.0000					
54	93	PT SPR Langgak	PT Sarana Pembangunan Riau	50.0000	30-Nov-09	19-Apr-30	Minyak	Langgak (MFK)	Riau, onshore
	94		Kingswood Capital Ltd.	50.0000					
55		PT Sele Raya Merangin Dua	PT Sele Raya Merangin Dua	44.6000	4-Oct-03	13-Oct-33	Minyak	Merangin II	South Sumatera, onshore
	95		Merangin B.V.	35.4000					
	96		Sinochem Merangin Ltd.	20.0000					
56		Camar Resources Canada Inc.	Camar Resources Canada Inc.	35.0000	28-Oct-10	11-Feb-32	Minyak	Bawean	East Java, offshore
	97		Camar Bawean Petroleum Ltd.	65.0000					
57		Triangle Pase Inc	Triangle Energy (Global) Ltd.	100.0000	10-Feb-12	24-Aug-12	Minyak & Gas	Pase	Aceh, onshore
58		JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	50.0000	11-Jul-11	9-Feb-19	Minyak & Gas	Jambi Merang	Jambi, onshore
	98		Talisman Jambi Merang Ltd.	25.0000					
	99		Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	25.0000					
59		Total Tengah	Total Tengah	22.5000	5-Oct-98	4-Oct-18	Minyak & Gas	Tengah	East Kalimantan, offshore
	100		INPEX Tengah Ltd.	22.5000					
			PT Pertamina Hulu Energi Tengah K.	55.0000					
60		INPEX Corp.	Total E&P Indonesia	50.0000	22-Jul-96	30-Dec-17	Minyak & Gas	Mahakam (Including Attaka Unit, Off. East Kalimantan)	East Kalimantan, onshore & offshore
			Inpex Corp.	50.0000					
61		PT Pertamina Hulu Energi South Jambi B	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	45.0000	26-Jan-90	25-Jan-20	Gas	South Jambi B	Jambi, Onshore
			PetroChina International Jambi B Ltd.	30.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi South Jambi B	25.0000					
62		PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	PetroChina International Java Ltd.	25.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Tuban	East Java, onshore
			PT Pertamina Hulu Energi Tuban	25.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	50.0000					
63		PT Pertamina Hulu Energi Salawati	PetroChina Int'l Kepala Burung Ltd.	16.7858	14-Sep-09	22-Apr-20	Minyak & Gas	Salawati Island JOB	West Papua, onshore & offshore
			RHP Salawati Island B.V.	14.5122					
			Petrogas (Island) Ltd.	18.7020					
			PT Pertamina Hulu Energi Salawati	50.0000					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2013

No. Operator	No. Patner	Nama Operator	Nama Partner	Kepemilikan (%)	Tanggal Kontrak	Akhir Kontrak	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
64		PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	30.0000	14-Sep-09	3-Dec-27	Minyak	Senoro Toili	Central Sulawesi, onshore & offshore
			Mitsubishi Corp.	20.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	50.0000					
65		PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	50.0000	15-Jun-91	5-Jul-19	Minyak & Gas	Raja & Pendopo	South Sumatera, onshore
			Golden Spike Indonesia Ltd.	50.0000					
66		PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	PT PHE Ogan Komering	50.0000	14-Sep-09	28-Feb-18	Minyak & Gas	Ogan Komering	South Sumatera, onshore
			Talisman (OK) Ltd.	50.0000					
67		PT Pertamina Hulu Energi Gebang N. Sumatra	Energi Mega Persada Gebang Ltd.	50.0000	20-Dec-90	28-Nov-15	Minyak & Gas	Gebang	North Sumatera, onshore & offshore
			PT Pertamina Hulu Energi Gebang N. Sumatra	50.0000					
68		PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Talisman Jambi Merang Ltd.	25.0000	11-Jul-11	9-Feb-19	Minyak & Gas	Jambi Merang	Jambi, Onshore
			Pacific Oli & Gas	25.0000					
			PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	50.0000					
69	101 102	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	80.0000	5-May-11	6-May-31	Minyak & Gas	West Madura	East Java, Offshore
			Kodeco Energy Co. Ltd.	10.0000					
			PT Mandiri Madura Barat	10.0000					
70		PT Pertamina Hulu Energi Tengah	Total Tengah	22.5000	5-Oct-98	4-Oct-18	Minyak & Gas	Tengah Block, Off. East Kal.	East Kalimantan, offshore
			INPEX Tengah Ltd.	22.5000					
			PT Pertamina Hulu Energi Tengah K.	55.0000					
71		PT Sumatera Persada Energi	PT Sumatera Persada Energi	100.0000	7-Oct-2005	6-Oct-2035	Minyak	West Kampar	Riau, onshore
72		Tately N.V	Tately N.V.	100.0000	30-Dec-2003	29-Dec-2033	Minyak	Palmerah	Jambi, onshore

Lampiran 1.3 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
1	PT Adaro Indonesia	Coaltrade Service International	0.002	PKP2B-Batu bara	16-Nov-1982	2022	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Dianlia Setyamukti	5.836					
		PT Alam Tri Abadi	61.16					
		PT Viscaya Investments	33					
2	PT Antang Gunung Meratus	PT Baramulti Suksessarana Tbk.	100.000	PKP2B-Batu bara	17-Mar-2003	1-Jul-2029	Batubara	Kalimantan Selatan
		Ir. AT. Suharya	0.0003					
3	PT Arutmin Indonesia	PT Bumi Resources	70	PKP2B-Batu bara	2-Nov-1981	2-Nov-2020	Batubara	Kalimantan Selatan
		Bhira Investment Ltd	30					
4	PT Asmin Koalindo Tuhup	PT Borneo Lumbang Energi & Metal Tbk.	99.99	PKP2B-Batu bara	15-Sep-2009	15-Sep-2039	Batubara	Kalimantan Tengah
		PT Muara Kencana Abadi	0.01					
5	PT Bahari Cakrawala Sebuku	Sakari Resources Pte. Ltd	80	PKP2B-Batu bara	5-Aug-1994	31-Mar-2028	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Reyka Wahana Digdjaya	20					
6	PT Bangun Banua Persada Kalimantan	PT Rukun Makmur	46.5	PKP2B-Batu bara	2004	2034	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Bangun Banua Kalimantan Selatan	25.33					
		Agus Purwanto	15					
		Surya Ismail Bahari	10					
		PT Sarana Duta Kalimantan	3.17					
7	PD Baramarta	Pemda Banjar	100	PKP2B-Batu bara	31-May-1999	30-May-2029	Batubara	Kalimantan Timur
8	PT Berau Coal	PT Armadian Tritunggal	51	PKP2B-Batu bara	1-Apr-1995	28-Apr-2025	Batubara	Kalimantan Timur
		Sojitz Corporation	10					
		Aries Investment Limited	39					
9	PT Borneo Indobara	PT Roundhill Capital Indonesia	99.07	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	15-Aug-2024	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Gerak Bangun Jaya	0.6					
		GE Haryanto	0.33					
10	PT Firman Ketaun Perkasa	PT Bayan Resources Tbk.	75	PKP2B-Batu bara	13-Oct-1999	23-Apr-2038	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Bayan Energy	25					
11	PT Gunungbayan Pratamacoal	PT Kaltim Bara Sentosa	1.56	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	11-Jul-2029	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Metalindo Prosestama	97.39					
		Dato' Low Tuck Kwong	0.79					
		Engki Wibowo	0.26					
12	PT Indomico Mandiri	PT Indo Tambangraya Megah Tbk .	99.99	PKP2B-Batu bara	5-Oct-1990	8-May-2028	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Kitadin	0.01					
13	PT Insani Baraperkasa	PT resources Alam Indonesia Tbk .	99.99	PKP2B-Batu bara	2006	2036	Batubara	Kalimantan Timur
		Bpk. Pintarso Adijanto	0.01					
14	PT Jorong Barutama Greston	PT Indo Tambangraya Megah Tbk .	99.7	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	9-Dec-2029	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Kitadin	0.3					

Lampiran 1.3 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
15	PT Kaltim Prima Coal	PT Sitrade Coal	32.4	PKP2B-Batu bara	1-Jan-1992	31-Dec-2021	Batubara	Kalimantan Timur
		Bhira Investments Limited	30					
		PT Bumi Resources Tbk .	13.6					
		Sangatta Holding Limited	9.5					
		Kalimantan Coal Limited	9.5					
PT Kutai Timur Sejahtera	5							
16	PT Kideco Jaya Agung	Samtan Co Ltd .	49	PKP2B-Batu bara	14-Sep-1982	14-Mar-2023	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Indika Inti Corpindo	46					
		PT Muji Inti Utama	5					
17	PT Lanna Harita Indonesia	Lanna Resources Public Company Ltd	55	PKP2B-Batu bara	29-Sep-2001	28-Sep-2031	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Harita Mahakam Mining	35					
		Pan-United Investment Pte Ltd	10					
18	PT Mahakam Sumber Jaya	PT Harum Energy Tbk.	80	PKP2B-Batu bara	29-Dec-2000	1-Oct-2034	Batubara	Kalimantan Timur
		Perusahaan Daerah Pertambangan Bara Kaltim Sejahtera	20					
19	PT Mandiri Inti Perkasa	PT Prima Andalan Mandiri	99.9996	PKP2B-Batu bara	5-Jun-2004	4-Jun-2034	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Mandala Karya Prima	0.0004					
20	PT Marunda Grahamineral	PT Cipta Olah Alam Lestari	61.2	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	21-Dec-2033	Batubara	Kalimantan Tengah
		Itouchu Australia	23.5					
		Saiman Ernawan	12.24					
		Eddy Winata	3.06					
21	PT Multi Harapan Utama	PT Pakarti Putra Sang Fajar	60	PKP2B-Batu bara	1986	2022	Batubara	Kalimantan Timur
		Private Resources Pty. Ltd (Australia)	40					
22	PT Perkasa Inakakerta	PT Bayan Resources Tbk.	75	PKP2B-Batu bara	20-Nov-1997	23-Mar-2037	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Bayan Energy	25					
23	PT. Riau Baharum			PKP2B-Batu bara				Riau
24	PT Santan Batubara	PT Petroseaa Tbk .	50	PKP2B-Batu bara	19-Jan-1998	19-Jan-2028	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Harum Energy Tbk .	50					
25	PT Singlurus Pratama	Lanna Resources Public Company Ltd	65	PKP2B-Batu bara	12-Feb-2009	30 tahun sejak permulaan pertambangan yang pertama	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Indocoal Pratama Jaya	15					
		PT Harita Jayaraya	12					
		PT Ambhara Karya Perdana	8					
26	PT. Sumber Kurnia Buana			PKP2B-Batu bara			Batubara	Kalimantan Selatan
27	PT Tanito Harum	PT Kibar Energi Investama	75	PKP2B-Batu bara	1989	2019	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Tanito Bara Utama	25					
28	PT Tanjung Alam Jaya	PT Tambang Timah	50	PKP2B-Batu bara			Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Timah Investasi Mineral	50					

Lampiran 1.3 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
29	PT Teguh Sinarabadi	PT Bayan Resources Tbk. PT Bayan Energy	75 25	PKP2B-Batu bara	13-Oct-1999	23-Apr-2038	Batubara	Kalimantan Timur
30	PT Trubaindo Coal Mining	PT Indo Tambangraya Megah Tbk. PT Kitadin	99.99 0.01	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	27-Feb-2035	Batubara	Kalimantan Timur
31	PT Wahana Baratama Mining	PT Bayan Resources Tbk. PT Bayan Energy	75 25	PKP2B-Batu bara	20-Nov-1997	25-Oct-2037	Batubara	Kalimantan Selatan
32	PT Freeport Indonesia	Freeport -McMoRan Inc Pemerintah Republik Indonesia PT. Indocopper Investama	81.28 9.36 9.36	KK-Mineral	30-Dec-1991	29 Desember 2021 dengan opsi perpanjangan 2 X 10 Tahun (29-12-2041)	Tembaga, Emas, Perak	Papua
33	PT Newmont Nusa Tenggara	Nusa Tenggara Partnership B.V PT Pukuafu Indah PT Multi Daerah Bersaing PT Indonesia Masbaga Investama	56 17.8 24 2.2	KK-Mineral	1-Mar-2000	1-Mar-2030	Tembaga, Emas, Perak	NTB
34	PT Nusa Halmahera Minerals	Newcrest Singapore Holdings Pte. Ltd PT Aneka Tambang Tbk.	75 25	KK-Mineral	28-Apr-1997	30-Sep-2029	emas, perak	Maluku Utara
35	PT Vale Indonesia	Vale Canada Limited Sumitomo Metal Mining Co. Ltd Public Vale Japan Limited Sumitomo Corporation	58.73 20.09 20.49 0.55 0.14	KK-Mineral	29-Dec-1995	28-Dec-2025	Nikel, Kobal	Sulawesi Selatan, Tengah, Tenggara
36	PT Adimitra Baratama Nusantara	PT Toba Bara Sejahtera Bpk. Aan Sinanta Bpk. Heddy Soerijadji Ibu Imelda The	51 23 21 5	IUP-Batu bara	6-Jul-2009	1-Dec-2029	Batubara	Kalimantan Timur
37	PT. Amanah Anugerah Adi Mulia	Hj. Sunarti Abror Hj. Rakhma Mustika Hj. Imam Abror Has Hj. Fatwa Aji Lanang Nugraha Hj. Hestri Diah Rikhmani	20 20 20 20 20	IUP-Batu bara	2012	2027	Batubara	Kalimantan Selatan
38	PT. Bara Alam Utama			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur
39	PT Bara Kumala Sakti	PT Kaltim Global Indonesia Hj. Masdari Fitri Junaidi Hermanto Cigot	90 4 4 2	IUP-Batu bara	21-Sep-2010	26-Aug-2027	Batubara	Kalimantan Timur

Lampiran 1.3 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
40	PT Baradinamika Mudasukses	PT Mitrabara Adiperdana Athanasius Tossin Ssuharya	99.995 0.005	IUP-Batu bara	9-Jul-2008	9-Jul-2018	Batubara	Kalimantan Timur
41	PT Bhumi Rantau Energi			IUP-Batu bara				Kalimantan Selatan
42	PT Binamitra Sumberarta	PT Delta Ultima Coal PT Binamitra Sumberarta	99.98 0.02	IUP-Batu bara	13-Apr-2010	13-Apr-2022	Batubara	Kalimantan Timur
43	PT Bukit Asam (Persero) Tbk.	Pemerintah Indonesia Milawarna (DIRUT) Treasuri Lain-lain	65.017 0.003 5.642 29.338	IUP-Batu bara	-	-	Batubara	Sumatera Selatan
44	PT Bukit Baiduri Energi	PT Argadhana Sentosa Gunawan Wibisono	98.67 1.33	IUP-Batu bara	2-Aug-10 9-Nov-2005 8-Nov-2010 18-Dec-08	1-Aug-2020 8-Nov-2015 18-Dec-2018 18-Dec-2018	Batubara	Kalimantan Timur
45	PT. Energi Batubara Lestari			IUP-Batu bara				Kalimantan Tengah
46	PT Energy Cahaya Industritama	PT First Borneo Mining Investama PT First Borneo International	99 1	IUP-Batu bara	9-Nov-2010	13-Oct-2018	Batubara	Kalimantan Timur
47	PT Gema Rahmi Persada			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur
48	PT Indomining	PT Toba Bumi Energi PT Toba Sejahtera	99.9998 0.0002	IUP-Batu bara	15-Mar-2013	15-Mar-2023	Batubara	Kalimantan Timur
49	PT Indoasia Cemerlang	STX Bella Novita Kartika International Ferro Private LTD Jein Corporation	40 25 25 10	IUP-Batu bara	4-Sep-2009	1-Sep-2019	Batubara	Kalimantan Selatan
50	PT Jembayan Muara Bara	PT Separi Energy PT Borneo Citrapertiwi Nusantara	99.99 0.01	IUP-Batu bara	27-Sep-2010	21-Sep-2022	Batubara	Kalimantan Timur
51	PT Kaltim Batumanunggal	Sambudi Trikadi Busana Gunawan Trikandi Busana Bakri	90.25 8.25 1.25	IUP-Batu bara	22-Dec-2011	11-Dec-2019	Batubara	Kalimantan Timur
52	PT Karbon Mahakam	Bumiborneo Pertiwi Nusantara Bumi Borneo Metalindo	50 50	IUP-Batu bara	30-Apr-2010	30-Apr-2020	Batubara	Kalimantan Timur
53	PT Karya Gemilang Limpah Rejeki			IUP-Batu bara				Kalimantan Tengah
54	PT Kayan Putra Utama Coal			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur
55	PT Kitadin	PT Indo Tambangraya Megah Tbk. PT Sigma Buana Cemerlang	99.99 0.01	IUP-Batu bara	18-Mar-2013	25-Feb-2022	Batubara	Kalimantan Timur
56	PT Lembu Swana Perkasa	Kang Duck Jai Dayang Kartini	99.8 0.2	IUP-Batu bara	13-Jun-2012	31-Mar-2028	Batubara	Kalimantan Timur

Lampiran 1.3 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
57	PT Mega Prima Persada	PT. Batubara Global Energy	75	IUP-Batu bara	23-Mar-2010	23-Mar-2017	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Multi Mining Utama	24.88					
		Soebali Sudjie	0.12					
58	PT Multi Sarana Avindo	PT Rentalperdana Putratama	49	IUP-Batu bara	7-Feb-2013	7-Feb-2018	Batubara	Kalimantan Timur
		Kelvin Halim	26					
		Shinta Marsono	25					
59	PT Anugrah Bara Kaltim			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur
60	PT Nuansacipta Coal Investment	MNC Energy	51	IUP-Batu bara	9-Jun-2010	1-Nov-2017	Batubara	Kalimantan Timur
		FSJ Global Investindo	49					
61	PT Nusantara Berau Coal	PT Abhirama Investment	1	IUP-Batu bara	6-Jan-2010	6-Jan-2022	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Persada Sukses Makmur	99					
62	PT Padang Anugrah			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur
63	PT Pipit Mutiara Jaya	Kristianto Kandi Saputro	50	IUP-Batu bara	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
		Juliet Kristianto Liu	50					
64	PT Telen Orbit Prima	PT Tuah Turangga Agung	99.99	IUP-Batu bara	31-Dec-2009	20-Jun-2027	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Bina Pertiwi	0.01					
65	PT Tunas Inti Abadi	PT Reswara Minergi Hartama	99.9	IUP-Batu bara	20-Apr-2013	5-Mar-2021	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Sanggar Sarana Baja	0.1					
66	KUD Gajah Mada			IUP-Batu bara				Kalimantan Selatan
67	PT Aneka Tambang	Pemerintah RI	65	IUP-Mineral	-	-	Nikel, Bauksit, Emas, Perak	Jawa Barat
		Publik	35					
68	PT Bintang Delapan Mineral	PT Pancametta	35	IUP-Mineral	20-Jul-2007	20-Jul-2027	Nickel Ore	Sulawesi Tengah
		PT Meltapratama	35					
		Halim Mina	20					
		Hamid Mina	10					
69	PT Bukit Timah	PT Mega Putera Mega	95	IUP-Mineral	7-May-2013	7-May-2018	Balok Timah	Bangka Belitung
		Iwa Sukresno Krunia	5					
70	PT Gane Permai Sentosa	PT Karunia Perkasa	75	IUP-Mineral	22-Mar-2010	22-Mar-2030	Bijih Nickel	Maluku Utara
		PT Citra Duta Jaya Makmur	25					
71	PT Harita Prima Abadi Mineral	PT Cita Mineral Investindo	99.999	IUP-Mineral	31-Dec-2008	31-Dec-2028	MGB	Kalimantan Barat
		PT Harita Jayaraya	0.001					
72	PT Refined Bangka Tin	Anton Salim Tjiu	99.9	IUP-Mineral	26-Sep-2011	11-Sep-2016	Timah	Bangka Belitung
		Julianty Citra	0.01					
73	PT Tambang Timah	PT Timah Tbk	99.9	IUP-Mineral	-	-	Tambang Timah	Bangka Belitung
		PT Timah Investasi Mineral	0.01					
74	PT Timah (Persero) Tbk.	Negara Republik Indonesia	65	IUP-Mineral	-	-	Logam Timah	Bangka Belitung
		Masyarakat	35					

Lampiran 1.3 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
75	PT Tinindo Inter Nusa			IUP-Mineral				Bangka Belitung
76	PT Tujuh SW			IUP-Mineral				Bangka Belitung

Lampiran 1.4 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
1	PT Adaro Indonesia	Coaltrade Service International	0.002	PKP2B-Batu bara	16-Nov-1982	14-Jul-1905	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Dianlia Setyamukti	5.836					
		PT Alam Tri Abadi	61.16					
		PT Viscaya Investments	33					
2	PT Antang Gunung Meratus	PT Baramulti Suksessarana Tbk.	100.000	PKP2B-Batu bara	17-Mar-2003	1-Jul-2029	Batubara	Kalimantan Selatan
		Ir. AT. Suharya	0.0003					
3	PT Arutmin Indonesia	PT Bumi Resources	70	PKP2B-Batu bara	2-Nov-1981	2-Nov-2020	Batubara	Kalimantan Selatan
		Bhira Investment Ltd.	30					
4	PT Asmin Koalindo Tuhup	PT Borneo Lumbang Energi & Metal Tbk.	99.99	PKP2B-Batu bara	15-Sep-2009	15-Sep-2039	Batubara	Kalimantan Tengah
		PT Muara Kencana Abadi	0.01					
5	PT Bangun Banua Persada Kalimantan	PT Rukun Makmur	46.5	PKP2B-Batu bara	2004	2034	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Bangun Banua Kalimantan Selatan	25.33					
		Agus Purwanto	15					
		Surya Ismail Bahari	10					
6	PD. Baramarta	PT Sarana Duta Kalimantan	3.17	PKP2B-Batu bara	31-May-1999	30-May-2029	Batubara	Kalimantan Timur
		Pemda Banjar	100					
7	PT. Berau Coal	PT Armadian Tritunggal	51	PKP2B-Batu bara	1-Apr-1995	28-Apr-2025	Batubara	Kalimantan Timur
		Sojitz Corporation	10					
		Aries Investment Limited	39					
8	PT. Bharinto Ekatama	PT Indo Tambangraya Megah Tbk.	99	PKP2B-Batu bara	20-Nov-1997	30th setelah produksi	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Kitadin	1					
9	PT. Borneo Indobara	PT Roundhill Capital Indonesia	99.07	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	15-Aug-2024	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT. Gerak Bangun Jaya	0.6					
		GE Haryanto	0.33					
10	PT. Firman Ketaun Perkasa	PT. Bayan Resources Tbk.	75	PKP2B-Batu bara	13-Oct-1999	23-Apr-2038	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Bayan Energy	25					
11	PT. Gunungbayan Pratamacoal	PT Kaltim Bara Sentosa	1.56	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	11-Jul-2029	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Metalindo Prosestama	97.39					
		Dato' Low Tuck Kwong	0.79					
		Engki Wibowo	0.26					
12	PT. Indomico Mandiri	PT Indo Tambangraya Megah Tbk.	99.99	PKP2B-Batu bara	5-Oct-1990	8-May-2028	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Kitadin	0.01					
13	PT. Insani Baraperkasa	PT resources Alam Indonesia Tbk.	99.99	PKP2B-Batu bara	28-Jun-1905	28-Jul-1905	Batubara	Kalimantan Timur
		Bp Pintarso Adijanto	0.01					
14	PT. Jorong Barutama Greston	PT Indo Tambangraya Megah Tbk.	99.7	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	9-Dec-2029	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Kitadin	0.3					
15	PT. Kalimantan Energi Lestari	Mercuria Energy Asset Management Pte Ltd	99	PKP2B-Batu bara	6-Sep-2001	5-Sep-2031	Batubara	Kalimantan Selatan
		Mercuria Energy Asset Management B>V	1					

Lampiran 1.4 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
16	PT. Kaltim Prima Coal	PT Sitrade Coal	32.4	PKP2B-Batu bara	1-Jan-1992	31-Dec-2021	Batubara	Kalimantan Timur
		Bhira Investments Limited	30					
		PT Bumi Resources Tbk.	13.6					
		Sangatta Holding Limited	9.5					
		Kalimantan Coal Limited	9.5					
PT Kutai Timur Sejahtera	5							
17	PT. Kideco Jaya Agung	Samtan Co Ltd	49	PKP2B-Batu bara	14-Sep-1982	14-Mar-2023	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Indika Inti Corpindo	46					
		PT Muji Inti Utama	5					
18	PT. Lanna Harita Indonesia	Lanna Resources Public Company Ltd.	55	PKP2B-Batu bara	29-Sep-2001	28-Sep-2031	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Harita Mahakam Mining	35					
		Pan-United Investment Pte Ltd	10					
19	PT. Mahakam Sumber Jaya	PT Harum Energy Tbk.	80	PKP2B-Batu bara	29-Dec-2000	1-Oct-2034	Batubara	Kalimantan Timur
		Perusahaan Daerah Pertambangan Bara Kaltim Sejahtera	20					
20	PT. Mandiri Inti Perkasa	PT. Prima Andalan Mandiri	99.9996	PKP2B-Batu bara	5-Jun-2004	4-Jun-2034	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Mandala Karya Prima	0.0004					
21	PT. Marunda Grahamineral	PT Cipta Olah Alam Lestari	61.2	PKP2B-Batu bara	15-Aug-1994	21-Dec-2033	Batubara	Kalimantan Tengah
		Itouchu Australia	23.5					
		Saiman Ernawan	12.24					
		Eddy Winata	3.06					
22	PT. Perkasa Inakakerta	PT Bayan Resources Tbk.	75	PKP2B-Batu bara	20-Nov-1997	23-Mar-2037	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Bayan energy	25					
23	PT. Pesona Khatulistiwa Nusantara	PT Energi Nusa Mandiri	99.99	PKP2B-Batu bara	30-Sep-2009	15-Feb-2039	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Arya Citra Internasional	0.01					
24	PT. Santan Batubara	PT Petroseaa Tbk.	50	PKP2B-Batu bara	19-Jan-1998	19-Jan-2028	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Harum Energy Tbk.	50					
25	PT. Singlurus Pratama	Lanna Resources Public Company Ltd	65	PKP2B-Batu bara	12-Feb-2009	30 tahun sejak permulaan pertambangan yang pertama	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Indocoal Pratama Jaya	15					
		PT Harita Jayaraya	12					
		PT Ambhara Karya Perdana	8					
26	PT. Tabang Damai	PT Damai Mining	99.99	PKP2B-Batu bara	27-Feb-2012	28-Feb-2042	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Harumino Bara Perdana	0.01					
27	PT. Tanito Harum	PT Kibar Energi Investama	75	PKP2B-Batu bara	Tahun 1989	Tahun 2019	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Tanito Bara Utama	25					
28	PT. Tanjung Alam Jaya	PT Tambang Timah	50	PKP2B-Batu bara				Kalimantan Timur
		PT Timah Investasi Mineral	50					
29	PT. Teguh Sinarabadi	PT Bayan Resources Tbk.	75	PKP2B-Batu bara	13-Okt-1999	23-Apr-2038	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Bayan energy	25					

Lampiran 1.4 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
30	PT. Trubaindo Coal Mining	PT Indo Tambangraya Megah Tbk. PT Kitadin	99.99 0.01	PKP2B-Batu bara	15-Ags-1994	27-Feb-2035	Batubara	Kalimantan Timur
31	PT. Wahana Baratama Mining	PT Bayan Resources Tbk. PT Bayan energy	75 25	PKP2B-Batu bara	20-Nov-1997	25-Oct-2037	Batubara	Kalimantan Timur
32	PT. Freeport Indonesia	Freeport -McMoRan Inc Pemerintah Republik Indonesia PT. Indocopper Investama	81.28 9.36 9.36	KK-Mineral	30-Dec-1991	29 Desember 2021 dengan opsi perpanjangan 2 X 10 Tahun (29-12-2041)	Batubara	Papua
33	PT. Meares Sopotan Mining	Archipelago Resources PTE LTD PT Archi Indonesia	95 5	KK-Mineral			emas, perak	Sulawesi Utara
34	PT. Newmont Nusa Tenggara	Nusa Tenggara Partnership B.V PT Pukuafu Indah PT Multi Daerah Bersaing PT Indonesia Masbaga Investama	56 17.8 24 2.2	KK-Mineral	1-Mar-2000	1-Mar-2030	Tembaga, Emas, Perak	NTB
35	PT. Nusa Halmahera Minerals	Newcrest Singapore Holdings Pte Ltd. PT Aneka Tambang Tbk.	75 25	KK-Mineral	28-Apr-1997	30-Sep-2029	emas, perak	Maluku Utara
36	PT. Sebuku Iron Lateritic Ores			KK-Mineral				Kalimantan Selatan
37	PT. Vale Indonesia	Vale Canada Limited Sumitomo Metal Mining Cpo Ltd Public Vale Japan Limited Sumitomo Corporation	58.73 20.09 20.49 0.55 0.14	KK-Mineral	29-Dec-1995	28-Dec-2025	Nikel, Kobal	Sulawesi Selatan, Tengah, Tenggara
38	PT. Yiwang Mining	Tju Bin Kuan Suhandi	99 1	IUP-Mineral	2-Jan-2012	24-Jan-2036	Bijih Besi	Kalimantan Selatan
39	PT. Adimitra Baratama Nusantara	PT Toba Bara Sejahtera Bpk Aan Sinanta Bpk Heddy Soerijadji Ibu Imelda The	51 23 21 5	IUP-Batu bara	6-Jul-2009	1-Dec-2029	Batubara	Kalimantan Timur
40	PT. Amanah Anugerah Adi Mulia	Hj. Sunarti Abror Hj. Rakhma Mustika Hj. Imam Abror Has Hj. Fatwa Aji Lanang Nugraha Hj. Hestri Diah Rikhmani	20 20 20 20 20	IUP-Batu bara	Tahun 2012	Tahun 2027	Batubara	Kalimantan Selatan
41	PT. Arzara Baraindo Energitama	PT Separi Energy PT Borneo Citrapertiwi Nusantara	99.99 0.01	IUP-Batu bara	27-Sep-2010	1-Dec-2024	Batubara	Kalimantan Timur
42	PT. Bara Alam Utama			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur
43	PT. Bara Jaya Utama	Hendarto Heriyanto	90 10	IUP-Batu bara	30-Apr-2010	30-Apr-2022	Batubara	Kalimantan Timur

Lampiran 1.4 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi		
					Awal	Akhir				
44	PT. Bara Kumala Sakti	PT. Kaltim Global Indonesia	90	IUP-Batu bara	21-Sep-2010	26-Ags-2027	Batubara	Kalimantan Timur		
		Hj. Masdari	4							
		Fitri Junaidi	4							
		Hermanto Cigot	2							
45	PT. Baradinamika Mudasukses	PT Mitrabara Adiperdana	99.995	IUP-Batu bara	9-Juli-2008	9-Juli-2018	Batubara	Kalimantan Timur		
		Athanasius Tossin Ssuharya	0.005							
46	PT. Bhumi Rantau Energi			IUP-Batu bara				Kalimantan Selatan		
47	PT. Binamitra Sumberarta	PT Delta Ultima Coal	99.98	IUP-Batu bara	13-Apr-2010	13-Apr-2022	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT Binamitra Sumberarta	0.02							
48	PT. Binuang Mitra Bersama	Drs. H. Zaini Mahdi	30	IUP-Batu bara	10-Jun-2013	26-Feb-2023	Batubara	Kalimantan Timur		
		Winarman Halim	40							
		Muhammad Hatta Bin naserun	30							
49	PT Bukit Asam (Persero) Tbk.	Pemerintah Indonesia	65.017	IUP-Batu bara	-	-	Batubara	Sumatera Selatan		
		Milawarna (DIRUT)	0.003							
		Treasuri	5.642							
		Lain-lain	29.338							
50	PT Bukit Baiduri Energi	PT Argadhana Sentosa	98.67	IUP-Batu bara	2-Aug-10	1-Aug-20	Batubara	Kalimantan Timur		
		Gunawan Wibisono	1.33						9-Nov-2005	8-Nov-15
									8-Nov-2010	18-Dec-18
									18-Dec-08	18-Dec-18
51	PT. Duta Tambang Rekayasa	PT Medco Energi Mining Internasional	99.99	IUP-Batu bara	2-Feb-2010	2-Feb-2017	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT Medco Energi Nusantara	0.01							
52	PT. Energi Batubara Lestari			IUP-Batu bara				Kalimantan Tengah		
53	PT. Indomining	PT Toba Bumi Energi	99.9998	IUP-Batu bara	15-Mar-2013	15-Mar-2023	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT Toba Sejahtera	0.0002							
54	PT Indoasia Cemerlang	STX	40	IUP-Batu bara	4-Sep-2009	1-Sep-2019	Batubara	Kalimantan Selatan		
		Bella Novita Kartika	25							
		International Ferro Private LTD	25							
		Jein Corporation	10							
55	PT. Internasional Prima Coal	PT Bukit Asam Tbk	51	IUP-Batu bara	20-Mei-2014	20-Nov-2015	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT Mega Raya Kusuma	49							
56	PT. Jembayan Muara Bara	PT Separi Energy	50	IUP-Batu bara	27-Sep-2010	21-Sep-2022	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT Borneo Citrapertiwi Nusantara	0.01							
57	PT. Kaltim Batumanunggal	Sambudi Trikadi Busana	90.25	IUP-Batu bara	22-Des-2011	11-Des-2019	Batubara	Kalimantan Timur		
		Gunawan Trikandi Busana	8.25							
		Bakri	1.25							
58	PT. Karbon Mahakam	Bumiborneo Pertiwi Nusantara	50	IUP-Batu bara	30-Apr-2010	30-Apr-2020	Batubara	Kalimantan Timur		
		Bumi Borneo Metalindo	50							
59	PT. Kayan Putra Utama Coal			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur		

Lampiran 1.4 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
60	PT. Kitadin	PT Indo Tambangraya Megah Tbk.	99.99	IUP-Batu bara	18-Mar-2013	25-Feb-2022	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Sigma Buana Cemerlang	0.01					
61	PT. Kutai Energi	Toba Sejahtra	99.99	IUP-Batu bara	9-Jun-2009	9-Jun-2019	Batubara	Kalimantan Timur
		Paaulina Maria Dame Uli	0.01					
62	PT. Lembu Swana Perkasa	Kang Duck Jai	99.8	IUP-Batu bara	13-Jun-2012	31-Mar-2028	Batubara	Kalimantan Timur
		Dayang Kartini	0.2					
63	PT. Mega Prima Persada	PT. Batubara Global Energy	75	IUP-Batu bara	23-Mar-2010	23-Mar-2017	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Multi Mining Utama	24.88					
		Soebali Sudjie	0.12					
64	PT. Metalindo Bumi Raya	PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara	99.9	IUP-Batu bara	30-Apr-2010	30-Apr-2022	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Bumi Borneo Metalindo	0.1					
65	PT. Muara Alam Sejahtera	PT Wahana Sentosa Cemerlang	99.5	IUP-Batu bara	27-Apr-2010	27-Apr-2022	Batubara	Kalimantan Timur
		AT Suharya	0.5					
66	PT. Multi Sarana Avindo	PT Rentalperdana Putratama	49	IUP-Batu bara	7-Feb-2013	7-Feb-2018	Batubara	Kalimantan Timur
		Kelvin Halim	26					
		Shinta Marsono	25					
67	PT. Nuansacipta Coal Investment	MNC Energy	51	IUP-Batu bara	9-Jun-2010	1-Nov-2017	Batubara	Kalimantan Timur
		FSJ Global Investindo	49					
68	PT. Nusantara Berau Coal	PT Abhirama Investment	1	IUP-Batu bara	6-Jan-2010	6-Jan-2022	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Persada Sukses Maakmur	99					
69	PT. Pipit Mutiara Jaya	Kristianto Kandi Saputro	50	IUP-Batu bara	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
		Juliet Kristianto Liu	50					
70	PT. Sinar Kumala Naga	HJ Dayang Kartini	65	IUP-Batu bara	14-Jul-2009	14-Jul-2019	Batubara	Kalimantan Timur
		Endri Erawan	25					
		Darmanto	10					
71	PT. Telen Orbit Prima	PT Buah Turangga Agung	99.99	IUP-Batu bara	31-Des-2009	20-Jun-2027	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Bina Pertiwi	0.01					
72	PT. Tunas Inti Abadi	PT Reswara Minergi Hartama	99.9	IUP-Batu bara	20-Apr-2013	5-Mar-2021	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Sanggar Sarana Baja	0.1					
73	PT. Tunas Muda Jaya			IUP-Batu bara				Kalimantan Timur
74	KUD Gajah Mada			IUP-Batu bara				Kalimantan Selatan
75	KUD Makmur	Simpanan Wajib	10.94	IUP-Batu bara	23-Jan-2009	23-Jan-2014	Batubara	Kalimantan Timur
		Simpanan Sukarela	89.06					
76	PT. Welarco Subur Jaya	PT Rentalperdana Putratama	55	IUP-Batu bara	5-Mar-2011	14-Feb-2023	Batubara	Kalimantan Timur
		Supartono	20					
		Welly Susanto	15					
		Brian Arga Pusparani	10					
77	PT. Aneka Tambang	Pemerintah RI	65	IUP-Mineral	-	-	Nikel, Bauksit, Emas, Perak	Jawa Barat
		Publik	35					

Lampiran 1.4 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
78	PT. Anugrah Harisma Barakah	PT Billy International	95	IUP-Mineral	20-Sep-2010	25-Juli-2030	Nikel	Sulawesi Tenggara
		Widdi Aswinda	3					
		Ikhsan Rifani	2					
79	PT. Bintang Delapan Mineral	PT Pancametta	35	IUP-Mineral	20-Jul-2007	20-Jul-2027	Nickel Ore	Sulawesi Tengah
		PT Meltapratama	35					
		Halim Mina	20					
		Hamid Mina	10					
80	PT. Bukit Merah Indah			IUP-Mineral				Riau
81	PT. Bukit Timah	PT Mega Putera Mega	95	IUP-Mineral	07-Mei-2013	07-Mei-2018	Balok Timah	Bangka Belitung
		Iwa Sukresno Krunia	5					
82	PT. Bumi Konawe Abadi	PT Mulia Pasific Resources (MPR)	70	IUP-Mineral	22-Des-2009	22-Des-2027	Bijih Nikel	Sulawesi Tenggara
		PT Mega Buana Resources (MBR)	30					
83	PT. Citra Silika Mallawa			IUP-Mineral				Sulawesi Tenggara
84	PT. Fajar Bhakti Lintas Nusantara	DR. Agung Dewa Chandra	20	IUP-Mineral	7-Juli-2011	20-Sep-2030	Nickel	Maluku Utara
		Maria Chandra Pical	10					
		Zhenshi Holding Group Co, Ltd	70					
85	PT. Fajar Mentaya Abadi			IUP-Mineral				Kalimantan Tengah
86	PT. Gane Permai Sentosa	PT Karunia Perkasa	75	IUP-Mineral	22-Mar-2010	22-Mar-2030	Bijih Nickel	Maluku Utara
		PT Citra Duta Jaya Makmur	25					
87	PT. Gunung Sion			IUP-Mineral				Kepulauan Riau
88	PT. Harita Prima Abadi Mineral	PT Cita Mineral Investindo	99.999	IUP-Mineral	31-Des-2008	31-Des-2028	MGB	Kalimantan Barat
		PT Harita Jayaraya	0.001					
89	PT. Ifisdeco	PT Fajar Mining Resources	51	IUP-Mineral	8-Sep-2010	8-Sep-2028	tambang mineral	Sulawesi Tenggara
		PT Wahana Trilintas	49					
90	PT. Karya Utama Tambangjaya	PT Cita Mineral Investindo	99.999	IUP-Mineral	13-Apr-2010	13-Apr-2030	Bauxit	Kalimantan Barat
		PT Harita Jayaraya	0.001					
91	PT. Macika Mada Madana	PT Bumi Jaya Raya	90	IUP-Mineral	27-Okt-2011	27-Okt-2031	Nickel Ore	Sulawesi Tenggara
		Gautama H., MA	10					
92	PT. Refined Bangka Tin	Anton Salim Tjiu	99.9	IUP-Mineral	26-Sep-2011	11-Sep-2016	Timah	Bangka Belitung
		Julianty Citra	0.01					
93	PT. Serumpun Sebalai			IUP-Mineral				Bangka Belitung
94	PT. Stargate Pasific Resources			IUP-Mineral				Sulawesi Tenggara
95	PT. Tambang Timah	PT Timah Tbk.	99.9	IUP-Mineral	-	-	Tambang Timah	Bangka Belitung
		PT Timah Investasi Mineral	0.01					
96	PT. Telaga Bintang Jaya			IUP-Mineral				Kepulauan Riau
97	PT. Timah (Persero) Tbk	Negara Republik Indonesia	65	IUP-Mineral	-	-	Logam Timah	Bangka Belitung
		Masyarakat	35					

Lampiran 1.4 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Propinsi
					Awal	Akhir		
98	PT. Trimegah Bangun Persada	PT Kemakmuran Mandiri Jayaraya	75	IUP-Mineral	8-Feb-2010	8-Feb-2030	Bijih Nickel	Maluku Utara
		Lim Gunawan Hariyanto	12.5					
		Lim Gunardi Hariyanto	12.5					
99	PT. Tujuh SW			IUP-Mineral				Bangka Belitung

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Liftings Oil* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	14,117,991	14,117,991	-	14,117,991	14,117,991	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	1,008,542	1,008,542	-	1,008,542	1,008,542	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	115,082	115,082	-	115,082	115,082	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	87,484	87,484	-	87,484	87,484	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	1,336,726	1,336,726	-	1,336,726	1,336,726	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	1,773,065	1,773,065	-	1,773,065	1,773,065	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	339,436	339,436	-	339,436	339,436	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	5,229,815	5,229,815	-	5,229,815	5,229,815	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	596,775	596,775	-	596,775	596,775	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	35,642	35,642	-	35,642	35,642	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	133,327	133,327	-	133,327	133,327	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	858,191	858,191	-	858,191	858,191	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	1,329,573	1,329,573	1,329,573	1,329,573	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	38,944	38,944	-	38,944	38,944	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	656,255	656,255	-	656,255	656,255	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	1,362,397	1,362,397	-	1,362,397	1,362,397	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	185,346	185,346	-	185,346	185,346	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	34,182	34,182	-	34,182	34,182	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	29,507	29,507	-	29,507	29,507	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	10,032	10,032	10,032	10,032	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	664,800	664,800	-	664,800	664,800	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	205,886	205,886	-	205,886	205,886	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	1,344	1,344	-	1,344	1,344	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	129,433	129,433	-	129,433	129,433	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	13,082	13,082	-	13,082	13,082	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	667,886	667,886	-	667,886	667,886	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	297,075	297,075	-	297,075	297,075	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	115,353	115,353	-	115,353	115,353	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	93,201	93,201	-	93,201	93,201	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	304,124	304,124	-	304,124	304,124	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	29,059	29,059	-	29,059	29,059	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Liftings Oil* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	1,732	1,732	-	1,732	1,732	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	158,128	158,128	-	158,128	158,128	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	75,999	75,999	-	75,999	75,999	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	367,724	367,724	-	367,724	367,724	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	100,003	100,003	-	100,003	100,003	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	87,581	87,581	-	87,581	87,581	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	12,384	12,384	-	12,384	12,384	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	32,537	32,537	-	32,537	32,537	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	8,676	8,676	-	8,676	8,676	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	750	750	-	750	750	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	24,376	24,376	-	24,376	24,376	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	38,182	38,182	-	38,182	38,182	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	57,802	57,802	57,802	57,802	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	50	50	-	50	50	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	102,580	102,580	-	102,580	102,580	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	18,584	18,584	-	18,584	18,584	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	1,464,971	1,464,971	-	1,464,971	1,464,971	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	191,426	185,346	(6,080)	185,346	185,346	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	34,182	34,182	-	34,182	34,182	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	29,507	29,507	-	29,507	29,507	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	10,032	10,032	-	10,032	10,032	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	75,999	75,999	-	75,999	75,999	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	750	750	-	750	750	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	102,580	102,580	-	102,580	102,580	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	477,495	477,495	-	477,495	477,495	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	18,584	18,584	-	18,584	18,584	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	19,569	19,569	-	19,569	19,569	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			33,914,331	35,305,658	1,391,327	35,305,658	35,305,658	-

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Liftings Gas* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	628,923	628,923	-	628,923	628,923	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	49,690	49,690	-	49,690	49,690	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	4,328,881	4,328,881	-	4,328,881	4,328,881	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	2,172,252	2,172,252	-	2,172,252	2,172,252	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,408,255	3,408,255	-	3,408,255	3,408,255	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	36	27	(9)	27	27	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	1,446,457	1,446,457	-	1,446,457	1,446,457	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	1,721,294	1,416,656	(304,638)	1,721,294	1,721,294	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	704,803	704,803	-	704,803	704,803	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	389,195	389,195	-	389,195	389,195	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	141,526	141,526	141,526	141,526	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	357,279	2,698,296	2,341,017	579,097	579,097	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	342,672	342,672	-	342,672	342,672	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	3,282	3,282	-	3,282	3,282	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	26	26	-	26	26	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	591	591	591	591	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	1,367,920	1,367,920	-	1,367,920	1,367,920	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	6,154	6,154	-	6,154	6,154	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,187,442	-	(1,187,442)	1,924,668	1,924,668	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	117,925	-	(117,925)	194,531	194,531	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	12,612	12,612	-	12,612	12,612	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	187,649	187,649	-	187,649	187,649	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	2,907	2,907	-	2,907	2,907	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	46,279	46,279	-	46,279	46,279	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	1,382,840	1,382,840	-	1,382,840	1,382,840	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	27	27	-	27	27	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	329,927	329,927	-	329,927	329,927	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	125	125	-	125	125	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	13,711	13,711	-	13,711	13,711	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	28,078	28,078	-	28,078	28,078	-

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Liftings Gas* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	208,410	208,410	-	208,410	208,410	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	5,351	5,351	-	5,351	5,351	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	117,224	117,224	-	117,224	117,224	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	124,808	124,808	-	124,808	124,808	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	153,507	153,507	-	153,507	153,507	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	44,382	44,382	44,382	44,382	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	963	963	-	963	963	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	777	777	-	777	777	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	6,778	6,778	-	6,778	6,778	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	167,671	167,671	-	167,671	167,671	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	78,358	78,358	-	78,358	78,358	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	4,356,110	4,356,110	-	4,356,110	4,356,110	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	8,940	9	(8,931)	9	9	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	3,282	3,282	-	3,282	3,282	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	26	26	-	26	26	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	591	591	-	591	591	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	5,351	5,351	-	5,351	5,351	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	777	777	-	777	777	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	167,671	167,671	-	167,671	167,671	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	311,915	311,915	-	311,915	311,915	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	78,358	78,358	-	78,358	78,358	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			26,033,509	26,942,080	908,571	27,246,718	27,246,718	-

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	188,635	188,635	-	188,635	188,635	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	2,250	2,250	-	2,250	2,250	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	11	11	-	11	11	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	20,086	20,086	-	20,086	20,086	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	88,155	88,155	-	88,155	88,155	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	4,546	4,546	-	4,546	4,546	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	880,179	880,179	-	880,179	880,179	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	719	719	-	719	719	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	343	343	-	343	343	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	17	17	-	17	17	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	14,367	14,367	-	14,367	14,367	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	4,441	4,441	-	4,441	4,441	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	6,553	6,553	-	6,553	6,553	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	6,204	6,204	-	6,204	6,204	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	2,351	2,351	-	2,351	2,351	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	13,366	23	(13,343)	23	23	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	329	329	-	329	329	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	1,362	1,146	(216)	1,362	1,146	(216)
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	7,322	7,188	(134)	7,322	7,322	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,068	2,068	-	2,068	2,068	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	21,780	21,780	-	21,780	21,780	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	1,572	1,572	-	1,572	1,572	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,709	6,709	-	6,709	6,709	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	1,980	1,980	-	1,980	1,980	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,159	1,159	-	1,159	1,159	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	936	936	-	936	936	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	3,055	3,055	-	3,055	3,055	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,588	1,588	-	1,588	1,588	-
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	683	683	-	683	683	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungal Ltd.	Tungal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	1,632	544	(1,088)	544	544	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	7,362	7,362	-	7,362	7,362	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	1,124	1,124	-	1,124	1,124	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	20,101	20,101	-	20,101	20,101	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	32,172	31,151	(1,021)	31,151	31,151	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	5,745	5,745	-	5,745	5,745	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	4,959	4,959	-	4,959	4,959	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	683	12,273	11,590	12,773	12,773	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	17,240	17,240	-	17,240	17,240	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	61,314	61,314	-	61,314	61,314	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			1,435,098	1,430,886	(4,212)	1,431,736	1,431,520	(216)

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Liftings Oil* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	144,714	63,837	(80,877)	144,714	144,714	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	89	89	-	89	89	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(5,423)	(5,423)	-	(5,423)	(5,423)	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	(986)	1,013	1,999	(986)	1,013	1,999
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	27,903	29,772	1,869	27,903	27,903	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	(13,515)	(13,496)	19	(13,515)	(13,515)	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	7,465	7,465	-	7,465	7,465	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	6,555	6,555	-	6,555	6,555	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	2,359	2,359	-	2,359	2,359	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	8,449	8,753	304	8,449	8,753	304
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	8,440	9,153	713	8,440	9,153	713
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	6,306	6,306	-	6,306	6,306	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	6,463	172	(6,291)	172	172	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	2,738	2,738	-	2,738	2,738	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	14,482	14,482	-	14,482	14,482	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	(12,151)	(12,151)	-	(12,151)	(12,151)	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	3,040	3,040	-	3,040	3,040	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	(3,126)	(359)	2,767	(3,126)	(359)	2,767
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	(10)	(10)	-	(10)	(10)	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	38,786	38,786	-	38,786	38,786	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	4,283	4,283	-	4,283	4,283	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	21,481	9,005	(12,476)	9,005	9,005	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	2,171	1,681	(490)	1,681	1,681	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	21,439	21,439	-	21,439	21,439	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	408	408	-	408	408	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	7,998	7,998	-	7,998	7,998	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	18,051	18,051	-	18,051	18,051	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Liftings Oil* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	11,101	11,101	-	11,101	11,101	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	2,256	2,256	-	2,256	2,256	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	(4,516)	(4,516)	(4,516)	(4,516)	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	(10,305)	(10,305)	-	(10,305)	(10,305)	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	2,335	2,335	-	2,335	2,335	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	8,230	8,230	-	8,230	8,230	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	13,101	13,258	157	13,101	13,258	157
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	12,574	14,715	2,141	12,574	14,715	2,141
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	140	(4,397)	(4,537)	(4,397)	(4,397)	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	76	30	(46)	30	30	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	30	(322)	(352)	(322)	(322)	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	(1,272)	(1,428)	(156)	(1,428)	(1,428)	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	2,256	1,405	(851)	1,405	1,405	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	816	948	132	948	948	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	8,576	8,576	-	8,576	8,576	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	5,417	5,518	101	5,417	5,518	101
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			373,740	273,350	(100,390)	344,157	352,339	8,182

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Liftings Gas untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	10,965	10,965	-	10,965	10,965	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(9,621)	(9,621)	-	(9,621)	(9,621)	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	(19,354)	(19,354)	-	(19,354)	(19,354)	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	121,986	155,319	33,333	121,986	121,986	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	41,066	41,895	829	41,066	41,066	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	(13,046)	(13,046)	-	(13,046)	(13,046)	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	(157,139)	(157,139)	-	(157,139)	(157,139)	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	6,313	6,313	-	6,313	6,313	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	3,184	3,553	369	3,890	3,553	(337)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	(4,682)	(4,682)	-	(4,682)	(4,682)	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	1,862	8,678	6,816	1,862	1,862	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	3,010	3,010	-	3,010	3,010	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	1,132	88	(1,044)	88	88	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	23,820	23,820	-	23,820	23,820	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	(94)	(94)	-	(94)	(94)	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	6,190	-	(6,190)	6,190	6,190	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	626	-	(626)	626	626	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	24,490	24,490	-	24,490	24,490	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	6,571	6,571	-	6,571	6,571	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	4	4	-	4	4	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	(3)	(3)	-	(3)	(3)	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	10	7	(3)	7	7	-

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Liftings Gas untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	163	163	-	163	163	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	467	467	-	467	467	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	14,333	14,333	-	14,333	14,333	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	2,467	2,467	-	2,467	2,467	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungal Ltd.	Tungal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	(77)	(77)	-	(77)	(77)	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camarc Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	120	120	-	120	120	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	5,527	5,527	-	5,527	5,527	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	30,393	30,725	332	30,393	30,725	332
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	5,414	5,414	-	5,414	5,414	-
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 JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	467	3	(464)	3	3	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	(342)	(295)	47	(295)	(295)	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	1,061	1,061	-	1,061	1,061	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	23,544	23,864	320	23,544	23,864	320
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			130,827	164,546	33,719	130,069	130,384	315

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Oil* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam BBLs

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	79,985,293	79,985,293	-	79,985,293	79,985,293	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	5,526,107	5,526,107	-	5,526,107	5,526,107	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	100,000	100,000	-	100,000	100,000	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	538,079	538,079	-	538,079	538,079	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	7,517,391	7,517,391	-	7,517,391	7,517,391	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	11,304,173	11,304,173	-	11,304,173	11,304,173	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	2,285,326	2,285,326	-	2,285,326	2,285,326	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	18,109,697	18,109,697	-	18,109,697	18,109,697	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	3,748,976	3,691,216	(57,760)	3,691,216	3,691,216	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	199,737	199,737	-	199,737	199,737	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	757,923	757,923	-	757,923	757,923	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	5,280,903	5,280,903	-	5,280,903	5,280,903	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	5,707,092	5,707,092	-	5,707,092	5,707,092	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	80,180	54,245	(25,935)	144,721	144,721	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	3,761,164	3,761,164	-	3,761,164	3,761,164	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	6,005,497	6,005,497	-	6,005,497	6,005,497	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	1,297,513	1,297,513	-	1,297,513	1,297,513	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	96,924	96,924	-	96,924	96,924	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	68,653	68,653	-	68,653	68,653	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	45	40,478	40,433	45,492	45,492	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	2,249,532	3,894,558	1,645,026	3,894,558	3,894,558	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	845,446	845,446	-	845,446	845,446	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	1,476	1,476	-	1,476	1,476	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	352,089	480,988	128,899	480,988	480,988	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	47,004	144,721	97,717	54,245	54,245	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,668,965	2,668,965	-	2,668,965	2,668,965	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	2,571,281	2,571,281	-	2,571,281	2,571,281	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	652,532	652,532	-	652,532	652,532	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	473,683	473,683	-	473,683	473,683	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,484,964	1,484,964	-	1,484,964	1,484,964	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	41,839	41,839	-	41,839	41,839	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Oil* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam BBLs

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	1,600	1,600	-	1,600	1,600	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	653,101	653,101	-	653,101	653,101	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	329,448	329,448	-	329,448	329,448	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	533,236	533,236	-	533,236	533,236	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	231,227	231,227	-	231,227	231,227	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	49,276	49,276	-	49,276	49,276	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	14,162	14,162	14,162	14,162	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	34,363	34,363	-	34,363	34,363	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	10,562	10,562	-	10,562	10,562	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	808	808	-	808	808	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	89,414	89,414	-	89,414	89,414	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	33,287	33,287	-	33,287	33,287	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	74,614	74,614	-	74,614	74,614	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	60	60	-	60	60	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	567,516	567,537	21	567,537	567,537	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	7,961,443	7,961,443	-	7,961,443	7,961,443	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	791,958	795,690	3,732	795,690	795,690	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	102,966	103,397	431	103,397	103,397	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	65,446	68,320	2,874	68,320	68,320	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	28,092	29,454	1,362	29,454	29,454	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	329,448	247,827	(81,621)	247,827	247,827	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	427,927	426,849	(1,078)	427,927	427,927	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	1,867,202	1,867,202	-	1,867,202	1,867,202	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	16,733	16,733	-	16,733	16,733	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			177,959,211	179,727,474	1,768,263	179,733,566	179,733,566	-

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	11,330,154	12,402,518	1,072,364	11,330,154	11,330,154	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	807,443	837,497	30,054	807,443	807,443	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	97,923,823	97,923,823	-	97,923,823	97,923,823	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	24,936,950	29,507,770	4,570,820	24,936,950	24,936,950	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	112,736,553	113,836,645	1,100,092	113,836,645	113,836,645	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	34,312,204	34,312,204	-	34,312,204	34,312,204	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	33,749,971	30,582,177	(3,167,794)	33,237,424	33,237,424	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	15,914,314	15,914,314	-	15,914,314	15,914,314	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	9,860,220	9,860,220	-	9,860,220	9,860,220	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	6,676,138	6,676,138	-	6,676,138	6,676,138	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	3,949	18,398,024	18,394,075	3,948,507	3,948,507	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	15,325,811	15,325,811	-	15,325,811	15,325,811	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	347,787	347,410	(377)	347,787	347,787	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	6,603	6,603	-	6,603	6,603	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	108	49,104	48,996	65,550	65,550	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	15,101,173	22,254,051	7,152,878	15,101,173	15,101,173	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	183,266	181,392	(1,874)	183,266	183,266	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	13,123	-	(13,123)	13,123,127	13,123,127	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	1,326	-	(1,326)	1,326,391	1,326,391	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	169,577	169,526	(51)	169,577	169,577	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	8,363,792	8,363,792	-	8,363,792	8,363,792	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	62,977	62,977	-	62,977	62,977	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	724,445	724,445	-	724,445	724,445	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	22,623	22,623,299	22,600,676	22,623,299	22,623,299	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	828	828	-	828	828	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	5,693,732	5,693,732	-	5,693,732	5,693,732	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	11,172	4,340	(6,832)	11,172	11,172	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	210,882	210,882	210,882	210,882	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	2,368,527	525,343	(1,843,184)	575,414	575,414	-

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	3,148,104	3,148,104	-	3,148,104	3,148,104	-
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	258,281	258,281	-	258,281	258,281	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	1,308,181	1,564,425	256,244	1,374,028	1,374,028	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	2,035,318	2,035,318	-	2,035,318	2,035,318	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	5,716,147	5,716,147	-	5,716,147	5,716,147	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	2,049,182	2,049,182	-	2,049,182	2,049,182	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	91,015	110,934	19,919	110,934	110,934	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	7,922	7,922	-	7,922	7,922	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	18,185	18,185	-	18,185	18,185	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	5,842,005	5,842,005	-	5,842,005	5,842,005	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	105,365,939	105,365,939	-	105,365,939	105,365,939	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	353,422	288,227	(65,195)	288,227	288,227	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	2,124	4,541	2,417	4,541	4,541	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	41,845	41,841	(4)	41,841	41,841	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	258,281	596,137	337,856	596,137	596,137	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	5,523,965	5,062,479	(461,486)	5,062,479	5,062,479	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	14,311,567	14,311,567	-	14,311,567	14,311,567	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			542,980,072	593,216,099	50,236,027	582,930,485	582,930,485	-

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	7,378,854	7,378,854	-	7,378,854	7,378,854	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	644,146	644,146	-	644,146	644,146	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	54,303	54,303	-	54,303	54,303	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	886,049	886,049	-	886,049	886,049	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	1,172,930	1,172,930	-	1,172,930	1,172,930	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	309,991	309,991	-	309,991	309,991	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	7,728,994	7,728,994	-	7,728,994	7,728,994	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	383,135	383,135	-	383,135	383,135	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	30,860	30,860	-	30,860	30,860	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	86,579	86,579	-	86,579	86,579	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	547,440	547,440	-	547,440	547,440	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	843,708	843,708	-	843,708	843,708	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	69,635	16,709	(52,926)	69,635	69,635	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	357,469	357,469	-	357,469	357,469	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	881,836	881,836	-	881,836	881,836	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	115,815	117,351	1,536	117,351	117,351	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	30,477	30,477	-	30,477	30,477	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	16,211	40,904	24,693	16,211	40,904	24,693
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	8,377	8,377	8,377	8,377	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	450,929	450,929	-	450,929	450,929	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	126,800	126,800	-	126,800	126,800	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	231,438	231,438	-	231,438	231,438	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	16,709	69,365	52,656	16,709	16,709	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	385,395	385,395	-	385,395	385,395	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	174,521	174,521	-	174,521	174,521	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	66,590	66,590	-	66,590	66,590	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	55,200	55,200	-	55,200	55,200	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	176,813	176,813	-	176,813	176,813	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2012 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	93,348	93,348	-	93,348	93,348	-
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	59,013	59,013	-	59,013	59,013	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	14,090	18,787	4,697	18,787	18,787	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	73,386	73,386	-	73,386	73,386	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	12,436	12,436	-	12,436	12,436	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	966,532	966,537	5	966,532	966,532	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	287,810	273,490	(14,320)	273,490	273,490	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	53,271	53,271	-	53,271	53,271	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	44,266	43,997	(269)	43,997	43,997	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	59,013	110,392	51,379	110,392	110,392	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	171,027	171,027	-	171,027	171,027	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	579,715	579,715	-	579,715	579,715	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			25,636,734	25,712,562	75,828	25,688,134	25,712,827	24,693

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam BBLs

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	123,735,015	123,735,015	-	123,735,015	123,735,015	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	8,932,140	8,932,214	74	8,932,140	8,932,214	74
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1,042,887	1,042,887	-	1,042,887	1,042,887	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	753,000	753,000	-	753,000	753,000	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	12,286,529	12,346,285	59,756	12,286,529	12,346,285	59,756
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	16,264,599	16,264,599	-	16,264,599	16,264,599	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,471,898	3,544,465	72,567	3,471,898	3,544,465	72,567
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	45,987,506	45,747,221	(240,285)	45,987,506	45,747,221	(240,285)
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	5,312,792	5,312,792	-	5,312,792	5,312,792	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	320,941	320,941	-	320,941	320,941	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	1,200,556	1,200,556	-	1,200,556	1,200,556	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	8,175,113	8,175,113	-	8,175,113	8,175,113	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	11,699,401	11,699,401	-	11,699,401	11,699,401	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	413,833	413,833	-	413,833	413,833	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	5,671,845	5,671,845	-	5,671,845	5,671,845	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	12,228,123	12,228,123	-	12,228,123	12,228,123	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	1,627,263	1,710,695	83,432	1,627,263	1,710,695	83,432
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	316,962	316,962	-	316,962	316,962	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	263,383	263,383	-	263,383	263,383	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	87	87,124	87,037	87,124	87,124	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	6,144,090	6,144,090	-	6,144,090	6,144,090	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,893,544	1,901,536	7,992	1,893,544	1,901,536	7,992
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	12,000	12,000	-	12,000	12,000	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,375,400	1,375,400	-	1,375,400	1,375,400	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	139,016	139,016	-	139,016	139,016	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	5,755,242	5,755,242	-	5,755,242	5,755,242	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	2,571,281	2,571,281	-	2,571,281	2,571,281	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	994,409	994,409	-	994,409	994,409	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	824,320	824,320	-	824,320	824,320	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	2,640,404	2,640,140	(264)	2,640,404	2,640,140	(264)
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	285,732	285,732	-	285,732	285,732	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam BBL\$

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	16,000	16,000	-	16,000	16,000	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,393,996	1,397,451	3,455	1,393,996	1,397,451	3,455
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	656,832	656,832	-	656,832	656,832	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	3,359,840	3,359,840	-	3,359,840	3,359,840	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	927,047	927,047	-	927,047	927,047	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	188	188	-	188	188
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	876,011	876,011	-	876,011	876,011	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	110,152	110,152	-	110,152	110,152	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	279,203	279,203	-	279,203	279,203	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	74,219	74,219	-	74,219	74,219	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	6,566	6,566	-	6,566	6,566	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	210,414	210,414	-	210,414	210,414	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	332,866	332,866	-	332,866	332,866	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	497,425	497,425	-	497,425	497,425	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	456	456	-	456	456	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	1,017,613	1,011,969	(5,644)	1,017,613	1,011,969	(5,644)
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	172,445	-	(172,445)	172,445	-	(172,445)
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	13,402,627	13,687,686	285,059	13,402,627	13,687,686	285,059
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	1,712,471	1,710,114	(2,357)	1,627,264	1,710,114	82,850
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	316,962	316,962	-	316,962	316,962	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	263,383	263,383	-	263,383	263,383	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	87,124	87,124	-	87,124	87,124	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	656,832	656,832	-	656,832	656,832	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	6,566	6,566	-	6,566	6,566	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	1,017,613	1,017,500	(113)	1,017,613	1,017,500	(113)
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura. Off. Est Java	4,226,659	4,226,659	-	4,226,659	4,226,659	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	172,445	-	(172,445)	172,445	-	(172,445)
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	167,326	166,828	(498)	167,326	166,828	(498)
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			314,300,404	314,305,913	5,509	314,302,234	314,305,913	3,679

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Gas untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	39,210,350	40,927,156	1,716,806	39,210,350	40,927,156	1,716,806
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	4,093,970	4,191,244	97,274	4,093,970	4,191,244	97,274
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	280,226,409	596,636,972	316,410,563	280,226,409	596,636,972	316,410,563
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	142,662,016	158,167,502	15,505,486	142,662,016	158,167,502	15,505,486
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	331,042,649	299,169,113	(31,873,536)	331,042,649	299,169,113	(31,873,536)
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	1,565	1,565	-	1,565	1,565
09	PT Pertamina EP	Indonesia	290,931,784	286,218,314	(4,713,470)	290,931,784	286,218,314	(4,713,470)
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	93,831,616	84,706,127	(9,125,489)	93,831,616	84,706,127	(9,125,489)
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	39,322,063	-	(39,322,063)	39,322,063	-	(39,322,063)
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	21,769,106	64,296,955	42,527,849	21,769,106	64,296,955	42,527,849
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	21,133,217	23,381,074	2,247,857	21,133,217	23,381,074	2,247,857
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	69,785	312,080,735	312,010,950	69,688,332	312,080,735	242,392,403
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	63,966,916	62,375,943	(1,590,973)	63,966,916	62,375,943	(1,590,973)
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tube	906,340	868,577	(37,763)	906,340	868,577	(37,763)
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	15,608	15,693	85	15,608	15,693	85
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	219	199,084	198,865	218,993	199,084	(19,909)
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	56,803,425	75,673,270	18,869,845	56,803,425	75,673,270	18,869,845
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	499,643	1,174,425	674,782	499,643	1,174,425	674,782
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	231,936	-	(231,936)	231,613,844	-	(231,613,844)
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	23,442	-	(23,442)	23,409,854	-	(23,409,854)
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,261,000	842,157	(1,418,843)	2,261,000	842,157	(1,418,843)
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	42,481,672	42,789,151	307,479	42,481,672	42,789,151	307,479
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	839,689	810,859	(28,830)	839,689	810,859	(28,830)
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	8,561,646	8,090,666	(470,980)	8,561,646	8,090,666	(470,980)
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	75,029	72,019,953	71,944,924	75,029,097	72,019,953	(3,009,144)
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	6,647	-	(6,647)	6,647	-	(6,647)
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	55,938,256	51,786,024	(4,152,232)	55,938,256	51,786,024	(4,152,232)
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	132,367	120,654	(11,713)	132,367	120,654	(11,713)
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,492,246	2,302,197	(190,049)	2,492,246	2,302,197	(190,049)
40	EMP Bentu Limited	Bentu	6,817,709	6,155,213	(662,496)	6,817,709	6,155,213	(662,496)

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Gas untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	10,122,167	11,012,720	890,553	10,122,167	11,012,720	890,553
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	2,089,087	2,096,709	7,622	2,089,087	2,096,709	7,622
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	17,442,415	19,366,411	1,923,996	18,320,376	19,366,411	1,046,035
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	27,137,567	26,625,653	(511,914)	27,137,567	26,625,653	(511,914)
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	29,777,948	27,496,657	(2,281,291)	29,777,948	27,496,657	(2,281,291)
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	13,304,936	12,452,868	(852,068)	13,304,936	12,452,868	(852,068)
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	246,519	250,166	3,647	246,519	250,166	3,647
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	93,618	230,266	136,648	93,618	230,266	136,648
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	363,231	380,400	17,169	381,416	380,400	(1,016)
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	19,096,275	19,155,314	59,039	19,096,275	19,155,314	59,039
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	5,517,657	-	(5,517,657)	5,517,657	-	(5,517,657)
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	296,522,136	2,474,153	(294,047,983)	296,522,136	2,474,153	(294,047,983)
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	1,063,924	868,577	(195,347)	906,340	868,577	(37,763)
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	13,856	1,681,330	1,667,474	15,608	1,681,330	1,665,722
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	180,453	199,084	18,631	180,453	199,084	18,631
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	2,089,087	1,929,757	(159,330)	2,089,087	1,929,757	(159,330)
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	93,618	-	(93,618)	93,618	-	(93,618)
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	19,096,275	17,491,252	(1,605,023)	19,156,241	17,491,252	(1,664,989)
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	46,716,789	50,500,181	3,783,392	46,716,789	50,500,181	3,783,392
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	5,517,657	-	(5,517,657)	5,517,657	-	(5,517,657)
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			2,002,831,970	2,389,212,121	386,380,152	2,403,191,958	2,389,212,121	(13,979,837)

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Signature Bonus* untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	-	-	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Signature Bonus* untuk Tahun 2012 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	-	-	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	-	-	-
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 JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili 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	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		PSC Participants	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	955,603	955,603	-	955,603	955,603	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	235,475	235,475	-	235,475	235,475	-
1	INPEX Offshore North Mahakam Ltd.							
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	9,060	9,060	-	9,060	9,060	-
2	PT PHE Makassar Strait							
3	Tip Top Makassar Ltd.							
04	Chevron Siak Inc.	Siak	8,196	8,196	-	8,196	8,196	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	1,141,145	1,141,145	-	1,141,145	1,141,145	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	450,537	281,715	(168,822)	281,715	281,715	-
4	Chevron South Natuna B Inc.							
5	INPEX Natuna Corp.							
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	281,715	450,537	168,822	450,537	450,537	-
6	Talisman (Corridor) Ltd.							
7	PT PHE Corridor							
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
8	PetroChina International Jambi B Ltd.							
09	PT Pertamina EP	Indonesia	1,060,420	1,078,640	18,220	1,082,846	1,078,640	(4,206)
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	445,798	35,915	(409,883)	35,915	35,915	-
9	Virginia International Co.							
10	BP East Kalimantan Ltd.							
11	Lasmo Sanga Sanga Ltd.							
12	Opicoil Houston Inc.							
13	Universe Gas & Oil Company Inc.							
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga-Sanga		-	-		-	-
14	Virginia International Co.							
15	BP East Kalimantan CBM Ltd.							
16	ENI CBM Ltd.							
17	Opicoil Houston Inc.							
18	Japan CBM Ltd.							
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	171,842	175,505	3,663	175,505	175,505	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	90,956	92,398	1,442	92,398	92,398	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	28,351	12,369	(15,982)	12,369	12,369	-
19	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.					-		
20	PT Pertamina EP Cepu							
21	PT Sarana Patra Hulu Cepu							
22	PT Asri Darma Sejahtera							
23	PT Biora Patragas Hulu							
24	PT Petrogas Jatim Utama Cendana							

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		PSC Participants	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	63,668	55,522	(8,146)	63,668	63,668	-
25	PT PHE OSES							-
26	KNOC Sumatera Ltd.							-
27	Fortuna Resources (Sunda) Ltd							-
28	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.							-
29	Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd.							-
30	Risco Energy SES BV							-
31	Kufpec Indonesia (SES) BV							-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	199	199	-	199	199	-
32	CNOOC Muturi Ltd.							-
33	Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.							-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru			-			-
34	PT Bumi Siak Pusako							-
35	PT PHE CPP							-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	57,234	57,234	-	57,234	57,234	-
36	EMP ONWJ Ltd.				-			-
37	Risco Energy ONWJ				-			-
38	KUFPEC Indonesia (ONWJ) BV.				-			-
39	Talisman Resources (ONWJ) Ltd.				-			-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	10,205	10,205	10,205	10,205	-
40	PT PHE Tuban				-			-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB			-			-
41	RHP Salawati Island B.V.				-			-
42	Petrogas (Island) Ltd.				-			-
43	PetroChina International Kepala Burung Ltd.				-			-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	504	504	-	504	504	-
44	Tomori E&P Ltd. (Mitsubishi Corp.)				-			-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	742	-	(742)	742	-	(742)
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	124,958	124,958	-	124,958	124,958	-
45	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.				-			-
46	PT PHE Jabung				-			-
47	PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.				-			-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	3,238	3,238	-	3,238	3,238	-
48	Petrogas (Basin) Ltd.				-			-
49	RHP Salawati Basin BV.				-			-
50	PT PHE Salawati Basin				-			-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	71,822	71,822	-	71,822	71,822	-
51	MI Berau B.V.							-
52	KG Berau Petroleum Ltd.							-
53	Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.							-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		PSC Participants	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	8,379	8,379	-	8,379	8,379	-
54	KG Wiriagar Petroleum Ltd.							
55	Talisman Wiriagar Overseas Ltd.							
28	PT. Medco E&P Rimau	Rimau	46,505	46,505	-	46,505	46,505	-
56	PDPDE South Sumatera							
29	PT. Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	46,820	46,820	-	46,820	46,820	-
30	PT. Medco E&P Tarakan	Tarakan	8,481	8,481	-	8,481	8,481	-
31	PT. Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT. Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT. Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
57	Lematang E&P Ltd.							
58	Lundin Lematang B.V.							
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	118,111	75,218	(42,893)	118,111	118,111	-
59	Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.							
60	BUT Natuna 1 BV (Petronas)							
61	Natuna 2 BV (HESS)							
62	Natuna 2 BV (PHE)							
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
63	INPEX South Makassar Ltd.							
64	Total E&P Indonesia							
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	2,142	1,889	(253)	2,142	1,889	(253)
65	PT Imbang Tata Alam							
66	OOGC Malacca Ltd.							
67	Malacca Petroleum Ltd.							
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
68	EMP Exploration (Kangean) Ltd.							
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas	Brantas	-	-	-	-	-	-
69	PT Prakarsa Brantas							
70	PT Minarak Brantas							
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-
41	PT. EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
71	PT Surya Kencana Perkasa							
72	PT Petross Petroleum Production							
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	18,974	16,605	(2,369)	18,974	16,605	(2,369)
73	Premier Oil Kakap B.V.							
74	SPC Kakap Ltd.							
75	Novus UK (Kakap) Ltd.							
76	PT PHE Kakap							
77	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.							
78	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.							
79	Novus Nominess Pty. Ltd.							

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		PSC Participants	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB						
80	Talisman (Ogan Komering) Ltd.							
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
81	Saka Indonesia Pangkah BV (d/h Kufpec Indonesia (Pangkah) B.V.							
82	Saka Pangkah LLC (d/h HESS Pangkah LLC.)							
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	2,969	10,053	7,084	2,969	2,969	-
83	Singapore Petroleum Sampang Ltd.							
84	Cue Sampang Pty. Ltd.							
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	23,620	19,219	(4,401)	23,620	23,620	-
85	Petronas Carigali Madura Ltd.							
86	PT Petrogas Pantai Madura							
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	14,321	7,648	(6,673)	14,321	14,311	(10)
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
87	KUFPEC Indonesia (Seram) Ltd.							
88	Gulf Petroleum Investment Co.							
89	Lion International Investment Ltd.							
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
90	Fuel X Tungkal							
51	Petrosehat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
91	PetroChina International Selat Panjang Ltd.							
92	International Mineral Resources Inc.							
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT. SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
93	PT Sarana Pembangunan Riau							
94	Kingswood Capital Ltd.							
55	PT. Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
95	Merangin B.V.							
96	Sinochem Merangin Ltd.							
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
97	Camar Bawean Petroleum Ltd.							
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	-	-	-
98	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.							
99	Talisman (Jambi Merang) Ltd.							
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	4,578	4,578	-	4,578	4,578	-
100	INPEX Tengah Ltd.							
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	1,294,520	1,294,520	-	1,294,520	1,294,520	-
61	PT. Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT. Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	52,227	-	(52,227)	58,395	58,395	-
63	PT. Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	9,268	-	(9,268)	9,268	9,268	-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		PSC Participants	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
64	PT. Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	2,503	2,503	-
65	PT. Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	2,383	-	(2,383)	2,939	2,939	-
66	PT. Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	18,540	-	(18,540)	18,544	18,544	-
67	PT. Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT. Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	85,025	-	(85,025)	85,025	85,025	-
69	PT. Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	105,415	31,046	(74,369)	108,618	108,618	-
101	Kodeco Energy Co. Ltd.							
102	PT Mandiri Madura Barat							
70	PT. Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	22,943	-	(22,943)	12,884	12,884	-
71	PT. Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			7,086,684	6,371,201	(715,483)	6,700,930	6,693,350	(7,580)

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan						
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan						
1	INPEX Offshore North Mahakam Ltd.		19,608	19,608	-	19,608	19,608	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait						
2	PT PHE Makassar Strait		832	46	(786)	832	832	-
3	Tip Top Makassar Ltd.		223	1,101	878	1,146	1,146	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak						
05	Total E&P Indonesia	Mahakam						
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"						
4	Chevron South Natuna B Inc.		176,046	151,201	(24,845)	176,046	176,046	-
5	INPEX Natuna Corp.		270,509	270,509	-	270,509	270,509	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor						
6	Talisman (Corridor) Ltd.		308,902	277,678	(31,224)	308,902	308,902	-
7	PT PHE Corridor		92,506	-	(92,506)	92,506	92,506	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"						
8	PetroChina International Jambi B Ltd.		-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia						
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga						
9	Virginia International Co.		74,825	74,825	-	74,825	74,825	-
10	BP East Kalimantan Ltd.		126,135	74,920	(51,215)	126,135	110,194	(15,941)
11	Lasmo Sanga Sanga Ltd.		107,049	142,446	35,397	107,172	107,172	-
12	Opicoil Houston Inc.		96,612	96,612	-	96,612	96,612	-
13	Universe Gas & Oil Company Inc.		21,080	21,080	-	21,080	21,080	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga-Sanga						
14	Virginia International Co.			-	-			-
15	BP East Kalimantan CBM Ltd.			-	-			-
16	ENI CBM Ltd.			-	-			-
17	Opicoil Houston Inc.			-	-			-
18	Japan CBM Ltd.			-	-			-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore						
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block						
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu						
19	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.		-	15,982	15,982	15,982	15,982	-
20	PT Pertamina EP Cepu		30,515	19,784	(10,731)	30,515	30,515	-
21	PT Sarana Patra Hulu Cepu		739	583	(156)	739	583	(156)
22	PT Asri Darma Sejahtera		2,953	1,268	(1,685)	2,697	1,268	(1,429)
23	PT Blora Patragas Hulu		389	-	(389)	389	389	-
24	PT Petrogas Jatim Utama Cendana		1,232	1,521	289	1,536	1,536	-

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera						
25	PT PHE OSES		13,743	-	(13,743)	14,343	14,343	-
26	KNOC Sumatera Ltd.		7,974	7,352	(622)	7,974	7,974	-
27	Fortuna Resources (Sunda) Ltd		3,511	4,885	1,374	5,344	5,344	-
28	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.		1,508	323	(1,185)	1,508	1,508	-
29	Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd.		1,919	328	(1,591)	1,919	1,919	-
30	Risco Energy SES BV		-	-	-	-	-	-
31	Kufpec Indonesia (SES) BV		-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi						
32	CNOOC Muturi Ltd.		20,680	19,574	(1,106)	20,680	20,680	-
33	Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.		10,045	10,045	-	10,045	10,045	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru						
34	PT Bumi Siak Pusako		21,847	23,103	1,256	24,827	24,827	-
35	PT PHE CPP		25,930	-	(25,930)	26,530	26,530	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)						
36	EMP ONWJ Ltd.		-	-	-	-	-	-
37	Risco Energy ONWJ B.V		-	-	-	-	-	-
38	KUFPEC Indonesia (ONWJ) B.V.		-	-	-	-	-	-
39	Talisman Resources (ONWJ) Ltd.		4,490	3,666	(824)	4,490	4,490	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban						
40	PT PHE Tuban		9,990	-	(9,990)	10,346	10,346	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB						
41	RHP Salawati Island B.V.		2,799	551	(2,248)	465	465	-
42	Petrogas (Island) Ltd.		599	513	(86)	599	599	-
43	PetroChina International Kepala Burung Ltd.		538	538	-	538	538	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi						
44	Tomori E&P Ltd. (Mitsubishi Corp.)		291	554	263	670	670	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB						
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung						
45	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.		124,958	127,182	2,224	124,958	127,182	2,224
46	PT PHE Jabung		69,235	-	(69,235)	69,235	69,235	-
47	PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.		132,726	114,123	(18,603)	132,726	114,123	(18,603)
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin						
48	Petrogas (Basin) Ltd.		3,676	2,470	(1,206)	3,676	3,676	-
49	RHP Salawati Basin BV.		465	2,044	1,579	2,799	2,799	-
50	PT PHE Salawati Basin		1,400	1,962	562	1,400	1,400	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko						
26	BP Berau Ltd.	Berau						
51	MI Berau B.V.		39,667	39,667	-	39,667	39,667	-
52	KG Berau Petroleum Ltd.		23,193	23,193	-	23,193	23,193	-
53	Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.		34,487	34,414	(73)	34,414	34,414	-

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar						
54	KG Wiriagar Petroleum Ltd.		4,762	4,762	-	4,762	4,762	-
55	Talisman Wiriagar Overseas Ltd.		12,562	12,520	(42)	12,520	12,520	-
28	PT. Medco E&P Rimau	Rimau						
56	PDPDE South Sumatera		2,448	2,448	-	2,448	2,448	-
29	PT. Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)						
30	PT. Medco E&P Tarakan	Tarakan						
31	PT. Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)						
32	PT. Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)						
33	PT. Medco E&P Lematang	Lematang						
57	Lematang E&P Ltd.		-	-	-	-	-	-
58	Lundin Lematang B.V.		-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"						
59	Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.		125,174	38,566	(86,608)	125,174	38,566	(86,608)
60	Natuna 1 BV (Petronas)		61,976	36,326	(25,650)	61,976	61,976	-
61	Natuna 2 BV (HESS)							
62	Natuna 2 BV (PHE)							
35	Pearl Oil (Sebuk) Ltd.	Sebuk						
63	INPEX South Makassar Ltd.		-	-	-	-	-	-
64	Total E&P Indonesia							
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait						
65	PT Imbang Tata Alam			-	-		-	-
66	OOGC Malacca Ltd.		5,351	2,938	(2,413)	2,938	2,938	-
67	Malacca Petroleum Ltd.		1,611	1,116	(495)	1,611	1,611	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean						
68	EMP Exploration (Kangean) Ltd.		-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci						
39	Lapindo Brantas	Brantas						
69	PT Prakarsa Brantas			-	-		-	-
70	PT Minarak Brantas			-	-		-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu						
41	PT. EMP Tonga	Tonga						
71	PT Surya Kencana Perkasa			-	-		-	-
72	PT Petross Petroleum Production			-	-		-	-

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap						
73	Premier Oil Kakap B.V.		10,352	10,352	-	10,352	10,352	-
74	SPC Kakap Ltd.		8,334	8,334	-	8,334	8,334	-
75	Novus UK (Kakap) Ltd.		9,270	6,216	(3,054)	9,403	6,216	(3,187)
76	PT PHE Kakap		6,010	-	(6,010)	6,010	6,010	-
77	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		1,349	1,369	20	1,378	1,369	(9)
78	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		4,213	2,878	(1,335)	4,275	2,878	(1,397)
79	Novus Nominess Pty. Ltd.		1,484	1,506	22	1,516	1,506	(10)
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB						
80	Talisman (Ogan Komering) Ltd.		8,594	6,084	(2,510)	8,594	8,284	(310)
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah						
81	Saka Indonesia Pangkah BV (d/h Kufpec Indonesia (Pangkah) B.V.		-	-	-	-	-	-
82	Saka Pangkah LLC (d/h HESS Pangkah LLC.)		-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang						
83	Singapore Petroleum Sampang Ltd.		11,689	-	(11,689)	11,689	11,689	-
84	Cue Sampang Pty. Ltd.		4,462	4,462	-	4,462	4,462	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura						
85	Petronas Carigali Madura Ltd.		13,945	11,880	(2,065)	13,945	13,945	-
86	PT Petrogas Pantai Madura		3,658	3,660	2	3,660	3,660	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang						
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula						
87	KUFPEC Indonesia (Seram) Ltd.		-	-	-	-	-	-
88	Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
89	Lion International Investment Ltd.		-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula						
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal						
90	Fuel X Tungkal			-	-		-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang						
91	PetroChina International Selat Panjang Ltd.				-			-
92	International Mineral Resources Inc.				-			-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi						
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang						
54	PT. SPR Langgak	Langgak						
93	PT Sarana Pembangunan Riau		1,076	371	(705)	1,071	1,071	-
94	Kingswood Capital Ltd.		914	978	64	1,076	1,076	-
55	PT. Sele Raya Merangin Dua	Merangin II						
95	Merangin B.V.		-	-	-	-	-	-
96	Sinochem Merangin Ltd.		-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean						
97	Camar Bawean Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase						

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi						
98	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.		28,083	28,083	-	28,083	28,083	-
99	Talisman (Jambi Merang) Ltd.		20,678	18,342	(2,336)	20,904	21,534	630
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.						
100	INPEX Tengah Ltd.		4,632	4,632	-	4,632	4,632	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)						
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 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						
101	Kodeco Energy Co. Ltd.		13,547	19,533	5,986	17,611	20,551	2,940
102	PT Mandiri Madura Barat		-		-	-		-
70	PT. Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.						
71	PT. Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera						
72	Tately N.V.	Palmerah						
TOTAL			2,252,000	1,813,007	(438,993)	2,278,001	2,156,145	(121,856)
1	Risco Energy SES BV		-	4,413	4,413	-	4,413	4,413
2	EMP ONWJ Ltd.		-	25,461	25,461	-	25,461	25,461
3	Risco Energy ONWJ B.V		-	4,376	4,376	-	4,376	4,376
4	Natuna 2 BV (HESS)		-	63,321	63,321	-	63,321	63,321
TOTAL			2,252,000	1,910,578	(341,422)	2,278,001	2,253,716	(24,285)

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Production Bonus* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (8) = (7) - (6)
			KKKS (1)	PNBP (2)		KKKS (6)	PNBP (7)	
			01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	-	-	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Production Bonus* untuk Tahun 2012 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	1,250	1,250	-	1,250	1,250	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	750	1,500	750	1,500	1,500	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	-	-	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	-	-	-
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 JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili 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	1,000	1,000	-	1,000	1,000	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			3,000	3,750	750	3,750	3,750	-

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Oil* untuk Tahun 2012 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS		PNBP	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
		(1)		(2)	(3) = (2) - (1)	(6)		(7)	(8) = (7) - (6)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	269,434	8,872,500	9,150,173	8,239	269,434	8,872,500	9,150,173	8,239
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	28,698	594,685	620,560	(2,823)	28,698	594,685	620,560	(2,823)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	12,581	12,581	-	-	12,581	12,581	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	62,520	62,520	-	-	62,520	62,520	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	260,900	553,014	816,787	2,873	260,900	553,014	816,787	2,873
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	302,164	934,659	1,239,394	2,571	302,164	934,659	1,239,394	2,571
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	116,826	106,117	222,978	35	117,064	106,117	222,978	(203)
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	56,814	2,008,455	2,065,459	190	56,814	2,008,455	2,065,459	190
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	64,125	352,955	417,654	574	64,125	352,955	417,654	574
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	22,378	-	22,434	56	22,378	-	22,434	56
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	84,905	-	84,883	(22)	84,905	-	84,883	(22)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	554,299	-	561,320	7,021	554,299	-	561,320	7,021
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	651,683	651,683	-	-	651,683	651,683	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	13,614	-	13,614	-	13,614	-	13,614	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	435,428	435,428	-	-	435,428	435,428	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	670,562	669,455	(1,107)	-	670,562	669,455	(1,107)
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	143,415	143,415	-	-	143,415	143,415	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	10,392	10,392	-	-	10,392	10,392	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	6,925	6,925	-	-	6,925	6,925	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	4,651	4,651	-	-	4,651	4,651	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	207,717	212,377	420,265	171	207,717	212,377	420,265	171
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	92,732	92,732	-	-	92,732	92,732	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	165	165	-	-	165	165	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	45,246	-	45,246	-	45,246	-	45,246	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	5,095	-	5,095	-	5,095	-	5,095	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	308,415	308,415	-	-	308,415	308,415	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	297,075	297,075	-	-	297,075	297,075	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	75,713	-	(75,713)	-	75,713	-	(75,713)
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	75,713	75,713	-	-	75,713	75,713
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	55,714	55,714	-	-	55,714	55,714	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	171,096	171,096	-	-	171,096	171,096	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	4,255	-	4,255	-	4,255	-	4,255	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi Government Liftings Oil untuk Tahun 2012 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS		PNBP	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)					
41	PT EMP Tonga	Tonga	173	-	173	-	173	-	173	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	72,709	73,056	347	-	72,709	73,056	347
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	38,325	38,325	-	-	38,325	38,325	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	58,105	58,105	-	-	58,105	58,105	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,551	26,060	27,611	-	1,551	26,060	27,611	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	4,926	-	4,926	-	4,926	1,592	4,926	(1,592)
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	1,592	1,592	-	-	1,592	1,592	1,592
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	4,005	4,005	-	-	4,005	4,005	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	1,235	1,235	-	-	1,235	1,235	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	92	92	-	-	92	92	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	10,145	10,145	-	-	10,145	10,145	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	3,818	3,818	-	-	3,818	3,818	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	8,670	-	8,670	-	8,670	-	8,670	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	7	-	7	-	7	-	7	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	56,483	136	56,666	47	56,483	136	56,666	47
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	198,105	668,088	871,654	5,461	198,105	668,088	871,654	5,461
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	87,935	87,935	-	-	87,935	87,935	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	2,740	8,399	11,104	(35)	2,705	8,399	11,104	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	3,466	3,866	7,332	-	3,466	3,866	7,332	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	3,253	3,253	-	-	3,253	3,253	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	28,786	28,786	-	-	28,786	28,786	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	44,000	95	44,000	(95)	43,905	95	44,000	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	210,038	210,038	-	-	210,038	210,038	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	1,957	1,957	(5)	-	1,957	1,957	(5)
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			2,356,591	17,862,468	20,242,558	23,499	2,356,699	17,862,468	20,242,558	23,391

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2012 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS	PNBP	
			Ekspor	Domestik					
			(1)	(2)			(3) = (2) - (1)	(6)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	92,934	77,939	170,873	-	77,939	170,873	
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	6,520	7,469	13,989	-	7,469	13,989	
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	2,519,036	766,243	1,867,674	(1,417,605)	766,243	1,867,674	
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	297,468	80,728	378,196	-	80,728	378,196	
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	558,258	611,684	1,169,942	-	611,684	1,169,942	
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	2	-	2	-	-	2	
09	PT Pertamina EP	Indonesia	13,996	156,664	170,660	-	156,664	170,660	
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	420,070	63,291	483,361	-	63,291	483,361	
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-	
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	284,965	-	284,965	-	-	284,965	
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	166,894	23,920	190,814	-	23,920	190,814	
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	44,771	44,771	-	44,771	44,771	
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	34,726	-	34,726	-	-	34,726	
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	82,086	82,086	-	82,086	82,086	
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,259	1,259	-	1,259	1,259	
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	11	11	-	11	11	
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-	
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	177	177	-	177	177	
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	237,856	125,120	362,976	-	125,120	362,976	
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	2,257	2,257	-	2,257	2,257	
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	
26	BP Berau Ltd.	Berau	115,415	-	115,415	-	-	115,415	
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	11,665	-	11,665	-	-	11,665	
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	946	946	-	946	946	
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	36,925	36,925	-	36,925	36,925	
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	219	-	(219)	219	-	
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-	
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	219	219	-	219	
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	3,916	3,916	-	3,916	3,916	
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	416,964	-	416,964	-	-	416,964	
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-	
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	33,606	33,606	-	33,606	33,606	
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	30	170	140	30	170	
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,160	1,160	-	1,160	1,160	
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	2,351	2,211	(140)	2,351	2,211	

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2012 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS	PNBP	
			Ekspor	Domestik					
			(1)	(2)			(3) = (2) - (1)	(6)	
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	65,713	-	65,713	-	-	65,713	
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	1,509	1,509	-	1,509	1,509	
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	8,792	8,792	-	8,792	8,792	
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	9,361	9,361	-	9,361	9,361	
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	29,596	29,596	-	29,596	29,596	
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	10,053	10,053	-	10,053	10,053	
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	433	433	-	433	433	
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	66	66	-	66	66	
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-	
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	
57	Triangle Pase Inc	Pase	2,781	-	2,781	-	-	2,781	
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	51,664	51,664	-	51,664	51,664	
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakang (Including Attaka Off. East Kalimantan)	5,514	5,617	1,428,736	1,417,605	5,617	1,428,736	
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-	
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,044	1,044	-	1,044	1,044	
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	8	8	-	8	8	
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-	
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	137	137	-	137	137	
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	1,527	1,527	-	1,527	1,527	
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	44,311	44,311	-	44,311	44,311	
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	95,852	95,775	(77)	95,554	95,775	
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-	
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-	
TOTAL			5,250,777	2,382,742	7,633,442	(77)	2,382,444	7,633,442	221

Lampiran 2.17 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2012 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No.	KKKS	Blok	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Ribuan USD	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	188,635	2,164,215	737,076	26,605
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	2,250	312,592	230,312	482
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	60,744	70,905	10
04	Chevron Siak Inc.	Siak	11	20,716	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	20,086	1,457,530	1,178,344	3,078
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	88,155	843,723	107,072	3,311
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	4,546	1,170,324	59,347	551
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	83,720	2,382	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	880,179	1,691,248	1,353,557	1,271
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	719	409,957	229,991	949
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	343	201,083	14,870	1,163
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	17	205,651	18,159	821
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	14,367	125,156	104,866	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	4,441	364,218	351,601	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	6,553	91,824	-	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	6,204	315,191	34,643	2,297
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	2,351	497,408	512,167	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	23	292,127	42,522	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	329	51,083	1,263	164
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	1,146	12,041	18,961	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	37,815	-	1
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	7,322	78,935	187,274	159
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,068	-	53,760	1,398
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	23,046	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	21,780	692,100	511,073	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	1,572	190,912	-	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,709	143,309	76,315	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	1,980	1,170,324	59,347	551
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,159	23,360	6,368	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	12,041	18,961	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	283,879	97,916	722
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	33,748	22,988	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	936	243,065	158,564	249
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	3,055	58,976	10,755	201
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	101,486	253,807	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	5,310	1,756	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	45,760	233	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	13,042	5,980	1

Lampiran 2.17 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2012 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No.	KKKS	Blok	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Ribuan USD	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	596	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,588	91,802	38,521	301
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	683	33,282	14,381	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	91,875	144,905	274
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	70,827	25,411	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	122,092	24,806	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	141,185	11,113	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	34,970	19,925	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	3,588	5,083	-
50	MontD'Or Oil Tungal Ltd.	Tungal	-	42,100	9,541	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	20,277	8,790	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	43,036	391	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	544	4,340	1,615	96
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	6,049	15,059	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	54,135	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	26,554	8,311	187
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	7,362	73,275	11,651	76
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	1,124	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	20,101	6,138	-	1,609
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	2,382	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	31,151	-	42,522	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	5,745	-	1,263	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	4,959	-	18,961	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	12,773	-	14,381	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	17,240	-	11,651	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	61,314	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	720	-	5
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-
TOTAL			1,431,520	14,394,500	6,963,798	46,532

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	ADARO INDONESIA	277,176	104,964	277,176	104,964	-	-	277,176	104,964	277,176	104,964	-	-
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	-	7,297	-	7,807	-	510	-	8,232	-	7,807	-	(425)
3	ARUTMIN INDONESIA	-	95,405	-	90,795	-	(4,610)	-	95,405	-	90,795	-	(4,610)
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	13,675	-	19,374	-	5,699	-	13,675	-	10,046	-	(3,630)
5	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	-	2,620	-	2,620	-	-	-	2,620	-	2,620	-	-
6	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN	-	4,761	-	3,346	-	(1,415)	-	3,346	-	3,346	-	-
7	BARAMARTA	-	19,605	-	20,937	-	1,333	-	19,605	-	20,937	-	1,333
8	BERAU COAL	-	16,275	-	16,275	-	-	-	16,275	-	16,275	-	-
9	BORNEO INDOBARA	211	7,324	211	7,324	-	-	211	7,324	211	7,324	-	-
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	14,879	-	14,879	-	-	-	14,879	-	14,879	-	-
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	21,387	-	21,387	-	-	-	21,387	-	21,387	-	-
12	INDOMINCO MANDIRI	72,894	55,925	82,410	55,948	9,516	23	72,894	55,936	72,894	55,948	-	11
13	INSANI BARAPERKASA	1,943	7,746	1,943	7,746	-	-	1,943	7,746	1,943	7,746	-	-
14	JORONG BARUTAMA GRESTON	9,234	1,204	9,234	1,607	-	403	9,234	1,204	9,234	1,204	-	-
15	KALTIM PRIMA COAL	-	182,494	-	174,994	-	(7,500)	-	182,494	-	174,994	-	(7,500)
16	KIDECO JAYA AGUNG	31,739	70,286	31,739	71,304	-	1,018	31,739	71,304	31,739	71,304	-	-
17	LANNA HARITA INDONESIA	936	5,621	936	5,621	-	-	936	5,621	936	5,621	-	-
18	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	35,610	-	35,610	-	-	-	35,610	-	35,610	-	-
19	MANDIRI INTI PERKASA	-	12,219	-	13,304	-	1,086	-	13,304	-	13,304	-	-
20	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	9,100	-	9,065	-	(35)	-	9,100	-	9,065	-	(35)
21	MULTI HARAPAN UTAMA	-	6,015	-	6,015	-	-	-	6,015	-	6,015	-	-
22	PERKASA INAKAKERTA	-	6,661	-	5,425	-	(1,236)	-	6,661	-	5,425	-	(1,236)
23	RIAU BARAHARUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	SANTAN BATUBARA	-	10,144	-	9,987	-	(157)	-	9,987	-	9,987	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	7,112	-	7,333	-	221	-	6,424	-	7,333	-	910
26	SUMBER KURNIA BUANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	TANITO HARUM	-	15,724	-	14,473	-	(1,252)	-	14,473	-	14,473	-	-
28	TANJUNG ALAM JAYA	34,904	-	34,904	-	-	-	34,904	-	34,904	-	-	-
29	TEGUH SINARABADI	-	6,802	-	6,802	-	-	-	6,802	-	6,802	-	-
30	TRUBAINDO COAL MINING	-	46,957	-	43,023	-	(3,934)	-	46,957	-	43,023	-	(3,934)
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	27,402	-	27,402	-	-	-	27,402	-	27,402	-	-
TOTAL		429,037	815,217	438,553	805,370	9,516	(9,847)	429,037	814,755	429,037	795,639	-	(19,116)
Perusahaan yang tidak melapor/tutup				2,532	8,025								
TOTAL		429,037	815,217	441,086	813,396	9,516	(9,847)	429,037	814,755	429,037	795,639	-	(19,116)

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
32	FREEPORT INDONESIA	-	76,003	-	76,003	-	-	-	76,003	-	76,003	-	-
33	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	6,041	-	7,989	-	1,948	-	7,989	-	7,989	-	-
34	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	3,135	-	3,135	-	-	-	3,135	-	3,135	-	-
35	VALE INDONESIA	-	5,269	-	5,269	-	-	-	5,269	-	5,269	-	-
	TOTAL	-	90,448	-	92,396	-	1,948	-	92,396	-	92,396	-	-

No	IUP-BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
36	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	-	16,173	-	16,477	-	304	-	16,477	-	16,477	-	-
37	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	30,913	-	30,913	-	-	-	30,913	-	30,913	-	-	-
38	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	BARA KUMALA SAKTI	-	6,693	30,157	5,227	30,157	(1,465)	-	6,693	30,157	5,227	30,157	(1,465)
40	BARADINAMIKA MUDASUKSES	-	6,469	-	6,469	-	-	-	6,469	-	6,469	-	-
41	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	BINAMITRA SUMBERARTA	-	3,408	-	3,705	-	297	-	3,705	-	3,705	-	-
43	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	666,284	-	672,892	-	6,608	-	672,892	-	672,892	-	-	-
44	BUKIT BAIDURI ENERGI	-	3,321	-	3,492	-	171	-	3,492	-	3,492	-	-
45	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	ENERGY CAHAYA INDUSTRI TAMA	23,815	-	32,168	-	8,352	-	32,168	-	32,168	-	-	-
47	GEMA RAHMI PERSADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	INDOMINING	-	4,918	-	4,770	-	(148)	-	4,918	-	4,918	-	-
49	INDOASIA CEMERLANG	41,336	-	25,914	-	(15,423)	-	25,914	-	25,914	-	-	-
50	JEMBAYAN MUARA BARA	-	15,712	-	16,459	-	747	-	16,459	-	16,459	-	-
51	KALTIM BATUMANUNGGAL	-	5,433	-	5,433	-	-	-	5,433	-	5,433	-	-
52	KARBON MAHAKAM	-	12,066	-	13,275	-	1,209	-	13,275	-	13,275	-	-
53	KARYA GEMILANG LIMPAN REJEKI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	KITADIN	-	21,796	-	21,796	-	-	-	21,796	-	21,796	-	-
56	LEMBU SWANA PERKASA	396	7,234	396	7,234	-	-	396	7,234	396	7,234	-	-
57	MEGA PRIMA PERSADA	-	10,180	-	10,180	-	-	-	10,180	-	10,180	-	-
58	MULTI SARANA AVINDO	-	20,179	-	20,179	-	-	-	20,179	-	20,179	-	-
59	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	25,541	-	29,509	-	3,967	-	29,509	-	29,509	-	-	-
60	NUSANTARA BERAU COAL	-	3,116	-	2,940	-	(176)	-	2,940	-	2,940	-	-
61	PADANG ANUGERAH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PIPIT MUTIARA JAYA	3,180	3,524	7,044	3,536	3,864	12	7,044	3,536	7,044	3,536	-	-
63	TELEN ORBIT PRIMA	165,485	-	165,760	20	275	20	165,485	-	165,760	20	275	20
64	TUNAS INTI ABADI	51,571	1,942	51,571	1,758	-	(185)	51,571	1,942	51,571	1,942	-	-
65	UNIT DESA GAJAH MADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	1,008,522	142,163	1,046,323	142,949	37,801	786	1,015,891	144,727	1,046,323	143,281	30,432	(1,446)
	Perusahaan yang tidak melapor/tutup			67,367	28,536								
	TOTAL	1,008,522	142,163	1,113,690	171,484	37,801	786	1,015,891	144,727	1,046,323	143,281	30,432	(1,446)

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
66	ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk	132,133	15,058	132,133	14,700	-	(358)	132,133	15,058	132,133	15,058	-	-
67	BINTANG DELAPAN MINERAL	-	6,211	-	3,852	-	(2,359)	-	5,738	-	3,852	-	(1,886)
68	BUKIT TIMAH	-	3,232	-	3,232	-	-	-	3,232	-	3,232	-	-
69	GANE PERMAI SENTOSA	-	3,242	-	3,190	-	(52)	-	3,190	-	3,190	-	-
70	HARITA PRIMA ABADI MINERAL	-	4,646	-	4,646	-	-	-	4,646	-	4,646	-	-
71	REFINED BANGKA TIN	-	3,499	-	3,539	-	40	-	3,501	-	3,556	-	56
72	TAMBANG TIMAH	-	4,237	-	4,263	-	26	-	4,237	-	4,263	-	26
73	TIMAH (Persero) Tbk	-	17,548	-	17,548	-	-	-	17,548	-	17,548	-	-
74	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TUJUH SW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	132,133	57,675	132,133	54,972	-	(2,703)	132,133	57,152	132,133	55,347	-	(1,804)
	Perusahaan yang tidak melapor/tutup			34,933	2,873								
	TOTAL	132,133	57,675	167,066	57,845	-	(2,703)	132,133	57,152	132,133	55,347	-	(1,804)
	TOTAL	1,569,692	1,105,504	1,617,009	1,095,687	47,317	(9,817)	1,577,061	1,109,030	1,607,493	1,086,664	30,432	(22,366)
	Perusahaan yang tidak lapor/tutup			104,832	39,434								
	GRAND TOTAL	1,569,692	1,105,504	1,721,842	1,135,121	47,317	(9,817)	1,577,061	1,109,030	1,607,493	1,086,664	30,432	(22,366)

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	ADARO INDONESIA	18,148	64,198	18,148	64,198	-	-	18,148	64,198	18,148	64,198	-	-
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	-	12,405	-	13,272	-	866	-	13,994	-	13,272	-	(722)
3	ARUTMIN INDONESIA	-	45,301	-	45,741	-	440	-	45,741	-	45,741	-	-
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	12,699	-	-	-	(12,699)	-	12,699	-	9,328	-	(3,370)
5	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	-	4,454	-	4,454	-	-	-	4,454	-	4,454	-	-
6	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN	-	4,046	-	3,107	-	(938)	-	3,107	-	3,107	-	-
7	BARAMARTA	-	18,204	-	19,337	-	1,133	-	18,204	-	19,337	-	1,133
8	BERAU COAL	-	27,667	-	27,667	-	-	-	27,667	-	27,667	-	-
9	BORNEO INDOBARA	359	12,452	359	12,452	-	-	359	12,452	359	12,452	-	-
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	13,816	-	13,816	-	-	-	13,816	-	13,816	-	-
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	19,860	-	20,244	-	384	-	20,244	-	20,244	-	-
12	INDOMINCO MANDIRI	118,891	91,782	109,374	91,752	(9,516)	(30)	118,891	91,752	118,891	91,752	-	-
13	INSANI BARAPERKASA	6,799	17,874	6,799	17,874	-	-	6,799	17,874	6,799	17,874	-	-
14	JORONG BARUTAMA GRESTON	32,318	4,037	32,318	3,634	-	(403)	32,318	4,037	32,318	4,037	-	-
15	KALTIM PRIMA COAL	-	108,918	-	103,918	-	(5,000)	-	108,918	-	103,918	-	(5,000)
16	KIDECO JAYA AGUNG	68,488	148,092	68,488	149,823	-	1,731	68,488	149,823	68,488	149,823	-	-
17	LANNA HARITA INDONESIA	1,876	10,418	1,876	10,418	-	-	1,876	10,418	1,876	10,418	-	-
18	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	59,110	-	59,110	-	-	-	59,110	-	59,110	-	-
19	MANDIRI INTI PERKASA	-	14,909	-	16,434	-	1,525	-	16,434	-	16,434	-	-
20	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	8,450	-	8,417	-	(33)	-	8,450	-	8,417	-	(33)
21	MULTI HARAPAN UTAMA	-	5,586	-	5,586	-	-	-	5,586	-	5,586	-	-
22	PERKASA INAKAKERTA	-	11,443	-	9,223	-	(2,220)	-	11,443	-	9,223	-	(2,220)
23	RIAU BARAHARUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	SANTAN BATUBARA	-	14,128	-	14,285	-	157	-	14,285	-	14,285	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	12,091	-	12,467	-	376	-	10,921	-	12,467	-	1,546
26	SUMBER KURNIA BUANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	TANITO HARUM	-	19,201	-	17,746	-	(1,455)	-	17,746	-	17,746	-	-
28	TANJUNG ALAM JAYA	32,660	-	32,660	-	-	-	32,660	-	32,660	-	-	-
29	TEGUH SINARABADI	-	6,316	-	6,316	-	-	-	6,316	-	6,316	-	-
30	TRUBAINDO COAL MINING	-	52,625	-	56,559	-	3,934	-	52,625	-	56,559	-	3,934
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	25,445	-	25,445	-	-	-	25,445	-	25,445	-	-
TOTAL		279,539	845,526	270,023	833,295	(9,516)	(12,231)	279,539	847,758	279,539	843,026	-	(4,732)
Perusahaan yang tidak melapor/tutup				2,609	4,257								
GRAND TOTAL		279,539	845,526	272,631	837,552	(9,516)	(12,231)	279,539	847,758	279,539	843,026	-	(4,732)

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	ADARO INDONESIA	-	404,286	-	404,286	-	-	-	404,286	-	404,286	-	-
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	40,827	-	24,836	-	(15,990)	-	24,836	-	24,836	-	-	-
3	ARUTMIN INDONESIA	189	-	-	-	(189)	-	-	-	-	-	-	-
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	340,806	-	408,762	-	67,956	-	340,806	-	408,762	-	67,956	-
5	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	-	5,884	197	12,421	197	6,537	-	5,884	197	12,421	197	6,537
6	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN	2,150	-	-	-	(2,150)	-	-	-	-	-	-	-
7	BARAMARTA	37,004	-	54,755	-	17,751	-	37,004	-	54,755	-	17,751	-
8	BERAU COAL	-	214,021	-	213,929	-	(92)	-	214,021	-	214,021	-	-
9	BORNEO INDOBARA	102,485	-	102,485	-	-	-	102,485	-	102,485	-	-	-
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	433	-	433	-	-	-	433	-	433	-	-
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	17,814	-	20,668	-	2,854	-	20,668	-	20,668	-	(20)
12	INDOMINCO MANDIRI	-	133,284	-	138,486	-	5,202	-	133,284	-	138,486	-	5,202
13	INSANI BARAPERKASA	175,649	-	175,649	-	-	-	175,649	-	175,649	-	-	-
14	JORONG BARUTAMA GRESTON	-	856	43,286	642	43,286	(214)	-	856	43,286	642	43,286	(214)
15	KALTIM PRIMA COAL	367,088	163,405	400,367	178,975	33,279	15,570	400,367	178,975	400,367	178,975	-	-
16	KIDECO JAYA AGUNG	-	354,269	-	354,269	-	-	-	354,269	-	354,269	-	-
17	LANNA HARITA INDONESIA	121,337	-	121,337	-	-	-	121,337	-	121,337	-	-	-
18	MAHAKAM SUMBER JAYA	314,610	39,746	314,610	29,809	(0,02)	(9,936)	314,610	39,746	314,610	39,746	-	-
19	MANDIRI INTI PERKASA	255,732	-	260,523	-	4,790	-	260,523	-	260,523	-	-	-
20	MARUNDA GRAHAMINERAL	90,899	-	90,899	-	-	-	90,899	-	90,899	-	-	-
21	MULTI HARAPAN UTAMA	3,639	-	3,657	-	18	-	3,657	-	3,657	-	-	-
22	PERKASA INAKAKERTA	-	13,609	-	13,498	-	(111)	-	13,011	-	13,498	-	486
23	RIAU BARAHARUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	SANTAN BATUBARA	58,368	-	45,949	-	(12,418)	-	58,368	-	58,368	-	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	12,203	196,020	-	196,020	(12,203)	107,170	-	196,020	-	88,850	-
26	SUMBER KURNIA BUANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	TANITO HARUM	96,033	-	96,033	-	-	-	96,033	-	96,033	-	-	-
28	TANJUNG ALAM JAYA	16,217	-	23,468	-	7,251	-	16,217	-	23,468	-	7,251	-
29	TEGUH SINARABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	TRUBAINDO COAL MINING	-	68,175	-	44,724	-	(23,451)	-	68,175	-	44,724	-	(23,451)
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	6,019	-	5,350	-	(669)	-	5,350	-	5,350	-	-
TOTAL		2,023,033	1,434,004	2,362,833	1,417,490	339,800	(16,514)	2,149,960	1,438,978	2,375,251	1,427,518	225,291	(11,460)

No	KK-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
32	FREEPORT INDONESIA	-	658,742	-	658,747	-	5	-	658,742	-	658,747	-	5
33	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	97,518	-	97,518	-	-	-	97,518	-	97,518	-	-
34	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	124,227	-	124,227	-	-	-	124,227	-	124,227	-	-
35	VALE INDONESIA	-	114,801	-	111,763	-	(3,038)	-	111,763	-	111,763	-	-
TOTAL		-	995,288	-	992,255	-	(3,033.0)	-	992,250	-	992,255	-	5

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
36	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	262,293	-	262,293	-	-	-	262,293	-	262,293	-	-	-
37	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	1,203	-	-	-	(1,203)	-	-	-	-	-	-	-
38	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	BARADINAMIKA MUDASUKSES	20,061	-	20,062	-	-	-	20,061	-	20,062	-	-	-
41	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	BINAMITRA SUMBERARTA	-	147	-	146	-	(1)	-	146	-	146	-	-
43	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	1,276,158	-	1,276,158	-	-	-	1,276,158	-	1,276,158	-	-	-
44	BUKIT BAIDURI ENERGI	39,744	-	39,744	-	-	-	39,744	-	39,744	-	-	-
45	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	ENERGY CAHAYA INDUSTRI TAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	GEMA RAHMI PERSADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	INDOMINING	184,039	-	191,663	-	7,625	-	184,039	-	191,663	-	7,625	-
49	INDOASIA CEMERLANG	4,417	-	7	-	(4,410)	-	7	-	7	-	-	-
50	JEMBAYAN MUARA BARA	317,476	-	320,902	-	3,425	-	297,567	-	320,902	-	23,335	-
51	KALTIM BATUMANUNGGAL	28,470	-	28,471	-	1	-	28,470	-	28,471	-	1	-
52	KARBON MAHAKAM	14,814	-	36,607	-	21,793	-	14,814	-	36,607	-	21,793	-
53	KARYA GEMILANG LIMPAN REJEKI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	KITADIN	-	22,208	-	22,208	-	-	-	22,208	-	22,208	-	-
56	LEMBU SWANA PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	MEGA PRIMA PERSADA	40,893	-	41,939	-	1,045	-	41,510	-	41,939	-	429	-
58	MULTI SARANA AVINDO	113,951	-	121,781	-	7,830	-	113,951	-	121,781	-	7,830	-
59	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	3,684	-	-	-	(3,684)	-	-	-	-	-	-	-
60	NUSANTARA BERAU COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PADANG ANUGERAH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PIPIT MUTIARA JAYA	13,021	-	16,871	-	3,850	-	13,021	-	16,871	-	3,850	-
63	TELEN ORBIT PRIMA	11,184	-	11,184	-	-	-	11,184	-	11,184	-	-	-
64	TUNAS INTI ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	UNIT DESA GAJAH MADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	2,331,409	22,354	2,367,681	22,353	36,271	(1)	2,302,819	22,353	2,367,681	22,353	64,862	-

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
66	ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk	631,853	-	631,853	-	-	-	631,853	-	631,853	-	-	-
67	BINTANG DELAPAN MINERAL	11,547	-	17,371	-	5,824	-	17,371	-	17,371	-	-	-
68	BUKIT TIMAH	5,606	-	5,668	-	61	-	5,668	-	5,668	-	-	-
69	GANE PERMAI SENTOSA	53,136	-	80,894	-	27,759	-	80,894	-	80,894	-	-	-
70	HARITA PRIMA ABADI MINERAL	36,526	-	35,607	-	(919)	-	36,526	-	36,526	-	-	-
71	REFINED BANGKA TIN	7,244	-	7,244	-	-	-	7,244	-	7,244	-	-	-
72	TAMBANG TIMAH	108,278	-	106,213	-	(2,064)	-	108,278	-	108,278	-	-	-
73	TIMAH (Persero) Tbk	266,418	-	266,418	-	-	-	266,418	-	266,418	-	-	-
74	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TUJUH SW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	1,120,607	-	1,151,268	-	30,661	-	1,154,251	-	1,154,251	-	-	-
	GRAND TOTAL	5,475,049	2,451,647	5,881,782	2,432,099	406,733	(19,548)	5,607,030	2,453,582	5,897,183	2,442,127	290,153	(11,455)

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi Deviden untuk Tahun 2012 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	FREEPORT INDONESIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	1,049,380	-	1,049,380	-	-	-	1,049,380	-	1,049,380	-	-	-
3	ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk	564,137	-	564,137	-	-	-	564,137	-	564,137	-	-	-
4	TIMAH (Persero) Tbk	291,454	-	291,454	-	-	-	291,454	-	291,454	-	-	-
	TOTAL	1,904,971	-	1,904,971	-	-	-	1,904,971	-	1,904,971	-	-	-

Lampiran 2.22 Ringkasan Rekonsiliasi Transportasi untuk Tahun 2012 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		PT. KAI		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		PT. KAI		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	1,787,599	-	1,718,063	-	(69,536)	-	1,822,170	-	1,822,170	-	-	-
	TOTAL	1,787,599	-	1,718,063	-	(69,536)	-	1,822,170	-	1,822,170	-	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

01 PT Chevron Pacific Indonesia
Rokan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	79,985,293	79,985,293	-		79,985,293	79,985,293	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	7,378,854	7,378,854	-		7,378,854	7,378,854	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14,117,991	14,117,991	-		14,117,991	14,117,991	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	188,635	188,635	-		188,635	188,635	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	144,714	63,837	(80,877)	1	144,714	144,714	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	123,735,015	123,735,015	-		123,735,015	123,735,015	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	955,603	955,603	-		955,603	955,603	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9,141,934	9,150,173	8,239		9,141,934	9,150,173	8,239	A
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Data PNBP termasuk Premium tahun 2012 sebesar MUS\$8,239.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	1,305
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	188,635
PBB	2,164,215	-
PPN	737,076	-
PDRD	26,605	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

02 Chevron Indonesia Co.
East Kalimantan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Ket.
		SKK Migas				SKK Migas		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)	
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	5,526,107	5,526,107	-		5,526,107	5,526,107	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11,330,154	12,402,518	1,072,364	1	11,330,154	11,330,154	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	644,146	644,146	-		644,146	644,146	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,008,542	1,008,542	-		1,008,542	1,008,542	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	628,923	628,923	-		628,923	628,923	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,250	2,250	-		2,250	2,250	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	89	89	-		89	89	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10,965	10,965	-		10,965	10,965	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	8,932,140	8,932,214	74		8,932,140	8,932,214	74	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	39,210,350	40,927,156	1,716,806		39,210,350	40,927,156	1,716,806	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	235,475	235,475	-		235,475	235,475	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	623,383	620,560	(2,823)		623,383	620,560	(2,823)	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	170,873	170,873	-		170,873	170,873	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Inpex Offshore North Mahakam Ltd.	19,608	19,608	-		19,608	19,608	-	

Keterangan:

1 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF

Keterangan:

A Data A0 termasuk koreksi tahun 2011

B Data KKKS terdiri dari LPG sebesar 602,971 BBLS dan Natural Gas sebesar 38,298,658 MSCF setelah konversi LPG ke MSCF menjadi sebesar 39,210,350 MSCF (Conversi Rate rata-rata BBL ke MSCF sebesar 1 BBL = 1.5 MSCF)

C Data PNBP termasuk Premium tahun 2012 sebesar MUSD63 dan adanya koreksi lifting Attaka Sep dan Maret 2011 pada Laporan A0 bulan Februari dan Juni 2012.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	1,126
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	2,250
PBB	312,592	-
PPN	230,312	-
PDRD	482	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

03 Chevron Makassar Ltd.
Makassar Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	100,000	100,000	-		100,000	100,000	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	807,443	837,497	30,054	1	807,443	807,443	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	115,082	115,082	-		115,082	115,082	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	49,690	49,690	-		49,690	49,690	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(5,423)	(5,423)	-		(5,423)	(5,423)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(9,621)	(9,621)	-		(9,621)	(9,621)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,042,887	1,042,887	-		1,042,887	1,042,887	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	4,093,970	4,191,244	97,274		4,093,970	4,191,244	97,274	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	9,060	9,060	-		9,060	9,060	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	12,581	12,581	-		12,581	12,581	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13,989	13,989	-		13,989	13,989	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	832	46	(786)	2	832	832	-	
Tip Top Makassar Ltd.	223	1,101	878	2, 3	1,146	1,146	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data KKKS terdiri dari LPG sebesar 22,703 bbls dan Natura Gas sebesar 4,059,642 MSCF setelah konversi LPG ke MSCF menjadi sebesar 4,093,970 MSCF (Konversi Rate rata-rata BBL ke MSCF sebesar 1 BBL = 1.5 MSCF)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	60,744	-
PPN	70,905	-
PDRD	10	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

04 Chevron Siak Inc.
Siak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	538,079	538,079	-		538,079	538,079	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	54,303	54,303	-		54,303	54,303	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	87,484	87,484	-		87,484	87,484	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	11	11	-		11	11	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	753,000	753,000	-		753,000	753,000	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	8,196	8,196	-		8,196	8,196	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	62,520	62,520	-		62,520	62,520	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	11
PBB	20,716	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

05 Total E&P Indonesia
Mahakam

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Ket.
		SKK Migas				SKK Migas		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)	
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7,517,391	7,517,391	-		7,517,391	7,517,391	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	97,923,823	97,923,823	-		97,923,823	97,923,823	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	886,049	886,049	-		886,049	886,049	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,336,726	1,336,726	-		1,336,726	1,336,726	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,328,881	4,328,881	-		4,328,881	4,328,881	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	20,086	20,086	-		20,086	20,086	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(986)	1,013	1,999		(986)	1,013	1,999	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(19,354)	(19,354)	-		(19,354)	(19,354)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,286,529	12,346,285	59,756		12,286,529	12,346,285	59,756	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	280,226,409	596,636,972	316,410,563		280,226,409	596,636,972	316,410,563	C
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,141,145	1,141,145	-		1,141,145	1,141,145	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	813,914	816,787	2,873		813,914	816,787	2,873	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,285,279	1,867,674	(1,417,605)		3,285,279	1,867,674	(1,417,605)	E
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- A Perbedaan Cost Recovery dalam perhitungan Bagi Hasil
- B Data KKKS termasuk dengan koreksi lifting tahun 2011 yang dibukukan pada laporan A0 tahun 2012 (Minyak Bekapai dan Badak), dan Data A0 membukukan lifting sesuai dengan realisasi lifting, namun dalam penyajian perhitungan bagi hasil antara INPEX dan Total atas unitisasi mahakam dibukukan sesuai dengan porsi agreementnya yakni 50% : 50%
- C Perbedaan dikarenakan data ESDM termasuk INPEX Mahakam, PHE Tengah dan JOB Tengah, dan adanya perbedaan konversi rate.
- D Nilai PNBP termasuk premium dan alokasi Government lifting dr Inpex seharusnya menjadi sebesar US\$814,674,491.35 sesuai Laporan A0.
- E Offset dengan INPEX Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	20,086
PBB	1,457,530	-
PPN	1,178,344	-
PDRD	3,078	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

06 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.
South Natuna Sea "B"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	11,304,173	11,304,173	-		11,304,173	11,304,173	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	24,936,950	29,507,770	4,570,820	2	24,936,950	24,936,950	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1,172,930	1,172,930	-		1,172,930	1,172,930	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,773,065	1,773,065	-		1,773,065	1,773,065	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,172,252	2,172,252	-		2,172,252	2,172,252	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	88,155	88,155	-		88,155	88,155	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	27,903	29,772	1,869	1	27,903	27,903	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	121,986	155,319	33,333		121,986	121,986	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	16,264,599	16,264,599	-		16,264,599	16,264,599	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	142,662,016	158,167,502	15,505,486		142,662,016	158,167,502	15,505,486	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	450,537	281,715	(168,822)	1	281,715	281,715	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,236,823	1,239,394	2,571		1,236,823	1,239,394	2,571	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	378,196	378,196	-		378,196	378,196	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Chevron South Natuna B Inc.	176,046	151,201	(24,845)	3	176,046	176,046	-	
INPEX Natuna Corp.	270,509	270,509	-		270,509	270,509	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 2 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF
- 3 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data KKKS terdiri dari LPG sebesar 5,989,486 BBLs dan Natural Gas sebesar 134,276,735 MSCF, setelah konversi LPG ke MSCF menjadi sebesar 142,662,016 MSCF (Conversi Rate rata-rata BBL ke MSCF sebesar 1 BBL = 1.4 MSCF)

- B Data PNBP termasuk Premium tahun 2012 sebesar MUS\$2,571.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	326
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	88,155
PBB	843,723	-
PPN	107,072	-
PDRD	3,311	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

07 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
Corridor

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,285,326	2,285,326	-		2,285,326	2,285,326	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	112,736,553	113,836,645	1,100,092	3	113,836,645	113,836,645	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	309,991	309,991	-		309,991	309,991	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	339,436	339,436	-		339,436	339,436	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,408,255	3,408,255	-		3,408,255	3,408,255	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,546	4,546	-		4,546	4,546	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(13,515)	(13,496)	19	2	(13,515)	(13,515)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	41,066	41,895	829	2	41,066	41,066	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,471,898	3,544,465	72,567		3,471,898	3,544,465	72,567	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	331,042,649	299,169,113	(31,873,536)		331,042,649	299,169,113	(31,873,536)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	281,715	450,537	168,822	2	450,537	450,537	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	222,943	222,978	35	2	223,181	222,978	(203)	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,169,942	1,169,942	-		1,169,942	1,169,942	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Talisman (Corridor) Ltd.	308,902	277,678	(31,224)	4	308,902	308,902	-	
PT Pertamina Hulu Energi Corridor	92,506	-	(92,506)	1	92,506	92,506	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF
- 4 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Laporan A0 mencatat sesuai dengan actual lifting, sedangkan Data KKKS terkait dengan unitisasi lapangan Gelam dan Suban melaporkan dalam perhitungan bagi hasil sesuai dengan porsi unitisasi agreementnya
- B Perbedaan karena konversi rate dan A0 telah melakukan koreksi di Januari 2013 sebesar US\$ 8,391,799, dan koreksi November 2011 atas GOI Lifting sebesar US\$2,065,546. Lifting gas sebesar 329,086,024.20 MBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	506
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	4,546
PBB	1,170,324	-
PPN	59,347	-
PDRD	551	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

08 ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.
South Jambi "B"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	36	27	(9)	1	27	27	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	1,565	1,565		-	1,565	1,565	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2	2	-		2	2	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PetroChina International Jambi B Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

A Data ESDM telah melaporkan sesuai dengan A0, namun pada realisasinya tidak ada volume lifting pada tahun 2012. adanya revenue sebesar US\$32 k merupakan "penalty" atas minimum penyaluran gas yang harus di selesaikan oleh buyer. Sehingga dalam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	49
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	83,720	-
PPN	2,382	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

09 PT Pertamina EP
Indonesia

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Ket.
		SKK Migas				SKK Migas		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)	
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	18,109,697	18,109,697	-		18,109,697	18,109,697	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	34,312,204	34,312,204	-		34,312,204	34,312,204	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	7,728,994	7,728,994	-		7,728,994	7,728,994	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,229,815	5,229,815	-		5,229,815	5,229,815	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,446,457	1,446,457	-		1,446,457	1,446,457	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	880,179	880,179	-		880,179	880,179	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,465	7,465	-		7,465	7,465	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(13,046)	(13,046)	-		(13,046)	(13,046)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	45,987,506	45,747,221	(240,285)		45,987,506	45,747,221	(240,285)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	290,931,784	286,218,314	(4,713,470)		290,931,784	286,218,314	(4,713,470)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,060,420	1,078,640	18,220	1	1,082,846	1,078,640	(4,206)	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,065,269	2,065,459	190		2,065,269	2,065,459	190	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	170,660	170,660	-		170,660	170,660	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Laporan A0 mencatat sesuai dengan actual lifting 2012 dan masih include Prod Test Sukowati 3 sebesar 581 bbls, sedangkan Data KKKS terkait dengan unitisasi lapangan Sukowati, Wakamuk, Suban melaporkan dalam perhitungan bagi hasil sesuai dengan porsi unitisasi agreementnya, exclude Prod Test namun termasuk adjustment minyak Sukowati tahun 2004 - 2008 sebesar 170,416 bbls
- B Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 311,916,134.18 MBTU dan LPG sebesar 46,602.24 MT (konversi LPG sebesar 57.04 ke mscf)
- C Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia
- D Data PNBPN termasuk Premium tahun 2012 dan termasuk Crude titipan Sangatta West CBM di Fasilitas Produksi PEP yang dilaporkan dalam laporan A0 sebesar 29,844 bbl

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	315
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	880,179
PBB	1,691,248	-
PPN	1,353,557	-
PDRD	1,271	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

10 Virginia Indonesia Co.
Sanga-Sanga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,748,976	3,691,216	(57,760)		3,691,216	3,691,216	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	33,749,971	30,582,177	(3,167,794)		33,237,424	33,237,424	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	383,135	383,135	-		383,135	383,135	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	596,775	596,775	-		596,775	596,775	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,721,294	1,416,656	(304,638)		1,721,294	1,721,294	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	719	719	-		719	719	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,555	6,555	-		6,555	6,555	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(157,139)	(157,139)	-		(157,139)	(157,139)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,312,792	5,312,792	-		5,312,792	5,312,792	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	93,831,616	84,706,127	(9,125,489)		93,831,616	84,706,127	(9,125,489)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPNBP				Dit. PNBPNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	445,798	35,915	(409,883)	2	35,915	35,915	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	417,080	417,654	574		417,080	417,654	574	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	483,361	483,361	-		483,361	483,361	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Virginia International Co.	74,825	74,825	-		74,825	74,825	-	
BP East Kalimantan Ltd.	126,135	74,920	(51,215)	1	126,135	110,194	(15,941)	B
Lasmo Sanga Sanga Ltd.	107,049	142,446	35,397	1	107,172	107,172	-	
Opicoil Houston Inc.	96,612	96,612	-		96,612	96,612	-	
Universe Gas & Oil Company Inc.	21,080	21,080	-		21,080	21,080	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 90,715,872.05 MBTU dan LPG sebesar 39,220.77 MT (konversi LPG sebesar 57.04 ke mscf)
- B Data PNBPNBP termasuk Premium tahun 2012 sebesar MUSD574.
- C Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	22
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	719
PBB	409,957	-
PPN	229,991	-
PDRD	949	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

11 Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.
CBM Sanga-Sanga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Virginia International Co.	-	-	-		-	-	-	
BP East Kalimantan CBM Ltd.	-	-	-		-	-	-	
ENI CBM Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Opiccoil Houston Inc.	-	-	-		-	-	-	
Japan CBM Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

12 Mobil Exploration Indonesia Inc.
North Sumatra Offshore

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	199,737	199,737	-		199,737	199,737	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	15,914,314	15,914,314	-		15,914,314	15,914,314	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	30,860	30,860	-		30,860	30,860	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	35,642	35,642	-		35,642	35,642	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	704,803	704,803	-		704,803	704,803	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	343	343	-		343	343	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,359	2,359	-		2,359	2,359	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6,313	6,313	-		6,313	6,313	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	320,941	320,941	-		320,941	320,941	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	39,322,063	-	(39,322,063)		39,322,063	-	(39,322,063)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNPB				Dit. PNPB		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	171,842	175,505	3,663	1	175,505	175,505	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNPB				Dit. PNPB		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22,378	22,434	56		22,378	22,434	56	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	284,965	284,965	-		284,965	284,965	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan karena nett off dengan B Block dan terdapat perbedaan konversi rate. Lifting Gas sebesar 70,726,650.07 MBTU

B Data PNPB termasuk Premium tahun 2012. Angka SKK Migas sama dengan FQR, perbedaan dengan Laporan A0 disebabkan oleh adanya koreksi Laporan A0 bulan Oktober 2012 atas Lifting 2011.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	512
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	343
PBB	201,083	-
PPN	14,870	-
PDRD	1,163	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

13 Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.
B Block

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	757,923	757,923	-		757,923	757,923	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9,860,220	9,860,220	-		9,860,220	9,860,220	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	86,579	86,579	-		86,579	86,579	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	133,327	133,327	-		133,327	133,327	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	389,195	389,195	-		389,195	389,195	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	17	17	-		17	17	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,449	8,753	304		8,449	8,753	304	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,184	3,553	369		3,890	3,553	(337)	A
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,200,556	1,200,556	-		1,200,556	1,200,556	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	21,769,106	64,296,955	42,527,849		21,769,106	64,296,955	42,527,849	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	90,956	92,398	1,442	1	92,398	92,398	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	84,905	84,883	(22)		84,905	84,883	(22)	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	190,814	190,814	-		190,814	190,814	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan *Cost Recovery* dalam perhitungan Bagi Hasil

B Perbedaan karena nett off dengan NSO dan terdapat perbedaan konversi

C Data PNBPN termasuk Premium tahun 2012. Angka SKK Migas sama dengan FQR, perbedaan dengan Laporan A0 disebabkan oleh adanya koreksi Laporan A0 bulan Oktober 2012 atas Lifting 2011.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	219
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	17
PBB	205,651	-
PPN	18,159	-
PDRD	821	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

14 Mobil Cepu Ltd.
Cepu

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	5,280,903	5,280,903	-		5,280,903	5,280,903	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	547,440	547,440	-		547,440	547,440	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	858,191	858,191	-		858,191	858,191	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	14,367	14,367	-		14,367	14,367	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,440	9,153	713		8,440	9,153	713	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	8,175,113	8,175,113	-		8,175,113	8,175,113	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	28,351	12,369	(15,982)	3	12,369	12,369	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas			SKK Migas	Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	554,299	561,320	7,021		554,299	561,320	7,021	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.	-	15,982	15,982	2	15,982	15,982	-	
PT Pertamina EP Cepu	30,515	19,784	(10,731)	2	30,515	30,515	-	
PT Sarana Patra Hulu Cepu	739	583	(156)		739	583	(156)	C
PT Asri Darma Sejahtera	2,953	1,268	(1,685)		2,697	1,268	(1,429)	C
PT Blora Patragas Hulu	389	-	(389)	1	389	389	-	
PT Petrogas Jatim Utama Cendana	1,232	1,521	289	2, 3	1,536	1,536	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan *Cost Recovery* dalam perhitungan Bagi Hasil
- B Data PNBP termasuk dengan premium sebesar US\$6,905 k, namun terdapat selisih sebesar \$116 k harus ditanyakan kepada DJA. Berdasarkan laporan A0 GOI Lifting MM include premium sebesar US\$561,203,399.35
- C Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	860
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)	-	14,367
PBB	125,156	-
PPN	104,866	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

15 CNOOC SES Ltd.
South East Sumatera

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	5,707,092	5,707,092	-		5,707,092	5,707,092	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,676,138	6,676,138	-		6,676,138	6,676,138	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	843,708	843,708	-		843,708	843,708	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1,329,573	1,329,573	1	1,329,573	1,329,573	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	141,526	141,526	1	141,526	141,526	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,441	4,441	-		4,441	4,441	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,306	6,306	-		6,306	6,306	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4,682)	(4,682)	-		(4,682)	(4,682)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	11,699,401	11,699,401	-		11,699,401	11,699,401	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	21,133,217	23,381,074	2,247,857		21,133,217	23,381,074	2,247,857	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	63,668	55,522	(8,146)	2	63,668	63,668	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	651,683	651,683	-		651,683	651,683	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	44,771	44,771	-		44,771	44,771	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Pertamina Hulu Energi OSES	13,743	-	(13,743)	2	14,343	14,343	-	
KNOC Sumatera Ltd.	7,974	7,352	(622)	2	7,974	7,974	-	
Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	3,511	4,885	1,374	2, 3	5,344	5,344	-	
Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	1,508	323	(1,185)	2, 3	1,508	1,508	-	
Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd.	1,919	328	(1,591)	2, 3	1,919	1,919	-	
Kufpec Indonesia (SES) B.V.	-	-	-		-	-	-	
Risco Energy SES B.V.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 25,719,181.91 MBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	14
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	4,441
PBB	364,218	-
PPN	351,601	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

16 BP Muturi Holdings B.V.
Muturi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	80,180	54,245	(25,935)	2	144,721	144,721	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,949	18,398,024	18,394,075	2	3,948,507	3,948,507	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	69,635	16,709	(52,926)	2	69,635	69,635	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	38,944	38,944	-		38,944	38,944	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	357,279	2,698,296	2,341,017	2	579,097	579,097	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,553	6,553	-		6,553	6,553	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,463	172	(6,291)	2	172	172	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,862	8,678	6,816	2	1,862	1,862	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	413,833	413,833	-		413,833	413,833	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	69,785	312,080,735	312,010,950		69,688,332	312,080,735	242,392,403	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	199	199	-		199	199	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13,614	13,614	-		13,614	13,614	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	34,726	34,726	-		34,726	34,726	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
CNOOC Muturi Ltd.	20,680	19,574	(1,106)	1	20,680	20,680	-	
Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.	10,045	10,045	-		10,045	10,045	-	

Keterangan:

- 1 Revisi nilai setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Data ESDM merupakan total lifting Berau, Muturi, dan Wiriagar. Perbedaan lainnya antara Data ESDM dan KKKS karena perbedaan konversi rate.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	215
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	6,553
PBB	91,824	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

17 BOB PT Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu Coastal Plains Pekanbaru

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,761,164	3,761,164	-		3,761,164	3,761,164	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	357,469	357,469	-		357,469	357,469	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	656,255	656,255	-		656,255	656,255	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,204	6,204	-		6,204	6,204	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,738	2,738	-		2,738	2,738	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,671,845	5,671,845	-		5,671,845	5,671,845	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	435,428	435,428	-		435,428	435,428	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Bumi Siak Pusako	21,847	23,103	1,256	1, 2	24,827	24,827	-	
PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	25,930	-	(25,930)	1	26,530	26,530	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	6,204
PBB	315,191	-
PPN	34,643	-
PDRD	2,297	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

18 PT Pertamina Hulu Energi ONWJ
Offshore North West Java (ONWJ)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,005,497	6,005,497	-		6,005,497	6,005,497	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	15,325,811	15,325,811	-		15,325,811	15,325,811	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	881,836	881,836	-		881,836	881,836	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,362,397	1,362,397	-		1,362,397	1,362,397	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	342,672	342,672	-		342,672	342,672	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,351	2,351	-		2,351	2,351	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14,482	14,482	-		14,482	14,482	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,010	3,010	-		3,010	3,010	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,228,123	12,228,123	-		12,228,123	12,228,123	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	63,966,916	62,375,943	(1,590,973)		63,966,916	62,375,943	(1,590,973)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	57,234	57,234	-		57,234	57,234	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	670,562	669,455	(1,107)		670,562	669,455	(1,107)	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	82,086	82,086	-		82,086	82,086	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
EMP ONWJ Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Risco Energy ONWJ B.V.	-	-	-		-	-	-	
KUFPEC Indonesia (ONWJ) B.V.								
Talisman Resources (ONWJ) Ltd.	4,490	3,666	(824)	1	4,490	4,490	-	

Keterangan:

1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 68,613,536.78 MBTU

B Perbedaan dengan PNBP (Laporan A0) disebabkan adanya koreksi lifting Maret 2012 atas lifting 10,000 BBL dibulan Desember 2011 yang seharusnya merupakan bagian kontraktor tapi dicatat sebagai bagian Government.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	2,351
PBB	497,408	-
PPN	512,167	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

19 JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.
Tuban

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,297,513	1,297,513	-		1,297,513	1,297,513	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	347,787	347,410	(377)	2	347,787	347,787	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	115,815	117,351	1,536	2	117,351	117,351	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	185,346	185,346	-		185,346	185,346	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,282	3,282	-		3,282	3,282	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	13,366	23	(13,343)	2	23	23	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(12,151)	(12,151)	-		(12,151)	(12,151)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,132	88	(1,044)	2	88	88	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,627,263	1,710,695	83,432		1,627,263	1,710,695	83,432	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	906,340	868,577	(37,763)		906,340	868,577	(37,763)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	10,205	10,205	3	10,205	10,205	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	143,415	143,415	-		143,415	143,415	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,259	1,259	-		1,259	1,259	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Pertamina Hulu Energi Tuban	9,990	-	(9,990)	1	10,346	10,346	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

A Laporan A0 mencatat sesuai dengan actual lifting 2012 dan masih include Prod Test Sukowati 3 sebesar 581 bbls, sedangkan Data KKKS terkait dengan unitisasi lapangan Sukowati melaporkan dalam perhitungan bagi hasil sesuai dengan porsi unitisasi agreementnya.

B Perbedaan karena konversi rate. (Lifting Gas sebesar 955,434.43 MBTU)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	49
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	23
PBB	292,127	-
PPN	42,522	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

20 JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.
Salawati Island JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	96,924	96,924	-		96,924	96,924	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,603	6,603	-		6,603	6,603	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	30,477	30,477	-		30,477	30,477	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34,182	34,182	-		34,182	34,182	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	26	26	-		26	26	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	329	329	-		329	329	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,040	3,040	-		3,040	3,040	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	316,962	316,962	-		316,962	316,962	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	15,608	15,693	85		15,608	15,693	85	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10,392	10,392	-		10,392	10,392	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11	11	-		11	11	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
RHP Salawati Island B.V.	2,799	551	(2,248)	1	465	465	-	
Petrogas (Island) Ltd.	599	513	(86)	1	599	599	-	
PetroChina International Kepala Burung Ltd.	538	538	-		538	538	-	

Keterangan:

1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate. (Lifting Gas sebesar 17,262.54 MBTU)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	329
PBB	51,083	-
PPN	1,263	-
PDRD	164	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

21 JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi
Senoro Toili Sulawesi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	68,653	68,653	-		68,653	68,653	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	16,211	40,904	24,693		16,211	40,904	24,693	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	29,507	29,507	-		29,507	29,507	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,362	1,146	(216)		1,362	1,146	(216)	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(3,126)	(359)	2,767		(3,126)	(359)	2,767	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	263,383	263,383	-		263,383	263,383	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	504	504	-		504	504	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,925	6,925	-		6,925	6,925	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Tomori E&P Ltd. (Mitsubishi Corp.)	291	554	263	1, 2	670	670	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan perhitungan kewajiban DMO, penyelesaian dengan *offsetting*
- B *Dispute* mekanisme perhitungan bagi hasil, namun nilai yang diselesaikan oleh pemerintah sesuai dengan perhitungan SKK Migas
- C Terdapat *dispute dalam* perhitungan kedua entitas, namun KKKS sudah melakukan koreksi pada tahun 2015.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	30
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,362
PBB	12,041	-
PPN	18,961	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

22 JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.
Pendopo-Raja JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	45	40,478	40,433	2	45,492	45,492	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	108	49,104	48,996	2	65,550	65,550	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	8,377	8,377	2	8,377	8,377	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	10,032	10,032	1	10,032	10,032	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	591	591	1	591	591	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(10)	(10)	-		(10)	(10)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	87	87,124	87,037	2	87,124	87,124	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	219	199,084	198,865	2	218,993	199,084	(19,909)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	742	-	(742)		742	-	(742)	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,651	4,651	-		4,651	4,651	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	177	177	-		177	177	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate dan Data KKKS JOB GSIL masih dalam MBTU. Lifting Gas seharusnya 180,453 MSCF.
- B Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	37,815	-
PPN	-	-
PDRD	1	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

23 PetroChina Int'l Jabung Ltd.
Jabung

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,249,532	3,894,558	1,645,026	2	3,894,558	3,894,558	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	15,101,173	22,254,051	7,152,878	2	15,101,173	15,101,173	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	450,929	450,929	-		450,929	450,929	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	664,800	664,800	-		664,800	664,800	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,367,920	1,367,920	-		1,367,920	1,367,920	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,322	7,188	(134)	2	7,322	7,322	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	38,786	38,786	-		38,786	38,786	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	23,820	23,820	-		23,820	23,820	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6,144,090	6,144,090	-		6,144,090	6,144,090	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	56,803,425	75,673,270	18,869,845		56,803,425	75,673,270	18,869,845	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	124,958	124,958	-		124,958	124,958	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	420,094	420,265	171		420,094	420,265	171	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	362,976	362,976	-		362,976	362,976	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	124,958	127,182	2,224		124,958	127,182	2,224	C
PT Pertamina Hulu Energi Jabung	69,235	-	(69,235)	1	69,235	69,235	-	
PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.	132,726	114,123	(18,603)		132,726	114,123	(18,603)	D

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 50,444,404.43 dan LPG sebesar 522,698.46 MT (konversi Rate ESDM untuk LPG sebesar 57.04)
- B Data PNBP termasuk Premium tahun 2012 sebesar MUS\$171.
- C Nett off dengan PP Oil & Gas Jabung Ltd.
- D Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia sebesar USD 16.379 K dan nett off dengan Petronas Carigali (Jabung) Ltd. sebesar USD 2.224 K

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	13
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	7,322
PBB	78,935	-
PPN	187,274	-
PDRD	159	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

24 PetroChina Int'l Bermuda Ltd.
Salawati Basin

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	845,446	845,446	-		845,446	845,446	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	183,266	181,392	(1,874)	2	183,266	183,266	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	126,800	126,800	-		126,800	126,800	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	205,886	205,886	-		205,886	205,886	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6,154	6,154	-		6,154	6,154	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,068	2,068	-		2,068	2,068	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,283	4,283	-		4,283	4,283	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(94)	(94)	-		(94)	(94)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,893,544	1,901,536	7,992		1,893,544	1,901,536	7,992	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	499,643	1,174,425	674,782		499,643	1,174,425	674,782	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,238	3,238	-		3,238	3,238	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	92,732	92,732	-		92,732	92,732	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,257	2,257	-		2,257	2,257	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petrogas (Basin) Ltd.	3,676	2,470	(1,206)	1	3,676	3,676	-	
RHP Salawati Basin B.V.	465	2,044	1,579	1	2,799	2,799	-	
PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	1,400	1,962	562	1	1,400	1,400	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Laporan A0 mencatat sesuai dengan actual lifting 2012 dan termasuk koreksi lifting tahun 2011. Sedangkan Data KKKS terkait dengan unitisasi lapangan Wakamuk melaporkan dalam perhitungan bagi hasil sesuai dengan porsi unitisasi agreementnya.
- B Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 1,161,418.21 dan LPG sebesar 2,079.07 MT (konversi Rate ESDM untuk LPG sebesar 57.04)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	2,068
PBB	-	-
PPN	53,760	-
PDRD	1,398	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

25 PetroChina Int'l Bangko Ltd.
Bangko

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,476	1,476	-		1,476	1,476	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,344	1,344	-		1,344	1,344	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,000	12,000	-		12,000	12,000	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	165	165	-		165	165	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	23,046	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

26 BP Berau Ltd.
Berau

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	352,089	480,988	128,899	2	480,988	480,988	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13,123	-	(13,123)	2	13,123,127	13,123,127	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	231,438	231,438	-		231,438	231,438	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	129,433	129,433	-		129,433	129,433	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,187,442	-	(1,187,442)	2	1,924,668	1,924,668	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	21,780	21,780	-		21,780	21,780	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	21,481	9,005	(12,476)	2	9,005	9,005	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6,190	-	(6,190)	2	6,190	6,190	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,375,400	1,375,400	-		1,375,400	1,375,400	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	231,936	-	(231,936)	1	231,613,844	-	(231,613,844)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	71,822	71,822	-		71,822	71,822	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	45,246	45,246	-		45,246	45,246	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	115,415	115,415	-		115,415	115,415	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
MI Berau B.V.	39,667	39,667	-		39,667	39,667	-	
KG Berau Petroleum Ltd.	23,193	23,193	-		23,193	23,193	-	
Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.	34,487	34,414	(73)	3	34,414	34,414	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Nett Off dengan BP Muturi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	713
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	21,780
PBB	692,100	-
PPN	511,073	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

27 BP Wiriagar Ltd.
Wiriagar

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	47,004	144,721	97,717	2	54,245	54,245	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,326	-	(1,326)	1	1,326,391	1,326,391	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	16,709	69,365	52,656	2	16,709	16,709	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,082	13,082	-		13,082	13,082	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	117,925	-	(117,925)	1	194,531	194,531	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,572	1,572	-		1,572	1,572	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,171	1,681	(490)	2	1,681	1,681	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	626	-	(626)	2	626	626	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	139,016	139,016	-		139,016	139,016	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	23,442	-	(23,442)	1, 2	23,409,854	-	(23,409,854)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPNP				Dit. PNBPNP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	8,379	8,379	-		8,379	8,379	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5,095	5,095	-		5,095	5,095	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11,665	11,665	-		11,665	11,665	-	
		Dit. PNBPNP				Dit. PNBPNP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KG Wiriagar Petroleum Ltd.	4,762	4,762	-		4,762	4,762	-	
Talisman Wiriagar Overseas Ltd.	12,562	12,520	(42)	3	12,520	12,520	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Nett Off dengan BP Muturi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	72
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,572
PBB	190,912	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

28 PT Medco E&P Rimau
Rimau

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,668,965	2,668,965	-		2,668,965	2,668,965	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	169,577	169,526	(51)	1	169,577	169,577	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	385,395	385,395	-		385,395	385,395	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	667,886	667,886	-		667,886	667,886	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	12,612	12,612	-		12,612	12,612	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,709	6,709	-		6,709	6,709	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	21,439	21,439	-		21,439	21,439	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,755,242	5,755,242	-		5,755,242	5,755,242	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2,261,000	842,157	(1,418,843)		2,261,000	842,157	(1,418,843)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	46,505	46,505	-		46,505	46,505	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	308,415	308,415	-		308,415	308,415	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	946	946	-		946	946	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PDPDE South Sumatera	2,448	2,448	-		2,448	2,448	-	

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate. Lifting LPG sebesar 14,764 M/T.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	201
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	6,709
PBB	143,309	-
PPN	76,315	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

29 PT Medco E&P Indonesia
South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,571,281	2,571,281	-		2,571,281	2,571,281	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	8,363,792	8,363,792	-		8,363,792	8,363,792	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	174,521	174,521	-		174,521	174,521	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	297,075	297,075	-		297,075	297,075	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	187,649	187,649	-		187,649	187,649	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,980	1,980	-		1,980	1,980	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	24,490	24,490	-		24,490	24,490	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,571,281	2,571,281	-		2,571,281	2,571,281	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	42,481,672	42,789,151	307,479		42,481,672	42,789,151	307,479	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	46,820	46,820	-		46,820	46,820	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	297,075	297,075	-		297,075	297,075	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	36,925	36,925	-		36,925	36,925	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate dan koreksi lifting des 2012 pada laporan A0 2013. Lifting gas sebesar 47,068,065.80 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	221
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,980
PBB	1,170,324	-
PPN	59,347	-
PDRD	551	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

30 PT Medco E&P Tarakan
Tarakan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	652,532	652,532	-		652,532	652,532	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	62,977	62,977	-		62,977	62,977	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	66,590	66,590	-		66,590	66,590	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	115,353	115,353	-		115,353	115,353	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,907	2,907	-		2,907	2,907	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,159	1,159	-		1,159	1,159	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	408	408	-		408	408	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	994,409	994,409	-		994,409	994,409	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	839,689	810,859	(28,830)		839,689	810,859	(28,830)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	8,481	8,481	-		8,481	8,481	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	75,713	-	(75,713)		75,713	-	(75,713)	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	219	-	(219)		219	-	(219)	C
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 891,944.70 MBTU.
- B Lifting sebesar US\$75,713 k merupakan lifting minyak Mamburungan wilayah kerja Tarakan sesuai laporan A0
- C Merupakan Lifting Gas dari lapangan mamburungan dari Wilayah Kerja Tarakan.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	6
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,159
PBB	23,360	-
PPN	6,368	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

31 PT Medco E&P Indonesia
Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	12,041	-
PPN	18,961	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

32 PT Medco E&P Indonesia
South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	75,713	75,713		-	75,713	75,713	A
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	219	219		-	219	219	B
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

A Lifting sebesar US\$75,713 k merupakan lifting minyak Mamburungan wilayah kerja Tarakan sesuai laporan A0

B Merupakan Lifting Gas dari lapangan Mamburungan dari Wilayah Kerja Tarakan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	283,879	-
PPN	97,916	-
PDRD	722	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

33 PT Medco E&P Lematang
Lematang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	724,445	724,445	-		724,445	724,445	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	46,279	46,279	-		46,279	46,279	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	8,561,646	8,090,666	(470,980)		8,561,646	8,090,666	(470,980)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,916	3,916	-		3,916	3,916	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Lematang E&P Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Lundin Lematang B.V.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 8,899,732.84 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	1
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	33,748	-
PPN	22,988	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

34 Premier Oil Natuna Sea B.V.
Natuna Sea Block "A"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	473,683	473,683	-		473,683	473,683	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	22,623	22,623,299	22,600,676	2	22,623,299	22,623,299	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	55,200	55,200	-		55,200	55,200	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	93,201	93,201	-		93,201	93,201	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,382,840	1,382,840	-		1,382,840	1,382,840	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	936	936	-		936	936	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,998	7,998	-		7,998	7,998	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6,571	6,571	-		6,571	6,571	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	824,320	824,320	-		824,320	824,320	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	75,029	72,019,953	71,944,924	2	75,029,097	72,019,953	(3,009,144)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	118,111	75,218	(42,893)		118,111	118,111	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	55,714	55,714	-		55,714	55,714	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	416,964	416,964	-		416,964	416,964	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.	125,174	38,566	(86,608)		125,174	38,566	(86,608)	B
Natuna 1 BV (Petronas)	61,976	36,326	(25,650)	1	61,976	61,976	-	
Natuna 2 BV (HESS)	-	-	-		-	-	-	
Natuna 2 BV (PHE)	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 79,221,948.40 MBTU.
- B Kesalahan penggunaan rekening tujuan oleh KKKS yang seharusnya ke rekening Kas Negara pada Bank Persepsi tapi ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	123
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	936
PBB	243,065	-
PPN	158,564	-
PDRD	249	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

35 Pearl Oil (Sebuku) Ltd.
Sebuku

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
INPEX South Makassar Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Total E&P Sebuku	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

36 EMP Malacca Strait S.A.
Malacca Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,484,964	1,484,964	-		1,484,964	1,484,964	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	828	828	-		828	828	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	176,813	176,813	-		176,813	176,813	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	304,124	304,124	-		304,124	304,124	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	27	27	-		27	27	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,055	3,055	-		3,055	3,055	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,051	18,051	-		18,051	18,051	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4	4	-		4	4	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,640,404	2,640,140	(264)		2,640,404	2,640,140	(264)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	6,647	-	(6,647)		6,647	-	(6,647)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,142	1,889	(253)		2,142	1,889	(253)	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	171,096	171,096	-		171,096	171,096	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Imbang Tata Alam	-	-	-		-	-	-	
OOGC Malacca Ltd.	5,351	2,938	(2,413)	2	2,938	2,938	-	
Malacca Petroleum Ltd.	1,611	1,116	(495)	1	1,611	1,611	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data A0 koreksi atas kesalahan pencatatan lifting 2012 sebesar 264 bbls pada Jan 2013
- B Data ESDM termasuk dengan koreksi lifting Nov dan Des 2012 yang dibukukan tahun 2013 sebesar 5,491 MMBTU. Perbedaan lainnya karena
- C Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	3,055
PBB	58,976	-
PPN	10,755	-
PDRD	201	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

37 Kangean Energy Indonesia Ltd.
Kangean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	41,839	41,839	-		41,839	41,839	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5,693,732	5,693,732	-		5,693,732	5,693,732	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	29,059	29,059	-		29,059	29,059	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	329,927	329,927	-		329,927	329,927	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	285,732	285,732	-		285,732	285,732	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	55,938,256	51,786,024	(4,152,232)		55,938,256	51,786,024	(4,152,232)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,255	4,255	-		4,255	4,255	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	33,606	33,606	-		33,606	33,606	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
EMP Exploration (Kangean) Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 56,964,625.98 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	101,486	-
PPN	253,807	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

38 EMP Korinci Baru Ltd.
Korinci

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11,172	4,340	(6,832)	1	11,172	11,172	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	125	125	-		125	125	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(3)	(3)	-		(3)	(3)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	132,367	120,654	(11,713)		132,367	120,654	(11,713)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30	170	140		30	170	140	B
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 132,719.17 MBTU.

B Offset dengan EMP Bentu

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	5,310	-
PPN	1,756	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

39 Lapindo Brantas Inc.
Brantas

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	210,882	210,882	1	210,882	210,882	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13,711	13,711	-		13,711	13,711	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2,492,246	2,302,197	(190,049)		2,492,246	2,302,197	(190,049)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,160	1,160	-		1,160	1,160	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Prakarsa Brantas	-	-	-		-	-	-	
PT Minarak Brantas	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 2,532,417.12 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	45,760	-
PPN	233	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

40 EMP Bentu Limited
Bentu

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,368,527	525,343	(1,843,184)	2	575,414	575,414	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	28,078	28,078	-		28,078	28,078	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10	7	(3)	1	7	7	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	6,817,709	6,155,213	(662,496)		6,817,709	6,155,213	(662,496)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,351	2,211	(140)		2,351	2,211	(140)	B
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 6,770,734.76 MBTU.
- B Offset dengan EMP Korinci

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	13,042	-
PPN	5,980	-
PDRD	1	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

41 PT EMP Tonga
Tonga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,600	1,600	-		1,600	1,600	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,732	1,732	-		1,732	1,732	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	16,000	16,000	-		16,000	16,000	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	173	173	-		173	173	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Surya Kencana Perkasa	-	-	-		-	-	-	
PT Petross Petroleum Production	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	596	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

42 Star Energy (Kakap) Ltd.
Kakap

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	653,101	653,101	-		653,101	653,101	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,148,104	3,148,104	-		3,148,104	3,148,104	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	93,348	93,348	-		93,348	93,348	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	158,128	158,128	-		158,128	158,128	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	208,410	208,410	-		208,410	208,410	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,588	1,588	-		1,588	1,588	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,101	11,101	-		11,101	11,101	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	163	163	-		163	163	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,393,996	1,397,451	3,455		1,393,996	1,397,451	3,455	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	10,122,167	11,012,720	890,553		10,122,167	11,012,720	890,553	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	18,974	16,605	(2,369)		18,974	16,605	(2,369)	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	72,709	73,056	347		72,709	73,056	347	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	65,713	65,713	-		65,713	65,713	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Premier Oil Kakap B.V.	10,352	10,352	-		10,352	10,352	-	
SPC Kakap Ltd.	8,334	8,334	-		8,334	8,334	-	
Novus UK (Kakap) Ltd.	9,270	6,216	(3,054)		9,403	6,216	(3,187)	C
PT Pertamina Hulu Energi Kakap	6,010	-	(6,010)	1	6,010	6,010	-	
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	1,349	1,369	20	2, 3	1,378	1,369	(9)	C
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	4,213	2,878	(1,335)	2, 3	4,275	2,878	(1,397)	C
Novus Nominess Pty. Ltd.	1,484	1,506	22	2, 3	1,516	1,506	(10)	C

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Laporan A0 koreksi B/L atas Free Water sebesar 3,455 bbl. Free Water masih tercatat di Laporan A0 tahun 2012, dan telah dikoreksi pada laporan A0 bulan Feb tahun 2013.
- B Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 12,113,991.77 MBTU.
- C Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan di setorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia
- D Perbedaan dengan PNBP (Laporan A0) disebabkan oleh adanya kesalahan pencatatan Lifting pada Laporan A0 bulan Juli 2012 (koreksi dilakukan pada Laporan A0 bulan Februari 2013).

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	178
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,588
PBB	91,802	-
PPN	38,521	-
PDRD	301	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

43 JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komeri) Ltd.
Ogan Komeri JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	329,448	329,448	-		329,448	329,448	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	258,281	258,281	-		258,281	258,281	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	59,013	59,013	-		59,013	59,013	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	75,999	75,999	-		75,999	75,999	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,351	5,351	-		5,351	5,351	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	683	683	-		683	683	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,256	2,256	-		2,256	2,256	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	467	467	-		467	467	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	656,832	656,832	-		656,832	656,832	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2,089,087	2,096,709	7,622		2,089,087	2,096,709	7,622	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	38,325	38,325	-		38,325	38,325	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,509	1,509	-		1,509	1,509	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Talisman (Ogan Komeri) Ltd.	8,594	6,084	(2,510)	1	8,594	8,284	(310)	B

Keterangan:

1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 2,306,380.17 MBTU.

B Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	32
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	683
PBB	33,282	-
PPN	14,381	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

44 Saka Indonesia Pangkah Ltd.
Pangkah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	533,236	533,236	-		533,236	533,236	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,308,181	1,564,425	256,244	2	1,374,028	1,374,028	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	367,724	367,724	-		367,724	367,724	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	117,224	117,224	-		117,224	117,224	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(4,516)	(4,516)	1	(4,516)	(4,516)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,359,840	3,359,840	-		3,359,840	3,359,840	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	17,442,415	19,366,411	1,923,996	2	18,320,376	19,366,411	1,046,035	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,250	1,250	-		1,250	1,250	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	58,105	58,105	-		58,105	58,105	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,792	8,792	-		8,792	8,792	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Saka Indonesia Pangkah BV (d/h Kufpec Indonesia (Pangkah) B.	-	-	-		-	-	-	
Saka Pangkah LLC (d/h HESS Pangkah LLC.)	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 18,157,390.98 MBTU dan LPG sebesar 50,134.86 MT

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	91,875	-
PPN	144,905	-
PDRD	274	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

45 Santos (Sampang) Pty. Ltd.
Sampang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	231,227	231,227	-		231,227	231,227	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,035,318	2,035,318	-		2,035,318	2,035,318	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	100,003	100,003	-		100,003	100,003	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	124,808	124,808	-		124,808	124,808	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(10,305)	(10,305)	-		(10,305)	(10,305)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	927,047	927,047	-		927,047	927,047	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	27,137,567	26,625,653	(511,914)		27,137,567	26,625,653	(511,914)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,969	10,053	7,084	1	2,969	2,969	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	27,611	27,611	-		27,611	27,611	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9,361	9,361	-		9,361	9,361	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Singapore Petroleum Sampang Ltd.	11,689	-	(11,689)		11,689	11,689	-	
Cue Sampang Pty. Ltd.	4,462	4,462	-		4,462	4,462	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan data lifting gas karena beda konversi rate. Penjualan gas menggunakan satuan MMBTU; pengisian format pelaporan EITI satuan mscf. Ditjen Migas gunakan konversi rate rata-rata 1,1; KKKS gunakan konversi rate berbeda-beda tergantung jenis gas

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	211
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	70,827	-
PPN	25,411	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

46 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.
Madura

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5,716,147	5,716,147	-		5,716,147	5,716,147	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	153,507	153,507	-		153,507	153,507	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	14,333	14,333	-		14,333	14,333	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	29,777,948	27,496,657	(2,281,291)		29,777,948	27,496,657	(2,281,291)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	23,620	19,219	(4,401)	1	23,620	23,620	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	29,596	29,596	-		29,596	29,596	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petronas Carigali Madura Ltd.	13,945	11,880	(2,065)	1	13,945	13,945	-	
PT Petrogas Pantai Madura	3,658	3,660	2	2	3,660	3,660	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 30,246,322.83 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	122,092	-
PPN	24,806	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

47 Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.
Sengkang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,049,182	2,049,182	-		2,049,182	2,049,182	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	44,382	44,382	1	44,382	44,382	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,467	2,467	-		2,467	2,467	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	188	188		-	188	188	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	13,304,936	12,452,868	(852,068)		13,304,936	12,452,868	(852,068)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14,321	7,648	(6,673)	2, 3	14,321	14,311	(10)	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	750	1,500	750	3	1,500	1,500	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10,053	10,053	-		10,053	10,053	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Laporan A0 melakukan koreksi pada tahun feb 2013. dan mencatat kembali lifting sebesar 188 bbls setelah PJBM dan penagihan ada pada bulan mei 2013.
- B Perbedaan karena konversi rate, lifting gas sebesar 13,698,154.36 MBTU
- C Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	141,185	-
PPN	11,113	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

48 Citic Seram Energy Ltd.
Seram Non Bula

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	49,276	49,276	-		49,276	49,276	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	87,581	87,581	-		87,581	87,581	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	876,011	876,011	-		876,011	876,011	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,926	4,926	-		6,518	4,926	(1,592)	A
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KUFPEC Indonesia (Seram) Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Gulf Petroleum Investment Co.	-	-	-		-	-	-	
Lion International Investment Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

A Lifting sebesar US\$1,592 k merupakan lifting KKKS Kalrez sesuai laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	34,970	-
PPN	19,925	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

49 Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.
Bula

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	14,162	14,162	1	14,162	14,162	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	12,384	12,384	-		12,384	12,384	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	110,152	110,152	-		110,152	110,152	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,592	1,592	-		-	1,592	1,592	A
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

- A Lifting sebesar US\$1,592 k merupakan lifting KKKS Kalrez sesuai laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	3,588	-
PPN	5,083	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

50 MontD'Or Oil Tungkal Ltd.
Tungkal

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	34,363	34,363	-		34,363	34,363	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32,537	32,537	-		32,537	32,537	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	279,203	279,203	-		279,203	279,203	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,005	4,005	-		4,005	4,005	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Fuel - X								

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	42,100	-
PPN	9,541	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

51 Petroselat Ltd.
Selat Panjang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	10,562	10,562	-		10,562	10,562	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,676	8,676	-		8,676	8,676	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	74,219	74,219	-		74,219	74,219	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,235	1,235	-		1,235	1,235	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PetroChina International Selat Panjang Ltd.	-	-	-		-	-	-	
International Mineral Resources Inc.	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	2
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	20,277	-
PPN	8,790	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

52 BUMD Benuo Taka
Wailawi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	91,015	110,934	19,919	1	110,934	110,934	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	963	963	-		963	963	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(77)	(77)	-		(77)	(77)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	246,519	250,166	3,647		246,519	250,166	3,647	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	433	433	-		433	433	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 275,182.90 MBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

53 JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd
Gebang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	808	808	-		808	808	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	7,922	7,922	-		7,922	7,922	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	750	750	-		750	750	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	777	777	-		777	777	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6,566	6,566	-		6,566	6,566	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	93,618	230,266	136,648		93,618	230,266	136,648	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	92	92	-		92	92	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	66	66	-		66	66	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

A Perbedaan karena Data ESDM 100% (termasuk bagian PHE Gebang) dan Perbedaan konversi rate. Lifting gas sebesar 253,292.77 MBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	43,036	-
PPN	391	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

54 PT SPR Laggak
Laggak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	89,414	89,414	-		89,414	89,414	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	14,090	18,787	4,697	1	18,787	18,787	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	24,376	24,376	-		24,376	24,376	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,632	544	(1,088)	1	544	544	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,335	2,335	-		2,335	2,335	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	210,414	210,414	-		210,414	210,414	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10,145	10,145	-		10,145	10,145	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Sarana Pembangunan Riau	1,076	371	(705)	2, 3	1,071	1,071	-	
Kingswood Capital Ltd.	914	978	64	2, 3	1,076	1,076	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	50
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	544
PBB	4,340	-
PPN	1,615	-
PDRD	96	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

55 PT Sele Raya Merangin Dua
Merangin II

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	33,287	33,287	-		33,287	33,287	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	38,182	38,182	-		38,182	38,182	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	332,866	332,866	-		332,866	332,866	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,818	3,818	-		3,818	3,818	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Merangin B.V.	-	-	-		-	-	-	
Sinochem Merangin Ltd	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	6,049	-
PPN	15,059	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

56 Camar Resources Canada Inc.
Bawean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	74,614	74,614	-		74,614	74,614	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	57,802	57,802	1	57,802	57,802	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	497,425	497,425	-		497,425	497,425	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,670	8,670	-		8,670	8,670	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Camar Bawean Petroleum Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	54,135	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

57 Triangle Pase Inc .
Pase

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	60	60	-		60	60	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	18,185	18,185	-		18,185	18,185	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	50	50	-		50	50	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6,778	6,778	-		6,778	6,778	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	120	120	-		120	120	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	456	456	-		456	456	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	363,231	380,400	17,169	1	381,416	380,400	(1,016)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7	7	-		7	7	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,781	2,781	-		2,781	2,781	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 418,439.93 MBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	26,554	-
PPN	8,311	-
PDRD	187	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

58 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang
Jambi Merang Onshore Jambi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	567,516	567,537	21	1	567,537	567,537	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5,842,005	5,842,005	-		5,842,005	5,842,005	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	73,386	73,386	-		73,386	73,386	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	102,580	102,580	-		102,580	102,580	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	167,671	167,671	-		167,671	167,671	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,362	7,362	-		7,362	7,362	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,230	8,230	-		8,230	8,230	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,527	5,527	-		5,527	5,527	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,017,613	1,011,969	(5,644)		1,017,613	1,011,969	(5,644)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,096,275	19,155,314	59,039		19,096,275	19,155,314	59,039	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	56,619	56,666	47		56,619	56,666	47	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	51,664	51,664	-		51,664	51,664	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	28,083	28,083	-		28,083	28,083	-	
Talisman (Jambi Merang) Ltd.	20,678	18,342	(2,336)		20,904	21,534	630	B

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan dikarena A0 mencatat sesuai actual lifting sedangkan KKKS mencatat sesuai dengan porsi unitisasi lapangan Gelam dan porsi JOB dan PHE yakni 50 : 50.
- B Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 21,070,845.35 MBTU
- C Perbedaan karena Nilai PNBP termasuk Premium
- D Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	59
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	7,362
PBB	73,275	-
PPN	11,651	-
PDRD	76	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

59 Total Tengah
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	12,436	12,436	-		12,436	12,436	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,584	18,584	-		18,584	18,584	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	78,358	78,358	-		78,358	78,358	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,124	1,124	-		1,124	1,124	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,101	13,258	157		13,101	13,258	157	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	30,393	30,725	332		30,393	30,725	332	A
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	172,445	-	(172,445)		172,445	-	(172,445)	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5,517,657	-	(5,517,657)		5,517,657	-	(5,517,657)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4,578	4,578	-		4,578	4,578	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Inpex Tengah Ltd.	4,632	4,632	-		4,632	4,632	-	

Keterangan:

- A Perbedaan Cost Recovery dalam perhitungan Bagi Hasil
- B Nett-off dengan Total
- C Nett-off dengan TEPI

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,124
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

60 INDONESIA PETROLEUM LTD.
Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Ket.
		SKK Migas				SKK Migas		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)	
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7,961,443	7,961,443	-		7,961,443	7,961,443	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	105,365,939	105,365,939	-		105,365,939	105,365,939	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	966,532	966,537	5	1	966,532	966,532	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,464,971	1,464,971	-		1,464,971	1,464,971	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,356,110	4,356,110	-		4,356,110	4,356,110	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	20,101	20,101	-		20,101	20,101	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	12,574	14,715	2,141		12,574	14,715	2,141	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,414	5,414	-		5,414	5,414	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	13,402,627	13,687,686	285,059		13,402,627	13,687,686	285,059	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	296,522,136	2,474,153	(294,047,983)		296,522,136	2,474,153	(294,047,983)	C
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,294,520	1,294,520	-		1,294,520	1,294,520	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas			SKK Migas	Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	866,193	871,654	5,461		866,193	871,654	5,461	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11,131	1,428,736	1,417,605		11,131	1,428,736	1,417,605	D
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan *Cost Recovery* dalam perhitungan Bagi Hasil
- B Data KKKS tidak termasuk dengan koreksi lifting tahun 2011 yang dibukukan pada laporan A0 tahun 2012 (Minyak Attaka, Bekapai dan Badak), dan Data A0 membukukan lifting sesuai dengan realisasi lifting, namun dalam penyajian perhitungan bagi hasil antara INPEX dan Total atas unitisasi mahakam dibukukan sesuai dengan porsi agreementnya yakni 50 % : 50%
- C Nett-off dengan TEPI Mahakam. Data ESDM hanya Lifting Attaka saja.
- D Data PNBP termasuk Premium, koreksi lifting Attaka Tahun 2011 dan alokasi GOI Lifting dari INPEX
- E Offset dengan TEPI Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	20,101
PBB	6,138	-
PPN	-	-
PDRD	1,609	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

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

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	8,940	9	(8,931)	1	9	9	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas			SKK Migas	Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	2,382	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

62 PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java
Tuban

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	791,958	795,690	3,732	2	795,690	795,690	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	353,422	288,227	(65,195)	2	288,227	288,227	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	287,810	273,490	(14,320)	2	273,490	273,490	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	191,426	185,346	(6,080)	2	185,346	185,346	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,282	3,282	-	2	3,282	3,282	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	32,172	31,151	(1,021)	3	31,151	31,151	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	140	(4,397)	(4,537)	3	(4,397)	(4,397)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,712,471	1,710,114	(2,357)		1,627,264	1,710,114	82,850	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,063,924	868,577	(195,347)		906,340	868,577	(37,763)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	52,227	-	(52,227)	1, 4	58,395	58,395	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas			SKK Migas	Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	87,935	87,935	-		87,935	87,935	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,044	1,044	-		1,044	1,044	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas
- 4 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan dikarena A0 mencatat sesuai actual lifting sedangkan KKKS mencatat sesuai dengan porsi JOB dan PHE yakni 50 : 50.
- B Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 955,434.43 MBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	49
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	31,151
PBB	-	-
PPN	42,522	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati
Salawati Island JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	102,966	103,397	431	2	103,397	103,397	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,124	4,541	2,417	2	4,541	4,541	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	53,271	53,271	-		53,271	53,271	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34,182	34,182	-		34,182	34,182	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	26	26	-		26	26	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,745	5,745	-		5,745	5,745	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	76	30	(46)	3	30	30	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	316,962	316,962	-		316,962	316,962	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	13,856	1,681,330	1,667,474		15,608	1,681,330	1,665,722	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	9,268	-	(9,268)	1	9,268	9,268	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11,139	11,104	(35)	4	11,104	11,104	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8	8	-		8	8	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas
- 4 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 17,262.54 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	5,745
PBB	-	-
PPN	1,263	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori
Senoro Toli Sulawesi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	65,446	68,320	2,874	2	68,320	68,320	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	44,266	43,997	(269)	2	43,997	43,997	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	29,507	29,507	-		29,507	29,507	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,959	4,959	-		4,959	4,959	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30	(322)	(352)	1	(322)	(322)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	263,383	263,383	-		263,383	263,383	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		2,503	2,503	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7,332	7,332	-		7,332	7,332	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	4,959
PBB	-	-
PPN	18,961	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai
Pendopo-Raja JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	28,092	29,454	1,362	2	29,454	29,454	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	41,845	41,841	(4)	2	41,841	41,841	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10,032	10,032	-		10,032	10,032	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	591	591	-		591	591	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,272)	(1,428)	(156)	3	(1,428)	(1,428)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	87,124	87,124	-		87,124	87,124	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	180,453	199,084	18,631		180,453	199,084	18,631	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,383	-	(2,383)	1	2,939	2,939	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,253	3,253	-		3,253	3,253	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	137	137	-		137	137	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 218,992.90 MBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering
Ogan Komering JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	329,448	247,827	(81,621)	2	247,827	247,827	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	258,281	596,137	337,856	2	596,137	596,137	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	59,013	110,392	51,379	2	110,392	110,392	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	75,999	75,999	-		75,999	75,999	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,351	5,351	-		5,351	5,351	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	683	12,273	11,590	2	12,773	12,773	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,256	1,405	(851)	3	1,405	1,405	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	467	3	(464)	3	3	3	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	656,832	656,832	-		656,832	656,832	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2,089,087	1,929,757	(159,330)		2,089,087	1,929,757	(159,330)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	18,540	-	(18,540)	1	18,544	18,544	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	28,786	28,786	-		28,786	28,786	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,527	1,527	-		1,527	1,527	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 2,306,380.17 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	12,773
PBB	-	-
PPN	14,381	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

67 PT Pertamina Hulu Energi Gebang
Gebang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	750	750	-		750	750	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	777	777	-		777	777	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6,566	6,566	-		6,566	6,566	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	93,618	-	(93,618)		93,618	-	(93,618)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:
A Nett off dengan JOB Gebang

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

68 PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang
Jambi Merang Block, Ons. Jambi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	427,927	426,849	(1,078)	2	427,927	427,927	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5,523,965	5,062,479	(461,486)	2	5,062,479	5,062,479	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	171,027	171,027	-		171,027	171,027	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	102,580	102,580	-		102,580	102,580	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	167,671	167,671	-		167,671	167,671	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	17,240	17,240	-		17,240	17,240	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	816	948	132	4	948	948	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(342)	(295)	47	4	(295)	(295)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,017,613	1,017,500	(113)		1,017,613	1,017,500	(113)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,096,275	17,491,252	(1,605,023)		19,156,241	17,491,252	(1,664,989)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	85,025	-	(85,025)	1	85,025	85,025	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	44,095	44,000	(95)	3	44,000	44,000	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	44,311	44,311	-		44,311	44,311	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan
- 4 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas

Keterangan:

- A Perbedaan dikarenakan A0 mencatat sesuai actual lifting sedangkan KKKS mencatat sesuai dengan porsi JOB dan PHE yakni 50 : 50.
- B Perbedaan karena konversi rate. Lifting gas sebesar 20,888,929.70 MBTU.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	59
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	17,240
PBB	-	-
PPN	11,651	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

69 PT Pertamina Hulu Energi West Madura
West Madura, Off. Est Java

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,867,202	1,867,202	-		1,867,202	1,867,202	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	14,311,567	14,311,567	-		14,311,567	14,311,567	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	579,715	579,715	-		579,715	579,715	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	477,495	477,495	-		477,495	477,495	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	311,915	311,915	-		311,915	311,915	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	61,314	61,314	-		61,314	61,314	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,576	8,576	-		8,576	8,576	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,061	1,061	-		1,061	1,061	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,226,659	4,226,659	-		4,226,659	4,226,659	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	46,716,789	50,500,181	3,783,392		46,716,789	50,500,181	3,783,392	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	105,415	31,046	(74,369)	3	108,618	108,618	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,000	1,000	-		1,000	1,000	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	210,038	210,038	-		210,038	210,038	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	95,852	95,775	(77)	3	95,554	95,775	221	C
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kodeco Eergy Co. Ltd.	13,547	19,533	5,986	1, 2	17,611	20,551	2,940	B
PT Mandiri Madura Barat	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan
- 3 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Data ESDM Termasuk koreksi 2011 yang dibukukan tahun 2012, dan Koreksi A0 (Lifting Des 2012 dan TOP 2012) tahun 2012 yang dibukukan pada tahun 2013. Perbedaan lainnya karena perbedaan konversi rate.
- B Data SKK Migas koreksi menjadi \$95,554 k, Perbedaan dengan laporan A0 karena koreksi lifting di Jan 2013 sebesar US\$220,509.80.
- C Setoran untuk TAC Poleng

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	50
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	61,314
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

70 PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,584	18,584	-		18,584	18,584	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	78,358	78,358	-		78,358	78,358	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,417	5,518	101	2	5,417	5,518	101	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	23,544	23,864	320		23,544	23,864	320	A
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	172,445	-	(172,445)	1	172,445	-	(172,445)	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5,517,657	-	(5,517,657)	1	5,517,657	-	(5,517,657)	C
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	22,943	-	(22,943)	1	12,884	12,884	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas

Keterangan:

- Perbedaan Cost Recovery dalam perhitungan Bagi Hasil
- Nett-off dengan Total Mahakam
- Nett-off dengan TEPI Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

71 PT Sumatera Persada Energi
Blok West Kampar, South Sumatera

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	16,733	16,733	-		16,733	16,733	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19,569	19,569	-		19,569	19,569	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	167,326	166,828	(498)		167,326	166,828	(498)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,957	1,952	(5)		1,957	1,952	(5)	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

A A0 koreksi pada Januari 2013

B Data PNBPN termasuk dengan pencatatan Lifting pada Laporan A0 bulan Desember 2012 yang dilakukan koreksi dilakukan pada Laporan A0 bulan Januari 2013.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	720	-
PPN	-	-
PDRD	5	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2012

72 Tately N.V.
Palmerah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<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)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

1 ADARO INDONESIA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir					
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	277,176	104,964	277,176	104,964	-		-		277,176	104,964	277,176	104,964	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	18,148	64,198	18,148	64,198	-		-		18,148	64,198	18,148	64,198	-		-	
PPh Badan	-	404,286	-	404,286	-		-		-	404,286	-	404,286	-		-	
Total	295,324	573,448	295,324	573,448	-		-		-	573,448	295,324	573,448	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	36	-
PBB	21,754	-	-
PDRD	3,254	39,532	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	18,534	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	26,382	3	-
DMO Batubara	-	-	10,848,058
Total	69,923	39,572	10,848,058

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

2 ANTANG GUNUNG MERATUS
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,297	-	7,807	-		510	1	-	8,232	-	7,807	-		(425)	A
Penjualan Hasil Tambang	-	12,405	-	13,272	-		866	1	-	13,994	-	13,272	-		(722)	A
PPH Badan	40,827	-	24,836	-	(15,990)	1	-		24,836	-	24,836	-	-		-	
Total	40,827	19,703	24,836	21,079	(15,990)		1,376		-	22,225	24,836	21,079	-		(1,146)	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Timing difference (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun, sedangkan Minerba mencatat penerimaan pada tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	90	-
PBB	5,507	-	-
PDRD	27	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,696	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,924	-	-
DMO Batubara	-	-	473,002
Total	9,153	90	473,002

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

3 ARUTMIN INDONESIA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	95,405	-	90,795	-	(4,610)	A	-	95,405	-	90,795	-	(4,610)	A		
Penjualan Hasil Tambang	-	45,301	-	45,741	-	440	1	-	45,741	-	45,741	-	-			
PPH Badan	189	-	-	-	(189)	B		-	-	-	-	-	-			
Total	189	140,706	-	136,536	(189)	(4,170)		-	141,146	-	136,536	-	(4,610)			

Keterangan:

Keterangan:

A.

Timing difference (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun, sedangkan Minerba mencatat penerimaan pada tahun berikutnya) dan terdapat kurang catat

B. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan data pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	453	50	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	3,877	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	453	3,927	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

4 ASMIN KOALINDO TUHUP
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	13,675	-	19,374	-		5,699	1	-	13,675	-	10,046	-		(3,630)	A
Penjualan Hasil Tambang	-	12,699	-	-	-		(12,699)	1	-	12,699	-	9,328	-		(3,370)	A
PPH Badan	340,806	-	408,762	-	67,956	2	-		340,806	-	408,762	-	67,956	B	-	
Total	340,806	26,374	408,762	19,374	67,956		(7,000)		-	26,374	408,762	19,374	67,956		(7,000)	

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT
2. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Timing difference (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun, sedangkan Minerba mencatat penerimaan pada tahun berikutnya)
- B. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	68	-
PBB	6,311	-	-
PDRD	314	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	20,577	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	9,026	-	-
DMO Batubara	-	-	388,753
Total	36,228	68	388,753

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

5 BAHARI CAKRAWALA SEBUKU
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,620	-	2,620	-	-	-	-	2,620	-	2,620	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	4,454	-	4,454	-	-	-	-	4,454	-	4,454	-	-	-
PPH Badan	-	5,884	197	12,421	197	A	6,537	A	-	5,884	197	12,421	197	A
Total	-	12,959	197	19,495	197		6,537		-	12,959	197	19,495	197	6,537

Keterangan:

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	35	-
PBB	8,619	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	334	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	3,606	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	12,225	368	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

6 BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,761	-	3,346	-	(1,415)	1	-	3,346	-	3,346	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	4,046	-	3,107	-	(938)	1	-	3,107	-	3,107	-	-	-	-	-
PPH Badan	2,150	-	-	-	(2,150)	A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2,150	8,807	-	6,454	(2,150)		(2,353)		6,454	-	6,454	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

A. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan data pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	21	-
PBB	-	-	-
PDRD	496	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	496	21	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

7 BARAMARTA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	19,605	-	20,937	-		1,333	1	-	19,605	-	20,937	-		1,333	A
Penjualan Hasil Tambang	-	18,204	-	19,337	-		1,133	1	-	18,204	-	19,337	-		1,133	A
PPH Badan	37,004	-	54,755	-	17,751	1	-		37,004	-	54,755	-	17,751	A	-	
Total	37,004	37,809	54,755	40,274	17,751		2,466		-	37,809	54,755	40,274	17,751		2,466	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	8	-
PBB	4,335	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,306	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	3,769	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	9,410	8	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

8 BERAU COAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	16,275	-	16,275	-	-	-	-	16,275	-	-	16,275	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	27,667	-	27,667	-	-	-	-	27,667	-	-	27,667	-	-
PPH Badan	-	214,021	-	213,929	-	(92)	1	-	214,021	-	-	214,021	-	-
Total	-	257,962	-	257,870	-	(92)		-	257,962	-	-	257,962	-	-

Keterangan:

1. Setoran PPH sudah masuk dalam rekening Kas Negara dan sistem pencatatan Ditjen Pajak, namun belum masuk dalam laporan Ditjen Pajak

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	60	-
PBB	30	-	-
PDRD	140,443	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	5,993	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	10,881	-	-
DMO Batubara	-	-	4,517,450
Total	151,355	6,053	4,517,450

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

9 BORNEO INDOBARA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	211	7,324	211	7,324	-		-		211	7,324	211	7,324	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	359	12,452	359	12,452	-		-		359	12,452	359	12,452	-		-	
PPH Badan	102,485	-	102,485	-	-		-		102,485	-	102,485	-	-		-	
Total	103,056	19,776	103,056	19,776	-		-		-	19,776	103,056	19,776	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	96	-
PBB	5,331	-	-
PDRD	7	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,875	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,019	-	-
DMO Batubara	-	-	44,577
Total	8,233	96	44,577

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

10 FIRMAN KETAUN PERKASA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	14,879	-	14,879	-	-	-	-	14,879	-	14,879	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	13,816	-	13,816	-	-	-	-	13,816	-	13,816	-	-	-
PPH Badan	-	433	-	433	-	-	-	-	433	-	433	-	-	-
Total	-	29,129	-	29,129	-	-	-	-	29,129	-	29,129	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	36	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,386	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,128	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	619,761
Total	3,514	36	619,761

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

11 GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	21,387	-	21,387	-	-	-	-	21,387	-	21,387	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	19,860	-	20,244	-	384	1	-	20,244	-	20,244	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	17,814	-	20,668	-	2,854	1	-	20,688	-	20,688	-	-	(20)	A	-
Total	-	59,062	-	62,300	-	3,238	-	-	62,320	-	62,300	-	-	(20)	-	-

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	96	-
PBB	-	-	-
PDRD	5,570	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	4,863	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	10,433	96	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

12 INDOMINCO MANDIRI
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	72,894	55,925	82,410	55,948	9,516	1	23	2	72,894	55,936	72,894	55,948	-		11	A
Penjualan Hasil Tambang	118,891	91,782	109,374	91,752	(9,516)	1	(30)	2	118,891	91,752	118,891	91,752	-		-	
PPH Badan	-	133,284	-	138,486	-		5,202	A	-	133,284	-	138,486	-		5,202	A
Total	191,785	280,991	191,785	286,186	-		5,195		-	280,973	191,785	286,186	-		5,213	

Keterangan:

1. Kesalahan pembagian antara royalti dengan PHT
2. Terdapat perbedaan kurs antara catatan Perusahaan dengan catatan Minerba

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	75	-
PBB	-	-	-
PDRD	5,257	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	147,539	-	-
DMO Batubara	-	-	2,988,841
Total	152,796	75	2,988,841

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

13 INSANI BARAPERKASA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1,943	7,746	1,943	7,746	-		-		1,943	7,746	1,943	7,746	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	6,799	17,874	6,799	17,874	-		-		6,799	17,874	6,799	17,874	-		-	
PPH Badan	175,649	-	175,649	-	-		-		175,649	-	175,649	-	-		-	
Total	184,391	25,620	184,391	25,620	-		-		-	25,620	184,391	25,620	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	74	-
PBB	-	-	-
PDRD	3,452	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	3,452	74	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

14 JORONG BARUTAMA GREYTON
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	9,234	1,204	9,234	1,607	-		403	1	9,234	1,204	9,234	1,204	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	32,318	4,037	32,318	3,634	-		(403)	1	32,318	4,037	32,318	4,037	-		-	
PPH Badan	-	856	43,286	642	43,286	A	(214)	A	-	856	43,286	642	43,286	A	(214)	A
Total	41,551	6,097	84,837	5,883	43,286		(214)		-	6,097	84,837	5,883	43,286		(214)	

Keterangan:

1. Kesalahan pembagian antara royalti dengan PHT

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	46	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	12,189	-	-
DMO Batubara	-	-	229,383
Total	12,189	46	229,383

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

15 KALTIM PRIMA COAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	182,494	-	174,994	-		(7,500)	A	-	182,494	-	174,994	-		(7,500)	A
Penjualan Hasil Tambang	-	108,918	-	103,918	-		(5,000)	A	-	108,918	-	103,918	-		(5,000)	A
PPH Badan	367,088	163,405	400,367	178,975	33,279	1	15,570	1	400,367	178,975	400,367	178,975	-		-	
Total	367,088	454,818	400,367	457,887	33,279		3,070		-	470,387	400,367	457,887	-		(12,500)	

Keterangan:

1. Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

- A. Timing difference (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun, sedangkan Minerba mencatat penerimaan pada tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	91	-
PBB	460	-	-
PDRD	-	207	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	4,728	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	6,969,918
Total	460	5,026	6,969,918

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

16 KIDECO JAYA AGUNG
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	31,739	70,286	31,739	71,304	-		1,018	1	31,739	71,304	31,739	71,304	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	68,488	148,092	68,488	149,823	-		1,731	1	68,488	149,823	68,488	149,823	-		-	
PPH Badan	-	354,269	-	354,269	-		-		-	354,269	-	354,269	-		-	
Total	100,228	572,647	100,228	575,396	-		2,749		-	575,396	100,228	575,396	-		-	

Keterangan:

1. Kesalahan pembagian antara royalti dengan PHT

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	52	-
PBB	-	-	-
PDRD	105,515	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	303	-
Biaya Sosial (CSR)	51,260	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	8,033,961
Total	156,775	355	8,033,961

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

17 LANNA HARITA INDONESIA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	936	5,621	936	5,621	-		-		936	5,621	936	5,621	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	1,876	10,418	1,876	10,418	-		-		1,876	10,418	1,876	10,418	-		-	
PPh Badan	121,337	-	121,337	-	-		-		121,337	-	121,337	-	-		-	
Total	124,149	16,039	124,149	16,039	-		-		-	16,039	124,149	16,039	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	47	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,696	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,622	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	76,278
Total	5,318	47	76,278

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

18 MAHAKAM SUMBER JAYA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir					
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	35,610	-	35,610	-	-	-	-	35,610	-	35,610	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	59,110	-	59,110	-	-	-	-	59,110	-	59,110	-	-	-	-	-
PPH Badan	314,610	39,746	314,610	29,809	-	(9,936)	A	314,610	39,746	314,610	39,746	-	-	-	-	
Total	314,610	134,466	314,610	124,530	-	(9,936)		-	134,466	314,610	134,466	-	-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	92	-
PBB	2,258	-	-
PDRD	491	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	7,450	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	23,265	-	-
DMO Batubara	-	-	1,593,446
Total	33,465	92	1,593,446

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

19 MANDIRI INTI PERKASA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	12,219	-	13,304	-		1,086	1	-	13,304	-	13,304	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	14,909	-	16,434	-		1,525	1	-	16,434	-	16,434	-		-	
PPH Badan	255,732	-	260,523	-	4,790	2	-		260,523	-	260,523	-		-		
Total	255,732	27,128	260,523	29,739	4,790		2,611		-	29,739	260,523	29,739	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis
2. Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	37	-
PBB	-	-	-
PDRD	1,123	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,455	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	675,609
Total	2,578	37	675,609

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

20 MARUNDA GRAHAMINERAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	9,100	-	9,065	-	(35)	A	-	9,100	-	9,065	-	(35)	A
Penjualan Hasil Tambang	-	8,450	-	8,417	-	(33)	A	-	8,450	-	8,417	-	(33)	A
PPH Badan	90,899	-	90,899	-	-	-		90,899	-	90,899	-	-	-	
Total	90,899	17,549	90,899	17,482	-	(68)		-	17,549	90,899	17,482	-	(68)	

Keterangan:

Keterangan:

A. Timing difference (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun, sedangkan Minerba mencatat penerimaan pada tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	72	-
PBB	7	-	-
PDRD	28	3	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,157	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	4,581	-	-
DMO Batubara	-	-	110,400
Total	5,772	76	110,400

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

21 MULTI HARAPAN UTAMA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,015	-	6,015	-	-	-	-	-	6,015	-	6,015	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	5,586	-	5,586	-	-	-	-	-	5,586	-	5,586	-	-	-	-
PPH Badan	3,639	-	3,657	-	18	1	-	-	3,657	-	3,657	-	-	-	-	-
Total	3,639	11,601	3,657	11,601	18		-		-	11,601	3,657	11,601	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	139	-
PBB	1,282	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,282	139	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

22 PERKASA INAKAKERTA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD
Royalti	-	6,661	-	5,425	-	(1,236)	1	-	6,661	-	5,425	-	(1,236)	A	
Penjualan Hasil Tambang	-	11,443	-	9,223	-	(2,220)	1	-	11,443	-	9,223	-	(2,220)	A	
PPh Badan	-	13,609	-	13,498	-	(111)	1	-	13,011	-	13,498	-	486	A	
Total	-	31,713	-	28,145	-	(3,567)		-	31,115	-	28,145	-	(2,970)		

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	65	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,680	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,805	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	524,930
Total	4,485	65	524,930

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

23 RIAU BARAHARUM
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

24 SANTAN BATUBARA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	10,144	-	9,987	-	(157)	1	-	9,987	-	9,987	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	14,128	-	14,285	-	157	1	-	14,285	-	14,285	-	-	-	-	-
PPH Badan	58,368	-	45,949	-	(12,418)	2	-	58,368	-	58,368	-	-	-	-	-	-
Total	58,368	24,272	45,949	24,272	(12,418)			-	24,272	58,368	24,272	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Kesalahan pembagian antara royalti dengan PHT
2. Perusahaan melaporkan pemindahbukuan dimana didalamnya termasuk pajak yang dibayarkan sebelum tahun 2012 dan terdapat bukti pemindahbukuan

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	75	-
PBB	1,942	-	-
PDRD	2	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,371	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,447	-	-
DMO Batubara	-	-	552,731
Total	8,761	75	552,731

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

25 SINGLURUS PRATAMA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,112	-	7,333	-		221	1	-	6,424	-	7,333	-		910	A
Penjualan Hasil Tambang	-	12,091	-	12,467	-		376	1	-	10,921	-	12,467	-		1,546	A
PPH Badan	-	12,203	196,020	-	196,020		(12,203)	1	107,170	-	196,020	-	88,850	A	-	
Total	-	31,407	196,020	19,800	196,020		(11,606)		-	17,345	196,020	19,800	88,850		2,456	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	75	-
PBB	2,584	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,391	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	4,383	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	9,358	75	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

26 SUMBER KURNIA BUANA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

27 TANITO HARUM
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	15,724	-	14,473	-	(1,252)	1	-	14,473	-	14,473	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	19,201	-	17,746	-	(1,455)	1	-	17,746	-	17,746	-	-	-	-	-
PPH Badan	96,033	-	96,033	-	-	-	-	96,033	-	96,033	-	-	-	-	-	-
Total	96,033	34,926	96,033	32,219	-	(2,707)		-	32,219	96,033	32,219	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Kesalahan pembagian antara royalti dengan PHT dan timing difference

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	107	-
PBB	-	-	-
PDRD	1,188	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,107	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,117	-	-
DMO Batubara	-	-	685,796
Total	4,412	107	685,796

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

28 TANJUNG ALAM JAYA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir					
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	34,904	-	34,904	-	-	-	-	34,904	-	34,904	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	32,660	-	32,660	-	-	-	-	32,660	-	32,660	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	16,217	-	23,468	-	7,251	A	-	16,217	-	23,468	-	7,251	A	-	-	
Total	83,781	-	91,032	-	7,251		-	-	-	91,032	-	7,251		-	-	

Keterangan:

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	224	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	2,356	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,035	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	138,183
Total	3,615	-	138,183

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

29 TEGUH SINARABADI
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,802	-	6,802	-	-	-	-	6,802	-	6,802	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	6,316	-	6,316	-	-	-	-	6,316	-	6,316	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	13,119	-	13,119	-	-	-	-	13,119	-	13,119	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	15	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,059	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,210	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	136,611
Total	3,269	15	136,611

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

30 TRUBAINDO COAL MINING
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	46,957	-	43,023	-		(3,934)	A	-	46,957	-	43,023	-		(3,934)	A
Penjualan Hasil Tambang	-	52,625	-	56,559	-		3,934	A	-	52,625	-	56,559	-		3,934	A
PPh Badan	-	68,175	-	44,724	-		(23,451)	B	-	68,175	-	44,724	-		(23,451)	B
Total	-	167,757	-	144,306	-		(23,451)		-	167,757	-	144,306	-		(23,451)	

Keterangan:

Keterangan:

- A. Kesalahan pembagian antara royalti dengan PHT
- B. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	95	-
PBB	-	-	-
PDRD	3,692	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	19,945	-	-
DMO Batubara	-	-	789,358
Total	23,637	95	789,358

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

31 WAHANA BARATAMA MINING
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	27,402	-	27,402	-	-	-	-	27,402	-	27,402	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	25,445	-	25,445	-	-	-	-	25,445	-	25,445	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	6,019	-	5,350	-	(669)	1	-	5,350	-	5,350	-	-	-	-	-
Total	-	58,867	-	58,198	-	(669)		-	58,198	-	58,198	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	31	-
PBB	-	-	-
PDRD	275	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,290	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,566	31	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

32 FREEPORT INDONESIA
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	76,003	-	76,003	-	-	-	-	-	76,003	-	76,003	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	658,742	-	658,747	-	-	5	A	-	658,742	-	658,747	-	-	5	A
Total	-	734,745	-	734,750	-	-	5		-	734,745	-	734,750	-	-	5	

Keterangan:

Keterangan:

A. Setoran yang ditujukan dalam satu grup perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	131
PBB	80,362	-
PDRD	182,259	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	235,692	-
Biaya Sosial (CSR)	-	115,958
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	498,313	116,089

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

33 NEWMONT NUSA TENGGARA
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,041	-	7,989	-		1,948	1	-	7,989	-	7,989	-			-
PPh Badan	-	97,518	-	97,518	-		-		-	97,518	-	97,518	-			-
Total	-	103,559	-	105,507	-		1,948		-	105,507	-	105,507	-			-

Keterangan:

1 Pengisian masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	263
PBB	-	-
PDRD	24,317	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	42,364	4,500
Biaya Sosial (CSR)	-	8,843
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	11,360	-
Total	78,041	13,606

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

34 NUSA HALMAHERA MINERALS
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,135	-	3,135	-	-	-	-	3,135	-	3,135	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	124,227	-	124,227	-	-	-	-	124,227	-	124,227	-	-	-	-	-
Total	-	127,363	-	127,363	-	-	-	-	127,363	-	127,363	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	89
PBB	11,066	-
PDRD	15,898	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	173,742	-
Biaya Sosial (CSR)	-	6,768
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,304	-
Total	202,010	6,857

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

35 VALE INDONESIA
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,269	-	5,269	-	-	-	-	-	5,269	-	5,269	-	-	-	-
PPh Badan	-	114,801	-	111,763	-	(3,038)	1	-	-	111,763	-	111,763	-	-	-	-
Total	-	120,070	-	117,032	-	(3,038)		-	-	117,032	-	117,032	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	286
PBB	26,408	-
PDRD	61,701	8,542
Pembayaran Langsung ke Pemda	1,577	-
Biaya Sosial (CSR)	-	7,049
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	278	-
Total	89,964	15,876

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

36 ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	16,173	-	16,477	-		304	1	-	16,477	-	16,477	-			-
PPh Badan	262,293	-	262,293	-	-		-		262,293	-	262,293	-	-			-
Total	262,293	16,173	262,293	16,477	-		304		-	16,477	262,293	16,477	-			-

Keterangan:

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	12	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,813	-	-
Penyediaan Infrastruktur	3,584	1,526	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	6,398	1,538	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

37 AMANAH ANUGERAH ADI MULIA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	30,913	-	30,913	-	-	-	-	30,913	-	30,913	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	1,203	-	-	-	(1,203)	A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	32,116	-	30,913	-	(1,203)	-	-	-	-	30,913	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

A Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan data pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	25	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,465	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	136	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,627	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

38 BARA ALAM UTAMA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir					
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

39 BARA KUMALA SAKTI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,693	30,157	5,227	30,157	1	(1,465)	1	-	6,693	30,157	5,227	30,157	A	(1,465)	A
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	6,693	30,157	5,227	30,157		(1,465)		-	6,693	30,157	5,227	30,157		(1,465)	

Keterangan:

- Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	9	-
PBB	2,443	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,939	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,927	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	7,309	9	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

40 BARADINAMIKA MUDASUKSES
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,469	-	6,469	-	-	-	-	6,469	-	6,469	-	-	-	-	-
PPh Badan	20,061	-	20,062	-	-	-	-	20,061	-	20,062	-	-	-	-	-	-
Total	20,061	6,469	20,062	6,469	-	-	-	-	6,469	20,062	6,469	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	3	-	-
PBB	1,127	-	-
PDRD	20	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	500	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,650	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

41 BHUMI RANTAU ENERGI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

42 BINAMITRA SUMBERARTA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,408	-	3,705	-		297	1	-	3,705	-	3,705	-			-
PPH Badan	-	147	-	146	-		(1)	1	-	146	-	146	-			-
Total	-	3,555	-	3,851	-		296		-	3,851	-	3,851	-			-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	32	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	189	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	221	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

43 BUKIT ASAM (Persero) Tbk
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir					
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	666,284	-	672,892	-	6,608	1	-	-	672,892	-	672,892	-	-	-	-	-
Dividen	1,049,380	-	1,049,380	-	-	-	-	-	1,049,380	-	1,049,380	-	-	-	-	-
PPh Badan	1,276,158	-	1,276,158	-	-	-	-	-	1,276,158	-	1,276,158	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	1,787,599	-	1,718,063	-	(69,536)	2	-	-	1,822,170	-	1,822,170	-	-	-	-	-
Total	4,779,422	-	4,716,494	-	(62,928)	-	-	-	(69,536)	-	4,820,601	-	-	-	-	-

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

2

Perusahaan melaporkan berdasarkan jumlah yang dibayarkan, sedangkan PT KAI melaporkan berdasarkan tagihan

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	1,359	96	-
PBB	95,986	-	-
PDRD	44	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	44,500	-	-
Biaya Sosial (CSR)	125,467	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	31,513	-	-
DMO Batubara	-	-	2,114,665
Total	298,867	96	2,114,665

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

44 BUKIT BAIKURI ENERGI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,321	-	3,492	-	171	1	-	3,492	-	3,492	-	-	-
PPh Badan	39,744	-	39,744	-	-	-	-	39,744	-	39,744	-	-	-	-
Total	39,744	3,321	39,744	3,492	-	171	-	-	3,492	39,744	3,492	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	142	-	-
PBB	249	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	98	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	490	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

45 ENERGI BATUBARA LESTARI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir				
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			(4)		(5)		(6)=(5)-(4)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

46 ENERGY CAHAYA INDUSTRI TAMBA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	23,815	-	32,168	-	8,352	1	-	-	32,168	-	32,168	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	23,815	-	32,168	-	8,352				-	-	32,168	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	8	-
PBB	-	-	-
PDRD	1,084	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,084	8	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

47 GEMA RAHMI PERSADA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

48 INDOMINING
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, PT KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, PT KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,918	-	4,770	-		(148)	1	-	4,918	-	4,918	-		-	
PPH Badan	184,039	-	191,663	-	7,625	A	-		184,039	-	191,663	-	7,625	A	-	
Total	184,039	4,918	191,663	4,770	7,625		(148)		-	4,918	191,663	4,918	7,625		-	

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	26	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	15,702	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	25	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,883	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	17,636	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

49 INDOASIA CEMERLANG
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	41,336	-	25,914	-	(15,423)	1	-	-	25,914	-	25,914	-	-	-	-	-
PPH Badan	4,417	-	7	-	(4,410)	1	-	-	7	-	7	-	-	-	-	-
Total	45,753	-	25,921	-	(19,832)				-	-	25,921	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	0	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	2,159	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	735	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	735	2,159	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

50 JEMBAYAN MUARA BARA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	15,712	-	16,459	-		747	1	-	16,459	-	16,459	-			
PPH Badan	317,476	-	320,902	-	3,425	2	-		297,567	-	320,902	-	23,335	A	-	
Total	317,476	15,712	320,902	16,459	3,425		747		-	16,459	320,902	16,459	23,335			

Keterangan:

1. Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT
2. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	16	-
PBB	3,517	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	744	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,699	-	-
DMO Batubara	-	-	487
Total	6,960	16	487

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

51 KALTIM BATUMANUNGGAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,433	-	5,433	-		-		-	5,433	-	5,433	-		-	
PPH Badan	28,470	-	28,471	-	1	A	-		28,470	-	28,471	-	1	A	-	
Total	28,470	5,433	28,471	5,433	1		-		-	5,433	28,471	5,433	1		-	

Keterangan:

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	31	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	153	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	368,282
Total	184	-	368,282

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

52 KARBON MAHAKAM
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	12,066	-	13,275	-		1,209	1	-	13,275	-	13,275	-			
PPH Badan	14,814	-	36,607	-	21,793		-		14,814	-	36,607	-	21,793	A		
Total	14,814	12,066	36,607	13,275	21,793		1,209		-	13,275	36,607	13,275	21,793			

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	1	-
PBB	616	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	227	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	843	1	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

53 KARYA GEMILANG LIMPAH REJEKI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	232	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	232	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

54 KAYAN PUTRA UTAMA COAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

55 KITADIN
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	21,796	-	21,796	-		-		-	21,796	-	21,796	-		-	
PPH Badan	-	22,208	-	22,208	-		-		-	22,208	-	22,208	-		-	
Total	-	44,004	-	44,004	-		-		-	44,004	-	44,004	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	133	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	1,741	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	3,755	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	5,628	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

56 LEMBU SWANA PERKASA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	396	7,234	396	7,234	-		-		396	7,234	396	7,234	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	396	7,234	396	7,234	-		-		-	7,234	396	7,234	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	7	-
PBB	1,979	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	668	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	469,678
Total	2,647	7	469,678

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

57 MEGA PRIMA PERSADA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	10,180	-	10,180	-		-		-	10,180	-	10,180	-		-	
PPH Badan	40,893	-	41,939	-	1,045	A	-		41,510	-	41,939	-	429	A	-	
Total	40,893	10,180	41,939	10,180	1,045		-		-	10,180	41,939	10,180	429		-	

Keterangan:

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	11	4	-
PBB	3,262	-	-
PDRD	29	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	4,916	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	8,219	4	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

58 MULTI SARANA AVINDO
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	20,179	-	20,179	-		-		-	20,179	-	20,179	-		-	
PPH Badan	113,951	-	121,781	-	7,830	A	-		113,951	-	121,781	-	7,830	A	-	
Total	113,951	20,179	121,781	20,179	7,830				-	20,179	121,781	20,179	7,830			

Keterangan:

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	16	-
PBB	2,793	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	1,020,928
Total	2,793	16	1,020,928

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

59 NUANSACIPTA COAL INVESTMENT
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	25,541	-	29,509	-	3,967	1	-	-	29,509	-	29,509	-	-	-	-	-
PPH Badan	3,684	-	-	-	(3,684)	A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	29,225	-	29,509	-	284				-	-	29,509	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan data pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	8	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,498	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,498	8	

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

60 NUSANTARA BERAU COAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,116	-	2,940	-		(176)	1	-	2,940	-	2,940	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	3,116	-	2,940	-		(176)		-	2,940	-	2,940	-		-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	50	3	-
PBB	738	-	-
PDRD	28	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	313	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	4,671	-	-
DMO Batubara	-	-	27,277
Total	5,800	3	27,277

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

61 PADANG ANUGERAH
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

62 PIPIT MUTIARA JAYA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	3,180	3,524	7,044	3,536	3,864	1	12	1	7,044	3,536	7,044	3,536	-		-	
PPH Badan	13,021	-	16,871	-	3,850	A	-		13,021	-	16,871	-	3,850	A	-	
Total	16,201	3,524	23,915	3,536	7,713		12		-	3,536	23,915	3,536	3,850		-	

Keterangan:

- Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	20	-
PBB	721	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	721	20	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

63 TELEN ORBIT PRIMA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	165,485	-	165,760	20	275	1	20	1	165,485	-	165,760	20	275	A	20	B
PPH Badan	11,184	-	11,184	-	-	-	-	-	11,184	-	11,184	-	-	-	-	-
Total	176,669	-	176,944	20	275		20		-	-	176,944	20	275		20	

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

A. Ditjen Minerba salah melakukan alokasi/verifikasi setoran dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	20	-
PBB	-	-	-
PDRD	11,163	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,000	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	16,163	20	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

64 TUNAS INTI ABADI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	51,571	1,942	51,571	1,758	-		(185)	1	51,571	1,942	51,571	1,942	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	51,571	1,942	51,571	1,758	-		(185)		-	1,942	51,571	1,942	-		-	

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	77	-	-
PBB	4,018	-	-
PDRD	57	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	26,213	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,355	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	4,458	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	37,177	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

65 UNIT DESA GAJAH MADA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

66 ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	132,133	15,058	132,133	14,700	-		(358)	1	132,133	15,058	132,133	15,058	-			-
Dividen	564,137	-	564,137	-	-		-		564,137	-	564,137	-	-			-
PPh Badan	631,853	-	631,853	-	-		-		631,853	-	631,853	-	-			-
Total	1,328,123	15,058	1,328,123	14,700	-		(358)		-	15,058	1,328,123	15,058	-			-

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	18,193	-
PBB	30,884	-
PDRD	4,514	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	41,535	-
Biaya Sosial (CSR)	127,638	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,494	-
Total	224,258	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

67 BINTANG DELAPAN MINERAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,211	-	3,852	-	(2,359)	1	-	5,738	-	3,852	-	-	(1,886)	A	
PPH Badan	11,547	-	17,371	-	5,824	A	-	17,371	-	17,371	-	-	-	-	-	
Total	11,547	6,211	17,371	3,852	5,824		(2,359)		5,738	17,371	3,852			(1,886)		

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	87
PBB	1,252	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	7,158	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,237	-
Total	10,648	87

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

68 BUKIT TIMAH
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,232	-	3,232	-		-		-	3,232	-	3,232	-		-	
PPH Badan	5,606	-	5,668	-	61	1	-		5,668	-	5,668	-	-	-	-	
Total	5,606	3,232	5,668	3,232	61		-		-	3,232	5,668	3,232	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	3	-
PBB	5	-
PDRD	1	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	386	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	394	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

69 GANE PERMAI SENTOSA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,242	-	3,190	-	(52)	1	-	3,190	-	3,190	-	-	-	-	-
PPH Badan	53,136	-	80,894	-	27,759	A	-	80,894	-	80,894	-	-	-	-	-	-
Total	53,136	3,242	80,894	3,190	27,759		(52)		3,190	80,894	3,190					

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	20
PBB	3,082	-
PDRD	46	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	9,314	-
Biaya Sosial (CSR)	2,282	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,091	-
Total	16,815	20

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

70 HARITA PRIMA ABADI MINERAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,646	-	4,646	-		-		-	4,646	-	4,646	-		-	
PPH Badan	36,526	-	35,607	-	(919)	1	-		36,526	-	36,526	-	-	-	-	
Total	36,526	4,646	35,607	4,646	(919)		-		-	4,646	36,526	4,646	-	-	-	

Keterangan:

1. Perusahaan melaporkan pemindahbukuan dimana didalamnya termasuk pajak yang dibayarkan sebelum tahun 2012 dan terdapat bukti pemindahbukuan

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	160
PBB	-	-
PDRD	5,142	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	463	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	5,605	160

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

71 REFINED BANGKA TIN
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,499	-	3,539	-		40	1	-	3,501	-	3,556	-		56	A
PPH Badan	7,244	-	7,244	-	-		-		7,244	-	7,244	-	-	-	-	
Total	7,244	3,499	7,244	3,539	-		40		-	3,501	7,244	3,556	-		56	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Timing difference (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun, sedangkan Minerba mencatat penerimaan pada tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	50	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	117	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	166	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

72 TAMBANG TIMAH
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,237	-	4,263	-		26	A	-	4,237	-	4,263	-		26	A
PPh Badan	108,278	-	106,213	-	(2,064)	1	-		108,278	-	108,278	-	-	-	-	
Total	108,278	4,237	106,213	4,263	(2,064)		26		-	4,237	108,278	4,263	-		26	

Keterangan:

1.

Keterangan:

A. Ditjen Minerba salah melakukan alokasi/verifikasi setoran dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	49
PBB	-	-
PDRD	48	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	3,589	-
Biaya Sosial (CSR)	714	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	4,351	49

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

73 TIMAH (Persero) Tbk
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	17,548	-	17,548	-	-	-	-	-	17,548	-	17,548	-	-	-	-
Dividen	291,454	-	291,454	-	-	-	-	291,454	-	-	291,454	-	-	-	-	-
PPh Badan	266,418	-	266,418	-	-	-	-	266,418	-	-	266,418	-	-	-	-	-
Total	557,871	17,548	557,871	17,548	-	-	-	-	17,548	557,871	17,548	557,871	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	2,002
PBB	28,861	-
PDRD	3,327	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	18,595	-
Biaya Sosial (CSR)	29,786	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	193	-
Total	80,762	2,002

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

74 TININDO INTER NUSA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012

75 TUJUH SW
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 4.1 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	12,360,512	12,360,512	-	12,360,512	12,360,512	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	769,723	769,723	-	769,723	769,723	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	184,604	184,604	-	184,604	184,604	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	71,793	71,793	-	71,793	71,793	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	1,284,650	1,284,650	-	1,284,650	1,284,650	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	1,132,003	1,132,003	-	1,132,003	1,132,003	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	289,149	289,149	-	289,149	289,149	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	4,526,587	4,526,587	-	4,526,587	4,526,587	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	474,779	474,779	-	474,779	474,779	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	25,711	25,711	-	25,711	25,711	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	107,458	107,458	-	107,458	107,458	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	947,544	947,544	-	947,544	947,544	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	1,360,012	1,360,012	1,360,012	1,360,012	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	41,104	41,104	-	41,104	41,104	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	582,949	582,949	-	582,949	582,949	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	1,454,497	1,454,497	-	1,454,497	1,454,497	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	146,452	146,452	-	146,452	146,452	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	32,439	32,439	-	32,439	32,439	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	14,377	14,377	-	14,377	14,377	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	7,279	7,279	7,279	7,279	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	580,277	580,277	-	580,277	580,277	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	195,790	195,790	-	195,790	195,790	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	1,284	1,284	-	1,284	1,284	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	136,611	136,611	-	136,611	136,611	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	13,808	13,808	-	13,808	13,808	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	536,463	536,463	-	536,463	536,463	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	239,876	239,876	-	239,876	239,876	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	84,054	84,054	-	84,054	84,054	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	6,681	6,681	-	6,681	6,681	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	17,804	17,804	-	17,804	17,804	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	17	17	-	17	17	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	76,625	76,625	-	76,625	76,625	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	237,195	237,195	-	237,195	237,195	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	13,246	13,246	-	13,246	13,246	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.1 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Liftings Oil* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	11,427	11,427	-	11,427	11,427	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	135,757	135,757	-	135,757	135,757	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling JOB	64,823	64,823	-	64,823	64,823	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	266,507	266,507	-	266,507	266,507	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	65,031	65,031	-	65,031	65,031	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	83,059	83,059	-	83,059	83,059	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	19,431	19,431	-	19,431	19,431	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	24,969	24,969	-	24,969	24,969	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	5,147	5,147	-	5,147	5,147	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	692	692	-	692	692	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	20,585	20,585	-	20,585	20,585	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	48,776	48,776	-	48,776	48,776	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	32,257	32,257	-	32,257	32,257	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	950	950	-	950	950	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	100,540	100,540	-	100,540	100,540	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	13,389	13,389	-	13,389	13,389	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	1,393,840	1,393,840	-	1,393,840	1,393,840	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	146,452	146,452	-	146,452	146,452	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	32,439	32,439	-	32,439	32,439	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	14,377	14,377	-	14,377	14,377	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	7,279	7,279	-	7,279	7,279	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling JOB	64,823	64,823	-	64,823	64,823	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	692	692	-	692	692	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	100,540	100,540	-	100,540	100,540	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	676,666	676,666	-	676,666	676,666	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	13,389	13,389	-	13,389	13,389	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	18,636	18,636	-	18,636	18,636	-
72	Tately N.V.	Palmerah	17,615	17,615	-	17,615	17,615	-
TOTAL			29,966,150	31,333,441	1,367,291	31,333,441	31,333,441	-

Lampiran 4.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	430,999	430,999	-	430,999	430,999	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	147,257	147,257	-	147,257	147,257	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	4,084,793	4,084,793	-	4,084,793	4,084,793	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	1,733,010	1,733,010	-	1,733,010	1,733,010	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,386,113	3,386,113	-	3,386,113	3,386,113	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	43	32	(11)	32	32	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	1,691,819	1,691,819	-	1,691,819	1,691,819	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	1,403,780	1,403,780	-	1,403,780	1,403,780	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	474	474	-	474	474	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	547,489	547,489	-	547,489	547,489	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	337,398	337,398	-	337,398	337,398	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	147,894	147,894	147,894	147,894	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	374,224	2,921,973	2,547,749	627,101	627,101	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	410,131	410,131	-	410,131	410,131	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	2,399	2,399	-	2,399	2,399	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	211	211	-	211	211	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	1,392	1,392	1,392	1,392	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	1,256,084	1,256,084	-	1,256,084	1,256,084	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	7,852	7,852	-	7,852	7,852	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,243,760	-	(1,243,760)	2,084,214	2,084,214	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	123,447	-	(123,447)	210,657	210,657	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	24	24	-	24	24	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	221,680	221,680	-	221,680	221,680	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	815	815	-	815	815	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	22,691	22,691	-	22,691	22,691	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	71,441	71,441	-	71,441	71,441	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	1,222,328	1,222,328	-	1,222,328	1,222,328	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	46,357	46,357	-	46,357	46,357	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	223	223	-	223	223	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	593,653	593,653	-	593,653	593,653	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	(2,470)	(2,470)	-	(2,470)	(2,470)	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	15,728	15,728	-	15,728	15,728	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	62,586	62,586	-	62,586	62,586	-

Lampiran 4.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	206,520	206,520	-	206,520	206,520	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	13,240	13,240	-	13,240	13,240	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	63,553	63,553	-	63,553	63,553	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	139,391	139,391	-	139,391	139,391	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	156,257	156,257	-	156,257	156,257	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	48,977	48,977	48,977	48,977	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	1,784	1,784	-	1,784	1,784	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	896	896	-	896	896	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	4,715	4,715	-	4,715	4,715	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	161,174	161,174	-	161,174	161,174	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	58,111	58,111	-	58,111	58,111	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	4,101,185	4,101,185	-	4,101,185	4,101,185	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	10,692	11	(10,681)	11	11	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	2,399	2,399	-	2,399	2,399	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	211	211	-	211	211	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	1,392	1,392	-	1,392	1,392	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	13,240	13,240	-	13,240	13,240	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	896	896	-	896	896	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	161,174	161,174	-	161,174	161,174	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	286,937	286,937	-	286,937	286,937	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	58,111	58,111	-	58,111	58,111	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			24,878,217	26,246,330	1,368,113	26,246,329	26,246,329	-

Lampiran 4.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	158,108	158,108	-	158,108	158,108	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	1,703	1,703	-	1,703	1,703	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	7,766	7,766	-	7,766	7,766	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	10	10	-	10	10	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	18,023	18,023	-	18,023	18,023	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	25,821	25,821	-	25,821	25,821	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,873	3,873	-	3,873	3,873	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	760,771	760,771	-	760,771	760,771	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	756	756	-	756	756	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	247	247	-	247	247	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	15	15	-	15	15	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	15,863	15,863	-	15,863	15,863	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	4,471	4,471	-	4,471	4,471	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	6,916	6,916	-	6,916	6,916	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	5,511	5,511	-	5,511	5,511	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	2,582	2,582	-	2,582	2,582	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	10,561	20	(10,541)	20	20	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	70	70	70	70	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	6,340	6,340	-	6,340	6,340	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,967	1,967	-	1,967	1,967	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	22,987	22,987	-	22,987	22,987	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	1,660	1,660	-	1,660	1,660	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	5,389	5,389	-	5,389	5,389	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	1,761	1,761	-	1,761	1,761	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	844	844	-	844	844	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	1	1	-	1	1	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	218	218	-	218	218	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	770	770	-	770	770	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	2,383	2,383	-	2,383	2,383	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,364	1,364	-	1,364	1,364	-
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	578	578	-	578	578	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	845	845	-	845	845	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	1,378	459	(919)	459	459	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	7,221	7,221	-	7,221	7,221	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	2	2	-	2	2	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	18,037	18,037	-	18,037	18,037	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	23,402	24,614	1,212	24,614	24,614	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	5,452	-	(5,452)	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	2,416	-	(2,416)	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	578	10,895	10,317	10,895	10,895	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	69	16,897	16,828	16,897	16,897	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	86,889	86,889	-	86,889	86,889	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	2,250	-	(2,250)	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			1,217,798	1,224,647	6,849	1,224,647	1,224,647	-

Lampiran 4.4 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Liftings Oil* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	168,962	42,762	(126,200)	168,962	168,962	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	5,009	5,009	-	5,009	5,009	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	43,839	43,839	-	43,839	43,839	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	5,749	5,749	-	5,749	5,749	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	(8,425)	(8,425)	-	(8,425)	(8,425)	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	66,123	31,342	(34,781)	66,123	66,123	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	15,272	15,272	-	15,272	15,272	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	(1,351)	(1,351)	-	(1,351)	(1,351)	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	200	209	9	200	209	9
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	3,977	3,986	9	3,977	3,986	9
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	6,252	6,252	-	6,252	6,252	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	34,601	34,623	22	34,623	34,623	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	1,149	952	(197)	952	952	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	(10,066)	(10,066)	-	(10,066)	(10,066)	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	3,488	3,488	-	3,488	3,488	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	(3,419)	(3,419)	-	(3,419)	(3,419)	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	(4,973)	(4,973)	-	(4,973)	(4,973)	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	809	809	-	809	809	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	15,021	15,021	-	15,021	15,021	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	(15,912)	(15,912)	-	(15,912)	(15,912)	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	3,884	3,477	(407)	3,477	3,477	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	611	1,216	605	1,216	1,216	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	25,434	27,972	2,538	25,434	27,972	2,538
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	555	555	-	555	555	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	(2,538)	(2,538)	-	(2,538)	(2,538)
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	3,127	3,127	-	3,127	3,127	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	8,638	8,638	-	8,638	8,638	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Liftings Oil untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,197	1,197	-	1,197	1,197	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	110	110	-	110	110	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	(12,794)	(12,794)	-	(12,794)	(12,794)	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	2,480	2,480	-	2,480	2,480	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petrosetel Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	(814)	(814)	-	(814)	(814)	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	231	(231)	(462)	(231)	(231)	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	(1,535)	(1,535)	-	(1,535)	(1,535)	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	9,487	9,487	-	9,487	9,487	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	7,440	7,440	-	7,440	7,440	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	(1,451)	(1,451)	-	(1,451)	(1,451)	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	(1,003)	(1,003)	-	(1,003)	(1,003)	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	110	135	25	135	135	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	705	705	-	705	705	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	2,983	2,983	-	2,983	2,983	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	5,912	5,912	-	5,912	5,912	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			381,612	220,235	(161,377)	381,198	381,216	18

Lampiran 4.5 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	91,226	91,226	-	91,226	91,226	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(100,168)	(100,168)	-	(100,168)	(100,168)	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	(185,241)	(185,241)	-	(185,241)	(185,241)	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	40,323	40,323	-	40,323	40,323	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	25,997	25,997	-	25,997	25,997	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	14,073	14,073	-	14,073	14,073	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	111,597	111,597	-	111,597	111,597	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	11	11	-	11	11	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	(1,284)	(1,141)	143	(1,284)	(1,141)	143
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	(2,272)	(2,262)	10	(2,272)	(2,262)	10
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	24,480	24,480	-	24,480	24,480	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	4,931	22,977	18,046	4,931	4,931	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	5,926	5,926	-	5,926	5,926	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	786	65	(721)	65	65	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	(71)	(71)	-	(71)	(71)	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	(17)	(17)	-	(17)	(17)	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	5,649	5,649	-	5,649	5,649	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	(71)	(71)	-	(71)	(71)	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	16,390	-	(16,390)	16,390	16,390	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	1,657	-	(1,657)	1,657	1,657	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	234	234	-	234	234	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	85	85	-	85	85	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	1,922	1,922	-	1,922	1,922	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	(8)	(8)	-	(8)	(8)	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	(3)	0	3	0.07	0.07	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	7	24	17	24	24	-

Lampiran 4.5 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,977	1,977	-	1,977	1,977	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	1,057	1,057	-	1,057	1,057	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	2,972	2,972	-	2,972	2,972	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	2,808	2,808	-	2,808	2,808	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	501	501	-	501	501	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroelat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	(268)	(268)	-	(268)	(268)	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	54	54	-	54	54	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	4,826	4,826	-	4,826	4,826	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	21,757	21,757	-	21,757	21,757	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	(118,689)	(118,689)	-	(118,689)	(118,689)	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	(58)	(58)	-	(58)	(58)	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	(69)	(69)	-	(69)	(69)	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	(3)	(3)	-	(3)	(3)	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	1,057	(40)	(1,097)	(40)	(40)	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	(218)	(218)	-	(218)	(218)	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	4,952	4,952	-	4,952	4,952	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	18,840	18,840	-	18,840	18,840	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			(2,345)	(3,991)	(1,646)	(4,143)	(3,990)	153

Lampiran 4.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Oil* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam BBLs

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	72,081,464	72,081,464	-	72,081,464	72,081,464	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	4,007,915	4,007,915	-	4,007,915	4,007,915	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	200,200	200,200	-	200,200	200,200	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	407,749	407,749	-	407,749	407,749	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	7,025,526	7,025,526	-	7,025,526	7,025,526	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	6,831,658	6,831,658	-	6,831,658	6,831,658	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	1,221,822	1,221,822	-	1,221,822	1,221,822	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	16,064,623	16,064,623	-	16,064,623	16,064,623	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	2,869,239	2,882,449	13,210	2,882,449	2,882,449	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	163,099	163,099	-	163,099	163,099	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	636,976	636,976	-	636,976	636,976	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	5,781,088	5,781,088	-	5,781,088	5,781,088	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	6,377,978	6,377,978	-	6,377,978	6,377,978	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	174,562	174,562	-	174,562	174,562	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	3,401,660	3,401,660	-	3,401,660	3,401,660	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	6,948,361	6,948,361	-	6,948,361	6,948,361	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tubean	946,750	946,750	-	946,750	946,750	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	88,000	88,000	-	88,000	88,000	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	38	33,100	33,062	33,100	33,100	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	3,676,054	3,676,054	-	3,676,054	3,676,054	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	961,436	958,739	(2,697)	961,436	961,436	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	1,525	1,525	-	1,525	1,525	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	580,170	580,170	-	580,170	580,170	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	65,631	65,631	-	65,631	65,631	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,025,017	2,025,017	-	2,025,017	2,025,017	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	2,217,649	2,217,649	-	2,217,649	2,217,649	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	438,835	438,835	-	438,835	438,835	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	62,012	62,012	-	62,012	62,012	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	164,766	164,766	-	164,766	164,766	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	20	20	-	20	20	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	411,268	411,268	-	411,268	411,268	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,119,844	1,119,844	-	1,119,844	1,119,844	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	18,282	18,282	-	18,282	18,282	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Oil* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam BBLs

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	10,566	10,566	-	10,566	10,566	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	621,874	621,874	-	621,874	621,874	-
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	316,797	316,797	-	316,797	316,797	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	500,464	500,464	-	500,464	500,464	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	221,576	221,576	-	221,576	221,576	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	50,307	50,307	-	50,307	50,307	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	24,028	24,028	24,028	24,028	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	28,313	28,313	-	28,313	28,313	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	6,792	6,792	-	6,792	6,792	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	801	801	-	801	801	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	86,795	86,795	-	86,795	86,795	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	44,838	44,838	-	44,838	44,838	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	45,528	45,528	-	45,528	45,528	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	3,297	3,297	-	3,297	3,297	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	662,066	662,066	-	662,066	662,066	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	7,517,186	7,517,186	-	7,517,186	7,517,186	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	114,351	625,234	510,883	625,234	625,234	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	23,412	23,412	23,412	23,412	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	316,797	235,097	(81,700)	235,097	235,097	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	428,976	428,976	-	428,976	428,976	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	2,934,625	2,934,625	-	2,934,625	2,934,625	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	17,541	17,541	-	17,541	17,541	-
72	Tately N.V.	Palmerah	17,546	17,546	-	17,546	17,546	-
TOTAL			160,918,253	161,438,451	520,198	161,441,148	161,441,148	-

Lampiran 4.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	3,278,879	3,617,549	338,670	3,278,879	3,278,879	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	6,374,509	6,653,187	278,678	6,374,509	6,374,509	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	105,172,336	105,172,336	-	105,172,336	105,172,336	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	23,098,956	26,193,216	3,094,260	23,098,956	23,098,956	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	100,871,211	98,593,252	(2,277,959)	98,593,252	98,593,252	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	40,939,725	40,939,725	-	40,939,725	40,939,725	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	30,000,919	28,709,463	(1,291,456)	28,748,457	28,748,457	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	14,959	13,547	(1,412)	13,547	13,547	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	12,911,953	12,911,953	-	12,911,953	12,911,953	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	9,112,867	9,112,867	-	9,112,867	9,112,867	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,661,791	1,661,791	-	1,661,791	1,661,791	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	9,463	44,092,894	44,083,431	9,463,032	9,463,032	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	18,246,777	18,246,777	-	18,246,777	18,246,777	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tubean	318,972	320,543	1,571	319,352	319,352	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	13,579	46,119	32,540	46,119	46,119	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	169	95,892	95,723	105,481	105,481	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	14,671,226	21,918,385	7,247,159	14,671,226	14,671,226	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	582,088	579,281	(2,807)	582,088	582,088	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	31,451	-	(31,451)	31,451,020	31,451,020	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	3,179	-	(3,179)	3,178,842	3,178,842	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	885	12	(873)	885	885	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	11,232,035	11,232,035	-	11,232,035	11,232,035	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	15,284	15,284	-	15,284	15,284	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	1,200,447	1,200,447	-	1,200,447	1,200,447	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	1,114,187	1,114,187	-	1,114,187	1,114,187	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	21,393	21,393,381	21,371,988	21,393,381	21,393,381	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	494,760,825	494,761	(494,266,064)	494,761	494,761	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	10,441	10,441	-	10,441	10,441	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	9,895,654	9,895,654	-	9,895,654	9,895,654	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	289	(69,884)	(70,173)	289	289	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	225,402	225,402	225,402	225,402	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	970,275	1,040,391	70,116	970,275	970,275	-

Lampiran 4.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	2,857,462	2,857,462	-	2,857,462	2,857,462	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	584,845	584,845	-	584,845	584,845	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	866,319	1,042,365	176,046	1,014,722	1,014,722	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	5,736,539	5,736,539	-	5,736,539	5,736,539	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	6,634,242	6,634,242	-	6,634,242	6,634,242	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	2,424,674	2,311,533	(113,141)	2,311,533	2,311,533	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	93,349	140,023	46,674	140,023	140,023	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	8,175	8,175	-	8,175	8,175	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	14,557	14,557	-	14,557	14,557	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	6,229,295	6,229,295	-	6,229,295	6,229,295	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	101,973,710	101,973,710	-	101,973,710	101,973,710	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	280	280,324	280,044	280,324	280,324	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	35,725	35,725	-	35,725	35,725	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	64,883	72,514	7,631	64,883	64,883	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	584,845	560,492	(24,353)	560,492	560,492	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	42,166,821	5,314,523	(36,852,298)	5,314,523	5,314,523	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	11,059,013	11,059,013	-	11,059,013	11,059,013	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			1,067,871,458	610,286,225	(457,585,233)	599,343,313	599,343,313	-

Lampiran 4.8 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	6,815,966	6,815,966	-	6,815,966	6,815,966	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	526,792	526,792	-	526,792	526,792	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	290,449	290,449	-	290,449	290,449	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	47,960	47,960	-	47,960	47,960	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	887,029	887,029	-	887,029	887,029	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	797,075	797,075	-	797,075	797,075	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	286,009	286,004	(5)	286,004	286,004	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	7,247,364	7,247,364	-	7,247,364	7,247,364	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	323,220	323,220	-	323,220	323,220	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	23,224	23,224	-	23,224	23,224	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	72,887	72,887	-	72,887	72,887	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	641,781	641,781	-	641,781	641,781	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	925,226	925,226	-	925,226	925,226	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	75,343	75,343	-	75,343	75,343	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	339,711	339,711	-	339,711	339,711	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	1,007,781	1,007,781	-	1,007,781	1,007,781	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	101,797	101,797	-	101,797	101,797	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	6,425	6,425	6,425	6,425	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	411,826	395,614	(16,212)	411,826	411,826	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	128,583	128,583	-	128,583	128,583	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	250,409	250,409	-	250,409	250,409	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	18,078	18,078	-	18,078	18,078	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	330,940	330,940	-	330,940	330,940	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	150,519	150,519	-	150,519	150,519	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	51,720	51,720	-	51,720	51,720	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	4,209	4,209	-	4,209	4,209	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	8,077	8,077	-	8,077	8,077	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	46,358	46,358	-	46,358	46,358	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	148,694	148,694	-	148,694	148,694	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.8 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2013 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	84,403	-	(84,403)	84,403	84,403	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	53,456	53,456	-	53,456	53,456	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	8,187	54,579	46,392	54,579	54,579	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkai Ltd.	Tungkai	-	-	-	-	-	-
51	Petrosetat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	12,662	16,883	4,221	16,883	16,883	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	73,671	73,671	-	73,671	73,671	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	9,200	9,200	-	9,200	9,200	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	960,056	960,056	-	960,056	960,056	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	225,765	237,242	11,477	237,242	237,242	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	53,512	-	(53,512)	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	23,977	-	(23,977)	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	53,456	100,758	47,302	100,758	100,758	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	769	171,692	170,923	171,692	171,692	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	893,007	893,007	-	893,007	893,007	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	21,440	-	(21,440)	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			24,432,588	24,519,779	87,191	24,620,394	24,620,394	-

Lampiran 4.9 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam BBLs

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	116,164,076	116,164,076	-	116,164,076	116,164,076	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	7,304,837	7,304,837	-	7,304,837	7,304,837	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1,726,094	1,726,094	-	1,726,094	1,726,094	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	665,038	665,038	-	665,038	665,038	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	12,300,117	12,439,755	139,638	12,300,117	12,439,755	139,638
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	11,052,760	11,039,174	(13,586)	11,052,760	11,039,174	(13,586)
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,203,248	3,225,651	22,403	3,203,248	3,225,651	22,403
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	43,121,808	43,158,575	36,767	43,121,808	43,158,575	36,767
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	4,481,977	4,481,977	-	4,481,977	4,481,977	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	241,527	241,527	-	241,527	241,527	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	1,010,698	1,010,698	-	1,010,698	1,010,698	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	9,583,937	9,583,937	-	9,583,937	9,583,937	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	12,829,780	12,829,780	-	12,829,780	12,829,780	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	447,755	447,755	-	447,755	447,755	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	5,390,077	5,390,077	-	5,390,077	5,390,077	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	13,974,569	13,974,569	-	13,974,569	13,974,569	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	1,411,587	1,457,217	45,630	1,411,587	1,457,217	45,630
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	318,398	318,398	-	318,398	318,398	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	142,664	142,664	-	142,664	142,664	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	67	66,824	66,757	66,824	66,824	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	5,654,442	5,654,442	-	5,654,442	5,654,442	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,920,175	1,923,930	3,755	1,920,175	1,923,930	3,755
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	12,400	12,400	-	12,400	12,400	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,488,145	1,488,145	-	1,488,145	1,488,145	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	150,411	150,411	-	150,411	150,411	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	4,942,041	4,942,041	-	4,942,041	4,942,041	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	2,217,649	2,444,429	226,780	2,217,649	2,444,429	226,780
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	772,349	772,349	-	772,349	772,349	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	62,012	-	(62,012)	62,012	-	(62,012)
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	164,766	-	(164,766)	164,766	-	(164,766)
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	162	162	-	162	162	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	692,286	692,286	-	692,286	692,286	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	2,220,505	2,220,769	264	2,220,505	2,220,769	264
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	124,854	124,854	-	124,854	124,854	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.9 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam BBLs

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	105,659	106,851	1,192	105,659	106,851	1,192
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,260,423	1,256,968	(3,455)	1,260,423	1,256,968	(3,455)
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	599,509	599,509	-	599,509	599,509	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	2,573,951	2,573,951	-	2,573,951	2,573,951	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	641,352	641,352	-	641,352	641,352	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	188	188	-	188	188
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	894,353	894,353	-	894,353	894,353	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	186,881	186,881	-	186,881	186,881	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	230,043	230,043	-	230,043	230,043	-
51	Petrosetlat Ltd.	Selat Panjang	47,725	47,725	-	47,725	47,725	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	6,506	6,506	-	6,506	6,506	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	189,095	189,095	-	189,095	189,095	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	448,376	448,376	-	448,376	448,376	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	303,521	303,521	-	303,521	303,521	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	8,797	8,797	-	8,797	8,797	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	1,021,569	1,068,066	46,497	1,021,569	1,068,066	46,497
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	127,569	-	(127,569)	127,569	-	(127,569)
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	13,312,749	13,428,247	115,498	13,312,749	13,428,247	115,498
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	1,411,587	1,384,720	(26,867)	1,411,587	1,384,720	(26,867)
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	318,398	318,398	-	318,398	318,398	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	142,664	142,664	-	142,664	142,664	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	66,824	66,824	-	66,824	66,824	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	599,509	599,509	-	599,509	599,509	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	6,506	6,506	-	6,506	6,506	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	1,021,569	965,925	(55,644)	1,021,569	965,925	(55,644)
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	6,510,843	6,510,843	-	6,510,843	6,510,843	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	127,568	-	(127,568)	127,568	-	(127,568)
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	175,413	175,911	498	175,413	175,911	498
72	Tately N.V.	Palmerah	175,463	175,463	-	175,463	175,463	-
TOTAL			298,307,633	298,432,033	124,400	298,374,390	298,432,033	57,643

Lampiran 4.10 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Gas untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	30,287,951	40,543,306	10,255,355	30,287,951	40,543,306	10,255,355
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	9,277,709	3,305,972	(5,971,737)	9,277,709	3,305,972	(5,971,737)
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	280,140,794	531,919,439	251,778,645	280,140,794	531,919,439	251,778,645
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	129,228,165	136,715,132	7,486,967	129,228,165	136,715,132	7,486,967
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	332,363,118	312,544,731	(19,818,387)	332,363,118	312,544,731	(19,818,387)
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	287,171,368	280,254,313	(6,917,055)	287,171,368	280,254,313	(6,917,055)
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	87,960,975	99,192,918	11,231,943	87,960,975	99,192,918	11,231,943
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	61,931	57,395	(4,536)	61,931	57,395	(4,536)
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	31,541,769	50,763,831	19,222,062	31,541,769	50,763,831	19,222,062
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	19,418,138	-	(19,418,138)	19,418,138	-	(19,418,138)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	15,108,930	23,547,271	8,438,341	15,108,930	23,547,271	8,438,341
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	74,267	321,359,167	321,284,900	74,332,151	321,359,167	247,027,016
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	66,083,537	65,669,818	(413,719)	66,083,537	65,669,818	(413,719)
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	832,517	738,342	(94,175)	883,508	738,342	(145,166)
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	109,008	125,381	16,373	109,008	125,381	16,373
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	303	275,183	274,880	302,701	275,183	(27,518)
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	55,463,038	74,831,984	19,368,946	55,463,038	74,831,984	19,368,946
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,622,246	1,442,806	(179,440)	1,622,246	1,442,806	(179,440)
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	246,833	-	(246,833)	247,047,887	-	(247,047,887)
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	24,948	-	(24,948)	24,969,816	-	(24,969,816)
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	11,800	1,597	(10,203)	11,800	1,597	(10,203)
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	37,377,491	40,655,321	3,277,830	37,377,491	40,655,321	3,277,830
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	203,792	209,536	5,744	203,792	209,536	5,744
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	3,431,583	-	(3,431,583)	3,431,583	-	(3,431,583)
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	13,167,725	12,175,477	(992,248)	13,167,725	12,175,477	(992,248)
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	72,275	69,035,393	68,963,118	72,274,937	69,035,393	(3,239,544)
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	6,596,811,000	6,200,586	(6,590,610,414)	6,596,811	6,200,586	(396,225)
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	52,681	45,923	(6,758)	52,681	45,923	(6,758)
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	97,220,184	89,945,673	(7,274,511)	97,220,184	89,945,673	(7,274,511)
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	3,413	2,495	(918)	3,413	2,495	(918)
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,663,842	2,418,993	(244,849)	2,663,842	2,418,993	(244,849)
40	EMP Bentu Limited	Bentu	11,466,880	9,934,884	(1,531,996)	11,466,880	9,934,884	(1,531,996)

Lampiran 4.10 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Gas untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	10,311,371	11,222,795	911,424	10,311,371	11,222,795	911,424
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	1,848,717	1,860,030	11,313	1,848,717	1,860,030	11,313
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	11,550,920	12,911,471	1,360,551	13,529,616	12,911,471	(618,145)
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	29,259,228	28,721,144	(538,084)	29,259,228	28,721,144	(538,084)
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	29,327,131	27,085,538	(2,241,593)	29,327,131	27,085,538	(2,241,593)
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	14,019,786	13,140,315	(879,471)	14,019,786	13,140,315	(879,471)
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	311,162	316,698	5,536	311,162	316,698	5,536
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	96,617	235,699	139,082	96,617	235,699	139,082
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	271,886	278,974	7,088	271,886	278,974	7,088
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	19,922,067	20,192,920	270,853	19,922,067	20,192,920	270,853
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	3,720,810	-	(3,720,810)	3,720,810	-	(3,720,810)
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	279,250,043	2,380,483	(276,869,560)	279,250,043	2,380,483	(276,869,560)
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	833	738,342	737,509	883,508	738,342	(145,166)
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	109,008	125,381	16,373	109,008	125,381	16,373
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	246,394	275,183	28,789	302,701	275,183	(27,518)
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	1,848,717	1,860,030	11,313	1,848,717	1,860,030	11,313
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	96,617	-	(96,617)	96,617	-	(96,617)
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	19,922,067	20,064,236	142,169	19,922,067	20,064,236	142,169
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	39,729,305	42,381,856	2,652,551	39,729,305	42,381,856	2,652,551
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	3,720,810	-	(3,720,810)	3,720,810	-	(3,720,810)
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			8,575,063,700	2,357,703,962	(6,217,359,738)	2,406,327,046	2,357,703,962	(48,623,084)

Lampiran 4.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Signature Bonus* untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	-	-	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
28	PT. Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
29	PT. Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
30	PT. Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT. Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT. Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT. Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Signature Bonus* untuk Tahun 2013 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
41	PT. EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	200	-	(200)	200	200	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT. SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT. Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	-	-	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	-	-	-
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 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	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			200	-	(200)	200	200	-

Lampiran 4.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	778,730	778,730	-	778,730	778,730	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	155,095	155,095	-	155,095	155,095	-
	INPEX Offshore North Mahakam Ltd.							-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	7,912	7,912	-	7,912	7,912	-
	PT PHE Makassar Strait							-
	Tip Top Makassar Ltd.							-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	4,296	4,296	-	4,296	4,296	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	969,729	969,729	-	969,729	969,729	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	495,401	183,198	(312,203)	183,198	183,198	-
	Chevron South Natuna B Inc.							-
	INPEX Natuna Corp.							-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	183,198	495,401	312,203	495,401	495,401	-
	Talisman (Corridor) Ltd.							-
	PT PHE Corridor							-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
	PetroChina International Jambi B Ltd.							-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	991,356	1,001,737	10,381	1,001,737	1,001,737	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	425,865	34,041	(391,824)	34,041	34,041	-
	Virginia International Co.							-
	BP East Kalimantan Ltd.							-
	Lasmo Sanga Sanga Ltd.							-
	Opicoil Houston Inc.							-
	Universe Gas & Oil Company Inc.							-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga-Sanga		-	-		-	-
	Virginia International Co.							-
	BP East Kalimantan CBM Ltd.							-
	ENI CBM Ltd.							-
	Opicoil Houston Inc.							-
	Japan CBM Ltd.							-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	127,543	136,661	9,118	136,661	136,661	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	68,662	73,366	4,704	73,366	73,366	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	24,906	10,715	(14,191)	10,715	10,715	-
	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.							-
	PT Pertamina EP Cepu							-
	PT Sarana Patra Hulu Cepu							-
	PT Asri Darma Sejahtera							-
	PT Blora Patragas Hulu							-
	PT Petrogas Jatim Utama Cendana							-

Lampiran 4.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	52,542	52,542	-	52,542	52,542	-
	PT PHE OSES							-
	KNOC Sumatera Ltd.							-
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd							-
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.							-
	Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd.							-
	Risco Energy SES BV							-
	Kufpec Indonesia (SES) B.V.							-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	183	183	-	183	183	-
	CNOOC Muturi Ltd.							-
	Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.							-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru			-			-
	PT Bumi Siak Pusako							-
	PT PHE CPP							-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	90,765	90,765	-	90,765	90,765	-
	EMP ONWJ Ltd.							-
	Risco Energy ONWJ							-
	KUFPEC Indonesia (ONWJ) BV.							-
	Talisman Resources (ONWJ) Ltd.							-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	6,244	6,244	-	6,244	6,244	-
	PT PHE Tuban							-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB						-
	RHP Salawati Island B.V.							-
	Petrogas (Island) Ltd.							-
	PetroChina International Kepala Burung Ltd.							-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	741	741	-	741	741	-
	Tomori E&P Ltd. / Mitsubishi Corp.							-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	905	-	(905)	905	-	(905)
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	109,171	109,171	-	109,171	109,171	-
	PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.							-
	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.							-
	PT PHE Jabung							-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,857	1,857	-	1,857	1,857	-
	Petrogas (Basin) Ltd.							-
	RHP Salawati Basin BV.							-
	PT PHE Salawati Basin							-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
26	BP Berau Ltd.	Berau	163,739	163,739	-	163,739	163,739	-
	MI Berau B.V.							-
	KG Berau Petroleum Ltd.							-
	Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.							-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	13,079	13,079	-	13,079	13,079	-
	KG Wiriagar Petroleum Ltd.							-
	Talisman Wiriagar Overseas Ltd.							-
28	PT. Medco E&P Rimau	Rimau	37,596	37,596	-	37,596	37,596	-
	PDPDE South Sumatera							-
29	PT. Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	59,146	49,761	(9,385)	59,146	59,505	359
30	PT. Medco E&P Tarakan	Tarakan	4,761	6,527	1,766	4,761	4,761	-
31	PT. Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	55	-	(55)	55	-	(55)
32	PT. Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	304	-	(304)	304	-	(304)
33	PT. Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
	Lematang E&P Ltd.							-
	Lundin Lematang B.V.							-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	85,893	82,147	(3,746)	85,893	85,893	-
	Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.							-
	Natuna 1 BV (Petronas)							-
	Natuna 2 BV (HESS)							-
	Natuna 2 BV (PHE)							-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
	INPEX South Makassar Ltd.							-
	Total E&P Indonesia							-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
	PT Imbang Tata Alam							-
	OOGC Malacca Ltd.							-
	Malacca Petroleum							-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
	EMP Exploration (Kangean) Ltd.							-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas	Brantas	-	-	-	-	-	-
	PT Prakarsa Brantas							-
	PT Minarak Labuan							-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
	PT Surya Kencana Perkasa							-
	PT Petross Petroleum Production							-

Lampiran 4.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	15,890	15,890	-	15,890	15,890	-
	Premier Oil Kakap B.V.							-
	SPC Kakap Ltd.							-
	Novus UK (Kakap) Ltd.							-
	PT PHE Kakap							-
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.							-
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.							-
	Novus Nominess Pty. Ltd.						-	
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB						
	Talisman (Ogan Komering) Ltd.							
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
	Saka Indonesia Pangkah BV (d/h Kufpec Indonesia (Pangkah) B.V.							-
	Saka Pangkah LLC (d/h HESS Pangkah LLC.)							-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	14,168	14,168	-	14,168	14,168	-
	Singapore Petroleum Sampang Ltd.							-
	Cue Sampang Pty. Ltd.							-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	16,523	16,523	-	16,523	16,523	-
	Petronas Carigali Madura Ltd.							-
	PT Petrogas Pantai Madura							-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	11,287	11,276	(11)	11,276	11,276	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
	KUFPEC Indonesia (Seram) Ltd.							-
	Gulf Petroleum Investment Co.							-
	Lion International Investment Ltd.							-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
	Fuel X Tungkal							-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
	PetroChina International Selat Panjang Ltd.							-
	International Mineral Resources Inc.							-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
	PT Sarana Pembangunan Riau							-
	Kingswood Capital Ltd.							-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
	Merangin B.V.							-
	Sinochem Merangin Ltd.							-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
	Camar Bawean Petroleum Ltd.							-

Lampiran 4.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	-	-	-
	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.				-			-
	Talisman (Jambi Merang) Ltd.				-			-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	12,082	12,082	-	12,082	12,082	-
	INPEX Tengah Ltd.							-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	944,452	944,452	-	944,452	944,452	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	35,817	3,227	(32,590)	30,777	30,777	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	3,009	332	(2,677)	2,676	2,676	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	1,000	1,000	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	1,746	217	(1,529)	1,487	1,487	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	14,912	561	(14,351)	14,154	14,154	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	57,094	4,569	(52,525)	52,088	52,088	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	116,088	77,001	(39,087)	116,088	116,088	-
	Kodeco Energy Co. Ltd.							-
	PT Mandiri Madura Barat							-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	20,277	6,270	(14,007)	14,023	14,023	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
	PHE Group (JOB, PI)	PHE's Block					100,368	100,368
	PHE Group (JOB, PI)	PHE's Block					15,903	15,903
	PHE Group (JOB, PI)	PHE's Block					13,000	13,000
TOTAL			6,124,019	5,572,801	(551,218)	5,723,546	5,851,912	128,366

Lampiran 4.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan			-			-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan			-			-
1	INPEX Offshore North Mahakam Ltd.		12,060	12,060	-	12,060	12,060	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait			-			-
2	PT PHE Makassar Strait		579	180	(399)	384	384	-
3	Tip Top Makassar Ltd.		2,092	1,586	(506)	1,748	1,748	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam			-			-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"			-			-
4	Chevron South Natuna B Inc.		114,595	114,595	-	114,595	114,595	-
5	INPEX Natuna Corp.		160,520	160,520	-	160,520	160,520	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor			-			-
6	Talisman (Corridor) Ltd.		329,085	298,655	(30,430)	329,085	329,085	-
7	PT PHE Corridor		86,799	1,942	(84,857)	85,349	85,349	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"			-			-
8	PetroChina International Jambi B Ltd.		-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia			-			-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga			-			-
9	Virginia International Co.		71,153	71,153	-	71,153	71,153	-
10	BP East Kalimantan Ltd.		194,551	102,637	(91,914)	194,552	102,637	(91,915)
11	Lasmo Sanga Sanga Ltd.		104,212	98,399	(5,813)	104,149	104,149	-
12	Opicoil Houston Inc.		92,051	92,051	-	92,051	92,051	-
13	Universe Gas & Oil Company Inc.		21,834	21,834	-	21,834	21,834	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga-Sanga			-			-
14	Virginia International Co.			-	-		-	-
15	BP East Kalimantan CBM Ltd.		-	-	-	-	-	-
16	ENI CBM Ltd.		-	-	-	-	-	-
17	Opicoil Houston Inc.		-	-	-	-	-	-
18	Japan CBM Ltd.		-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore			-			-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block			-			-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu			-			-
19	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.			13,099	13,099	13,099	13,099	-
20	PT Pertamina EP Cepu		23,596	23,596	-	23,596	23,596	-
21	PT Sarana Patra Hulu Cepu		569	533	(36)	569	533	(36)
22	PT Asri Darma Sejahtera		2,589	3,167	578	2,846	3,167	321
23	PT Blora Patragas Hulu		1,873	-	(1,873)	1,873	1,873	-
24	PT Petrogas Jatim Utama Cendana		1,179	1,178	(1)	1,179	1,178	(1)

Lampiran 4.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNPB) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera			-			-
25	PT PHE OSES		11,241	-	(11,241)	10,502	10,502	-
26	KNOC Sumatera Ltd.		8,313	7,865	(448)	8,313	7,865	(448)
27	Fortuna Resources (Sunda) Ltd		2,600	2,176	(424)	2,600	2,432	(168)
28	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.		1,132	776	(356)	1,132	1,062	(70)
29	Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd.		1,440	1,148	(292)	1,440	1,352	(88)
30	Risco Energy SES BV		-	-	-	-	-	-
31	Kufpec Indonesia (SES) B.V.		3,984	4,404	420	4,404	4,404	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi			-			-
32	CNOOC Muturi Ltd.		69,687	69,706	19	69,706	69,706	-
33	Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.		36,618	36,615	(3)	36,615	36,615	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru			-			-
34	PT Bumi Siak Pusako			14,043	14,043	14,043	14,043	-
35	PT PHE CPP		17,461	600	(16,861)	16,737	16,737	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)			-			-
36	EMP ONWJ Ltd.		-	-	-	-	-	-
37	Risco Energy ONWJ		-	-	-	-	-	-
38	KUFPEC Indonesia (ONWJ) BV.		7,895	7,998	103	7,998	7,998	-
39	Talisman Resources (ONWJ) Ltd.		3,101	33,530	30,429	3,101	3,101	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban			-			-
40	PT PHE Tuban		6,217	517	(5,700)	5,394	5,394	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB			-			-
41	RHP Salawati Island B.V.		694	-	(694)	694	694	-
42	Petrogas (Island) Ltd.		894	-	(894)	894	894	-
43	PetroChina International Kepala Burung Ltd.		802	802	-	802	802	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi			-			-
44	Tomori E&P Ltd. / Mitsubishi Corp.		415	415	-	415	415	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB			-			-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung			-			-
45	PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.		132,459	119,726	(12,733)	132,459	119,726	(12,733)
46	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.		120,994	109,171	(11,823)	120,994	109,171	(11,823)
47	PT PHE Jabung		57,796	6,947	(50,849)	47,529	47,529	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin			-			-
48	Petrogas (Basin) Ltd.		2,109	-	(2,109)	2,109	2,109	-
49	RHP Salawati Basin BV.		1,606	-	(1,606)	1,606	1,606	-
50	PT PHE Salawati Basin		574	-	(574)	482	482	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko			-			-

Lampiran 4.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
26	BP Berau Ltd.	Berau			-			-
51	MI Berau B.V.		78,919	78,919	-	78,919	78,919	-
52	KG Berau Petroleum Ltd.		47,924	47,924	-	47,924	47,924	-
53	Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.		68,468	68,832	364	68,832	68,832	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar			-			-
54	KG Wiriagar Petroleum Ltd.		8,183	8,183	-	8,183	8,183	-
55	Talisman Wiriagar Overseas Ltd.		14,275	17,685	3,410	17,684	17,684	-
28	PT. Medco E&P Rimau	Rimau			-			-
56	PDPDE South Sumatera		1,979	1,979	-	1,979	1,979	-
29	PT. Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)			-			-
30	PT. Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT. Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)			-			-
32	PT. Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)			-			-
33	PT. Medco E&P Lematang	Lematang			-			-
57	Lematang E&P Ltd.		-	-	-	-	-	-
58	Lundin Lematang B.V.		-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"			-			-
59	Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.		98,999	98,999	-	98,999	98,999	-
60	Natuna 1 B.V. (Petronas)		62,400	43,381	(19,019)	62,400	43,381	(19,019)
61	Natuna 2 BV (HESS)		-	-	-	-	-	-
62	Natuna 2 BV (PHE)		59,689	72,497	12,808	71,426	72,497	1,071
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
63	INPEX South Makassar Ltd.		-	-	-	-	-	-
64	Total E&P Indonesia				-			-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait			-			-
65	PT Imbang Tata Alam			-	-		-	-
66	OOGC Malacca Ltd.		5,320	5,320	-	5,320	5,320	-
67	Malacca Petroleum		931	931	-	931	931	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean			-			-
68	EMP Exploration (Kangean) Ltd.		-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci			-			-
39	Lapindo Brantas	Brantas			-			-
69	PT Prakarsa Brantas			-	-		-	-
70	PT Minarak Brantas			-	-		-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu			-			-
41	PT EMP Tonga	Tonga			-			-
71	PT Surya Kencana Perkasa			-	-		-	-
72	PT Petross Petroleum Production			-	-		-	-

Lampiran 4.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap			-			-
73	Premier Oil Kakap B.V.		9,715	13,460	3,745	9,715	9,715	-
74	SPC Kakap Ltd.		7,625	7,625	-	7,625	7,625	-
75	Novus UK (Kakap) Ltd.		5,772	2,672	(3,100)	5,772	5,772	-
76	PT PHE Kakap		4,399	13	(4,386)	5,071	5,071	-
77	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		1,271	1,271	-	1,271	1,271	-
78	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		2,687	5,772	3,085	2,686	2,672	(14)
79	Novus Nominess Pty. Ltd.		1,398	1,398	-	1,398	1,398	-
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komereng) Ltd.	Ogan Komereng JOB			-			-
80	Talisman (Ogan Komereng) Ltd.		8,814	8,189	(625)	8,814	8,814	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah			-			-
81	Saka Indonesia Pangkah BV (d/h Kufpec Indonesia (Pangkah) B.V.		-	-	-	-	-	-
82	Saka Pangkah LLC (d/h HESS Pangkah LLC.)		-	-	-	-	-	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang			-			-
83	Singapore Petroleum Sampang Ltd.		11,689	11,689	-	11,689	11,689	-
84	Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura			-			-
85	Petronas Carigali Madura Ltd.		5,508	5,508	-	5,508	5,508	-
86	PT Petrogas Pantai Madura		2,448	2,232	(216)	2,232	2,232	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang			-			-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula			-			-
87	KUFPEC Indonesia (Seram) Ltd.		-	-	-	-	-	-
88	Gulf Petroleum Investment Co.			-	-		-	-
89	Lion International Investment Ltd.			-	-		-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula			-			-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal			-			-
90	Fuel X Tungkal			-	-		-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang			-			-
91	PetroChina International Selat Panjang Ltd.				-			-
92	International Mineral Resources Inc.				-			-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi		-	-		-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang		-	-		-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak			-			-
93	PT Sarana Pembangunan Riau		699	699	-	699	699	-
94	Kingswood Capital Ltd.		582	679	97	679	679	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II			-			-
95	Merangin B.V.		-	-	-	-	-	-
96	Sinochem Merangin Ltd.		-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean			-			-
97	Camar Bawean Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	-	-	-
98	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.		27,235	24,542	(2,693)	27,234	24,542	(2,692)
99	Talisman (Jambi Merang) Ltd.		21,219	19,381	(1,838)	20,993	20,993	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.			-			-
100	INPEX Tengah Ltd.		12,082	12,082	-	12,082	12,082	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)		-	-	-	-	-
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 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		-	-	-	-	-
101	Kodeco Energy Co. Ltd.		12,501	13,263	762	13,290	13,263	(27)
102	PT Mandiri Madura Barat		4,800	-	(4,800)	4,800	-	(4,800)
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.		-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera		-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah		-	-	-	-	-
TOTAL			2,294,900	2,008,749	(286,151)	2,324,766	2,182,324	(142,442)
1	Risco Energy SES BV		-	328	328	-	328	328
2	Risco Energy ONWJ		-	1,244	1,244	-	1,244	1,244
3	EMP ONWJ Ltd.		-	24,524	24,524	-	24,524	24,524
4	Natuna 2 BV (HESS)			3,472	3,472		3,472	3,472
TOTAL			2,294,900	2,038,317	(256,583)	2,324,766	2,211,892	(112,874)

Lampiran 4.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Production Bonus* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	5,000	-	(5,000)	5,000	-	(5,000)
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	5,000	10,000	5,000	5,000	10,000	5,000
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	1,500	1,500	-	1,500	1,500	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	-	-	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	10,000	10,000	-	10,000	10,000	-

Lampiran 4.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Production Bonus* untuk Tahun 2013 (KKKS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	PNBP		KKKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	2,000	2,000	-	2,000	2,000	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,000	1,000	-	1,000	1,000	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	2,000	2,000	-	2,000	2,000	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	-	-	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	-	-	-
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 JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili 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	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-
TOTAL			26,500	26,500	-	26,500	26,500	-

Lampiran 4.15 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Oil* untuk Tahun 2013 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS		PNBP	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
			(1)		(2)		(6)		(7)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	149,759	7,525,656	7,678,559	3,144	149,759	7,525,656	7,678,559	3,144
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	(1,544)	420,383	413,911	(4,928)	(1,544)	420,383	413,911	(4,928)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	22,331	22,331	-	-	22,331	22,331	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	44,136	44,136	-	-	44,136	44,136	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	252,806	476,547	730,898	1,545	252,806	476,547	730,898	1,545
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	222,880	476,312	699,659	467	222,880	476,312	699,659	467
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	90,692	18,733	109,425	-	90,692	18,733	109,425	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-	-	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	43,729	1,646,290	1,690,307	288	43,729	1,646,387	1,690,307	191
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	55,231	250,512	305,811	68	55,231	250,512	305,811	68
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	17,615	-	17,627	12	17,615	-	17,627	12
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	68,780	-	68,834	54	68,780	-	68,834	54
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	573,168	-	573,168	-	573,168	-	573,168	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	675,805	675,805	-	-	675,805	675,805	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	16,076	-	16,239	163	16,076	-	16,239	163
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	367,330	367,330	-	-	367,330	367,330	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	722,454	722,454	-	-	722,454	722,454	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	106,274	106,274	-	-	106,274	106,274	-
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	8,973	8,973	-	-	8,973	8,973	-
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	3,628	3,628	-	-	3,628	3,628	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	221,165	175,586	382,711	(14,040)	221,165	175,586	382,711	(14,040)
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	98,328	98,328	-	-	98,328	98,328	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	159	159	-	-	159	159	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	53,429	-	53,972	543	53,429	-	53,972	543
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	6,037	-	6,091	54	6,037	-	6,091	54
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	218,710	218,710	-	-	218,710	218,710	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	264,361	264,361	-	-	264,361	264,361	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	47,950	-	(47,950)	-	47,950	-	(47,950)
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	47,950	47,950	-	-	47,950	47,950
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	2	2	-	-	2	2	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	46,288	46,288	-	-	46,288	46,288	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	120,346	120,346	-	-	120,346	120,346	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	1,940	-	1,940	-	1,940	-	1,940	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 4.15 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Oil* untuk Tahun 2013 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS		PNBP	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
			(1)		(2)		(6)		(7)	
41	PT EMP Tonga	Tonga	1,131	119	1,262	12	1,131	119	1,262	12
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	67,197	66,849	(348)	-	67,197	66,849	(348)
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	34,290	34,290	-	-	34,290	34,290	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	50,763	50,763	-	-	50,763	50,763	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,259	20,926	22,185	-	1,259	20,926	22,185	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	3	-	(1)	(4)	3	-	(1)	(4)
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	4,672	-	4,672	-	4,672	-	4,672	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	2,498	2,498	-	-	2,498	2,498	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	3,073	3,073	-	-	3,073	3,073	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	732	732	-	-	732	732	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	85	85	-	-	85	85	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	9,468	9,468	-	-	9,468	9,468	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	4,878	4,878	-	-	4,878	4,878	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	4,839	-	4,839	-	4,839	-	4,839	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	361	-	361	-	361	-	361	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	66,378	-	66,498	120	66,378	-	66,498	120
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	233,004	555,248	788,086	(166)	233,004	555,248	788,086	(166)
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	6,234	58,735	64,969	-	6,234	58,735	64,969	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	2,529	2,529	-	-	2,529	2,529	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	25,465	25,465	-	-	25,465	25,465	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	28,977	15,343	42,167	(2,153)	26,824	15,343	42,167	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	305,356	305,356	-	-	305,356	305,356	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	1,864	1,869	5	-	1,864	1,869	5
72	Tately N.V.	Palmerah	-	1,761	1,761	-	-	1,761	1,761	-
TOTAL			2,118,621	14,897,424	17,000,881	(15,164)	2,116,468	14,897,521	17,000,881	(13,108)

Lampiran 4.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulis Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS		PNBP	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
(1)		(2)		(3) = (2) - (1)	(6)		(7)	(8) = (7) - (6)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	115,582	61,249	176,831	-	115,582	61,249	176,831	
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	3,899	2,845	6,744	-	3,899	2,845	6,744	
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	2,183,486	743,542	1,601,505	(1,325,523)	2,183,486	743,542	1,601,505	
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	279,721	53,794	333,515	-	279,721	53,794	333,515	
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	453,426	739,496	1,192,922	-	453,426	739,496	1,192,922	
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	3	-	3	-	3	-	3	
09	PT Pertamina EP	Indonesia	13,008	228,181	241,189	-	13,008	228,181	241,189	
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	404,069	76,744	449,565	(31,248)	404,069	76,744	449,565	
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	104	104	-	-	104	104	
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	240,289	-	240,289	-	240,289	-	240,289	
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	150,925	-	150,925	-	150,925	-	150,925	
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	16,306	16,306	-	-	16,306	16,306	
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	73,048	4,872	77,920	-	73,048	4,872	77,920	
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-	
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	112,902	112,902	-	-	112,902	112,902	
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	919	919	-	-	919	919	
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	89	89	-	-	89	89	
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	487	487	-	-	487	487	
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	208,365	123,098	331,463	-	208,365	123,098	331,463	
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	2,815	2,815	-	-	2,815	2,815	
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	
26	BP Berau Ltd.	Berau	242,780	16,191	258,971	-	242,780	16,191	258,971	
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	24,538	1,636	26,174	-	24,538	1,636	26,174	
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	2	2	-	-	2	2	
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	-	76,241	76,241	-	-	76,241	76,241	
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	61	-	(61)	-	61	(61)	
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-	-	
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	61	61	-	-	61	
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	6,045	6,045	-	-	6,045	6,045	
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	363,919	-	363,919	-	363,919	-	363,919	
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	3,477	34,725	31,248	-	3,477	34,725	
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	48	48	-	-	48	48	
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	60,426	60,426	-	-	60,426	60,426	
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	615	1	(614)	-	1	1	
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,331	1,331	-	-	1,331	1,331	
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	5,086	5,086	-	-	5,086	5,086	

Lampiran 4.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Liftings Gas* untuk Tahun 2013 (SKK MIGAS - PNBP) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulis Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		PNBP		SKK MIGAS		PNBP	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
		(1)		(2)	(3) = (2) - (1)	(6)		(7)	(8) = (7) - (6)	
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	57,359	-	57,359	-	57,359	-	57,359	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	4,074	4,074	-	-	4,074	4,074	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	4,766	4,766	-	-	4,766	4,766	-
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	28,514	28,514	-	-	28,514	28,514	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	35,424	35,424	-	-	35,424	35,424	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	8,088	8,088	-	-	8,088	8,088	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	803	803	-	-	803	803	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	76	76	-	-	76	76	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	2,143	-	2,143	-	2,143	-	2,143	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	50,396	50,396	-	-	50,396	50,396	-
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	5,724	4,372	1,335,619	1,325,523	5,724	4,372	1,335,619	1,325,523
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	821	821	-	-	821	821	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	69	69	-	-	69	69	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	367	367	-	-	367	367	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	2,428	2,428	-	-	2,428	2,428	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	42,968	42,968	-	-	42,968	42,968	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	79,651	79,651	-	-	79,651	79,651	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			4,822,284	2,601,419	7,423,089	(614)	4,822,284	2,600,805	7,423,089	-

Lampiran 4.17 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2013 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	KKKS	Blok	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Ribuan USD	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	158,108	2,480,262	981,732	62,789
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	1,703	279,463	274,823	193
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	7,766	3,906	95,652	11
04	Chevron Siak Inc.	Siak	10	16,172	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	18,023	1,330,763	1,745,074	1,735
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	25,821	1,161,956	32,981	5,349
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,873	1,237,746	37,936	-
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	52,117	689	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	760,771	2,035,684	1,211,523	1,802
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	756	575,021	411,709	525
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	247	239,348	19,377	2,858
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	15	198,871	22,977	2,101
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	15,863	160,148	443,791	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	4,471	459,109	406,957	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	6,916	97,094	-	642
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	5,511	125,947	47,400	6,844
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	2,582	668,514	655,800	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	20	73,338	42,580	274
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	33,904	19,195	160
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	29,535	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	70	5,222	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	6,340	40,566	204,241	3,494
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,967	183,142	64,496	1,247
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	24,531	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	22,987	958,844	642,480	2,132
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	1,660	293,412	-	234
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	5,389	11,060	90,357	-
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	1,761	1,237,746	37,936	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	844	23,294	14,446	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	1	-	29,535	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	218	220,891	87,156	451
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	34,483	79,032	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	770	-	219,501	306
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	2,383	59,186	47,923	566
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	280,022	195,434	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	4,305	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	28,376	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	21,173	2,893	4

Lampiran 4.17 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2013 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	KKKS	Blok	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Ribuan USD	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah	Dalam Rupiah
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	584	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,364	69,816	65,383	76
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	578	41,717	19,564	818
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	154,231	578,479	625
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	845	1,528	137,040	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	103,762	52,586	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	76,961	-	36
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	29,552	66,341	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	3,331	9,071	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	69,543	7,228	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	47,244	4,595	2
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	49,178	635	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	459	6,774	223	160
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	5,788	18,059	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	8,967	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	27,175	-	675
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	7,221	7,601	57,020	110
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	2	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	18,037	9,771	-	1,584
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	689	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	24,614	-	42,580	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	19,195	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	29,535	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	10,895	-	19,564	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	16,897	-	57,020	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	86,889	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	69,650	5,520	13
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-
TOTAL			1,224,647	15,438,789	9,385,488	97,816

Lampiran 4.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)						
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
1	ADARO INDONESIA	260.062	89.750	302.291	98.769	42.229	9.019	260.062	89.750	260.062	89.750	-	-
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	8.529	7.759	8.660	8.477	131	718	8.660	8.477	8.660	8.477	-	-
3	ARUTMIN INDONESIA	-	50.534	-	55.534	-	5.000	-	50.534	-	55.534	-	5.000
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	23.667	-	27.296	-	3.630	-	23.667	-	27.296	-	3.630
5	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN	-	2.526	-	4.120	-	1.594	-	4.505	-	4.120	-	(385)
6	BARAMARTA	-	7.702	-	12.291	-	4.589	-	7.702	-	12.291	-	4.589
7	BERAU COAL	40.350	40.556	40.350	40.556	-	-	40.350	40.556	40.350	40.556	-	-
8	BHARINTO EKATAMA	-	10.454	-	10.454	-	-	-	10.454	-	10.454	-	-
9	BORNEO INDOBARA	5.683	6.978	5.683	6.714	-	(265)	5.683	6.978	5.683	6.714	-	(265)
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	10.906	-	10.943	-	37	-	10.943	-	10.943	-	-
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	20.417	-	20.417	-	-	-	20.417	-	20.417	-	-
12	INDOMINCO MANDIRI	61.147	48.754	61.147	50.363	-	1.610	61.147	49.584	61.147	50.363	-	779
13	INSANI BARAPERKASA	-	7.047	-	7.047	-	-	-	7.047	-	7.047	-	-
14	JORONG BARUTAMA GRESTON	9.434	914	9.304	849	(130)	(65)	9.434	914	9.304	849	(130)	(65)
15	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	9.008	-	9.183	-	175	-	9.183	-	9.183	-	-
16	KALTIM PRIMA COAL	-	261.979	-	269.479	-	7.500	-	261.979	-	269.479	-	7.500
17	KIDECO JAYA AGUNG	145.499	62.649	148.225	63.006	2.726	357	148.225	63.006	148.225	63.006	-	-
18	LANNA HARITA INDONESIA	2.414	5.436	2.414	5.436	-	-	2.414	5.436	2.414	5.436	-	-
19	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	30.626	-	30.626	-	-	-	30.626	-	30.626	-	-
20	MANDIRI INTI PERKASA	-	11.137	-	10.953	-	(184)	-	10.953	-	10.953	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	6.497	-	6.533	-	35	-	6.497	-	6.533	-	35
22	PERKASA INAKAKERTA	-	5.421	-	5.421	-	-	-	5.421	-	5.421	-	-
23	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	-	3.652	-	3.652	-	-	-	3.652	-	3.652	-	-
24	SANTAN BATUBARA	-	7.547	-	7.547	-	(50)	-	7.547	-	7.547	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	6.423	-	6.423	-	-	-	6.423	-	6.423	-	-
26	TAMBANG DAMAI	-	5.570	-	5.570	-	-	-	5.570	-	5.570	-	-
27	TANITO HARUM	-	10.676	-	11.896	-	1.220	-	11.896	-	11.896	-	-
28	TANJUNG ALAM JAYA	27.696	-	29.126	-	1.430	-	29.126	-	29.126	-	-	-
29	TEGUH SINARABADI	-	3.215	-	3.215	-	-	-	3.215	-	3.215	-	-
30	TRUBAINDO COAL MINING	-	40.273	-	41.437	-	1.164	-	40.273	-	41.437	-	1.164
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	16.853	-	16.853	-	-	-	16.853	-	16.853	-	-
	TOTAL	560,814	814,976	607,200	851,059	46,386	36,083	565,100	820,058	564,970	842,040	(130)	21,982

No	KK-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)						
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
32	FREEPORT INDONESIA	-	100.718	-	100.718	-	-	-	100.718	-	100.718	-	-
33	MEARES SOPUTAN MINING	-	2.623	-	2.623	-	-	-	2.623	-	2.623	-	-
34	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	7.500	-	10.000	-	2.500	-	5.027	-	5.027	-	-
35	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	76.971	-	76.971	-	-	-	2.236	-	2.236	-	-
36	SEBUKU IRON LATERITIC ORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	VALE INDONESIA	-	6.297	-	6.297	-	0	-	6.297	-	6.297	-	-
	TOTAL	-	194,109	-	196,609	-	2,500	-	116,901	-	116,901	-	-
	Perusahaan belum lapor/tutup	-	-	-	2.432	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	194,109	-	199,041	-	2,500	-	116,901	-	116,901	-	-

Lampiran 4.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	-	14,318	-	14,318	-	-	-	14,318.37	-	14,318	-	-
39	AMANAHA ANUGERAH ADI MULIA	48,356	-	48,356	-	-	-	48,356	-	48,356	-	-	-
40	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	7,534	-	9,318	-	1,784	-	11,081.40	-	9,318	-	(1,764)
41	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	BARA JAYA UTAMA	-	4,330	-	4,330	-	-	-	4,330.46	-	4,330	-	-
43	BARA KUMALA SAKTI	-	8,141	-	8,150	-	8	-	8,141.38	-	8,150	-	8
44	BARADINAMIKA MUDASUKSES	-	5,814	-	5,814	-	-	-	5,813.65	-	5,814	-	-
45	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	BINAMITRA SUMBERARTA	-	2,796	-	2,796	-	-	-	2,795.80	-	2,796	-	-
47	BINUANG MITRA BERSAMA	42,120	-	42,271	-	151	-	42,120	-	42,271	-	151	-
48	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	620,956	-	620,956	-	-	-	620,956	-	620,956	-	-	-
49	BUKIT BAIDURI ENERGI	-	5,050	-	5,050	-	-	-	5,049.88	-	5,050	-	-
50	DUTA TAMBANG REKAYASA	-	3,223	-	3,223	-	-	-	3,222.90	-	3,223	-	-
51	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	INDOMINING	-	5,517	-	6,480	-	963	-	6,800.32	-	6,800	-	-
53	INDOASIA CEMERLANG	34,376	-	32,662	-	(1,715)	-	32,662	-	32,662	-	-	-
54	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	2,705	233	2,837	233	132	-	2,704.99	233	2,837	233	132
55	JEMBAYAN MUARA BARA	-	14,347	-	14,167	-	(180)	-	14,214.66	-	14,167	-	(48)
56	KALTIM BATUMANUNGGAL	-	3,237	-	3,203	-	(34)	-	3,236.64	-	3,237	-	-
57	KARBON MAHAKAM	-	10,054	73	9,498	73	(566)	73	10,054.10	73	10,054	-	-
58	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	KITADIN	-	17,980	-	17,992	-	12	-	17,979.70	-	17,980	-	-
60	KUTAI ENERGI	-	2,899	-	3,260	-	361	-	3,260.02	-	3,260	-	-
61	LEMBU SWANA PERKASA	-	5,748	-	5,748	-	-	-	5,747.91	-	5,748	-	-
62	MEGA PRIMA PERSADA	-	11,053	-	11,053	-	-	-	11,053.31	-	11,053	-	-
63	METALINDO BUMI RAYA	-	5,455	-	4,347	-	(1,108)	-	5,455.01	-	5,455	-	-
64	MUARA ALAM SEJAHTERA	28,159	-	29,591	-	1,432	-	29,591	-	29,591	-	-	-
65	MULTI SARANA AVINDO	-	18,291	-	18,291	-	-	-	18,291.33	-	18,291	-	-
66	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	34,535	-	33,356	-	(1,179)	-	33,356	-	33,356	-	-	-
67	NUSANTARA BERAU COAL	-	4,557	-	4,445	-	(112)	-	4,445.29	-	4,445	-	-
68	PIPIT MUTIARA JAYA	-	7,671	-	6,698	-	(972)	-	7,670.52	-	7,671	-	-
69	SINAR KUMALA NAGA	-	2,803	-	2,829	-	26	-	2,802.88	-	2,829	-	26
70	TELEN ORBIT PRIMA	103,483	4,140	103,483	4,249	-	110	103,483	4,583.30	103,483	4,583	-	-
71	TUNAS INTI ABADI	-	7,642	102	8,477	102	835	-	8,851.68	-	8,852	-	-
72	TUNAS MUDA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	UNIT DESA GAJAH MADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	UNIT DESA MAKMUR	30,623	-	37,837	-	7,215	-	30,623	-	37,837	-	7,215	-
75	WELARCO SUBUR JAYA	-	3,711	-	3,412	-	(299)	-	3,417.89	-	3,418	-	-
	TOTAL	942,609	179,015	948,920	179,985	6,311	970	941,219	185,323	948,818	183,678	7,598	(1,645)
	Perusahaan belum lapor/tutup												
		942,609	179,015	1,011,785	216,007	6,311	970	941,219	185,323	948,818	183,678	7,598	(1,645)

Lampiran 4.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)						
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
76	ANEKA TAMBANG	2.599	35.375	2.599	35.375	-	-	2.599	35.375	2.599	35.375	-	-
77	ANUGRAH HARISMA BARAKAH	-	2.597	-	2.650	-	53	-	2.650	-	2.650	-	-
78	BINTANG DELAPAN MINERAL	-	6.564	-	10.355	-	3.791	-	8.465	-	10.355	-	1.890
79	BUKIT MERAH INDAH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	BUKIT TIMAH	-	2.878	-	2.865	-	(13)	-	2.878	-	2.878	-	-
81	BUMI KONAWA ABADI	25.025	-	25.025	-	-	-	25.025	-	25.025	-	-	-
82	CITRA SILIKA MALLAWA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	33.376	-	31.004	-	(2.371)	-	31.772	-	31.004	-	(768)	-
84	FAJAR MENTAYA ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	GANE PERMAI SENTOSA	-	2.797	-	2.805	-	8	-	2.805	-	2.805	-	-
86	GUNUNG SION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	HARITA PRIMA ABADI MINERAL	-	7.714	-	7.714	-	-	-	7.714	-	7.714	-	-
88	IFISHDECO	54.574	-	54.606	-	32	-	54.574	-	54.606	-	32	-
89	KARYA UTAMA TAMBANGJAYA	-	4.186	-	3.400	-	(786)	-	4.186	-	4.186	-	-
90	MACIKA MADA MADANA	31.533	-	40.291	-	8.758	-	40.291	-	40.291	-	-	-
91	REFINED BANGKA TIN	-	4.012	-	3.994	-	(19)	-	4.063	-	3.994	-	(69)
92	SERUMPUN SEBALAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	STARGATE PASIFIC RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	TAMBANG TIMAH	-	5.321	-	5.321	-	-	-	5.321	-	5.321	-	-
95	TELAGA BINTAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	TIMAH (Persero) Tbk	-	12.309	-	12.271	-	(38)	-	12.309	-	12.309	-	-
97	TRIMEGAH BANGUN PERSADA	-	2.813	-	2.959	-	146	-	2.959	-	2.959	-	-
98	TUJUH SW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	YIWAN MINING	25.781	-	-	2.474	(25.781)	2.474	-	2.474	-	2.474	-	-
	TOTAL	172.886	86.566	153.524	92.183	(19.362)	5.617	154.260	91.198	153.524	93.019	(736)	1.821
	Perusahaan belum lapor/tutup			138.328	15.015								
		172.886	86.566	291.853	107.198	(19.362)	5.617	154.260	91.198	153.524	93.019	(736)	1.821
	GRAND TOTAL	1.676.309	1.197.457	1.709.644	1.240.127	33.233	42.670	1.660.580	1.213.481	1.667.313	1.235.638	6.733	22.157
	Perusahaan belum lapor/tutup			201.194	53.469								
		1.676.309	1.197.457	1.910.838	1.293.597	33.233	42.670	1.660.580	1.213.481	1.667.313	1.235.638	6.733	22.157

Lampiran 4.19 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	ADARO INDONESIA	321,422	88,154.05	279,192	79,135	(42,229)	(9,019)	321,422	88,154	321,422	88,154	-	-
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	14,500	13,190	14,369	13,925	(131)	735	14,369	14,557	14,369	13,925	-	(632)
3	ARUTMIN INDONESIA	-	15,720	-	15,720	-	-	-	15,720	-	15,720	-	-
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	23,667	-	25,347	-	1,680	-	21,976	-	25,347	-	3,370
5	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN	-	2,346	-	3,384	-	1,038	-	2,999	-	3,384	-	385
6	BARAMARTA	-	7,152	-	7,387	-	235	-	7,152	-	7,387	-	235
7	BERAU COAL	68,594	68,946	68,594	68,946	-	-	68,594	68,946	68,594	68,946	-	-
8	BHARINTO EKATAMA	-	9,874	-	9,874	-	-	-	9,874	-	9,874	-	-
9	BORNEO INDOBARA	9,661	10,526	9,661	10,676	-	150	9,661	10,526	9,661	10,676	-	150
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	10,127	-	10,499	-	372	-	10,499	-	10,499	-	-
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	18,958	-	18,958	-	-	-	18,958	-	18,958	-	-
12	INDOMINCO MANDIRI	97,079	79,492	97,079	80,923	-	1,430	97,079	80,923	97,079	80,923	-	-
13	INSANI BARAPERKASA	-	16,624	-	16,624	-	-	-	16,624	-	16,624	-	-
14	JORONG BARUTAMA GREYTON	32,297	2,711	32,427	2,799	130	88	32,297	2,711	32,427	2,799	130	88
15	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	8,364	-	8,527	-	162	-	8,527	-	8,527	-	-
16	KALTIM PRIMA COAL	-	162,886	-	167,886	-	5,000	-	162,886	-	167,886	-	5,000
17	KIDECO JAYA AGUNG	286,888	105,302	284,162	104,945	(2,726)	(357)	284,162	104,945	284,162	104,945	-	-
18	LANNA HARITA INDONESIA	4,244	10,818	4,244	10,818	-	-	4,244	10,818	4,244	10,818	-	-
19	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	50,041	-	50,041	-	-	-	50,041	-	50,041	-	-
20	MANDIRI INTI PERKASA	-	15,189	-	15,985	-	796	-	15,985	-	15,985	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	6,033	-	6,066	-	33	-	6,033	-	6,066	-	33
22	PERKASA INAKAKERTA	-	9,216	-	9,216	-	-	-	9,216	-	9,216	-	-
23	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	-	7,744	-	7,744	-	-	-	7,744	-	7,744	-	-
24	SANTAN BATUBARA	-	11,136	-	11,136	-	-	-	11,136	-	11,136	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	10,919	-	10,920	-	1	-	10,920	-	10,920	-	-
26	TAMBANG DAMAI	-	5,172	-	5,641	-	469	-	5,172	-	5,641	-	469
27	TANITO HARUM	-	11,117	-	12,604	-	1,487	-	12,604	-	12,604	-	-
28	TANJUNG ALAM JAYA	25,916	-	25,916	-	-	-	25,916	-	25,916	-	-	-
29	TEGUH SINARABADI	-	2,985	-	2,985	-	-	-	2,985	-	2,985	-	-
30	TRUBAINDO COAL MINING	-	43,275	-	44,302	-	1,027	-	43,275	-	44,302	-	1,027
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	15,649	-	15,649	-	-	-	15,649	-	15,649	-	-
	TOTAL	860,600	843,337	815,644	848,664	(44,956)	5,327	857,743	847,557	857,873	857,682	130	10,125

Lampiran 4.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	ADARO INDONESIA	-	229,849	-	229,849	-	-	-	229,849	-	229,849	-	-
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	53,977	-	53,977	409	-	409	53,977	-	53,977	409	-	409
3	ARUTMIN INDONESIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	19,653	-	27,704	-	8,051	-	19,653	-	27,704	-	8,051	-
5	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN	4,431	-	-	-	(4,431)	-	-	-	-	-	-	-
6	BARAMARTA	27,244	-	38,302	-	11,058	-	27,244	-	38,302	-	11,058	-
7	BERAU COAL	-	147,907	204	105,907	204	(42,000)	-	147,907	204	147,907	204	-
8	BHARINTO EKATAMA	-	1,062	-	1,062	-	-	-	1,062	-	1,062	-	-
9	BORNEO INDOBARA	3,194	2,060	3,194	2,060	-	-	3,194	2,060	3,194	2,060	-	-
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	2,053	-	2,053	-	-	-	2,053	-	2,053	-	-
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	2,726	1,534	2,726	3,068	-	1,534	2,726	3,068	2,726	3,068	-	-
12	INDOMINCO MANDIRI	-	75,062	-	113,688	-	38,626	-	75,062	-	113,688	-	38,626
13	INSANI BARAPERKASA	116,898	-	116,898	-	-	-	116,898	-	116,898	-	-	-
14	JORONG BARUTAMA GRESTON	270	3,655	0.20	3,569	(270)	(86)	270	3,655	0.20	3,569	(270)	(86)
15	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	KALTIM PRIMA COAL	291,132	22,433	291,132	22,752	-	319	291,132	22,752	291,132	22,752	-	-
17	KIDECO JAYA AGUNG	-	207,826	-	207,826	-	-	-	207,826	-	207,826	-	-
18	LANNA HARITA INDONESIA	79,956	-	79,956	-	-	-	79,956	-	79,956	-	-	-
19	MAHAKAM SUMBER JAYA	7,118	37,295	7,313	22,428	195	(14,867)	7,313	37,295	7,313	37,295	-	-
20	MANDIRI INTI PERKASA	94,124	-	94,817	-	693	-	94,817	-	94,817	-	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	91,304	-	91,304	-	-	-	91,304	-	91,304	-	-	-
22	PERKASA INAKAKERTA	-	2,357	-	2,791	-	434	-	2,791	-	2,791	-	-
23	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	-	380	-	-	-	(380)	8,890	-	8,890	-	-	-
24	SANTAN BATUBARA	71,758	-	28,467	-	(43,291)	-	71,758	-	71,758	-	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	7,664	82,639	-	82,639	(7,664)	82,165	-	82,639	-	474	-
26	TAMBANG DAMAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	TANITO HARUM	36,657	-	36,657	-	-	-	36,657	-	36,657	-	-	-
28	TANJUNG ALAM JAYA	8,108	-	41,049	-	32,941	-	8,108	-	41,049	-	32,941	-
29	TEGUH SINARABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	TRUBAINDO COAL MINING	0.10	42,645	0.10	42,645	-	-	0.10	42,645	0.10	42,645	-	-
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	669	0.05	1,338	-	669	0.05	1,338	0.05	1,338	-	-
TOTAL		908,550	784,450	996,339	761,445	87,789	(23,005)	996,062	779,362	1,048,519	818,312	52,458	38,950

No	KK-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
32	FREEPORT INDONESIA	767,729	345,326	-	345,338	(767,729)	12	767,729	345,326	767,729	345,338	-	12
33	MEARES SOPUTAN MINING	133,620	-	128,959	-	(4,661)	-	128,959	-	128,959	-	-	-
34	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	7,500	-	10,000	-	2,500	-	7,500	-	7,500	-	-
35	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	76,971	-	76,971	-	-	-	76,971	-	76,971	-	-
36	SEBUKU IRON LATERITIC ORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	VALE INDONESIA	-	29,314	-	26,033	-	(3,281)	-	29,314	-	29,314	-	-
TOTAL		901,349	459,111	128,959	458,341	(772,390)	(769)	896,688	459,111	896,688	459,123	-	12

Lampiran 4.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		DJP		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		DJP		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	62,880	-	62,881	-	-	-	62,880	-	62,881	-	-	-
39	AMANA ANUGERAH ADI MULIA	7,799	-	-	-	(7,799)	-	-	-	-	-	-	-
40	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	42,589	-	23,009	-	(19,580)	-	42,589	-	23,009	-	(19,580)	-
41	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	BARA JAYA UTAMA	1,551	-	-	-	(1,551)	-	-	-	-	-	-	-
43	BARA KUMALA SAKTI	8,510	-	-	-	(8,510)	-	-	-	-	-	-	-
44	BARADINAMIKA MUDASUKSES	48,565	-	61,276	-	12,711	-	61,964	-	61,964	-	-	-
45	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	BINAMITRA SUMBERARTA	-	1,484	-	1,484	-	-	-	1,484	-	1,484	-	-
47	BINUANG MITRA BERSAMA	4,270	-	-	-	(4,270)	-	-	-	-	-	-	-
48	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	772,319	-	772,319	-	-	-	772,319	-	772,319	-	-	-
49	BUKIT BAIDURI ENERGI	7,551	-	7,552	-	1	-	7,552	-	7,552	-	-	-
50	DUTA TAMBANG REKAYASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	INDOMINING	30,000	-	32,255	-	2,256	-	30,000	-	32,255	-	2,256	-
53	INDOASIA CEMERLANG	616	-	2,038	-	1,422	-	2,038	-	2,038	-	-	-
54	INTERNASIONAL PRIMA COAL	26,136	-	16,652	-	(9,484)	-	15,552	-	16,652	-	1,100	-
55	JEMBAYAN MUARA BARA	67,351	-	86,422	-	19,071	-	86,440	-	86,422	-	(18)	-
56	KALTIM BATUMANUNGGAL	22,914	-	22,914	-	-	-	22,914	-	22,914	-	-	-
57	KARBON MAHAKAM	234,025	-	220,260	-	(13,765)	-	234,025	-	220,260	-	(13,765)	-
58	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	KITADIN	-	36,636	486	28,051	486	(8,585)	-	36,636	486	28,051	486	(8,585)
60	KUTAI ENERGI	518	-	-	-	(518)	-	518	-	-	-	(518)	-
61	LEMBU SWANA PERKASA	37,389	-	-	-	(37,389)	-	-	-	-	-	-	-
62	MEGA PRIMA PERSADA	111,527	-	111,527	-	-	-	111,527	-	111,527	-	-	-
63	METALINDO BUMI RAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	MUARA ALAM SEJAHTERA	13,097	-	13,518	-	421	-	13,097	-	13,518	-	421	-
65	MULTI SARANA AVINDO	163,368	-	173,789	-	10,421	-	163,368	-	173,789	-	10,421	-
66	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	25,243	-	-	-	(25,243)	-	-	-	-	-	-	-
67	NUSANTARA BERAU COAL	-	-	1	-	1	-	-	-	1	-	1	-
68	PIPIT MUTIARA JAYA	13,764	-	15,726	-	1,962	-	13,764	-	15,726	-	1,962	-
69	SINAR KUMALA NAGA	9,110	-	-	-	(9,110)	-	-	-	-	-	-	-
70	TELEN ORBIT PRIMA	63,000	-	63,000	-	-	-	63,000	-	63,000	-	-	-
71	TUNAS INTI ABADI	2,206	672	11,067	-	8,861	(672)	11,067	373	11,067	373	-	-
72	TUNAS MUDA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	UNIT DESA GAJAH MADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	UNIT DESA MAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	WELARCO SUBUR JAYA	13,877	-	8,326	-	(5,551)	-	13,877	-	8,326	-	(5,551)	-
	TOTAL	1,790,176	38,792	1,705,018	29,535	(85,158)	(9,257)	1,728,492	38,493	1,705,706	29,908	(22,786)	(8,585)

Lampiran 4.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
76	ANEKA TAMBANG	382,359	-	382,359	-	-	-	382,359	-	382,359	-	-	-
77	ANUGRAH HARISMA BARAKAH	945	-	945	-	-	-	945	-	945	-	-	-
78	BINTANG DELAPAN MINERAL	9,088	-	12,048	-	2,959	-	10,873	-	12,048	-	1,175	-
79	BUKIT MERAH INDAH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	BUKIT TIMAH	3,381	-	3,424	-	44	-	3,424	-	3,424	-	-	-
81	BUMI KONAWA ABADI	29,360	-	-	-	(29,360)	-	-	-	-	-	-	-
82	CITRA SILIKA MALLAWA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	68	-	-	-	(68)	-	-	-	-	-	-	-
84	FAJAR MENTAYA ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	GANE PERMAI SENTOSA	38,804	-	38,931	-	127	-	38,093	-	38,931	-	837	-
86	GUNUNG SION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	HARITA PRIMA ABADI MINERAL	58,999	-	58,999	-	-	-	58,999	-	58,999	-	-	-
88	IFISHDECO	-	-	25,317	-	25,317	-	-	-	25,317	-	25,317	-
89	KARYA UTAMA TAMBANGJAYA	38,121	-	38,121	-	-	-	38,121	-	38,121	-	-	-
90	MACIKA MADA MADANA	4,021	-	1,102	-	(2,919)	-	4,021	-	1,102	-	(2,919)	-
91	REFINED BANGKA TIN	7,264	-	6,636	-	(628)	-	7,264	-	6,636	-	(628)	-
92	SERUMPUN SEBALAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	STARGATE PASIFIC RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	TAMBANG TIMAH	92,297	-	92,297	-	-	-	92,297	-	92,297	-	-	-
95	TELAGA BINTAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	TIMAH (Persero) Tbk	92,946	-	92,946	-	-	-	92,946	-	92,946	-	-	-
97	TRIMEGAH BANGUN PERSADA	30,092	-	30,834	-	742	-	30,834	-	30,834	-	-	-
98	TUJUH SW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	YIWAN MINING	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	787,745	-	783,959	-	(3,786)	-	760,177	-	783,959	-	23,782	-
	GRAND TOTAL	4,387,820	1,282,352	3,614,275	1,249,321	(773,545)	(33,031)	4,381,419	1,276,966	4,434,872	1,307,342	53,453	30,376

Lampiran 4.21 Ringkasan Rekonsiliasi Deviden untuk Tahun 2013 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi						Setelah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	FREEPORT INDONESIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	1,079,747	-	1,079,747	-	-	-	1,079,747	-	1,079,747	-	-	
3	ANEKA TAMBANG	291,948	-	291,948	-	-	-	291,948	-	291,948	-	-	
4	TIMAH (PERSERO) Tbk	140,262	-	140,262	-	-	-	140,262	-	140,262	-	-	
	TOTAL	1,511,957	-	1,511,957	-	-	-	1,511,957	-	1,511,957	-	-	

Lampiran 4.22 Ringkasan Rekonsiliasi Transprtasi untuk Tahun 2013 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		PT. KAI		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		PT. KAI		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	1,818,587	-	1,864,863	-	46,276	-	1,812,104	-	1,812,104	-	-	-
	TOTAL	1,818,587	-	1,864,863	-	46,276	-	1,812,104	-	1,812,104	-	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

01 PT Chevron Pacific Indonesia
Rokan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	72,081,464	72,081,464	-		72,081,464	72,081,464	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	6,815,966	6,815,966	-		6,815,966	6,815,966	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	12,360,512	12,360,512	-		12,360,512	12,360,512	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	158,108	158,108	-		158,108	158,108	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	168,962	42,762	(126,200)	1	168,962	168,962	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	116,164,076	116,164,076	-		116,164,076	116,164,076	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	778,730	778,730	-		778,730	778,730	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBPN				Dit. PNBPN		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7,675,415	7,678,559	3,144		7,675,415	7,678,559	3,144	A
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Nilai PNBPN termasuk premium, sedangkan data SKK Migas exclude premium. Dalam perhitungan bagi hasil yang disajikan pada FQR, harga minyak merujuk pada ICP yang ditetapkan Pemerintah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	934
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	158,108
PBB	2,480,262	-
PPN	981,732	-
PDRD	62,789	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

02 Chevron Indonesia Co.
East Kalimantan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4,007,915	4,007,915	-		4,007,915	4,007,915	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,278,879	3,617,549	338,670	1	3,278,879	3,278,879	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	526,792	526,792	-		526,792	526,792	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	769,723	769,723	-		769,723	769,723	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	430,999	430,999	-		430,999	430,999	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,703	1,703	-		1,703	1,703	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,009	5,009	-		5,009	5,009	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	91,226	91,226	-		91,226	91,226	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	7,304,837	7,304,837	-		7,304,837	7,304,837	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	30,287,951	40,543,306	10,255,355		30,287,951	40,543,306	10,255,355	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	155,095	155,095	-		155,095	155,095	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	418,839	413,911	(4,928)		418,839	413,911	(4,928)	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	176,831	176,831	-		176,831	176,831	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Inpex Offshore North Mahakam Ltd.	12,060	12,060	-		12,060	12,060	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF

Keterangan:

- A Data KKKS terdiri dari LPG sebesar 285,196 bbls dan Natura Gas sebesar 29,856,735 MSCF setelah konversi LPG ke MSCF menjadi sebesar 30,287,951 MSCF (Conversi Rate rata-rata BBL ke MSCF sebesar 1 BBL = 1.5 MSCF)
- B Perbedaan lifting sebesar 48.038 BBL atau US\$4,927,257.66 disebabkan kesalahan Laporan A0 yang mencatat sesuai slate shipcord bukan sesuai B/L. Koreksi Laporan A0 pada Bulan Februari 2014.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	1,148
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,703
PBB	279,463	-
PPN	274,823	-
PDRD	193	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

03 Chevron Makassar Ltd.
Makassar Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	200,200	200,200	-		200,200	200,200	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,374,509	6,653,187	278,678	1	6,374,509	6,374,509	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	290,449	290,449	-		290,449	290,449	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	184,604	184,604	-		184,604	184,604	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	147,257	147,257	-		147,257	147,257	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,766	7,766	-		7,766	7,766	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	43,839	43,839	-		43,839	43,839	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(100,168)	(100,168)	-		(100,168)	(100,168)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,726,094	1,726,094	-		1,726,094	1,726,094	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	9,277,709	3,305,972	(5,971,737)		9,277,709	3,305,972	(5,971,737)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,912	7,912	-		7,912	7,912	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22,331	22,331	-		22,331	22,331	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,744	6,744	-		6,744	6,744	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	579	180	(399)	2, 3	384	384	-	
Tip Top Makassar Ltd.	2,092	1,586	(506)	2, 3	1,748	1,748	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data KKKS terdiri dari LPG sebesar 77,594 bbls dan Natura Gas sebesar 9,160,387 MSCF setelah konversi LPG ke MSCF menjadi sebesar 9,277,709 MSCF (Conversi Rate rata-rata BBL ke MSCF sebesar 1 BBL = 1.5 MSCF)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	7,766
PBB	3,906	-
PPN	95,652	-
PDRD	11	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

04 Chevron Siak Inc.
Siak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	407,749	407,749	-		407,749	407,749	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	47,960	47,960	-		47,960	47,960	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	71,793	71,793	-		71,793	71,793	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	10	10	-		10	10	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	665,038	665,038	-		665,038	665,038	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4,296	4,296	-		4,296	4,296	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	44,136	44,136	-		44,136	44,136	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	10
PBB	16,172	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

05 Total E&P Indonesia
Mahakam

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7,025,526	7,025,526	-		7,025,526	7,025,526	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	105,172,336	105,172,336	-		105,172,336	105,172,336	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	887,029	887,029	-		887,029	887,029	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,284,650	1,284,650	-		1,284,650	1,284,650	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,084,793	4,084,793	-		4,084,793	4,084,793	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	18,023	18,023	-		18,023	18,023	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,749	5,749	-		5,749	5,749	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(185,241)	(185,241)	-		(185,241)	(185,241)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,300,117	12,439,755	139,638		12,300,117	12,439,755	139,638	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	280,140,794	531,919,439	251,778,645		280,140,794	531,919,439	251,778,645	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNB				Dit. PNB		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	969,729	969,729	-		969,729	969,729	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNB				Dit. PNB		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	729,353	730,898	1,545		729,353	730,898	1,545	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,927,028	1,601,505	(1,325,523)		2,927,028	1,601,505	(1,325,523)	D
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- A Data ESDM Include koreksi lifting Bekapai tahun 2012 yang dibukukan pada laporan A0 Mei 2013 sebesar 12,069.50 bbl dan alokasi ke PSC Tengah sebesar 127,567.50 bbbls.
- B Perbedaan dikarenakan data ESDM termasuk INPEX Mahakam, PHE Tengah dan JOB Tengah, dan adanya perbedaan konversi rate
- C Nilai PNB termasuk premium dan alokasi Government lifting ke Inpex.
- D Off set dengan Total Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	18,023
PBB	1,330,763	-
PPN	1,745,074	-
PDRD	1,735	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

06 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.
South Natuna Sea "B"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,831,658	6,831,658	-		6,831,658	6,831,658	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	23,098,956	26,193,216	3,094,260	1	23,098,956	23,098,956	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	797,075	797,075	-		797,075	797,075	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,132,003	1,132,003	-		1,132,003	1,132,003	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,733,010	1,733,010	-		1,733,010	1,733,010	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	25,821	25,821	-		25,821	25,821	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(8,425)	(8,425)	-		(8,425)	(8,425)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	40,323	40,323	-		40,323	40,323	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	11,052,760	11,039,174	(13,586)		11,052,760	11,039,174	(13,586)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	129,228,165	136,715,132	7,486,967		129,228,165	136,715,132	7,486,967	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	495,401	183,198	(312,203)	2	183,198	183,198	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	699,192	699,659	467		699,192	699,659	467	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	333,515	333,515	-		333,515	333,515	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Chevron South Natuna B Inc.	114,595	114,595	-		114,595	114,595	-	
INPEX Natuna Corp.	160,520	160,520	-		160,520	160,520	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM termasuk Koreksi atas water content tahun 2008
- B LPG sebesar 3,924,915.44 BBLS dan Natural Gas sebesar 123,733,283.15 MSCF. Setelah konversi LPG menjadi sebesar 129,228,165. (Konversi BBL ke MSCF sebesar 1.4)
- C Data PNBP include Premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	339
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	25,821
PBB	1,161,956	-
PPN	32,981	-
PDRD	5,349	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

07 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
Corridor

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,221,822	1,221,822	-		1,221,822	1,221,822	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	100,871,211	98,593,252	(2,277,959)	3	98,593,252	98,593,252	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	286,009	286,004	(5)	2	286,004	286,004	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	289,149	289,149	-		289,149	289,149	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,386,113	3,386,113	-		3,386,113	3,386,113	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,873	3,873	-		3,873	3,873	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	66,123	31,342	(34,781)	2	66,123	66,123	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	25,997	25,997	-		25,997	25,997	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,203,248	3,225,651	22,403		3,203,248	3,225,651	22,403	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	332,363,118	312,544,731	(19,818,387)		332,363,118	312,544,731	(19,818,387)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	183,198	495,401	312,203	4	495,401	495,401	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	109,425	109,425	-		109,425	109,425	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,192,922	1,192,922	-		1,192,922	1,192,922	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Talisman (Corridor) Ltd.	329,085	298,655	(30,430)	1	329,085	329,085	-	
PT Pertamina Hulu Energi Corridor	86,799	1,942	(84,857)	1, 4	85,349	85,349	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF
- 4 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM sesuai dengan laporan A0 yang mencatat sesuai actual lifting, namun dalam penyajian data di KKKS untuk Unitisasi Gelam di catat sesuai dengan porsi unitisasinya.
- B Perbedaan Konversi rate dari MSCF ke MMBTU dan A0 telah melakukan koreksi di Januari 2013 sebesar US\$ 8,391,799 atas lifting 2012

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	759
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	3,873
PBB	1,237,746	-
PPN	37,936	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

08 ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.
South Jambi "B"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	43	32	(11)	1	32	32	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3	3	-		3	3	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PetroChina International Jambi B Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	4
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	52,117	-
PPN	689	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

09 PT Pertamina EP
Indonesia

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	16,064,623	16,064,623	-		16,064,623	16,064,623	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	40,939,725	40,939,725	-		40,939,725	40,939,725	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	7,247,364	7,247,364	-		7,247,364	7,247,364	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,526,587	4,526,587	-		4,526,587	4,526,587	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,691,819	1,691,819	-		1,691,819	1,691,819	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	760,771	760,771	-		760,771	760,771	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	15,272	15,272	-		15,272	15,272	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	14,073	14,073	-		14,073	14,073	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	43,121,808	43,158,575	36,767		43,121,808	43,158,575	36,767	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	287,171,368	280,254,313	(6,917,055)		287,171,368	280,254,313	(6,917,055)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	991,356	1,001,737	10,381	1	1,001,737	1,001,737	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,690,019	1,690,307	288	2	1,690,116	1,690,307	191	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	241,189	241,189	-		241,189	241,189	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Revisi nilai setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Data ESDM sesuai dengan laporan A0 yang mencatat sesuai actual lifting, namun dalam penyajian data di KKKS untuk Unitisasi Sukowati, Suban, dan Wakamuk di catat sesuai dengan porsi unitisasinya.
- B Perbedaan Konversi rate dari MSCF ke MMBTU
- C Data SKK Migas Domestik seharusnya menjadi US\$1,646,387 sehingga total lifting menjadi sebesar US\$ 1,690,116 karena terdapat koreksi lifting Des 2013 Minyak Jati Barang yang dilakukan pada Feb 2015. masih terdapat perbedaan dengan data PNBP sebesar US\$191,375 karena data PNBP include premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	798
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	760,771
PBB	2,035,684	-
PPN	1,211,523	-
PDRD	1,802	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

10 Virginia Indonesia Co.
Sanga-Sanga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,869,239	2,882,449	13,210	2	2,882,449	2,882,449	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	30,000,919	28,709,463	(1,291,456)	2	28,748,457	28,748,457	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	323,220	323,220	-		323,220	323,220	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	474,779	474,779	-		474,779	474,779	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,403,780	1,403,780	-		1,403,780	1,403,780	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	756	756	-		756	756	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,351)	(1,351)	-		(1,351)	(1,351)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	111,597	111,597	-		111,597	111,597	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,481,977	4,481,977	-		4,481,977	4,481,977	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	87,960,975	99,192,918	11,231,943		87,960,975	99,192,918	11,231,943	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNB				Dit. PNB		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	425,865	34,041	(391,824)	3	34,041	34,041	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNB				Dit. PNB		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	305,743	305,811	68		305,743	305,811	68	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	480,813	449,565	(31,248)		480,813	449,565	(31,248)	C
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Virginia International Co.	71,153	71,153	-		71,153	71,153	-	
BP East Kalimantan Ltd.	194,551	102,637	(91,914)		194,552	102,637	(91,915)	D
Lasmo Sanga Sanga Ltd.	104,212	98,399	(5,813)	1	104,149	104,149	-	
Opicoil Houston Inc.	92,051	92,051	-		92,051	92,051	-	
Universe Gas & Oil Company Inc.	21,834	21,834	-		21,834	21,834	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data KKKS terdiri dari LPG sebesar 215,337 bbls dan Natura Gas/LNG sebesar 86,712,020 MSCF setelah konversi LPG ke MSCF menjadi sebesar 87,960,975 MSCF (Conversi Rate rata-rata BBL ke MSCF sebesar 1 BBL = 5.8 MSCF)
- B Data PNB termasuk Premium
- C Offset dengan Sebuku PSC
- D Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	12
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	756
PBB	575,021	-
PPN	411,709	-
PDRD	525	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

11 Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.
CBM Sanga-Sanga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	14,959	13,547	(1,412)	1	13,547	13,547	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	474	474	-		474	474	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	11	11	-		11	11	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	61,931	57,395	(4,536)		61,931	57,395	(4,536)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	104	104	-		104	104	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Virginia International Co.	-	-	-		-	-	-	
BP East Kalimantan CBM Ltd.	-	-	-		-	-	-	
ENI CBM Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Opicoil Houston Inc.	-	-	-		-	-	-	
Japan CBM Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Perbedaan Konversi rate dari MSCF ke MMBTU. Nilai Lifting sebesar 63,135 MMBTU. Konversi rate ESDM 1.1 ke MSCF sedangkan KKKS menggunakan konversi rate 1.02 per MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

12 Mobil Exploration Indonesia Inc.
North Sumatra Offshore

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	163,099	163,099	-		163,099	163,099	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12,911,953	12,911,953	-		12,911,953	12,911,953	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	23,224	23,224	-		23,224	23,224	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25,711	25,711	-		25,711	25,711	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	547,489	547,489	-		547,489	547,489	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	247	247	-		247	247	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	200	209	9		200	209	9	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,284)	(1,141)	143		(1,284)	(1,141)	143	A
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	241,527	241,527	-		241,527	241,527	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	31,541,769	50,763,831	19,222,062		31,541,769	50,763,831	19,222,062	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	127,543	136,661	9,118	1	136,661	136,661	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	5,000	-	(5,000)		5,000	-	(5,000)	C
		SKK Migas			SKK Migas	Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	17,615	17,627	12		17,615	17,627	12	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	240,289	240,289	-		240,289	240,289	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan *cost recovery* dalam perhitungan bagi hasil untuk minyak dan gas. Penyelesaian dilakukan dengan *Offsetting*

B Perbedaan karena *nett off* dengan B Block dan terdapat perbedaan konversi rate

C *Net off* dengan Mobil Cepu

D Data PNBP Include Premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	968
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	247
PBB	239,348	-
PPN	19,377	-
PDRD	2,858	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

13 Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.
B Block

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	636,976	636,976	-		636,976	636,976	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9,112,867	9,112,867	-		9,112,867	9,112,867	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	72,887	72,887	-		72,887	72,887	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	107,458	107,458	-		107,458	107,458	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	337,398	337,398	-		337,398	337,398	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	15	15	-		15	15	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,977	3,986	9		3,977	3,986	9	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(2,272)	(2,262)	10		(2,272)	(2,262)	10	A
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,010,698	1,010,698	-		1,010,698	1,010,698	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,418,138	-	(19,418,138)		19,418,138	-	(19,418,138)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	68,662	73,366	4,704	1	73,366	73,366	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	68,780	68,834	54		68,780	68,834	54	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	150,925	150,925	-		150,925	150,925	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan *cost recovery* dalam perhitungan bagi hasil untuk minyak dan gas. Penyelesaian dilakukan dengan *Offsetting*

B Perbedaan karena nett off dengan NSO dan terdapat perbedaan konversi rate

C Data PNBP termasuk Premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	415
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	15
PBB	198,871	-
PPN	22,977	-
PDRD	2,101	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

14 Mobil Cepu Ltd.
Cepu

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	5,781,088	5,781,088	-		5,781,088	5,781,088	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	641,781	641,781	-		641,781	641,781	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	947,544	947,544	-		947,544	947,544	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	15,863	15,863	-		15,863	15,863	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,252	6,252	-		6,252	6,252	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	9,583,937	9,583,937	-		9,583,937	9,583,937	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	24,906	10,715	(14,191)	2	10,715	10,715	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	5,000	10,000	5,000		5,000	10,000	5,000	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	573,168	573,168	-		573,168	573,168	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.	-	13,099	13,099	1	13,099	13,099	-	
PT Pertamina EP Cepu	23,596	23,596	-		23,596	23,596	-	
PT Sarana Patra Hulu Cepu	569	533	(36)		569	533	(36)	B
PT Asri Darma Sejahtera	2,589	3,167	578		2,846	3,167	321	B
PT Blora Patragas Hulu	1,873	-	(1,873)		1,873	1,873	-	
PT Petrogas Jatim Utama Cendana	1,179	1,178	(1)		1,179	1,178	(1)	C

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Net off dengan Mobil Exploration Indonesia Inc.
- B Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan
- C Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	1,575
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	15,863
PBB	160,148	-
PPN	443,791	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

15 CNOOC SES Ltd.
South East Sumatera

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,377,978	6,377,978	-		6,377,978	6,377,978	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,661,791	1,661,791	-		1,661,791	1,661,791	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	925,226	925,226	-		925,226	925,226	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1,360,012	1,360,012	1	1,360,012	1,360,012	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	147,894	147,894	1	147,894	147,894	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,471	4,471	-		4,471	4,471	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34,601	34,623	22	2	34,623	34,623	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	24,480	24,480	-		24,480	24,480	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,829,780	12,829,780	-		12,829,780	12,829,780	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	15,108,930	23,547,271	8,438,341		15,108,930	23,547,271	8,438,341	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	52,542	52,542	-		52,542	52,542	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	675,805	675,805	-		675,805	675,805	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	16,306	16,306	-		16,306	16,306	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Pertamina Hulu Energi OSES	11,241	-	(11,241)	1	10,502	10,502	-	
KNOC Sumatera Ltd.	8,313	7,865	(448)		8,313	7,865	(448)	B
Fortuna Resources (Sunda) Ltd	2,600	2,176	(424)		2,600	2,432	(168)	C
Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	1,132	776	(356)		1,132	1,062	(70)	C
Talisman UK (Southeast Sumatera) Ltd.	1,440	1,148	(292)		1,440	1,352	(88)	C
Kufpec Indonesia (SES) BV	-	-	-		-	-	-	
Risco Energy SES BV	3,984	4,404	420	3	4,404	4,404	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas
- Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- Data ESDM sesuai dengan laporan A0 termasuk dengan Make Up Gas Tahun 2012 sebesar 47,704 MMBTU dan TOP 2013 sebesar 9.113,431 MMBTU. Dan adanya selisih konversi rate karena pembulatan. (rata-rata konversi rate sebesar 1.1 per MMBTU)
- Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia
- Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	11
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	4,471
PBB	459,109	-
PPN	406,957	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

16 BP Muturi Holdings B.V.
Muturi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	174,562	174,562	-		174,562	174,562	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9,463	44,092,894	44,083,431	2	9,463,032	9,463,032	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	75,343	75,343	-		75,343	75,343	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	41,104	41,104	-		41,104	41,104	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	374,224	2,921,973	2,547,749	2	627,101	627,101	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,916	6,916	-		6,916	6,916	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,149	952	(197)	1	952	952	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,931	22,977	18,046	1	4,931	4,931	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	447,755	447,755	-		447,755	447,755	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	74,267	321,359,167	321,284,900	2	74,332,151	321,359,167	247,027,016	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	183	183	-		183	183	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	16,076	16,239	163		16,076	16,239	163	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	77,920	77,920	-		77,920	77,920	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
CNOOC Muturi Ltd.	69,687	69,706	19	3	69,706	69,706	-	
Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc.	36,618	36,615	(3)	3	36,615	36,615	-	

Keterangan:

- 1 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Nett Off dengan Berau dan Wiriagar dan terdapat perbedaan konversi rate
- B Data PNBP termasuk Premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	152
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	6,916
PBB	97,094	-
PPN	-	-
PDRD	642	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

17 BOB PT Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu Coastal Plains Pekanbaru

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,401,660	3,401,660	-		3,401,660	3,401,660	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	339,711	339,711	-		339,711	339,711	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	582,949	582,949	-		582,949	582,949	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,511	5,511	-		5,511	5,511	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(10,066)	(10,066)	-		(10,066)	(10,066)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,390,077	5,390,077	-		5,390,077	5,390,077	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,500	1,500	-		1,500	1,500	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	367,330	367,330	-		367,330	367,330	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Bumi Siak Pusako	-	14,043	14,043	1	14,043	14,043	-	
PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	17,461	600	(16,861)	2, 3	16,737	16,737	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	5,511
PBB	125,947	-
PPN	47,400	-
PDRD	6,844	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

18 PT Pertamina Hulu Energi ONWJ
Offshore North West Java (ONWJ)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,948,361	6,948,361	-		6,948,361	6,948,361	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	18,246,777	18,246,777	-		18,246,777	18,246,777	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1,007,781	1,007,781	-		1,007,781	1,007,781	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,454,497	1,454,497	-		1,454,497	1,454,497	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	410,131	410,131	-		410,131	410,131	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,582	2,582	-		2,582	2,582	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,488	3,488	-		3,488	3,488	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,926	5,926	-		5,926	5,926	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	13,974,569	13,974,569	-		13,974,569	13,974,569	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	66,083,537	65,669,818	(413,719)		66,083,537	65,669,818	(413,719)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	90,765	90,765	-		90,765	90,765	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	722,454	722,454	-		722,454	722,454	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	112,902	112,902	-		112,902	112,902	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
EMP ONWJ Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Risco Energy ONWJ B.V.	-	-	-		-	-	-	
KUFPEC Indonesia (ONWJ) B.V.	7,895	7,998	103	2	7,998	7,998	-	
Talisman Resources (ONWJ) Ltd.	3,101	33,530	30,429	1	3,101	3,101	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan konversi rate MMBTU ke MSCF. (Gas Lifting sebesar 71,676,216.96. Data Ditjen Migas menggunakan konversi MBTU ke MSCF sebesar 1.1)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	2,582
PBB	668,514	-
PPN	655,800	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

19 JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.
Tuban

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	946,750	946,750	-		946,750	946,750	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	318,972	320,543	1,571	2	319,352	319,352	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	101,797	101,797	-		101,797	101,797	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	146,452	146,452	-		146,452	146,452	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,399	2,399	-		2,399	2,399	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	10,561	20	(10,541)	2	20	20	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(3,419)	(3,419)	-		(3,419)	(3,419)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	786	65	(721)	2	65	65	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,411,587	1,457,217	45,630		1,411,587	1,457,217	45,630	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	832,517	738,342	(94,175)		883,508	738,342	(145,166)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,244	6,244	-		6,244	6,244	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	106,274	106,274	-		106,274	106,274	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	919	919	-		919	919	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Pertamina Hulu Energi Tuban	6,217	517	(5,700)	1	5,394	5,394	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Data ESDM termasuk Production Test Sukowati Phase 3 sebesar 72,498 bbls.
- B Perbedaan karena konversi rate. (Lifting Gas sebesar 812,175.92 MBTU)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	27
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	20
PBB	73,338	-
PPN	42,580	-
PDRD	274	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

20 JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.
Salawati Island JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	88,000	88,000	-		88,000	88,000	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13,579	46,119	32,540	2	46,119	46,119	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32,439	32,439	-		32,439	32,439	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	211	211	-		211	211	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(4,973)	(4,973)	-		(4,973)	(4,973)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(71)	(71)	-		(71)	(71)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	318,398	318,398	-		318,398	318,398	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	109,008	125,381	16,373		109,008	125,381	16,373	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,973	8,973	-		8,973	8,973	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	89	89	-		89	89	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
RHP Salawati Island B.V.	694	-	(694)	1	694	694	-	
Petrogas (Island) Ltd.	894	-	(894)	1	894	894	-	
PetroChina International Kepala Burung Ltd.	802	802	-		802	802	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate. (Lifting Gas sebesar 137,919.1 MBTU)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	18
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	33,904	-
PPN	19,195	-
PDRD	160	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

21 JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi
Senoro Toli Sulawesi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
<i>Government Lifting</i> Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting</i> Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	14,377	14,377	-		14,377	14,377	-	
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak (dalam ribuan USD)	809	809	-		809	809	-	
<i>Over/(Under) Lifting</i> Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting</i> Minyak (dalam Barel)	142,664	142,664	-		142,664	142,664	-	
<i>Total Lifting</i> Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	741	741	-		741	741	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
<i>Government Lifting</i> Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting</i> Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Tomori E&P Ltd. (Mitsubishi Corp.)	415	415	-		415	415	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	3
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)	-	-
PBB	-	-
PPN	29,535	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

22 JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.
Pendopo-Raja JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	38	33,100	33,062	2	33,100	33,100	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	169	95,892	95,723	2	105,481	105,481	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	6,425	6,425	1	6,425	6,425	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	7,279	7,279	1	7,279	7,279	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	1,392	1,392	1	1,392	1,392	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	70	70	1	70	70	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(17)	(17)	-		(17)	(17)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	67	66,824	66,757	2	66,824	66,824	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	303	275,183	274,880	2	302,701	275,183	(27,518)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	905	-	(905)	1	905	-	(905)	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,628	3,628	-		3,628	3,628	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	487	487	-		487	487	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- Perbedaan Konversi Rate.
- Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	70
PBB	5,222	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

23 PetroChina Int'l Jabung Ltd.
Jabung

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,676,054	3,676,054	-		3,676,054	3,676,054	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	14,671,226	21,918,385	7,247,159	3	14,671,226	14,671,226	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	411,826	395,614	(16,212)	2	411,826	411,826	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	580,277	580,277	-		580,277	580,277	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,256,084	1,256,084	-		1,256,084	1,256,084	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,340	6,340	-		6,340	6,340	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	15,021	15,021	-		15,021	15,021	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,649	5,649	-		5,649	5,649	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,654,442	5,654,442	-		5,654,442	5,654,442	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	55,463,038	74,831,984	19,368,946		55,463,038	74,831,984	19,368,946	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	109,171	109,171	-		109,171	109,171	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	396,751	382,711	(14,040)		396,751	382,711	(14,040)	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	331,463	331,463	-		331,463	331,463	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	132,459	119,726	(12,733)		132,459	119,726	(12,733)	C
PT Pertamina Hulu Energi Jabung	120,994	109,171	(11,823)		120,994	109,171	(11,823)	C
PP Oil & Gas (Jabung) Ltd.	57,796	6,947	(50,849)	1	47,529	47,529	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF

Keterangan:

- A Perbedaan karena Konversi Rate. Total Lifting sebesar 82,315,182.08 MBTU terdiri dari NG Domestik 920,728.67 MBTU, NG Ekspor sebesar 47,672,701.90 MBTU dan LPG sebesar 33,721,751.51 MBTU/537,450 MT)
- B Data PNBP Include Premium dan terdapat lifting Bulan Des 2013 untuk Geragai Condensate sebesar US\$ 224,247.57 dan Makmur Condensate US\$14,102,528.37 yang di laporkan pada April 2014.
- C Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	103
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	6,340
PBB	40,566	-
PPN	204,241	-
PDRD	3,494	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

24 PetroChina Int'l Bermuda Ltd.
Salawati Basin

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	961,436	958,739	(2,697)	2	961,436	961,436	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	582,088	579,281	(2,807)	2	582,088	582,088	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	128,583	128,583	-		128,583	128,583	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	195,790	195,790	-		195,790	195,790	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7,852	7,852	-		7,852	7,852	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,967	1,967	-		1,967	1,967	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(15,912)	(15,912)	-		(15,912)	(15,912)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(71)	(71)	-		(71)	(71)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,920,175	1,923,930	3,755		1,920,175	1,923,930	3,755	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,622,246	1,442,806	(179,440)		1,622,246	1,442,806	(179,440)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,857	1,857	-		1,857	1,857	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	98,328	98,328	-		98,328	98,328	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,815	2,815	-		2,815	2,815	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petrogas (Basin) Ltd.	2,109	-	(2,109)	1	2,109	2,109	-	
RHP Salawati Basin B.V.	1,606	-	(1,606)	1	1,606	1,606	-	
PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	574	-	(574)	1	482	482	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- Data ESDM sesuai dengan laporan A0 yang mencatat sesuai actual lifting, namun dalam penyajian data di KKKS untuk Unitisasi Wakamuk di catat sesuai dengan porsi unitisasinya.
- Perbedaan Konversi rate (Lifting NG Domestik 1,387,538.16 MBTU dan LPG sebesar 199,548.51 MBTU/3,180.35 MT)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,967
PBB	183,142	-
PPN	64,496	-
PDRD	1,247	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

25 PetroChina Int'l Bangko Ltd.
Bangko

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,525	1,525	-		1,525	1,525	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,284	1,284	-		1,284	1,284	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,400	12,400	-		12,400	12,400	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	159	159	-		159	159	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	24,531	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

26 BP Berau Ltd.
Berau

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	580,170	580,170	-		580,170	580,170	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	31,451	-	(31,451)	1	31,451,020	31,451,020	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	250,409	250,409	-		250,409	250,409	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	136,611	136,611	-		136,611	136,611	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,243,760	-	(1,243,760)	1	2,084,214	2,084,214	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	22,987	22,987	-		22,987	22,987	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,884	3,477	(407)	2	3,477	3,477	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	16,390	-	(16,390)	1	16,390	16,390	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,488,145	1,488,145	-		1,488,145	1,488,145	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	246,833	-	(246,833)	1	247,047,887	-	(247,047,887)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	163,739	163,739	-		163,739	163,739	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	53,429	53,972	543		53,429	53,972	543	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	258,971	258,971	-		258,971	258,971	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
MI Berau B.V.	78,919	78,919	-		78,919	78,919	-	
KG Berau Petroleum Ltd.	47,924	47,924	-		47,924	47,924	-	
Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.	68,468	68,832	364	3	68,832	68,832	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Basis akrual

Keterangan:

- A Nett Off dengan Berau dan Wiriagar dan terdapat perbedaan konversi rate
- B Data PNBP termasuk Premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	505
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	22,987
PBB	958,844	-
PPN	642,480	-
PDRD	2,132	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

27 BP Wiriagar Ltd.
Wiriagar

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	65,631	65,631	-		65,631	65,631	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,179	-	(3,179)	1	3,178,842	3,178,842	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	18,078	18,078	-		18,078	18,078	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,808	13,808	-		13,808	13,808	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	123,447	-	(123,447)	1	210,657	210,657	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,660	1,660	-		1,660	1,660	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	611	1,216	605		1,216	1,216	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,657	-	(1,657)	1	1,657	1,657	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	150,411	150,411	-		150,411	150,411	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	24,948	-	(24,948)	1	24,969,816	-	(24,969,816)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	13,079	13,079	-		13,079	13,079	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,037	6,091	54		6,037	6,091	54	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	26,174	26,174	-		26,174	26,174	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KG Wiriagar Petroleum Ltd.	8,183	8,183	-		8,183	8,183	-	
Talisman Wiriagar Overseas Ltd.	14,275	17,685	3,410	2	17,684	17,684	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:
A Nett Off dengan Berau dan Wiriagar dan terdapat perbedaan konversi rate
B Data PNBP termasuk Premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	51
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,660
PBB	293,412	-
PPN	-	-
PDRD	234	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

28 PT Medco E&P Riau
Riau

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,025,017	2,025,017	-		2,025,017	2,025,017	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	885	12	(873)	1	885	885	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	330,940	330,940	-		330,940	330,940	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	536,463	536,463	-		536,463	536,463	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	24	24	-		24	24	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,389	5,389	-		5,389	5,389	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25,434	27,972	2,538		25,434	27,972	2,538	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,942,041	4,942,041	-		4,942,041	4,942,041	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11,800	1,597	(10,203)		11,800	1,597	(10,203)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	37,596	37,596	-		37,596	37,596	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	218,710	218,710	-		218,710	218,710	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2	2	-		2	2	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PDPDE South Sumatera	1,979	1,979	-		1,979	1,979	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai akibut belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF

Keterangan:

- A Perbedaan mekanisme settlement over/(under) lifting dengan KKKS Medco
B Perbedaan karena konversi rate. Data A0 dan KKKS sama, Lifting LPG sebesar 28 MT, namun konversi rate KKKS sebesar 2.33 sedangkan ESDM 17.53

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	40
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	5,389
PBB	11,060	-
PPN	90,357	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

29 PT Medco E&P Indonesia

South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,217,649	2,217,649	-		2,217,649	2,217,649	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11,232,035	11,232,035	-		11,232,035	11,232,035	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	150,519	150,519	-		150,519	150,519	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	239,876	239,876	-		239,876	239,876	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	221,680	221,680	-		221,680	221,680	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,761	1,761	-		1,761	1,761	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	234	234	-		234	234	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,217,649	2,444,429	226,780		2,217,649	2,444,429	226,780	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	37,377,491	40,655,321	3,277,830		37,377,491	40,655,321	3,277,830	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	59,146	49,761	(9,385)	1	59,146	59,505	359	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	264,361	264,361	-		264,361	264,361	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	76,241	76,241	-		76,241	76,241	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

A nett-off dengan Kampar dan South Sumatera

B Perbedaan karena :

1. Termasuk lifting Block South Sumatera,
2. Konversi rate. ESDM menggunakan konversi rate 1.1.

C Net off antar KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	20
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,761
PBB	1,237,746	-
PPN	37,936	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

30 PT Medco E&P Tarakan
Tarakan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	438,835	438,835	-		438,835	438,835	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	15,284	15,284	-		15,284	15,284	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	51,720	51,720	-		51,720	51,720	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	84,054	84,054	-		84,054	84,054	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	815	815	-		815	815	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	844	844	-		844	844	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	555	555	-		555	555	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	772,349	772,349	-		772,349	772,349	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	203,792	209,536	5,744		203,792	209,536	5,744	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4,761	6,527	1,766	1	4,761	4,761	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	47,950	-	(47,950)		47,950	-	(47,950)	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	61	-	(61)		61	-	(61)	C
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate. Total Lifting sebesar 230,490 MMBTU. Konversi rate KKKS sebesar 1.13 sedangkan ESDM sebesar 1.1
- B Berdasarkan laporan A0 Lifting \$47,950 merupakan lifting minyak Mamburungan Wilayah Kerja Tarakan
- C Berdasarkan laporan A0 Lifting \$61 k merupakan lifting gas Mamburungan Wilayah Kerja Tarakan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	844
PBB	23,294	-
PPN	14,446	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

31 PT Medco E&P Indonesia
Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	62,012	62,012	-		62,012	62,012	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	4,209	4,209	-		4,209	4,209	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,681	6,681	-		6,681	6,681	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1	1	-		1	1	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(2,538)	(2,538)		-	(2,538)	(2,538)	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	62,012	-	(62,012)		62,012	-	(62,012)	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	55	-	(55)		55	-	(55)	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- A Perbedaan mekanisme settlement over/(under) lifting dengan KKKS Medco
- B nett-off dengan Kampar dan South Sumatera
- C Net off antar KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1
PBB	-	-
PPN	29,535	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

32 PT Medco E&P Indonesia
South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	164,766	164,766	-		164,766	164,766	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,200,447	1,200,447	-		1,200,447	1,200,447	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	8,077	8,077	-		8,077	8,077	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17,804	17,804	-		17,804	17,804	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	22,691	22,691	-		22,691	22,691	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	218	218	-		218	218	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	85	85	-		85	85	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	164,766	-	(164,766)		164,766	-	(164,766)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3,431,583	-	(3,431,583)		3,431,583	-	(3,431,583)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	304	-	(304)		304	-	(304)	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	47,950	47,950		-	47,950	47,950	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	61	61		-	61	61	E
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- A Net off dengan Kamar dan South Sumatera
- B Perbedaan karena termasuk lifting Block South& Central Sumatera dan konversi rate. ESDM menggunakan konversi rate 1.1.
- C Net off antar KKKS
- D Berdasarkan laporan A0 Lifting \$47,950 merupakan lifting minyak Mamburungan Wilayah Kerja Tarakan
- E Berdasarkan laporan A0 Lifting \$61 k merupakan lifting gas lapangan Mamburungan Wilayah Kerja Tarakan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	218
PBB	220,891	-
PPN	87,156	-
PDRD	451	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

33 PT Medco E&P Lematang
Lematang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	20	20	-		20	20	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,114,187	1,114,187	-		1,114,187	1,114,187	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17	17	-		17	17	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	71,441	71,441	-		71,441	71,441	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	162	162	-		162	162	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	13,167,725	12,175,477	(992,248)		13,167,725	12,175,477	(992,248)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2	2	-		2	2	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,045	6,045	-		6,045	6,045	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Lematang E&P Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Lundin Lematang B.V.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate. Total Lifting sebesar 13,393,025 MMBTU. Konversi rate KKKS sebesar 1.017 sedangkan ESDM sebesar 1.1

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	34,483	-
PPN	79,032	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

34 Premier Oil Natuna Sea B.V.
Natuna Sea Block "A"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	411,268	411,268	-		411,268	411,268	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	21,393	21,393,381	21,371,988	2	21,393,381	21,393,381	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	46,358	46,358	-		46,358	46,358	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	76,625	76,625	-		76,625	76,625	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,222,328	1,222,328	-		1,222,328	1,222,328	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	770	770	-		770	770	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,127	3,127	-		3,127	3,127	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,922	1,922	-		1,922	1,922	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	692,286	692,286	-		692,286	692,286	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	72,275	69,035,393	68,963,118	2	72,274,937	69,035,393	(3,239,544)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	85,893	82,147	(3,746)	1	85,893	85,893	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	46,288	46,288	-		46,288	46,288	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	363,919	363,919	-		363,919	363,919	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.	98,999	98,999	-		98,999	98,999	-	
Natuna 1 BV (Petronas)	62,400	43,381	(19,019)		62,400	43,381	(19,019)	B
Natuna 2 BV (HESS)	-	-	-		-	-	-	
Natuna 2 BV (PHE)	59,689	72,497	12,808		71,426	72,497	1,071	C

Keterangan:

- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF

Keterangan:

- Perbedaan karena konversi rate. Konversi rate KKKS sebesar 1.051. nilai lifting gas sebesar 75,938,932.06 MBTU
- Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia
- Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	163
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	770
PBB	-	-
PPN	219,501	-
PDRD	306	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

35 Pearl Oil (Sebuku) Ltd.
Sebuku

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	494,760,825	494,761	(494,266,064)	1	494,761	494,761	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	46,357	46,357	-		46,357	46,357	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	6,596,811,000	6,200,586	(6,590,610,414)	2	6,596,811	6,200,586	(396,225)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,477	34,725	31,248		3,477	34,725	31,248	B
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
INPEX South Makassar Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Total E&P Sebuku	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai akibat belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Nilai Lifting sebesar 6,820,644.37 MBTU. Konversi rate KKKS sebesar 1,034
- B Offset dengan Sebuku PSC

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	32
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

36 EMP Malacca Strait S.A.
Malacca Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,119,844	1,119,844	-		1,119,844	1,119,844	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	10,441	10,441	-		10,441	10,441	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	148,694	148,694	-		148,694	148,694	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	237,195	237,195	-		237,195	237,195	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	223	223	-		223	223	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,383	2,383	-		2,383	2,383	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,638	8,638	-		8,638	8,638	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(8)	(8)	-		(8)	(8)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,220,505	2,220,769	264		2,220,505	2,220,769	264	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	52,681	45,923	(6,758)		52,681	45,923	(6,758)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	120,346	120,346	-		120,346	120,346	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	48	48	-		48	48	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Imbang Tata Alam	-	-	-		-	-	-	
OOGC Malacca Ltd.	5,320	5,320	-		5,320	5,320	-	
Malacca Petroleum Ltd.	931	931	-		931	931	-	

Keterangan:

A Data ESDM termasuk koreksi atas Lifting Tahun 2012 yang dibukukan pada tahun 2013

B Data ESDM Termasuk dengan koreksi lifting Nov dan Des 2012 yang dibukukan tahun 2013 sebesar 5,491 MMBTU dan perbedaan konversi rate. KKKS menggunakan konversi rate sebesar 1.17.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	2,383
PBB	59,186	-
PPN	47,923	-
PDRD	566	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

37 Kangean Energy Indonesia Ltd.
Kangean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	18,282	18,282	-		18,282	18,282	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9,895,654	9,895,654	-		9,895,654	9,895,654	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,246	13,246	-		13,246	13,246	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	593,653	593,653	-		593,653	593,653	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	124,854	124,854	-		124,854	124,854	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	97,220,184	89,945,673	(7,274,511)		97,220,184	89,945,673	(7,274,511)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,940	1,940	-		1,940	1,940	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	60,426	60,426	-		60,426	60,426	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
EMP Exploration (Kangean) Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

A Data ESDM menggunakan konversi rate 1.1 (Lifting sebesar 98,940,240.63 MMBTU sesuai laporan A0), sedangkan KKKS menggunakan konversi rate 1.018

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	280,022	-
PPN	195,434	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

38 EMP Korinci Baru Ltd.
Korinci

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	289	(69,884)	(70,173)	1	289	289	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(2,470)	(2,470)	-		(2,470)	(2,470)	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(3)	0	3	1	0	0	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3,413	2,495	(918)		3,413	2,495	(918)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	615	1	(614)	1	1	1	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Data Lifting Gas pada A0 sebesar 2,744.52 MMBTU, ESDM Menggunakan konversi rate 1.1

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	4,305	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

39 Lapindo Brantas Inc.
Brantas

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	225,402	225,402	1	225,402	225,402	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	15,728	15,728	-		15,728	15,728	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2,663,842	2,418,993	(244,849)		2,663,842	2,418,993	(244,849)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,331	1,331	-		1,331	1,331	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Prakarsa Brantas	-	-	-		-	-	-	
PT Minarak Brantas	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

A Data ESDM termasuk koreksi Lifting Mei 2012 sebesar 20 MMBTU yang dibukukan pada tahun 2013 dan perbedaan konversi rate. Konversi rate ESDM sebesar 1.1 sedangkan KKKS 0.9989 per MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	28,376	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

40 EMP Bentu Limited
Bentu

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	970,275	1,040,391	70,116	1	970,275	970,275	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	62,586	62,586	-		62,586	62,586	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7	24	17		24	24	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11,466,880	9,934,884	(1,531,996)		11,466,880	9,934,884	(1,531,996)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	10,000	10,000	-		10,000	10,000	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5,086	5,086	-		5,086	5,086	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Data ESDM termasuk Make Up Gas dan TOP tahun 2012 & 2013 sebesar 579,972 MMBTU, dan terdapat perbedaan konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	21,173	-
PPN	2,893	-
PDRD	4	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

41 PT EMP Tonga
Tonga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	10,566	10,566	-		10,566	10,566	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,427	11,427	-		11,427	11,427	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	105,659	106,851	1,192		105,659	106,851	1,192	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,250	1,262	12		1,250	1,262	12	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Surya Kencana Perkasa	-	-	-		-	-	-	
PT Petross Petroleum Production	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

A Data ESDM termasuk Lifting sebesar 1,192 bbls merupakan lifting bagian Negara atas Production Test

B Data PNBP termasuk Premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	584	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

42 Star Energy (Kakap) Ltd.
Kakap

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	621,874	621,874	-		621,874	621,874	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,857,462	2,857,462	-		2,857,462	2,857,462	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	84,403	-	(84,403)	1	84,403	84,403	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	135,757	135,757	-		135,757	135,757	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	206,520	206,520	-		206,520	206,520	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,364	1,364	-		1,364	1,364	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,197	1,197	-		1,197	1,197	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,977	1,977	-		1,977	1,977	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,260,423	1,256,968	(3,455)		1,260,423	1,256,968	(3,455)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	10,311,371	11,222,795	911,424		10,311,371	11,222,795	911,424	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNB				Dit. PNB		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	15,890	15,890	-		15,890	15,890	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	67,197	66,849	(348)		67,197	66,849	(348)	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	57,359	57,359	-		57,359	57,359	-	
		Dit. PNB				Dit. PNB		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Premier Oil Kakap B.V.	9,715	13,460	3,745	2	9,715	9,715	-	
SPC Kakap Ltd.	7,625	7,625	-		7,625	7,625	-	
Novus UK (Kakap) Ltd.	5,772	2,672	(3,100)	2	5,772	5,772	-	
PT Pertamina Hulu Energi Kakap	4,399	13	(4,386)	2, 3	5,071	5,071	-	
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	1,271	1,271	-		1,271	1,271	-	
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	2,687	5,772	3,085	2	2,686	2,672	(14)	D
Novus Nominess Pty. Ltd.	1,398	1,398	-		1,398	1,398	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM termasuk koreksi B/L atas Free Water sebesar 3,455 bbl. Free Water masih tercatat di Laporan A0 tahun 2012, dan telah dikoreksi pada laporan A0 bulan Feb tahun 2013.
- B Perbedaan karena konversi rate
- C Data PNB termasuk koreksi atas lifting Juni Tahun 2012
- D Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	97
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	1,364
PBB	69,816	-
PPN	65,383	-
PDRD	76	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

43 JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.
Ogan Komering JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	316,797	316,797	-		316,797	316,797	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	584,845	584,845	-		584,845	584,845	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	53,456	53,456	-		53,456	53,456	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	64,823	64,823	-		64,823	64,823	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13,240	13,240	-		13,240	13,240	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	578	578	-		578	578	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	110	110	-		110	110	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,057	1,057	-		1,057	1,057	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	599,509	599,509	-		599,509	599,509	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,848,717	1,860,030	11,313		1,848,717	1,860,030	11,313	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	34,290	34,290	-		34,290	34,290	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,074	4,074	-		4,074	4,074	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Talisman (Ogan Komering) Ltd.	8,814	8,189	(625)	1	8,814	8,814	-	

Keterangan:

1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	2
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	578
PBB	41,717	-
PPN	19,564	-
PDRD	818	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

44 Saka Indonesia Pangkah Ltd.
Pangkah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	500,464	500,464	-		500,464	500,464	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	866,319	1,042,365	176,046	1, 2	1,014,722	1,014,722	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	266,507	266,507	-		266,507	266,507	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	63,553	63,553	-		63,553	63,553	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(12,794)	(12,794)	-		(12,794)	(12,794)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,573,951	2,573,951	-		2,573,951	2,573,951	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11,550,920	12,911,471	1,360,551	2	13,529,616	12,911,471	(618,145)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	2,000	2,000	-		2,000	2,000	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	50,763	50,763	-		50,763	50,763	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,766	4,766	-		4,766	4,766	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Saka Indonesia Pangkah BV (d/h Kufpec Indonesia (Pangkah) B.V.)	-	-	-		-	-	-	
Saka Pangkah LLC (d/h HESS Pangkah LLC.)	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai akibut belum termasuk LPG dan nilai konversi ke MSCF
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	20
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	154,231	-
PPN	578,479	-
PDRD	625	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

45 Santos (Sampang) Pty. Ltd.
Sampang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	221,576	221,576	-		221,576	221,576	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5,736,539	5,736,539	-		5,736,539	5,736,539	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	8,187	54,579	46,392	1	54,579	54,579	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	65,031	65,031	-		65,031	65,031	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	139,391	139,391	-		139,391	139,391	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	845	845	-		845	845	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,480	2,480	-		2,480	2,480	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,972	2,972	-		2,972	2,972	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	641,352	641,352	-		641,352	641,352	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	29,259,228	28,721,144	(538,084)		29,259,228	28,721,144	(538,084)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14,168	14,168	-		14,168	14,168	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,000	1,000	-		1,000	1,000	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22,185	22,185	-		22,185	22,185	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	28,514	28,514	-		28,514	28,514	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Singapore Petroleum Sampang Ltd.	11,689	11,689	-		11,689	11,689	-	
Cue Sampang Pty. Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	217
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	845
PBB	1,528	-
PPN	137,040	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

46 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.
Madura

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,634,242	6,634,242	-		6,634,242	6,634,242	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	156,257	156,257	-		156,257	156,257	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,808	2,808	-		2,808	2,808	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	29,327,131	27,085,538	(2,241,593)		29,327,131	27,085,538	(2,241,593)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	16,523	16,523	-		16,523	16,523	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	2,000	2,000	-		2,000	2,000	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	35,424	35,424	-		35,424	35,424	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petronas Carigali Madura Ltd.	5,508	5,508	-		5,508	5,508	-	
PT Petrogas Pantai Madura	2,448	2,232	(216)	1	2,232	2,232	-	

Keterangan:

1 Basis akrual

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	103,762	-
PPN	52,586	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

47 Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.
Sengkang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,424,674	2,311,533	(113,141)	2	2,311,533	2,311,533	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	48,977	48,977	1	48,977	48,977	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	501	501	-		501	501	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	188	188	1	-	188	188	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14,019,786	13,140,315	(879,471)		14,019,786	13,140,315	(879,471)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	11,287	11,276	(11)	3	11,276	11,276	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3	(1)	(4)		3	(1)	(4)	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,088	8,088	-		8,088	8,088	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM sudah sesuai dengan laporan A0. sedang di konfirmasi ke KKKS terkait dengan pelaporannya dalam FQR.
- B Perbedaan karena konversi rate
- C Data PNBP termasuk koreksi atas lifting Mei Tahun 2012

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	76,961	-
PPN	-	-
PDRD	36	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

48 Citic Seram Energy Ltd.
Seram Non Bula

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	50,307	50,307	-		50,307	50,307	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	83,059	83,059	-		83,059	83,059	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	894,353	894,353	-		894,353	894,353	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,672	4,672	-		4,672	4,672	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KUFPEC Indonesia (Seram) Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Gulf Petroleum Investment Co.	-	-	-		-	-	-	
Lion International Investment Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	29,552	-
PPN	66,341	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

49 Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.
Bula

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	24,028	24,028	1	24,028	24,028	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19,431	19,431	-		19,431	19,431	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	186,881	186,881	-		186,881	186,881	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,498	2,498	-		2,498	2,498	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	3,331	-
PPN	9,071	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

50 MontD'Or Oil Tungkal Ltd.
Tungkal

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	28,313	28,313	-		28,313	28,313	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	24,969	24,969	-		24,969	24,969	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	230,043	230,043	-		230,043	230,043	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,073	3,073	-		3,073	3,073	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Fuel - X	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	22
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	69,543	-
PPN	7,228	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

51 Petrosetlat Ltd.
Selat Panjang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,792	6,792	-		6,792	6,792	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,147	5,147	-		5,147	5,147	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	47,725	47,725	-		47,725	47,725	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	732	732	-		732	732	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PetroChina International Selat Panjang Ltd.	-	-	-		-	-	-	
International Mineral Resources Inc.	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	17
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	47,244	-
PPN	4,595	-
PDRD	2	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

52 BUMD Benuo Taka
Wailawi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	93,349	140,023	46,674	2	140,023	140,023	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,784	1,784	-		1,784	1,784	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(268)	(268)	-		(268)	(268)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	311,162	316,698	5,536		311,162	316,698	5,536	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	200	-	(200)	1	200	200	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	803	803	-		803	803	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

53 JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd
Gebang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	801	801	-		801	801	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	8,175	8,175	-		8,175	8,175	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	692	692	-		692	692	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	896	896	-		896	896	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6,506	6,506	-		6,506	6,506	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	96,617	235,699	139,082		96,617	235,699	139,082	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	85	85	-		85	85	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	76	76	-		76	76	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate dan Nett Off dengan PHE Gebang

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	49,178	-
PPN	635	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

54 PT SPR Langgak
Langgak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	86,795	86,795	-		86,795	86,795	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	12,662	16,883	4,221	1	16,883	16,883	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	20,585	20,585	-		20,585	20,585	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,378	459	(919)	1	459	459	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(814)	(814)	-		(814)	(814)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	189,095	189,095	-		189,095	189,095	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9,468	9,468	-		9,468	9,468	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Sarana Pembangunan Riau	699	699	-		699	699	-	
Kingswood Capital Ltd.	582	679	97	2	679	679	-	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	33
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	459
PBB	6,774	-
PPN	223	-
PDRD	160	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

55 PT Sele Raya Merangin Dua
Merangin II

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	44,838	44,838	-		44,838	44,838	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	48,776	48,776	-		48,776	48,776	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	448,376	448,376	-		448,376	448,376	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,878	4,878	-		4,878	4,878	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Merangin B.V.	-	-	-		-	-	-	
Sinochem Merangin Ltd	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	5,788	-
PPN	18,059	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

56 Camar Resources Canada Inc.
Bawean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	45,528	45,528	-		45,528	45,528	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32,257	32,257	-		32,257	32,257	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	303,521	303,521	-		303,521	303,521	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,839	4,839	-		4,839	4,839	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Camar Bawean Petroleum Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	8,967	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

57 Triangle Pase Inc .
Pase

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,297	3,297	-		3,297	3,297	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	14,557	14,557	-		14,557	14,557	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	950	950	-		950	950	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,715	4,715	-		4,715	4,715	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	231	(231)	(462)	1	(231)	(231)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	54	54	-		54	54	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	8,797	8,797	-		8,797	8,797	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	271,886	278,974	7,088		271,886	278,974	7,088	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	361	361	-		361	361	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,143	2,143	-		2,143	2,143	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	27,175	-
PPN	-	-
PDRD	675	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

58 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang
Jambi Merang Onshore Jambi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	662,066	662,066	-		662,066	662,066	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,229,295	6,229,295	-		6,229,295	6,229,295	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	73,671	73,671	-		73,671	73,671	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	100,540	100,540	-		100,540	100,540	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	161,174	161,174	-		161,174	161,174	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,221	7,221	-		7,221	7,221	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,535)	(1,535)	-		(1,535)	(1,535)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,826	4,826	-		4,826	4,826	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,021,569	1,068,066	46,497		1,021,569	1,068,066	46,497	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,922,067	20,192,920	270,853		19,922,067	20,192,920	270,853	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	66,378	66,498	120		66,378	66,498	120	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	50,396	50,396	-		50,396	50,396	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	27,235	24,542	(2,693)		27,234	24,542	(2,692)	D
Talisman (Jambi Merang) Ltd.	21,219	19,381	(1,838)	1, 2	20,993	20,993	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM sesuai dengan laporan A0 yang mencatat sesuai actual lifting, namun dalam penyajian data di KKKS untuk Unitisasi Gelam yang di catat sesuai dengan porsi unitisasinya dan pembagian antara PHE dan JOB sebesar 50% : 50%.
- B Perbedaan karena konversi rate dan Unitisasi Gelam.
- C Nilai PNBP termasuk premium, sedangkan data SKK Migas exclude premium. Dalam perhitungan bagi hasil yang disajikan pada FQR, harga minyak merujuk pada ICP yang ditetapkan Pemerintah
- D Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	121
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	7,221
PBB	7,601	-
PPN	57,020	-
PDRD	110	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

59 Total Tengah

Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	9,200	9,200	-		9,200	9,200	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,389	13,389	-		13,389	13,389	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	58,111	58,111	-		58,111	58,111	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2	2	-		2	2	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	9,487	9,487	-		9,487	9,487	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	21,757	21,757	-		21,757	21,757	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	127,569	-	(127,569)		127,569	-	(127,569)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3,720,810	-	(3,720,810)		3,720,810	-	(3,720,810)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	12,082	12,082	-		12,082	12,082	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Inpex Tengah Ltd.	12,082	12,082	-		12,082	12,082	-	

Keterangan:

A Nett-off

B Nett off dengan Total Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	2
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

60 INDONESIA PETROLEUM LTD.
Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7,517,186	7,517,186	-		7,517,186	7,517,186	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	101,973,710	101,973,710	-		101,973,710	101,973,710	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	960,056	960,056	-		960,056	960,056	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,393,840	1,393,840	-		1,393,840	1,393,840	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,101,185	4,101,185	-		4,101,185	4,101,185	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	18,037	18,037	-		18,037	18,037	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,440	7,440	-		7,440	7,440	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(118,689)	(118,689)	-		(118,689)	(118,689)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	13,312,749	13,428,247	115,498		13,312,749	13,428,247	115,498	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	279,250,043	2,380,483	(276,869,560)		279,250,043	2,380,483	(276,869,560)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNB				Dit. PNB		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	944,452	944,452	-		944,452	944,452	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNB				Dit. PNB		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	788,252	788,086	(166)		788,252	788,086	(166)	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10,096	1,335,619	1,325,523		10,096	1,335,619	1,325,523	D
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- A Data ESDM Include koreksi lifting bekapai tahun 2012 yang di bukukan pada laporan A0 Mei 2013 sebesar 12,069.50 bbl dan alokasi ke tengah PSC sebesar 127,567.50 bbls.
- B Nett off dengan Total Mahakam. Data ESDM hanya lifting dari lapangan attaka
- C Nilai PNB termasuk premium dan alokasi Government lifting dari TEPI.
- D offset dengan Total Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	18,037
PBB	9,771	-
PPN	-	-
PDRD	1,584	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

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

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10,692	11	(10,681)	1	11	11	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	689	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

62 PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java
Tuban

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	114,351	625,234	510,883	2	625,234	625,234	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	280	280,324	280,044	2	280,324	280,324	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	225,765	237,242	11,477	2	237,242	237,242	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	146,452	146,452	-		146,452	146,452	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,399	2,399	-		2,399	2,399	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	23,402	24,614	1,212	2	24,614	24,614	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,451)	(1,451)	-		(1,451)	(1,451)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(58)	(58)	-		(58)	(58)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,411,587	1,384,720	(26,867)		1,411,587	1,384,720	(26,867)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	833	738,342	737,509		883,508	738,342	(145,166)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	35,817	3,227	(32,590)	1, 3	30,777	30,777	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	64,969	64,969	-		64,969	64,969	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	821	821	-		821	821	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM sesuai dengan laporan A0 yang mencatat sesuai actual lifting, namun dalam penyajian data di KKKS untuk Unitisasi Sukowati yang di catat sesuai dengan porsi unitisasinya dan pembagian antara PHE dan JOB sebesar 50% : 50%.
- B Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	27
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	24,614
PBB	-	-
PPN	42,580	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati
Salawati Island JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	35,725	35,725	-		35,725	35,725	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	53,512	-	(53,512)	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32,439	32,439	-		32,439	32,439	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	211	211	-		211	211	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,452	-	(5,452)	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(69)	(69)	-		(69)	(69)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	318,398	318,398	-		318,398	318,398	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	109,008	125,381	16,373		109,008	125,381	16,373	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,009	332	(2,677)	2, 3	2,676	2,676	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	69	69	-		69	69	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	19,195	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori
Senoro Toli Sulawesi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	23,977	-	(23,977)	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14,377	14,377	-		14,377	14,377	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,416	-	(2,416)	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	142,664	142,664	-		142,664	142,664	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,000	1,000	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	29,535	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai
Pendopo-Raja JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	23,412	23,412	1	23,412	23,412	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	64,883	72,514	7,631	2	64,883	64,883	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,279	7,279	-		7,279	7,279	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,392	1,392	-		1,392	1,392	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,003)	(1,003)	-		(1,003)	(1,003)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(3)	(3)	-		(3)	(3)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	66,824	66,824	-		66,824	66,824	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	246,394	275,183	28,789	2	302,701	275,183	(27,518)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,746	217	(1,529)	3, 4	1,487	1,487	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,529	2,529	-		2,529	2,529	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	367	367	-		367	367	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 4 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling
Ogan Komerling JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	316,797	235,097	(81,700)	2	235,097	235,097	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	584,845	560,492	(24,353)	2	560,492	560,492	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	53,456	100,758	47,302	2	100,758	100,758	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	64,823	64,823	-		64,823	64,823	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13,240	13,240	-		13,240	13,240	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	578	10,895	10,317	2	10,895	10,895	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	110	135	25	1	135	135	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,057	(40)	(1,097)	1	(40)	(40)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	599,509	599,509	-		599,509	599,509	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,848,717	1,860,030	11,313		1,848,717	1,860,030	11,313	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14,912	561	(14,351)	3, 4	14,154	14,154	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	25,465	25,465	-		25,465	25,465	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,428	2,428	-		2,428	2,428	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Angka belum ter-update sesuai hasil rekonsiliasi antara KKKS dan SKK Migas
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 4 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Perbedaan karena konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	10,895
PBB	-	-
PPN	19,564	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

67 PT Pertamina Hulu Energi Gebang
Gebang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	692	692	-		692	692	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	896	896	-		896	896	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6,506	6,506	-		6,506	6,506	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	96,617	-	(96,617)		96,617	-	(96,617)	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

A Perbedaan karena konversi rate dan Nett Off dengan PHE Gebang

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

68 PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang
Jambi Merang Block, Ons. Jambi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	428,976	428,976	-		428,976	428,976	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	42,166,821	5,314,523	(36,852,298)	2	5,314,523	5,314,523	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	769	171,692	170,923	2	171,692	171,692	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	100,540	100,540	-		100,540	100,540	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	161,174	161,174	-		161,174	161,174	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	69	16,897	16,828	2	16,897	16,897	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	705	705	-		705	705	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(218)	(218)	-		(218)	(218)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,021,569	965,925	(55,644)		1,021,569	965,925	(55,644)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,922,067	20,064,236	142,169		19,922,067	20,064,236	142,169	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	57,094	4,569	(52,525)	1, 3	52,088	52,088	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	44,320	42,167	(2,153)	2	42,167	42,167	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	42,968	42,968	-		42,968	42,968	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Koreksi nilai satuan atau satuan pelaporan
- 3 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM sesuai dengan laporan A0 yang mencatat sesuai actual lifting, namun dalam penyajian data di KKKS untuk Unitisasi Gelam yang di catat sesuai dengan porsi unitisasinya dan pembagian antara PHE dan JOB sebesar 50% : 50%.
- B Perbedaan karena konversi rate (Lifting Gas sebesar 22,070,660.09 MBTU)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	121
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	16,897
PBB	-	-
PPN	57,020	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

69 PT Pertamina Hulu Energi West Madura
West Madura, Off. Est Java

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,934,625	2,934,625	-		2,934,625	2,934,625	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11,059,013	11,059,013	-		11,059,013	11,059,013	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	893,007	893,007	-		893,007	893,007	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	676,666	676,666	-		676,666	676,666	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	286,937	286,937	-		286,937	286,937	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	86,889	86,889	-		86,889	86,889	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,983	2,983	-		2,983	2,983	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,952	4,952	-		4,952	4,952	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6,510,843	6,510,843	-		6,510,843	6,510,843	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	39,729,305	42,381,856	2,652,551		39,729,305	42,381,856	2,652,551	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	116,088	77,001	(39,087)	1	116,088	116,088	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	305,356	305,356	-		305,356	305,356	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	79,651	79,651	-		79,651	79,651	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kodeco Energy Co. Ltd.	12,501	13,263	762	2	13,290	13,263	(27)	B
PT Mandiri Madura Barat	4,800	-	(4,800)		4,800	-	(4,800)	C

Keterangan:

- 1 Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- 2 Revisi nilai setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Data ESDM sebesar 46.620.042.50 MBTU. Perbedaan karena Data ESDM termasuk koreksi Des dan TOP 2012, Make Up Feb 2013, TOP Jan & Des 2013 yang dibukukan pada tahun 2013, serta perbedaan konversi rate.
- B Pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) yang dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara pada Bank Indonesia
- C Sampai batas waktu yang ditentukan konfirmasi belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	64
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	86,889
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

70 PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	21,440	-	21,440	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,389	13,389	-		13,389	13,389	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	58,111	58,111	-		58,111	58,111	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,250	-	(2,250)	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,912	5,912	-		5,912	5,912	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	18,840	18,840	-		18,840	18,840	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	127,568	-	(127,568)		127,568	-	(127,568)	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3,720,810	-	(3,720,810)		3,720,810	-	(3,720,810)	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20,277	6,270	(14,007)	2	14,023	14,023	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas			SKK Migas	Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Keterangan:

- A Nett-off
B Nett off dengan Total Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

71 PT Sumatera Persada Energi
Blok West Kampar, South Sumatera

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	17,541	17,541	-		17,541	17,541	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,636	18,636	-		18,636	18,636	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	175,413	175,911	498		175,413	175,911	498	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,864	1,869	5		1,864	1,869	5	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- A Data ESDM termasuk koreksi lifting tahun 2012 yang dibukukan pada tahun 2013
B Data PNBP termasuk Adjustment atas lifting Desember Tahun 2012

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	69,650	-
PPN	5,520	-
PDRD	13	-

Lampiran 5.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2013

72 Tately N.V.
Palmerah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Setelah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	17,546	17,546	-		17,546	17,546	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17,615	17,615	-		17,615	17,615	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	175,463	175,463	-		175,463	175,463	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		Dit. PNBP				Dit. PNBP		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,761	1,761	-		1,761	1,761	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

1 ADARO INDONESIA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	260,062	89,750	302,291	98,769	42,229	1	9,019	1	260,062	89,750	260,062	89,750	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	321,422	88,154	279,192	79,135	(42,229)	1	(9,019)	1	321,422	88,154	321,422	88,154	-		-	
PPh Badan	-	229,849	-	229,849	-		-		-	229,849	-	229,849	-		-	
Total	581,483	407,753	581,483	407,753	-		-		-	407,753	581,483	407,753	-		-	

Keterangan:

1. Dirjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	36	-
PBB	12,654	-	-
PDRD	2,157	38,626	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	23,910	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	33,333	-	-
DMO Batubara	-	-	9,865,688
Total	72,053	38,662	9,865,688

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

2 ANTANG GUNUNG MERATUS
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	8,529	7,759	8,660	8,477	131	1	718	1	8,660	8,477	8,660	8,477	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	14,500	13,190	14,369	13,925	(131)	1	735	1	14,369	14,557	14,369	13,925	-		(632)	A
PPh Badan	53,977	-	53,977	409	-		409	A	53,977	-	53,977	409	-		409	A
Total	77,006	20,949	77,006	22,812	-		1,862		-	23,035	77,006	22,812	-		(223)	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	90	-
PBB	26,880	-	-
PDRD	108	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,515	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,933	-	-
DMO Batubara	-	-	944,498
Total	35,436	90	944,498

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

3 ARUTMIN INDONESIA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	50,534	-	55,534	-		5,000	A	-	50,534	-	55,534	-		5,000	A
Penjualan Hasil Tambang	-	15,720	-	15,720	-		-		-	15,720	-	15,720	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	66,254	-	71,254	-		5,000		-	66,254	-	71,254	-		5,000	

Keterangan:

Keterangan:

A. Timing difference (Perusahaan melaporkan pada akhir tahun sebelumnya, sedangkan minerba mencatat pada tahun ini)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	487	50	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	1,969	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,307	-	-
DMO Batubara	-	-	7,581,426
Total	1,794	2,019	7,581,426

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

4 ASMIN KOALINDO TUHUP
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	23,667	-	27,296	-		3,630	1	-	23,667	-	27,296	-		3,630	A
Penjualan Hasil Tambang	-	23,667	-	25,347	-		1,680	1	-	21,976	-	25,347	-		3,370	A
PPh Badan	19,653	-	27,704	-	8,051	2	-		19,653	-	27,704	-	8,051	B	-	
Total	19,653	47,333	27,704	52,643	8,051		5,310		-	45,643	27,704	52,643	8,051		7,000	

Keterangan:

1. Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT
2. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Timing difference (Perusahaan melaporkan pada akhir tahun sebelumnya, sedangkan minerba mencatat pada tahun ini)
- B. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	65	-
PBB	1,500	-	-
PDRD	322	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	4,105	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	13,594	-	-
DMO Batubara	-	-	726,729
Total	19,521	65	726,729

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

5 BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,526	-	4,120	-		1,594	1	-	4,505	-	4,120	-		(385)	A
Penjualan Hasil Tambang	-	2,346	-	3,384	-		1,038	1	-	2,999	-	3,384	-		385	A
PPh Badan	4,431	-	-	-	(4,431)	B	-		-	-	-	-	-		-	
Total	4,431	4,872	-	7,504	(4,431)		2,632		-	7,504	-	7,504	-		0	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Pembagian royalti dan PHT dalam laporan minerba berbeda dengan perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	21	-
PBB	-	-	-
PDRD	539	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	539	21	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

6 BARAMARTA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,702	-	12,291	-		4,589	1	-	7,702	-	12,291	-		4,589	A
Penjualan Hasil Tambang	-	7,152	-	7,387	-		235	1	-	7,152	-	7,387	-		235	A
PPh Badan	27,244	-	38,302	-	11,058	1	-		27,244	-	38,302	-	11,058	A	-	
Total	27,244	14,854	38,302	19,678	11,058		4,824		-	14,854	38,302	19,678	11,058		4,824	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	8	-
PBB	3,956	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	752	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	13,151	-	-
DMO Batubara	-	-	4,902,374
Total	17,858	8	4,902,374

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

7 BERAU COAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	40,350	40,556	40,350	40,556	-		-		40,350	40,556	40,350	40,556	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	68,594	68,946	68,594	68,946	-		-		68,594	68,946	68,594	68,946	-		-	
PPh Badan	-	147,907	204	105,907	204	A	(42,000)	1	-	147,907	204	147,907	204	A	-	
Total	108,944	257,409	109,148	215,409	204		(42,000)		-	257,409	109,148	257,409	204		-	

Keterangan:

1. Setoran PPh sudah masuk dalam rekening Kas Negara dan sistem pencatatan Ditjen Pajak, namun belum masuk dalam laporan Ditjen Pajak

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	118	-
PBB	30	-	-
PDRD	219,004	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	6,536	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	16,541	-	-
DMO Batubara	-	-	402,080
Total	235,575	6,654	402,080

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

8 BHARINTO EKATAMA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	10,454	-	10,454	-		-		-	10,454	-	10,454	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	9,874	-	9,874	-		-		-	9,874	-	9,874	-		-	
PPh Badan	-	1,062	-	1,062	-		-		-	1,062	-	1,062	-		-	
Total	-	21,389	-	21,389	-		-		-	21,389	-	21,389	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	66	-
PBB	-	-	-
PDRD	180	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,822	-	-
DMO Batubara	-	-	383,297
Total	3,002	66	383,297

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

9 BORNEO INDOBARA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	5,683	6,978	5,683	6,714	-		(265)	1	5,683	6,978	5,683	6,714	-		(265)	A
Penjualan Hasil Tambang	9,661	10,526	9,661	10,676	-		150	1	9,661	10,526	9,661	10,676	-		150	A
PPh Badan	3,194	2,060	3,194	2,060	-		-		3,194	2,060	3,194	2,060	-		-	
Total	18,538	19,565	18,538	19,449	-		(115)		-	19,565	18,538	19,449	-		(115)	

Keterangan:

- Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	96	-
PBB	5,269	-	-
PDRD	2	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,296	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,381	-	-
DMO Batubara	-	-	410,988
Total	8,948	96	410,988

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

10 FIRMAN KETAUN PERKASA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	10,906	-	10,943	-		37	1	-	10,943	-	10,943	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	10,127	-	10,499	-		372	1	-	10,499	-	10,499	-		-	
PPH Badan	-	2,053	-	2,053	-		-		-	2,053	-	2,053	-		-	
Total	-	23,085	-	23,494	-		408		-	23,494	-	23,494	-		-	

Keterangan:

1. Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	51	-
PBB	-	-	-
PDRD	3,155	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	312	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	691,335
Total	3,467	51	691,335

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

11 GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	20,417	-	20,417	-	-	-	-	-	20,417	-	20,417	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	18,958	-	18,958	-	-	-	-	-	18,958	-	18,958	-	-	-	-
PPh Badan	2,726	1,534	2,726	3,068	-	1,534	A	-	2,726	3,068	2,726	3,068	-	-	-	-
Total	2,726	40,910	2,726	42,444	-	1,534		-	42,444	2,726	42,444	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	96	-
PBB	-	-	-
PDRD	5,066	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	3,324	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	215	-	-
DMO Batubara	-	-	3,105,712
Total	8,605	96	3,105,712

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

12 INDOMINCO MANDIRI
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	61,147	48,754	61,147	50,363	-		1,610	1	61,147	49,584	61,147	50,363	-		779	A
Penjualan Hasil Tambang	97,079	79,492	97,079	80,923	-		1,430	1	97,079	80,923	97,079	80,923	-		-	-
PPh Badan	-	75,062	-	113,688	-		38,626	A	-	75,062	-	113,688	-		38,626	A
Total	158,227	203,308	158,227	244,974	-		41,666		-	205,569	158,227	244,974	-		39,405	

Keterangan:

- Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	126	-
PBB	-	-	-
PDRD	6,335	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	118,477	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	124,811	126	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

13 INSANI BARAPERKASA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,047	-	7,047	-		-		-	7,047	-	7,047	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	16,624	-	16,624	-		-		-	16,624	-	16,624	-		-	
PPH Badan	116,898	-	116,898	-	-		-		116,898	-	116,898	-	-		-	
Total	116,898	23,671	116,898	23,671	-		-		-	23,671	116,898	23,671	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	73	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,111	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	258,135
Total	2,111	73	258,135

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

14 JORONG BARUTAMA GRESTON
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	9,434	914	9,304	849	(130)	A	(65)	B	9,434	914	9,304	849	(130)	A	(65)	B
Penjualan Hasil Tambang	32,297	2,711	32,427	2,799	130	A	88	B	32,297	2,711	32,427	2,799	130	A	88	B
PPh Badan	270	3,655	-	3,569	(270)	B	(86)	B	270	3,655	-	3,569	(270)	B	(86)	B
Total	42,001	7,280	41,731	7,217	(270)		(63)		-	7,280	41,731	7,217	(270)		(63)	

Keterangan:

Keterangan:

- A. Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT
- B. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	46	-
PBB	-	-	-
PDRD	3,233	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	16,513	-	-
DMO Batubara	-	-	422,100
Total	19,745	46	422,100

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

15 KALIMANTAN ENERGI LESTARI
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	9,008	-	9,183	-		175	1	-	9,183	-	9,183	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	8,364	-	8,527	-		162	1	-	8,527	-	8,527	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	17,372	-	17,710	-		337		-	17,710	-	17,710	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	19	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,509	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,132	-	-
DMO Batubara	-	-	7,868,324
Total	6,641	19	7,868,324

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

16 KALTIM PRIMA COAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	261,979	-	269,479	-		7,500	A	-	261,979	-	269,479	-		7,500	A
Penjualan Hasil Tambang	-	162,886	-	167,886	-		5,000	A	-	162,886	-	167,886	-		5,000	A
PPh Badan	291,132	22,433	291,132	22,752	-		319	1	291,132	22,752	291,132	22,752	-		-	
Total	291,132	447,298	291,132	460,117	-		12,819		-	447,617	291,132	460,117	-		12,500	

Keterangan:

- Pengisian formulir awal tidak lengkap

Keterangan:

- Timing difference (Perusahaan melapokan pada akhir tahun sebelumnya, sedangkan minerba mencatat pada tahun ini)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	91	-
PBB	498	-	-
PDRD	-	221	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	5,026	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	6,536,499
Total	498	5,338	6,536,499

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

17 KIDECO JAYA AGUNG
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	145,499	62,649	148,225	63,006	2,726	1	357	1	148,225	63,006	148,225	63,006	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	286,888	105,302	284,162	104,945	(2,726)	1	(357)	1	284,162	104,945	284,162	104,945	-		-	
PPh Badan	-	207,826	-	207,826	-		-		-	207,826	-	207,826	-		-	
Total	432,387	375,778	432,387	375,778	-		-		-	375,778	432,387	375,778	-		-	

Keterangan:

- Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	51	-
PBB	-	-	-
PDRD	142,056	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	330	-
Biaya Sosial (CSR)	48,826	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	71,600
Total	190,882	381	71,600

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

18 LANNA HARITA INDONESIA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	2,414	5,436	2,414	5,436	-		-		2,414	5,436	2,414	5,436	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	4,244	10,818	4,244	10,818	-		-		4,244	10,818	4,244	10,818	-		-	
PPh Badan	79,956	-	79,956	-	-		-		79,956	-	79,956	-	-		-	
Total	86,614	16,254	86,614	16,254	-		-		-	16,254	86,614	16,254	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	47	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,947	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	3,092	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	2,010,542
Total	6,039	47	2,010,542

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

19 MAHAKAM SUMBER JAYA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	30,626	-	30,626	-		-		-	30,626	-	30,626	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	50,041	-	50,041	-		-		-	50,041	-	50,041	-		-	
PPh Badan	7,118	37,295	7,313	22,428	195	A	(14,867)	A	7,313	37,295	7,313	37,295	-		-	
Total	7,118	117,962	7,313	103,095	195		(14,867)		-	117,962	7,313	117,962	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	31	-
PBB	26	-	-
PDRD	727	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	9,045	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	24,849	-	-
DMO Batubara	-	-	756,357
Total	34,647	31	756,357

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

20 MANDIRI INTI PERKASA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	11,137	-	10,953	-		(184)	1	-	10,953	-	10,953	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	15,189	-	15,985	-		796	1	-	15,985	-	15,985	-		-	
PPh Badan	94,124	-	94,817	-	693	2	-		94,817	-	94,817	-		-		
Total	94,124	26,326	94,817	26,938	693		612		-	26,938	94,817	26,938	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis
2. Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	37	-
PBB	-	-	-
PDRD	1,844	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,220	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	73,427
Total	4,064	37	73,427

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

21 MARUNDA GRAHAMINERAL
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,497	-	6,533	-		35	A	-	6,497	-	6,533	-		35	A
Penjualan Hasil Tambang	-	6,033	-	6,066	-		33	A	-	6,033	-	6,066	-		33	A
PPh Badan	91,304	-	91,304	-	-		-		91,304	-	91,304	-	-		-	
Total	91,304	12,531	91,304	12,599	-		68		-	12,531	91,304	12,599	-		68	

Keterangan:

Keterangan:

A. Timing difference (Perusahaan melapokan pada akhir tahun sebelumnya, sedangkan minerba mencatat pada tahun ini)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	72	-
PBB	1,029	-	-
PDRD	26	10	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,594	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,295	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	8,943	82	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

22 PERKASA INAKAKERTA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,421	-	5,421	-	-	-	-	-	5,421	-	5,421	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	9,216	-	9,216	-	-	-	-	-	9,216	-	9,216	-	-	-	-
PPH Badan	-	2,357	-	2,791	-	434	1	-	-	2,791	-	2,791	-	-	-	-
Total	-	16,995	-	17,429	-	434			-	17,429	-	17,429	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	80	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,253	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	301	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	285,084
Total	2,554	80	285,084

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

23 PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,652	-	3,652	-	-	-	-	-	3,652	-	3,652	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	7,744	-	7,744	-	-	-	-	-	7,744	-	7,744	-	-	-	-
PPH Badan	-	380	-	-	-	(380)	1	-	8,890	-	8,890	-	-	-	-	-
Total	-	11,776	-	11,396	-	(380)			-	11,396	8,890	11,396	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	66	-
PBB	1,700	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	52,989
Total	1,700	66	52,989

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

24 SANTAN BATUBARA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,597	-	7,547	-		(50)	1	-	7,547	-	7,547	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	11,136	-	11,136	-		-		-	11,136	-	11,136	-		-	
PPh Badan	71,758	-	28,467	-	(43,291)	2	-		71,758	-	71,758	-		-		
Total	71,758	18,732	28,467	18,682	(43,291)		(50)		-	18,682	71,758	18,682	-		-	

Keterangan:

1. Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT
2. Perusahaan melaporkan pemindahbukuan dimana didalamnya termasuk pajak yang dibayarkan sebelum tahun 2013

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	75	-
PBB	2,769	-	-
PDRD	20	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,603	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	4,993	-	-
DMO Batubara	-	-	437,772
Total	9,385	75	437,772

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

25 SINGLURUS PRATAMA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,423	-	6,423	-	-	-	-	-	6,423	-	6,423	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	10,919	-	10,920	-	-	1	1	-	10,920	-	10,920	-	-	-	-
PPh Badan	-	7,664	82,639	-	82,639	2	(7,664)	2	82,165	-	82,639	-	474	A	-	-
Total	-	25,006	82,639	17,343	82,639		(7,663)		-	17,343	82,639	17,343	474		-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis
2. Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	74	-
PBB	2,671	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,517	-	-
Penyediaan Infrastruktur	1,024	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,511	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	11,723	74	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

26 TAMBANG DAMAI
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,570	-	5,570	-		-		-	5,570	-	5,570	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	5,172	-	5,641	-		469	A	-	5,172	-	5,641	-		469	A
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	10,743	-	11,212	-		469		-	10,743	-	11,212	-		469	

Keterangan:

Keterangan:

A. Timing difference (Perusahaan melapokan pada akhir tahun sebelumnya, sedangkan minerba mencatat pada tahun ini)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	11	-
PBB	920	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	999	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,688	-	-
DMO Batubara	-	-	243,600
Total	4,606	11	243,600

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

27 TANITO HARUM
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	10,676	-	11,896	-		1,220	1	-	11,896	-	11,896	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	11,117	-	12,604	-		1,487	1	-	12,604	-	12,604	-		-	
PPh Badan	36,657	-	36,657	-	-		-		36,657	-	36,657	-	-		-	
Total	36,657	21,793	36,657	24,500	-		2,707		-	24,500	36,657	24,500	-		-	

Keterangan:

1. Kesalahan pembayaran antara royalti dan PHT dan timing difference

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	107	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,387	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,095	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,117	-	-
DMO Batubara	-	-	507,584
Total	5,599	107	507,584

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

28 TANJUNG ALAM JAYA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	27,696	-	29,126	-	1,430	1	-	-	29,126	-	29,126	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	25,916	-	25,916	-	-	-	-	-	25,916	-	25,916	-	-	-	-	-
PPh Badan	8,108	-	41,049	-	32,941	A	-	-	8,108	-	41,049	-	32,941	A	-	-
Total	61,720	-	96,090	-	34,370		-		-	-	96,090	-	32,941		-	

Keterangan:

- Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	242	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	1,949	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	1,216	-	-
Biaya Sosial (CSR)	810	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	103,208
Total	4,217	-	103,208

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

29 TEGUH SINARABADI
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,215	-	3,215	-		-		-	3,215	-	3,215	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	2,985	-	2,985	-		-		-	2,985	-	2,985	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	6,200	-	6,200	-		-		-	6,200	-	6,200	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	16	-
PBB	-	-	-
PDRD	1,237	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	615	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	140,731
Total	1,852	16	140,731

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

30 TRUBAINDO COAL MINING
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	40,273	-	41,437	-		1,164	1	-	40,273	-	41,437	-		1,164	A
Penjualan Hasil Tambang	-	43,275	-	44,302	-		1,027	1	-	43,275	-	44,302	-		1,027	A
PPh Badan	-	42,645	-	42,645	-		-		-	42,645	-	42,645	-		-	
Total	-	126,193	-	128,384	-		2,191		-	126,193	-	128,384	-		2,191	

Keterangan:

1. Kesalahan pembagian antara royalti dan/ PHT

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	95	-
PBB	-	-	-
PDRD	5,954	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	18,292	-	-
DMO Batubara	-	-	1,507,799
Total	24,246	95	1,507,799

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

31 WAHANA BARATAMA MINING
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	16,853	-	16,853	-		-		-	16,853	-	16,853	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	15,649	-	15,649	-		-		-	15,649	-	15,649	-		-	
PPh Badan	-	669	-	1,338	-		669	1	-	1,338	-	1,338	-		-	
Total	-	33,171	-	33,840	-		669		-	33,840	-	33,840	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	31	-
PBB	-	-	-
PDRD	12,541	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,428	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,574	-	-
DMO Batubara	-	-	487,163
Total	16,543	31	487,163

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

32 FREEPORT INDONESIA
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	100,718	-	100,718	-		-		-	100,718	-	100,718	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	767,729	345,326	-	345,338	(767,729)	1	12	B	767,729	345,326	767,729	345,338	-		12	A
Total	767,729	446,044	-	446,056	(767,729)		12		-	446,044	767,729	446,056	-		12	

Keterangan:

- Perusahaan melaporkan pemindahbukuan dimana didalamnya termasuk pajak yang dibayarkan sebelum tahun 2013

Keterangan:

- Setoran yang ditujukan dalam satu grup perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	131
PBB	69,624	-
PDRD	62,932	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	35,166	-
Biaya Sosial (CSR)	-	90,425
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	167,722	90,557

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

33 MEARES SOPUTAN MINING
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,623	-	2,623	-	-	-	-	-	2,623	-	2,623	-	-	-	-
PPH Badan	133,620	-	128,959	-	(4,661)	1	-	-	128,959	-	128,959	-	-	-	-	-
Total	133,620	2,623	128,959	2,623	(4,661)		-		-	2,623	128,959	2,623	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	27
PBB	-	-
PDRD	3,032	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	445	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	3,476	27

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

34 NEWMONT NUSA TENGGARA
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,500	-	10,000	-		2,500		-	5,027	-	5,027	-		-	
PPH Badan	-	7,500	-	10,000	-		2,500	1	-	7,500	-	7,500	-		-	
Total	-	15,000	-	20,000	-		5,000		-	12,527	-	12,527	-		-	

Keterangan:

1. Kesalahan dalam formula penjumlahan dan pencatatan ganda

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	263
PBB	-	10,000
PDRD	14,398	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	44,154	4,500
Biaya Sosial (CSR)	-	4,966
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	12,207	-
Total	70,759	19,729

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

35 NUSA HALMAHERA MINERALS
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	76,971	-	76,971	-		-		-	2,236	-	2,236	-		-	
PPH Badan	-	76,971	-	76,971	-		-		-	76,971	-	76,971	-		-	
Total	-	153,942	-	153,942	-		-		-	79,207	-	79,207	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	89
PBB	-	76,971
PDRD	33,391	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	132,416	-
Biaya Sosial (CSR)	-	6,815
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,909	-
Total	167,716	83,875

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

36 SEBUKU IRON LATERITIC ORES
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

37 VALE INDONESIA
KK-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,297	-	6,297	-		-		-	6,297	-	6,297	-		-	
PPH Badan	-	29,314	-	26,033	-		(3,281)	1	-	29,314	-	29,314	-		-	
Total	-	35,611	-	32,330	-		(3,281)		-	35,611	-	35,611	-		-	

Keterangan:

- 1 Setoran PPh sudah masuk dalam rekening Kas Negara dan sistem pencatatan Ditjen Pajak, namun belum masuk dalam laporan Ditjen Pajak

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	286
PBB	22,476	26,033
PDRD	76,232	7,573
Pembayaran Langsung ke Pemda	6,766	-
Biaya Sosial (CSR)	-	4,922
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	290	-
Total	105,763	38,813

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

38 ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	14,318	-	14,318	-		-		-	14,318	-	14,318	-		-	
PPH Badan	62,880	-	62,881	-	-		-		62,880	-	62,881	-	-		-	
Total	62,880	14,318	62,881	14,318	-		-		-	14,318	62,881	14,318	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	12	-
PBB	24,876	-	-
PDRD	277	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,856	-	-
Penyediaan Infrastruktur	2,387	2,061	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	29,397	2,073	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

39 AMANAH ANUGERAH ADI MULIA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	48,356	-	48,356	-	-	-	-	-	48,356	-	48,356	-	-	-	-	-
PPH Badan	7,799	-	-	-	(7,799)	A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	56,155	-	48,356	-	(7,799)	-	-	-	-	-	48,356	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

A. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena Perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	34	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,475	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	17	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,527	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

40 ARZARA BARAINDO ENERGITAMA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,534	-	9,318	-		1,784	1	-	11,081	-	9,318	-		(1,764)	A
PPH Badan	42,589	-	23,009	-	(19,580)	2	-		42,589	-	23,009	-	(19,580)	A	-	
Total	42,589	7,534	23,009	9,318	(19,580)		1,784		-	11,081	23,009	9,318	(19,580)		(1,764)	

Keterangan:

1. Perusahaan belum melakukan alokasi pembayaran royalti
2. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	14	-
PBB	872	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,623	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,830	-	-
DMO Batubara	-	-	339,437
Total	5,326	14	339,437

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

41 BARA ALAM UTAMA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

42 BARA JAYA UTAMA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,330	-	4,330	-		-		-	4,330	-	4,330	-		-	
PPH Badan	1,551	-	-	-	(1,551)	A	-		-	-	-	-	-		-	
Total	1,551	4,330	-	4,330	(1,551)		-		-	4,330	-	4,330	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

- A. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena Perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	5	-
PBB	2,448	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	666	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	3,114	5	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

43 BARA KUMALA SAKTI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	8,141	-	8,150	-		8	1	-	8,141	-	8,150	-		8	A
PPH Badan	8,510	-	-	-	(8,510)	B	-		-	-	-	-	-		-	
Total	8,510	8,141	-	8,150	(8,510)		8		-	8,141	-	8,150	-		8	

Keterangan:

- Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena Perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	9	-
PBB	5,045	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	5,390	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	4,794	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	15,229	9	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

44 BARADINAMIKA MUDASUKSES
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,814	-	5,814	-	-	-	-	-	5,814	-	5,814	-	-	-	-
PPH Badan	48,565	-	61,276	-	12,711	1	-	-	61,964	-	61,964	-	-	-	-	-
Total	48,565	5,814	61,276	5,814	12,711		-		-	5,814	61,964	5,814		-		-

Keterangan:

1. Setoran PPh sudah masuk dalam rekening Kas Negara dan sistem pencatatan Ditjen Pajak, namun belum masuk dalam laporan Ditjen Pajak

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	4	-
PBB	7,545	-	-
PDRD	46	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	7,591	4	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

45 BHUMI RANTAU ENERGI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

46 BINAMITRA SUMBERARTA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,796	-	2,796	-		-		-	2,796	-	2,796	-		-	
PPH Badan	-	1,484	-	1,484	-		-		-	1,484	-	1,484	-		-	
Total	-	4,280	-	4,280	-		-		-	4,280	-	4,280	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	5	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	5	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

47 BINUANG MITRA BERSAMA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	42,120	-	42,271	-	151	1	-		42,120	-	42,271	-	151	A	-	
PPH Badan	4,270	-	-	-	(4,270)	2	-		-	-	-	-	-	-	-	
Total	46,390	-	42,271	-	(4,119)		-		-	-	42,271	-	151		-	

Keterangan:

1. Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT
2. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	25	-	-
PBB	6,025	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	6,050	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

48 BUKIT ASAM (Persero) Tbk
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, PT KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, PT KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	620,956	-	620,956	-	-	-	-	-	620,956	-	620,956	-	-	-	-	-
Dividen	1,079,747	-	1,079,747	-	-	-	-	-	1,079,747	-	1,079,747	-	-	-	-	-
PPh Badan	772,319	-	772,319	-	-	-	-	-	772,319	-	772,319	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	1,818,587	-	1,864,863	-	46,276	1	-	-	1,812,104	-	1,812,104	-	-	-	-	-
Total	2,473,023	-	2,473,023	-	-	-	-	-	-	-	2,473,023	-	-	-	-	-

Keterangan:

1 Perusahaan melaporkan berdasarkan jumlah yang dibayarkan, sedangkan PT KAI melaporkan berdasarkan tagihan

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	17	248	-
PBB	57,909	-	-
PDRD	44	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	44,750	-	-
Biaya Sosial (CSR)	69,700	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	14,463	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	186,883	248	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

49 BUKIT BAIKURI ENERGI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,050	-	5,050	-	-	-	-	-	5,050	-	5,050	-	-	-	-
PPH Badan	7,551	-	7,552	-	1	1	-	-	7,552	-	7,552	-	-	-	-	-
Total	7,551	5,050	7,552	5,050	1	-	-	-	-	5,050	7,552	5,050	-	-	-	-

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	25	18	-
PBB	1,054	-	-
PDRD	80	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,159	18	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

50 DUTA TAMBANG REKAYASA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,223	-	3,223	-		-		-	3,223	-	3,223	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	3,223	-	3,223	-		-		-	3,223	-	3,223	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	7	-
PBB	37	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	417	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	454	7	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

51 ENERGI BATUBARA LESTARI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

52 INDOMINING
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,517	-	6,480	-		963	1	-	6,800	-	6,800	-		-	
PPH Badan	30,000	-	32,255	-	2,256	A	-		30,000	-	32,255	-	2,256	A	-	
Total	30,000	5,517	32,255	6,480	2,256		963		-	6,800	32,255	6,800	2,256		-	

Keterangan:

- Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	27	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	65	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,411	1,510	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,503	1,510	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

53 INDOASIA CEMERLANG
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	34,376	-	32,662	-	(1,715)	1	-	-	32,662	-	32,662	-	-	-	-	-
PPH Badan	616	-	2,038	-	1,422	1	-	-	2,038	-	2,038	-	-	-	-	-
Total	34,992	-	34,700	-	(292)	-	-	-	-	-	34,700	-	-	-	-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	1	-
PBB	1,290	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	753	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,043	1	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

54 INTERNASIONAL PRIMA COAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,705	233	2,837	233	1	132	1	-	2,705	233	2,837	233	A	132	A
PPH Badan	26,136	-	16,652	-	(9,484)	1	-	-	15,552	-	16,652	-	1,100	A	-	-
Total	26,136	2,705	16,885	2,837	(9,251)		132		-	2,705	16,885	2,837	1,333		132	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	13	-
PBB	2,083	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,083	13	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

55 JEMBAYAN MUARA BARA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	14,347	-	14,167	-		(180)	1	-	14,215	-	14,167	-		(48)	A
PPH Badan	67,351	-	86,422	-	19,071	1	-		86,440	-	86,422	-	(18)	B	-	
Total	67,351	14,347	86,422	14,167	19,071		(180)		-	14,215	86,422	14,167	(18)		(48)	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Ditjen Minerba salah melakukan alokasi/verifikasi setoran & timing differences
- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	16	-
PBB	2,459	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,262	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	3,356	-	-
DMO Batubara	-	-	700,206
Total	8,078	16	700,206

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

56 KALTIM BATUMANUNGGAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,237	-	3,203	-		(34)	1	-	3,237	-	3,237	-		-	
PPH Badan	22,914	-	22,914	-	-		-		22,914	-	22,914	-	-		-	
Total	22,914	3,237	22,914	3,203	-		(34)		-	3,237	22,914	3,237	-		-	

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	31	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	2,181	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	436	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,649	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

57 KARBON MAHAKAM
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	10,054	73	9,498	73	1	(556)	1	73	10,054	73	10,054	-	-	-	-
PPH Badan	234,025	-	220,260	-	(13,765)	A	-	-	234,025	-	220,260	-	(13,765)	A	-	-
Total	234,025	10,054	220,333	9,498	(13,692)		(556)		-	10,054	220,333	10,054	(13,765)		-	-

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	1	-
PBB	8,314	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	555	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	335	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	8,649	556	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

58 KAYAN PUTRA UTAMA COAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

59 KITADIN
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	17,980	-	17,992	-	12	1	-	17,980	-	17,980	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	36,636	486	28,051	486	A	(8,585)	A	-	36,636	486	28,051	486	A	(8,585)	A
Total	-	54,616	486	46,043	486		(8,573)		-	54,616	486	46,031	486		(8,585)	

Keterangan:

- Perusahaan melaporkan sebagai luran Tetap

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	21	-
PBB	-	-	-
PDRD	4,573	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,072	-	-
DMO Batubara	-	-	292,101
Total	6,645	21	292,101

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

60 KUTAI ENERGI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,899	-	3,260	-		361	1	-	3,260	-	3,260	-		-	
PPH Badan	518	-	-	-	(518)	A	-		518	-	-	-	(518)	A	-	
Total	518	2,899	-	3,260	(518)		361		-	3,260	-	3,260	(518)		-	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	2,534	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	456	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,990	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

61 LEMBU SWANA PERKASA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,748	-	5,748	-		-		-	5,748	-	5,748	-		-	
PPH Badan	37,389	-	-	-	(37,389)	A	-		-	-	-	-	-		-	
Total	37,389	5,748	-	5,748	(37,389)		-		-	5,748	-	5,748	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

A. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan data pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	7	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	668	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	344,026
Total	668	7	344,026

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

62 MEGA PRIMA PERSADA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	11,053	-	11,053	-		-		-	11,053	-	11,053	-		-	
PPH Badan	111,527	-	111,527	-	-		-		111,527	-	111,527	-	-		-	
Total	111,527	11,053	111,527	11,053	-		-		-	11,053	111,527	11,053	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	84	6	-
PBB	3,552	-	-
PDRD	100	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	4,968	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	309,624
Total	8,704	6	309,624

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

63 METALINDO BUMI RAYA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,455	-	4,347	-		(1,108)	1	-	5,455	-	5,455	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	5,455	-	4,347	-		(1,108)		-	5,455	-	5,455	-		-	

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	0.50	-
PBB	36	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	220	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,312	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,349	221	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

64 MUARA ALAM SEJAHTERA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	28,159	-	29,591	-	1,432	1	-	-	29,591	-	29,591	-	-	A	-	-
PPH Badan	13,097	-	13,518	-	421	A	-	-	13,097	-	13,518	-	421	A	-	-
Total	41,256	-	43,109	-	1,853	-	-	-	-	-	43,109	-	421	-	-	-

Keterangan:

- Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	7	-
PBB	2,415	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,095	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	3,510	7	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

65 MULTI SARANA AVINDO
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	18,291	-	18,291	-			-	18,291	-	18,291	-				
PPH Badan	163,368	-	173,789	-	10,421	A		163,368	-	173,789	-	10,421	A			
Total	163,368	18,291	173,789	18,291	10,421			-	18,291	173,789	18,291	10,421				

Keterangan:

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	17	-
PBB	2,444	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	604,346
Total	2,444	17	604,346

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

66 NUANSACIPTA COAL INVESTMENT
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	34,535	-	33,356	-	(1,179)	1	-	-	33,356	-	33,356	-	-	-	-	-
PPH Badan	25,243	-	-	-	(25,243)	A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	59,778	-	33,356	-	(26,422)		-	-	-	-	33,356	-	-	-	-	-

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena Perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	8	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	234	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,311	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,545	8	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

67 NUSANTARA BERAU COAL
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,557	-	4,445	-		(112)	1	-	4,445	-	4,445	-		-	
PPH Badan	-	-	1	-	1	A	-		-	-	1	-	1	A	-	
Total	-	4,557	1	4,445	1		(112)		-	4,445	1	4,445	1		-	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	8	-
PBB	882	-	-
PDRD	30	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	282	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,133	-	-
DMO Batubara	-	-	32,401
Total	6,327	8	32,401

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

68 PIPIT MUTIARA JAYA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,671	-	6,698	-		(972)	1	-	7,671	-	7,671	-		-	
PPH Badan	13,764	-	15,726	-	1,962	A	-		13,764	-	15,726	-	1,962	A	-	
Total	13,764	7,671	15,726	6,698	1,962		(972)		-	7,671	15,726	7,671	1,962		-	

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	20	-
PBB	806	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	806	20	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

69 SINAR KUMALA NAGA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,803	-	2,829	-		26	A	-	2,803	-	2,829	-		26	A
PPH Badan	9,110	-	-	-	(9,110)	B	-		-	-	-	-	-		-	
Total	9,110	2,803	-	2,829	(9,110)		26		-	2,803	-	2,829	-		26	

Keterangan:

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena Perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	508	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,418	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,926	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

70 TELEN ORBIT PRIMA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	103,483	4,140	103,483	4,249	-		110	1	103,483	4,583	103,483	4,583	-		-	
PPH Badan	63,000	-	63,000	-	-		-		63,000	-	63,000	-	-		-	
Total	166,483	4,140	166,483	4,249	-		110		-	4,583	166,483	4,583	-		-	

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	22	-
PBB	-	-	-
PDRD	11,261	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,670	-	-
DMO Batubara	-	-	48,850
Total	16,931	22	48,850

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

71 TUNAS INTI ABADI
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Setelah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,642	102	8,477	102	1	835	1	-	8,852	-	8,852	-	-	-	-
PPH Badan	2,206	672	11,067	-	8,861	2	(672)	2	11,067	373	11,067	373	-	-	-	-
Total	2,206	8,313	11,169	8,477	8,963		164		-	9,225	11,067	9,225	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT
- 2 Kesalahan pembayaran mata uang

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	77	-	-
PBB	5,540	-	-
PDRD	34	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	28,848	-	-
Biaya Sosial (CSR)	5,384	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	5,016	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	44,899	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

72 TUNAS MUDA JAYA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

73 UNIT DESA GAJAH MADA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	-	
PBB	-	-	
PDRD	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
PNBP Kawasan Hutan	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

74 UNIT DESA MAKMUR
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	30,623	-	37,837	-	7,215	1	-	-	30,623	-	37,837	-	7,215	A	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	30,623	-	37,837	-	7,215		-		-	-	37,837	-	7,215		-	

Keterangan:

- Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	3	-	-
PBB	-	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	125	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	128	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

75 WELARCO SUBUR JAYA
IUP-BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3,711	-	3,412	-	(299)	1	-	3,418	-	3,418	-	-	-	-	-
PPH Badan	13,877	-	8,326	-	(5,551)	1	-	13,877	-	8,326	-	(5,551)	A	-	-	-
Total	13,877	3,711	8,326	3,412	(5,551)		(299)		-	3,418	8,326	3,418	(5,551)			-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap	-	6	-
PBB	639	-	-
PDRD	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	256	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	895	6	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

76 ANEKA TAMBANG
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	2,599	35,375	2,599	35,375	-		-		2,599	35,375	2,599	35,375	-		-	
Dividen	291,948	-	291,948	-	-		-		291,948	-	291,948	-	-		-	
PPh Badan	382,359	-	382,359	-	-		-		382,359	-	382,359	-	-		-	
Total	676,906	35,375	676,906	35,375	-		-		-	35,375	676,906	35,375	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	19,771	-
PBB	24,257	-
PDRD	4,158	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	70,437	-
Biaya Sosial (CSR)	119,545	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	123	-
Total	238,291	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

77 ANUGRAH HARISMA BARAKAH
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,597	-	2,650	-		53	1	-	2,650	-	2,650	-		-	
PPH Badan	945	-	945	-	-		-		945	-	945	-	-		-	
Total	945	2,597	945	2,650	-		53		-	2,650	945	2,650	-		-	

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	12
PBB	6,350	-
PDRD	158	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	8,692	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	15,199	12

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

78 BINTANG DELAPAN MINERAL
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6,564	-	10,355	-		3,791	1	-	8,465	-	10,355	-		1,890	A
PPH Badan	9,088	-	12,048	-	2,959		-		10,873	-	12,048	-	1,175	A	-	
Total	9,088	6,564	12,048	10,355	2,959		3,791		-	8,465	12,048	10,355	1,175		1,890	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	87
PBB	1,161	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	9,791	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,432	-
Total	12,383	87

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

79 BUKIT MERAH INDAH
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

80 BUKIT TIMAH
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,878	-	2,865	-	(13)	1	-	2,878	-	2,878	-	-	-	-	-
PPH Badan	3,381	-	3,424	-	44	2	-	3,424	-	3,424	-	3,424	-	-	-	-
Total	3,381	2,878	3,424	2,865	44	(13)		-	2,878	3,424	2,878	-	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya
- 2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	3	-
PBB	14	-
PDRD	1	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	118	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	136	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

81 BUMI KONAWA ABADI
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	25,025	-	25,025	-	-	-	-	-	25,025	-	25,025	-	-	-	-	-
PPH Badan	29,360	-	-	-	(29,360)	A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	54,385	-	25,025	-	(29,360)		-	-	-	-	25,025	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

A. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena Perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	17	-
PBB	3,331	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	3,438	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	6,785	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

82 CITRA SILIKA MALLAWA
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

83 FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	33,376	-	31,004	-	(2,371)	1	-	-	31,772	-	31,004	-	(768)	A	-	-
PPH Badan	68	-	-	-	(68)	B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	33,443	-	31,004	-	(2,439)		-	-	-	-	31,004	-	(768)		-	-

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B. Tidak dapat dilakukan rekonsiliasi karena Perusahaan tidak menyerahkan lembar otorisasi pembukaan pajak yang sah dan lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	4
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,200	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	1,200	4

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

84 FAJAR MENTAYA ABADI
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

85 GANE PERMAI SENTOSA
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,797	-	2,805	-		8	1	-	2,805	-	2,805	-		-	
PPH Badan	38,804	-	38,931	-	127	1	-		38,093	-	38,931	-	837	A	-	
Total	38,804	2,797	38,931	2,805	127		8		-	2,805	38,931	2,805	837		-	

Keterangan:

- Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	21
PBB	2,109	-
PDRD	351	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	6,359	-
Biaya Sosial (CSR)	1,213	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	2,033	-
Total	12,064	21

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

86 GUNUNG SION
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

87 HARITA PRIMA ABADI MINERAL
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7,714	-	7,714	-		-		-	7,714	-	7,714	-		-	
PPH Badan	58,999	-	58,999	-	-		-		58,999	-	58,999	-	-		-	
Total	58,999	7,714	58,999	7,714	-		-		-	7,714	58,999	7,714	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	160
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	647	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	647	160

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

88 IFISHDECO
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	54,574	-	54,606	-	32	1	-	-	54,574	-	54,606	-	32	A	-	-
PPH Badan	-	-	25,317	-	25,317	A	-	-	-	-	25,317	-	25,317	A	-	-
Total	54,574	-	79,922	-	25,349	-	-	-	-	-	79,922	-	25,349	-	-	-

Keterangan:

1 Perusahaan belum melaporkan tambahan pembayaran royalti dan/ PHT

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	38	-
PBB	-	-
PDRD	88	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	8,618	-
Biaya Sosial (CSR)	8,616	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	17,361	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

89 KARYA UTAMA TAMBANGJAYA
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,186	-	3,400	-		(786)	1	-	4,186	-	4,186	-		-	
PPH Badan	38,121	-	38,121	-	-		-		38,121	-	38,121	-	-		-	
Total	38,121	4,186	38,121	3,400	-		(786)		-	4,186	38,121	4,186	-		-	

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	655	70
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	302	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	10,309	-
Total	11,266	70

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

90 MACIKA MADA MADANA
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	31,533	-	40,291	-	8,758	1	-		40,291	-	40,291	-	-		-	
PPH Badan	4,021	-	1,102	-	(2,919)	A	-		4,021	-	1,102	-	(2,919)	A	-	
Total	35,554	-	41,393	-	5,839		-		-	-	41,393	-	(2,919)		-	

Keterangan:

Keterangan:

A. Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPH masa dan/ PPH pasal 29

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	27	-
PBB	-	-
PDRD	113	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,687	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	1,827	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

91 REFINED BANGKA TIN
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4,012	-	3,994	-		(19)	1	-	4,063	-	3,994	-		(69)	A
PPH Badan	7,264	-	6,636	-	(628)	A	-		7,264	-	6,636	-	(628)	A	-	
Total	7,264	4,012	6,636	3,994	(628)		(19)		-	4,063	6,636	3,994	(628)		(69)	

Keterangan:

Keterangan:

A. Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	9	-
PBB	-	-
PDRD	89	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	378	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	476	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

92 SERUMPUN SEBALAI
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

93 STARGATE PASIFIC RESOURCES
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPH Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

94 TAMBANG TIMAH
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5,321	-	5,321	-		-		-	5,321	-	5,321	-		-	
PPH Badan	92,297	-	92,297	-	-		-		92,297	-	92,297	-	-		-	
Total	92,297	5,321	92,297	5,321	-		-		-	5,321	92,297	5,321	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	48
PBB	-	-
PDRD	53	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	4,978	-
Biaya Sosial (CSR)	2,548	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	7,579	48

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

95 TELAGA BINTAN JAYA
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

96 TIMAH (Persero) Tbk
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	12,309	-	12,271	-		(38)	1	-	12,309	-	12,309	-		-	
Dividen	140,262	-	140,262	-	-	-	-		140,262	-	140,262	-	-	-	-	-
PPh Badan	92,946	-	92,946	-	-	-	-		92,946	-	92,946	-	-	-	-	-
Total	233,207	12,309	233,207	12,271	-		(38)		-	12,309	233,207	12,309	-		-	

Keterangan:

1. Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	2,007
PBB	49,614	-
PDRD	4,296	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	25,624	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	142	-
Total	79,676	2,007

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

97 TRIMEGAH BANGUN PERSADA
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2,813	-	2,959	-		146	1	-	2,959	-	2,959	-		-	
PPH Badan	30,092	-	30,834	-	742	A	-		30,834	-	30,834	-		-		
Total	30,092	2,813	30,834	2,959	742		146		-	2,959	30,834	2,959	-		-	

Keterangan:

1. Pengisian formulir masih menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	17
PBB	2,541	-
PDRD	107	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	4,047	-
Biaya Sosial (CSR)	389	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	1,263	-
Total	8,347	17

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

98 TUJUH SW
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	-	-
Total	-	-

Lampiran 5.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013

99 YIWAN MINING
IUP-MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	25,781	-	-	2,474	(25,781)	1	2,474	1	-	2,474	-	2,474	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	25,781	-	-	2,474	(25,781)		2,474		-	2,474	-	2,474	-	-	-	-

Keterangan:

1. Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
Iuran Tetap	32	322
PBB	-	-
PDRD	12	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-
Biaya Sosial (CSR)	3,508	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
PNBP Kawasan Hutan	789	-
Total	4,341	322

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
1	Provinsi Aceh								
2	Provinsi Aceh	322,317,400,266	556,462,795,650	853,516,163	879,633,712,079	452,325,614,300	719,339,775,717	1,452,522,717	1,173,117,912,734
3	Kab. Aceh Barat	1,515,599,060	6,598,373,071	834,903,843	8,948,875,974	2,126,922,951	8,529,720,661	1,080,817,249	11,737,460,861
4	Kab. Aceh Besar	1,515,599,060	6,598,373,071	176,631,584	8,290,603,715	2,126,922,951	8,529,720,661	185,001,462	10,841,645,074
5	Kab. Aceh Selatan	1,515,599,060	6,598,373,071	388,412,761	8,502,384,892	2,126,922,951	8,529,720,661	441,362,110	11,098,005,722
6	Kab. Aceh Singkil	1,515,599,060	6,598,373,071	278,283,821	8,392,255,952	2,126,922,951	8,529,720,661	286,653,699	10,943,297,311
7	Kab. Aceh Tengah	1,515,599,060	6,598,373,071	509,718,132	8,623,690,263	2,126,922,951	8,529,720,661	518,088,010	11,174,731,622
8	Kab. Aceh Tenggara	1,515,599,060	6,598,373,071	24,345,972	8,138,318,103	2,126,922,951	8,529,720,661	32,715,850	10,689,359,462
9	Kab. Aceh Timur	1,545,013,458	6,228,095,664	27,033,972	7,800,143,094	2,169,178,995	8,159,443,254	35,403,850	10,364,026,099
10	Kab. Aceh Utara	23,906,932,264	144,948,750,654	24,345,972	168,880,028,890	34,669,129,053	187,438,397,628	32,715,850	222,140,242,531
11	Kab. Bireuen	1,515,599,060	6,598,373,071	158,466,420	8,272,438,551	2,126,922,951	8,529,720,661	166,836,298	10,823,479,910
12	Kab. Pidie	1,515,599,060	6,598,373,071	75,859,466	8,189,831,597	2,126,922,951	8,529,720,661	204,587,424	10,861,231,036
13	Kab. Simeulue	1,515,599,060	6,598,373,071	24,345,972	8,138,318,103	2,126,922,951	8,529,720,661	32,715,850	10,689,359,462
14	Kota Banda Aceh	1,515,599,060	6,598,373,071	24,345,972	8,138,318,103	2,126,922,951	8,529,720,661	32,715,850	10,689,359,462
15	Kota Sabang	1,515,599,060	6,598,373,071	24,345,972	8,138,318,103	2,126,922,951	8,529,720,661	32,715,850	10,689,359,462
16	Kota Langsa	1,515,599,060	6,598,373,071	24,345,972	8,138,318,103	2,126,922,951	8,529,720,661	32,715,850	10,689,359,462
17	Kota Lhokseumawe	1,515,599,060	6,598,373,071	24,345,972	8,138,318,103	2,126,922,951	8,529,720,661	32,715,850	10,689,359,462
18	Kab. Gayo Lues	1,515,599,060	6,598,373,071	524,258,791	8,638,230,922	2,126,922,951	8,529,720,661	1,084,341,782	11,740,985,394
19	Kab. Aceh Barat Daya	1,515,599,060	6,598,373,071	264,759,372	8,378,731,503	2,126,922,951	8,529,720,661	285,240,610	10,941,884,222
20	Kab. Aceh Jaya	1,515,599,060	6,598,373,071	25,689,972	8,139,662,103	2,126,922,951	8,529,720,661	485,828,823	11,142,472,435
21	Kab. Nagan Raya	1,515,599,060	6,598,373,071	59,468,186	8,173,440,317	2,126,922,951	8,529,720,661	673,854,864	11,330,498,476
22	Kab. Aceh Tamiang	10,922,431,738	6,598,373,071	26,675,572	17,547,480,381	14,207,842,781	8,529,720,661	35,045,450	22,772,608,892
23	Kab. Bener Meriah	1,515,599,060	6,598,373,071	24,345,972	8,138,318,103	2,126,922,951	8,529,720,661	32,715,850	10,689,359,462
24	Kab. Pidie Jaya	1,515,599,060	6,598,373,071	24,793,972	8,138,766,103	2,126,922,951	8,529,720,661	33,163,850	10,689,807,462
25	Kota Subulussalam	1,515,599,060	6,598,373,071	40,074,513	8,154,046,644	2,126,922,951	8,529,720,661	48,444,391	10,705,088,003
26	Provinsi Sumatera Utara								
27	Provinsi Sumatera Utara	1,236,238,083	1,408,472,551	531,774,740	3,176,485,374	1,442,381,313	1,766,435,849	769,036,216	3,977,853,378
28	Kab. Asahan	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
29	Kab. Dairi	77,264,876	88,029,534	238,928,524	404,222,934	90,148,829	110,402,240	238,928,524	439,479,593
30	Kab. Deli Serdang	79,016,823	88,029,534		167,046,357	91,923,782	110,402,240		202,326,022
31	Kab. Karo	77,264,876	88,029,534	3,662,820	168,957,230	90,148,829	110,402,240	100,874,833	301,425,902
32	Kab. Labuhan Batu	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
33	Kab. Langkat	2,008,007,654	2,575,071,106		4,583,078,760	2,307,995,616	3,230,705,832		5,538,701,448
34	Kab. Mandailing Natal	77,264,876	88,029,534	539,514,595	704,809,005	90,148,829	110,402,240	539,514,595	740,065,664
35	Kab. Nias	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
36	Kab. Simalungun	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
37	Kab. Tapanuli Selatan	77,264,876	88,029,534	279,392,884	444,687,294	90,148,829	110,402,240	279,392,884	479,943,953
38	Kab. Tapanuli Tengah	77,264,876	88,029,534	77,665,987	242,960,397	90,148,829	110,402,240	77,665,987	278,217,056
39	Kab. Tapanuli Utara	77,264,876	88,029,534	750,169,936	915,464,346	90,148,829	110,402,240	1,598,341,008	1,798,892,077
40	Kab. Toba Samosir	77,264,876	88,029,534	187,464,601	352,759,011	90,148,829	110,402,240	187,464,601	388,015,670
41	Kota Binjai	266,126,391	329,903,530		596,029,921	305,645,918	412,568,107		718,214,025
42	Kota Medan	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
43	Kota Pematang Siantar	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
44	Kota Sibolga	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
45	Kota Tanjung Balai	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
46	Kota Tebing Tinggi	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
47	Kota Padang Sidempuan	77,264,876	88,029,534	113,395,520	278,689,930	90,148,829	110,402,240	113,395,520	313,946,589
48	Kab. Pakpak Bharat	77,264,876	88,029,534	6,225,245	171,519,655	90,148,829	110,402,240	6,225,245	206,776,314
49	Kab. Nias Selatan	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
50	Kab. Humbang Hasundutan	77,264,876	88,029,534	448,000	165,742,410	90,148,829	110,402,240	448,000	200,999,069
51	Kab. Serdang Bedagai	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
52	Kab. Samosir	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
53	Kab. Batu Bara	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
54	Kab. Padang Lawas	351,119,928	88,029,534		439,149,462	449,643,799	110,402,240		560,046,039
55	Kab. Padang Lawas Utara	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
56	Kab. Labuhan Batu Selatan	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
57	Kab. Labuhan Batu Utara	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
58	Kab. Nias Utara	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
59	Kab. Nias Barat	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
60	Kota Gunungsitoli	77,264,876	88,029,534		165,294,410	90,148,829	110,402,240		200,551,069
61	Provinsi Sumatera Barat				-				-
62	Provinsi Sumatera Barat			6,977,618,969	6,977,618,969			7,370,160,397	7,370,160,397
63	Kab. Lima Puluh Kota			776,955,602	776,955,602			833,139,195	833,139,195
64	Kab. Agam			741,870,091	741,870,091			783,071,357	783,071,357
65	Kab. Kepulauan Mentawai			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
66	Kab. Padang Pariaman			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
67	Kab. Pasaman			1,198,712,061	1,198,712,061			1,239,913,327	1,239,913,327
68	Kab. Pesisir Selatan			1,115,279,282	1,115,279,282			1,310,318,277	1,310,318,277
69	Kab. Sijunjung			2,390,247,662	2,390,247,662			2,445,627,035	2,445,627,035
70	Kab. Solok			996,760,320	996,760,320			1,066,938,014	1,066,938,014
71	Kab. Tanah Datar			784,605,275	784,605,275			825,806,541	825,806,541
72	Kota Bukit Tinggi			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
73	Kota Padang Panjang			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
74	Kota Padang			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
75	Kota Payakumbuh			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
76	Kota Sawahlunto			8,882,744,156	8,882,744,156			8,923,945,422	8,923,945,422
77	Kota Solok			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
78	Kota Pariaman			738,734,091	738,734,091			779,935,357	779,935,357
79	Kab. Pasaman Barat			745,089,771	745,089,771			786,291,037	786,291,037
80	Kab. Dharmasraya			2,854,202,294	2,854,202,294			3,470,770,616	3,470,770,616
81	Kab. Solok Selatan			1,518,646,609	1,518,646,609			1,559,847,875	1,559,847,875
82	Provinsi Riau				-				-
83	Provinsi Riau	2,205,997,336,357	314,533,450	4,396,237,435	2,210,708,107,242	2,754,303,965,725	314,533,450	5,299,509,034	2,759,918,008,209
84	Kab. Bengkalis	2,438,425,503,300	57,187,899	659,437,374	2,439,142,128,573	3,040,015,414,139	57,187,899	793,539,531	3,040,866,141,569
85	Kab. Indragiri Hilir	401,090,424,788	57,187,899	2,014,897,759	403,162,510,446	500,782,539,220	57,187,899	2,304,138,751	503,143,865,870
86	Kab. Indragiri Hulu	409,247,339,112	57,187,899	8,321,751,229	417,626,278,240	511,396,667,107	57,187,899	8,962,182,973	520,416,037,979
87	Kab. Kampar	881,737,813,432	57,187,899	754,214,550	882,549,215,881	1,099,173,574,705	57,187,899	882,884,756	1,100,113,647,360
88	Kab. Kuantan Singingi	401,090,424,788	57,187,899	2,888,342,344	404,035,955,031	500,782,539,220	57,187,899	3,297,469,532	504,137,196,651
89	Kab. Pelalawan	410,696,798,008	629,066,902	666,818,174	411,992,683,084	513,135,590,826	629,066,902	800,920,331	514,565,578,059
90	Kab. Rokan Hilir	1,044,480,586,230	57,187,899	659,437,374	1,045,197,211,503	1,306,897,038,652	57,187,899	793,539,531	1,307,747,766,082
91	Kab. Rokan Hulu	415,455,724,927	57,187,899	899,739,669	416,412,652,495	517,254,157,127	57,187,899	1,024,788,551	518,336,133,577
92	Kab. Siak	1,156,968,660,002	57,187,899	692,691,224	1,157,718,539,125	1,443,200,306,848	57,187,899	825,586,250	1,444,083,080,997
93	Kota Dumai	401,090,424,788	57,187,899	659,437,374	401,807,050,061	500,782,539,220	57,187,899	793,539,531	501,633,266,650
94	Kota Pekanbaru	401,090,424,788	57,187,899	659,437,374	401,807,050,061	500,782,539,220	57,187,899	793,539,531	501,633,266,650
95	Kab. Kepulauan Meranti	462,615,221,229	57,187,899	750,984,633	463,423,393,761	583,012,956,593	57,187,899	885,086,790	583,955,231,282
96	Provinsi Jambi				-				-
97	Provinsi Jambi	116,182,514,958	162,103,660,711	15,174,022,548	293,460,198,217	148,311,411,264	211,556,232,892	16,230,456,777	376,098,100,933
98	Kab. Batanghari	24,519,792,133	32,420,732,142	6,447,394,081	63,387,918,356	31,449,848,967	42,311,246,578	7,153,858,317	80,914,953,862

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
99	Kab. Bungo	23,236,502,989	32,420,732,142	18,829,738,711	74,486,973,842	29,662,282,251	42,311,246,578	19,859,691,671	91,833,220,500
100	Kab. Kerinci	23,236,502,989	32,420,732,142	2,691,324,221	58,348,559,352	29,662,282,251	42,311,246,578	2,875,502,938	74,849,031,767
101	Kab. Merangin	23,236,502,989	32,420,732,142	4,081,299,795	59,738,534,926	29,662,282,251	42,311,246,578	4,331,034,531	76,304,563,360
102	Kab. Muaro Jambi	31,979,112,917	32,966,409,044	3,141,010,944	68,086,532,905	40,790,088,183	43,009,983,106	3,325,189,661	87,125,260,950
103	Kab. Sarolangun	35,022,296,931	32,420,732,142	10,611,264,018	78,054,293,091	45,003,337,427	42,311,246,578	11,482,831,441	98,797,415,446
104	Kab. Tanjung Jabung Barat	155,501,020,905	226,494,245,245	3,076,403,824	385,071,669,974	196,125,799,553	293,859,603,860	3,264,435,341	493,249,838,754
105	Kab. Tanjung Jabung Timur	74,150,278,760	129,588,131,418	2,691,324,221	206,429,734,399	96,529,287,197	170,865,371,974	2,875,502,938	270,270,162,109
106	Kab. Tebo	23,236,502,989	32,420,732,142	3,743,681,927	59,400,917,058	29,662,282,251	42,311,246,578	4,002,774,375	75,976,303,204
107	Kota Jambi	27,375,043,220	32,420,732,142	2,691,324,221	62,487,099,583	35,035,872,462	42,311,246,578	2,875,502,938	80,222,621,978
108	Kota Sungai Penuh	23,236,502,989	32,420,732,142	2,691,324,221	58,348,559,352	29,662,282,251	42,311,246,578	2,875,502,938	74,849,031,767
109	Provinsi Sumatera Selatan				-				-
110	Provinsi Sumatera Selatan	250,374,110,070	547,709,953,362	113,856,876,035	911,940,939,467	323,073,112,653	727,946,176,773	140,868,855,185	1,191,888,144,611
111	Kab. Lahat	41,716,572,446	92,381,367,085	90,545,840,912	224,643,780,443	53,463,394,552	121,432,286,873	106,578,774,807	281,474,456,232
112	Kab. Musi Banyuasin	330,722,021,026	920,473,599,382	18,751,247,675	1,269,946,868,083	424,086,049,783	1,229,905,621,909	24,662,514,536	1,678,654,186,228
113	Kab. Musi Rawas	72,998,071,072	213,695,300,645	21,430,716,130	308,124,087,847	93,807,061,084	280,367,173,719	25,205,514,887	399,379,749,690
114	Kab. Muara Enim	103,680,849,646	100,796,961,886	146,736,591,443	351,214,402,975	132,508,459,612	131,942,785,875	186,789,242,480	451,240,487,967
115	Kab. Ogan Komering Ilir	35,767,730,008	78,244,279,051	15,783,712,977	129,795,722,036	46,153,301,805	103,992,310,967	19,547,007,918	169,692,620,690
116	Kab. Ogan Komering Ulu	53,905,238,939	80,132,991,435	17,616,046,408	151,654,276,782	73,517,751,689	106,938,805,849	21,393,863,299	201,850,420,837
117	Kota Palembang	35,767,730,008	78,244,279,051	15,651,344,637	129,663,353,696	46,153,301,805	103,992,310,967	19,414,639,578	169,560,252,350
118	Kota Prabumulih	42,245,011,433	79,161,081,544	15,912,793,446	137,318,886,423	54,137,221,655	105,267,234,153	179,184,142,034	179,184,142,034
119	Kota Pagar Alam	35,767,730,008	78,244,279,051	15,651,344,637	129,663,353,696	46,153,301,805	103,992,310,967	19,414,639,578	169,560,252,350
120	Kota Lubuklinggau	35,767,730,008	78,244,279,051	15,651,344,637	129,663,353,696	46,153,301,805	103,992,310,967	19,414,639,578	169,560,252,350
121	Kab. Banyuasin	62,692,630,676	78,244,279,051	18,504,086,317	159,440,996,044	81,591,067,418	103,992,310,967	22,950,478,119	208,533,856,504
122	Kab. Ogan Ilir	43,161,934,952	78,244,279,051	15,879,831,037	137,286,045,040	56,108,332,144	103,992,310,967	19,643,125,978	179,743,769,089
123	Kab. Ogan Komering Ulu Timur	35,767,730,008	78,244,279,051	15,754,296,811	129,766,305,870	46,153,301,805	103,992,310,967	19,517,591,752	169,663,204,524
124	Kab. Ogan Komering Ulu Selatan	35,767,730,008	78,244,279,051	15,752,226,207	129,764,235,266	46,153,301,805	103,992,310,967	19,515,521,148	169,661,133,920
125	Kab. Empat Lawang	35,767,730,008	78,244,279,051	16,102,095,063	130,114,104,122	46,153,301,805	103,992,310,967	19,865,390,004	170,011,002,776
126	Provinsi Bengkulu				-				-
127	Provinsi Bengkulu			16,191,675,322	16,191,675,322			18,719,547,207	18,719,547,207
128	Kab. Bengkulu Selatan			3,526,461,728	3,526,461,728			4,061,522,361	4,061,522,361
129	Kab. Bengkulu Utara			18,999,485,835	18,999,485,835			21,277,322,742	21,277,322,742
130	Kab. Rejang Lebong			3,508,821,728	3,508,821,728			4,043,882,361	4,043,882,361
131	Kota Bengkulu			3,508,821,728	3,508,821,728			4,043,882,361	4,043,882,361
132	Kab. Kaur			3,611,777,567	3,611,777,567			4,146,838,200	4,146,838,200
133	Kab. Seluma			3,757,681,573	3,757,681,573			4,656,490,865	4,656,490,865
134	Kab. Mukomuko			3,522,652,947	3,522,652,947			4,143,254,972	4,143,254,972
135	Kab. Lebong			3,734,323,239	3,734,323,239			4,269,383,872	4,269,383,872
136	Kab. Kepahiang			3,511,733,728	3,511,733,728			4,046,794,361	4,046,794,361
137	Kab. Bengkulu Tengah			17,105,493,210	17,105,493,210			20,209,368,719	20,209,368,719
138	Provinsi Lampung				-				-
139	Provinsi Lampung	107,622,334,410	18,521,470,130	2,220,702,716	128,364,507,256	129,552,407,174	22,547,407,125	2,492,682,246	154,592,496,545
140	Kab. Lampung Barat	15,697,561,667	2,645,924,304	309,925,811	18,653,411,782	18,889,449,535	3,221,058,161	333,364,972	22,443,872,668
141	Kab. Lampung Selatan	15,697,561,667	2,645,924,304	308,608,321	18,652,094,292	18,889,449,535	3,221,058,161	332,047,482	22,442,555,178
142	Kab. Lampung Tengah	15,697,561,667	2,645,924,304	314,472,801	18,657,958,772	18,889,449,535	3,221,058,161	337,911,962	22,448,419,658
143	Kab. Lampung Utara	15,697,561,667	2,645,924,304	300,205,121	18,643,691,092	18,889,449,535	3,221,058,161	323,644,282	22,434,151,978
144	Kab. Lampung Timur	71,957,519,379	2,645,924,304	300,205,121	74,903,648,804	85,490,546,502	3,221,058,161	323,644,282	89,035,248,945
145	Kab. Tanggamus	15,697,561,667	2,645,924,304	4,203,210,619	22,546,696,590	18,889,449,535	3,221,058,161	4,562,193,882	26,672,701,578
146	Kab. Tulang Bawang	15,697,561,667	2,645,924,304	332,279,260	18,675,765,231	18,889,449,535	3,221,058,161	355,718,421	22,466,226,117
147	Kab. Way Kanan	15,697,561,667	2,645,924,304	326,689,537	18,670,175,508	18,889,449,535	3,221,058,161	350,128,698	22,460,636,394

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
148	Kota Bandar Lampung	15,697,561,667	2,645,924,304	300,205,121	18,643,691,092	18,889,449,535	3,221,058,161	323,644,282	22,434,151,978
149	Kota Metro	15,697,561,667	2,645,924,304	300,205,121	18,643,691,092	18,889,449,535	3,221,058,161	323,644,282	22,434,151,978
150	Kab. Pesawaran	15,697,561,667	2,645,924,304	331,441,186	18,674,927,157	18,889,449,535	3,221,058,161	564,813,793	22,675,321,489
151	Kab. Pringsewu	15,697,561,667	2,645,924,304	327,794,045	18,671,280,016	18,889,449,535	3,221,058,161	351,233,206	22,461,740,902
152	Kab. Mesuji	15,697,561,667	2,645,924,304	951,352,038	19,294,838,009	18,889,449,535	3,221,058,161	1,189,083,505	23,299,591,201
153	Kab. Tulang Bawang Barat	15,697,561,667	2,645,924,304	300,205,121	18,643,691,092	18,889,449,535	3,221,058,161	323,644,282	22,434,151,978
154	Provinsi DKI Jakarta				-				-
155	Provinsi DKI Jakarta	205,491,529,583	55,564,410,388		261,055,939,971	233,534,800,056	67,642,221,375		301,177,021,431
156	Provinsi Jawa Barat				-				-
157	Provinsi Jawa Barat	107,787,451,768	48,019,787,105	5,939,880,842	161,747,119,715	147,681,572,774	62,412,901,260	7,648,488,372	217,742,962,406
158	Kab. Bandung	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
159	Kab. Bekasi	31,969,614,356	16,860,046,470	453,147,796	49,282,808,622	41,382,587,188	21,756,850,448	576,556,260	63,715,993,896
160	Kab. Bogor	8,362,808,455	3,798,801,032	9,943,615,745	22,105,225,232	11,452,631,400	4,936,217,151	12,839,318,452	29,228,167,003
161	Kab. Ciamis	8,362,808,455	3,798,801,032	578,479,937	12,740,089,424	11,452,631,400	4,936,217,151	701,888,401	17,090,736,952
162	Kab. Cianjur	8,362,808,455	3,798,801,032	903,988,651	13,065,598,138	11,452,631,400	4,936,217,151	1,530,881,036	17,919,729,587
163	Kab. Cirebon	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
164	Kab. Garut	8,362,808,455	3,798,801,032	589,149,895	12,750,759,382	11,452,631,400	4,936,217,151	965,807,139	17,354,655,690
165	Kab. Indramayu	23,052,127,366	13,502,464,772	453,147,796	37,007,739,934	30,862,557,983	17,213,992,414	576,556,260	48,653,106,657
166	Kab. Karawang	16,618,774,635	20,582,003,617	453,147,796	37,653,926,048	22,489,516,737	26,224,198,089	576,556,260	49,290,271,086
167	Kab. Kuningan	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
168	Kab. Majalengka	8,984,545,617	4,532,707,362	453,147,796	13,970,400,775	12,499,008,878	5,881,304,757	576,556,260	18,956,869,895
169	Kab. Purwakarta	8,362,808,455	3,798,801,032	470,496,596	12,632,106,083	11,452,631,400	4,936,217,151	593,905,060	16,982,753,611
170	Kab. Subang	9,983,266,507	32,105,007,189	453,147,796	42,541,421,492	13,557,070,652	41,071,143,232	576,556,260	55,204,770,144
171	Kab. Sukabumi	8,362,808,455	3,798,801,032	544,172,621	12,705,782,108	11,452,631,400	4,936,217,151	667,581,085	17,056,429,636
172	Kab. Sumedang	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
173	Kab. Tasikmalaya	8,362,808,455	3,798,801,032	2,151,023,760	14,312,633,247	11,452,631,400	4,936,217,151	2,367,512,740	18,756,361,291
174	Kota Bandung	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
175	Kota Bekasi	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
176	Kota Bogor	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
177	Kota Cirebon	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
178	Kota Depok	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
179	Kota Sukabumi	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
180	Kota Tasikmalaya	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
181	Kota Cimahi	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
182	Kota Banjar	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
183	Kab. Bandung Barat	8,362,808,455	3,798,801,032	453,147,796	12,614,757,283	11,452,631,400	4,936,217,151	576,556,260	16,965,404,811
184	Provinsi Jawa Tengah				-				-
185	Provinsi Jawa Tengah	1,198,418,823	348,071,708	914,445,138	2,460,935,669	1,640,065,001	452,349,078	1,133,068,814	3,225,482,893
186	Kab. Banjarnegara	70,495,223	20,474,806	53,663,238	144,633,267	96,474,412	26,608,769	66,473,823	189,557,004
187	Kab. Banyumas	70,495,223	20,474,806	56,040,998	147,011,027	96,474,412	26,608,769	68,851,583	191,934,764
188	Kab. Batang	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
189	Kab. Blora	2,385,934,875	41,977,285	50,892,358	2,478,804,518	3,265,934,525	52,969,681	63,702,943	3,382,607,149
190	Kab. Boyolali	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
191	Kab. Brebes	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
192	Kab. Cilacap	70,495,223	20,474,806	1,723,086,609	1,814,056,638	96,474,412	26,608,769	2,159,509,229	2,282,592,410
193	Kab. Demak	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
194	Kab. Grobogan	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
195	Kab. Jepara	70,495,223	20,474,806	98,521,425	189,491,457	96,474,412	26,608,769	111,332,010	234,415,191
196	Kab. Karanganyar	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
197	Kab. Kebumen	70,495,223	20,474,806	69,950,089	160,920,118	96,474,412	26,608,769	82,760,674	205,843,855
198	Kab. Kendal	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
199	Kab. Klaten	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
200	Kab. Kudus	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
201	Kab. Magelang	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
202	Kab. Pati	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
203	Kab. Pekalongan	70,495,223	20,474,806	54,038,438	145,008,467	96,474,412	26,608,769	66,849,023	189,932,204
204	Kab. Pemalang	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
205	Kab. Purbalingga	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
206	Kab. Purworejo	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
207	Kab. Rembang	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
208	Kab. Semarang	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
209	Kab. Sragen	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
210	Kab. Sukoharjo	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
211	Kab. Tegal	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
212	Kab. Temanggung	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
213	Kab. Wonogiri	70,495,223	20,474,806	188,559,313	279,529,342	96,474,412	26,608,769	203,882,067	326,965,248
214	Kab. Wonosobo	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
215	Kota Magelang	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
216	Kota Pekalongan	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
217	Kota Salatiga	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
218	Kota Semarang	81,397,992	674,640,937	50,892,358	806,931,287	110,669,887	878,337,244	63,702,943	1,052,710,074
219	Kota Surakarta	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
220	Kota Tegal	70,495,223	20,474,806	50,892,358	141,862,387	96,474,412	26,608,769	63,702,943	186,786,124
221	Provinsi DI Yogyakarta				-				-
222	Provinsi DI Yogyakarta			1,731,600	1,731,600			1,731,600	1,731,600
223	Kab. Kulon Progo			6,926,400	6,926,400			6,926,400	6,926,400
224	Provinsi Jawa Timur				-				-
225	Provinsi Jawa Timur	251,405,879,372	48,507,240,272	206,830,038	300,119,949,682	325,313,532,311	55,005,520,279	231,501,936	380,550,554,526
226	Kab. Bangkalan	25,337,816,812	4,129,358,520	4,724,552	29,471,899,884	28,168,738,708	5,425,094,736	4,724,552	33,598,557,996
227	Kab. Banyuwangi	13,548,469,186	2,559,983,971	85,732,717	16,194,185,874	17,541,641,968	3,011,348,213	103,161,564	20,656,151,745
228	Kab. Blitar	13,548,469,186	2,559,983,971	46,109,835	16,154,562,992	17,541,641,968	3,011,348,213	46,113,267	20,599,103,448
229	Kab. Bojonegoro	419,194,068,939	2,813,581,600	4,724,552	422,012,375,091	551,138,001,921	3,408,738,928	4,724,552	554,551,465,401
230	Kab. Bondowoso	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
231	Kab. Gresik	29,589,712,595	9,350,277,020	4,724,552	38,944,714,167	40,169,082,848	11,552,085,360	4,724,552	51,725,892,760
232	Kab. Jember	13,548,469,186	2,559,983,971	26,633,907	16,135,087,064	17,541,641,968	3,011,348,213	26,633,907	20,579,624,088
233	Kab. Jombang	13,548,469,186	2,559,983,971	51,684,332	16,160,137,489	17,541,641,968	3,011,348,213	51,684,332	20,604,674,513
234	Kab. Kediri	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
235	Kab. Lamongan	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
236	Kab. Lumajang	13,548,469,186	2,559,983,971	154,463,307	16,262,916,464	17,541,641,968	3,011,348,213	154,463,307	20,707,453,488
237	Kab. Madiun	13,548,469,186	2,559,983,971	5,844,552	16,114,297,709	17,541,641,968	3,011,348,213	5,844,552	20,558,834,733
238	Kab. Magetan	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
239	Kab. Malang	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
240	Kab. Mojokerto	13,548,469,186	2,559,983,971	6,784,162	16,115,237,319	17,541,641,968	3,011,348,213	6,784,162	20,559,774,343
241	Kab. Nganjuk	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
242	Kab. Ngawi	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
243	Kab. Pacitan	13,548,469,186	2,559,983,971	62,327,328	16,170,780,485	17,541,641,968	3,011,348,213	87,372,680	20,640,362,861
244	Kab. Pamekasan	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
245	Kab. Pasuruan	13,548,469,186	2,559,983,971	26,820,332	16,135,273,489	17,541,641,968	3,011,348,213	26,820,332	20,579,810,513

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
246	Kab. Ponorogo	13,548,469,186	2,559,983,971	5,620,552	16,114,073,709	17,541,641,968	3,011,348,213	5,620,552	20,558,610,733
247	Kab. Probolinggo	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
248	Kab. Sampang	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
249	Kab. Sidoarjo	13,559,540,469	2,559,983,971	4,724,552	16,124,248,992	17,552,713,251	3,011,348,213	4,724,552	20,568,786,016
250	Kab. Situbondo	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
251	Kab. Sumenep	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	18,580,854,684	5,672,276,448	4,724,552	24,257,855,684
252	Kab. Trenggalek	13,548,469,186	2,559,983,971	334,758,237	16,443,211,394	17,541,641,968	3,011,348,213	334,758,237	20,887,748,418
253	Kab. Tuban	17,195,195,577	2,559,983,971	4,724,552	19,759,904,100	26,036,006,943	3,011,348,213	4,724,552	29,052,079,708
254	Kab. Tulungagung	13,548,469,186	2,559,983,971	9,060,334	16,117,513,491	17,541,641,968	3,011,348,213	9,063,766	20,562,053,947
255	Kota Blitar	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
256	Kota Kediri	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
257	Kota Madiun	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
258	Kota Malang	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
259	Kota Mojokerto	13,548,469,186	2,559,983,971	7,196,077	16,115,649,234	17,541,641,968	3,011,348,213	7,196,077	20,560,186,258
260	Kota Pasuruan	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
261	Kota Probolinggo	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
262	Kota Surabaya	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
263	Kota Batu	13,548,469,186	2,559,983,971	4,724,552	16,113,177,709	17,541,641,968	3,011,348,213	4,724,552	20,557,714,733
264	Provinsi Kalimantan Barat				-				-
265	Provinsi Kalimantan Barat			14,820,704,706	14,820,704,706			21,369,936,030	21,369,936,030
266	Kab. Bengkayang			2,163,597,719	2,163,597,719			2,944,171,744	2,944,171,744
267	Kab. Landak			3,350,941,733	3,350,941,733			4,741,467,041	4,741,467,041
268	Kab. Kapuas Hulu			2,163,755,055	2,163,755,055			2,957,052,280	2,957,052,280
269	Kab. Ketapang			24,744,306,083	24,744,306,083			36,236,903,948	36,236,903,948
270	Kab. Pontianak			2,331,119,131	2,331,119,131			3,493,269,877	3,493,269,877
271	Kab. Sambas			2,032,857,957	2,032,857,957			2,813,431,982	2,813,431,982
272	Kab. Sanggau			7,664,839,416	7,664,839,416			11,471,012,953	11,471,012,953
273	Kab. Sintang			2,269,105,585	2,269,105,585			3,387,840,555	3,387,840,555
274	Kota Pontianak			1,937,001,237	1,937,001,237			2,717,575,262	2,717,575,262
275	Kota Singkawang			2,014,440,852	2,014,440,852			2,795,014,877	2,795,014,877
276	Kab. Sekadau			1,947,525,077	1,947,525,077			2,730,358,622	2,730,358,622
277	Kab. Melawi			2,109,124,348	2,109,124,348			2,889,698,373	2,889,698,373
278	Kab. Kayong Utara			2,670,223,382	2,670,223,382			3,450,797,407	3,450,797,407
279	Kab. Kubu Raya			2,058,706,037	2,058,706,037			2,929,389,326	2,929,389,326
280	Provinsi Kalimantan Tengah				-				-
281	Provinsi Kalimantan Tengah			78,294,263,393	78,294,263,393			93,838,979,151	93,838,979,151
282	Kab. Barito Selatan			18,254,821,861	18,254,821,861			20,562,628,593	20,562,628,593
283	Kab. Barito Utara			35,281,433,103	35,281,433,103			44,716,645,435	44,716,645,435
284	Kab. Kapuas			52,882,005,544	52,882,005,544			67,374,745,667	67,374,745,667
285	Kab. Kotawaringin Barat			11,491,401,400	11,491,401,400			13,761,433,433	13,761,433,433
286	Kab. Kotawaringin Timur			12,228,805,490	12,228,805,490			14,946,127,676	14,946,127,676
287	Kota Palangkaraya			11,471,278,663	11,471,278,663			13,741,310,696	13,741,310,696
288	Kab. Katingan			12,513,332,527	12,513,332,527			14,971,149,876	14,971,149,876
289	Kab. Seruyan			11,477,142,021	11,477,142,021			13,747,174,054	13,747,174,054
290	Kab. Sukamara			11,747,078,184	11,747,078,184			14,017,110,217	14,017,110,217
291	Kab. Lamandau			14,269,012,951	14,269,012,951			16,539,044,984	16,539,044,984
292	Kab. Gunung Mas			12,710,810,704	12,710,810,704			14,985,962,737	14,985,962,737
293	Kab. Pulang Pisau			11,374,765,364	11,374,765,364			13,644,797,397	13,644,797,397
294	Kab. Murung Raya			65,445,024,160	65,445,024,160			73,695,354,286	73,695,354,286

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
295	Kab. Barito Timur			32,044,031,532	32,044,031,532			38,666,321,469	38,666,321,469
296	Provinsi Kalimantan Selatan				-				-
297	Provinsi Kalimantan Selatan	7,194,926,679		536,841,017,234	544,035,943,913	9,240,552,831		623,868,604,221	633,109,157,052
298	Kab. Banjar	1,199,154,446		174,628,094,695	175,827,249,141	1,540,092,138		201,834,482,511	203,374,574,649
299	Kab. Barito Kuala	1,199,154,446		89,056,459,748	90,255,614,194	1,540,092,138		103,553,327,832	105,093,419,970
300	Kab. Hulu Sungai Selatan	1,199,154,446		109,353,680,054	110,552,834,500	1,540,092,138		125,428,569,057	126,968,661,195
301	Kab. Hulu Sungai Tengah	1,199,154,446		89,091,617,007	90,290,771,453	1,540,092,138		103,588,485,091	105,128,577,229
302	Kab. Hulu Sungai Utara	1,199,154,446		89,053,099,748	90,252,254,194	1,540,092,138		103,549,967,832	105,090,059,970
303	Kab. Kotabaru	1,199,154,446		169,497,195,565	170,696,350,011	1,540,092,138		209,740,166,561	211,280,258,699
304	Kab. Tabalong	13,897,881,132		295,853,101,701	309,750,982,833	17,831,100,101		310,349,969,785	328,181,069,886
305	Kab. Tanah Laut	1,199,154,446		267,191,845,422	268,390,999,868	1,540,092,138		351,643,727,659	353,183,819,797
306	Kab. Tapin	1,199,154,446		169,960,831,921	171,159,986,367	1,540,092,138		198,540,382,781	200,080,474,919
307	Kota Banjarbaru	1,199,154,446		89,111,768,209	90,310,922,655	1,540,092,138		103,608,636,293	105,148,728,431
308	Kota Banjarmasin	1,199,154,446		89,053,099,748	90,252,254,194	1,540,092,138		103,549,967,832	105,090,059,970
309	Kab. Balangan	1,691,126,674		250,694,647,796	252,385,774,470	2,190,097,702		265,191,515,880	267,381,613,582
310	Kab. Tanah Bumbu	1,199,154,446		264,900,701,227	266,099,855,673	1,540,092,138		314,963,947,798	316,504,039,936
311	Provinsi Kalimantan Timur				-				-
312	Provinsi Kalimantan Timur	821,891,067,227	2,490,477,743,278	966,983,824,851	4,279,352,635,356	1,023,864,698,482	3,039,729,827,566	1,186,740,411,546	5,250,334,937,594
313	Kab. Berau	121,394,303,911	367,184,767,382	218,477,643,925	707,056,715,218	151,166,075,458	448,271,544,166	254,219,737,596	853,657,357,220
314	Kab. Bulungan	143,290,063,175	367,292,098,556	160,067,346,020	670,649,507,751	180,825,751,240	448,670,240,355	194,022,035,767	823,518,027,362
315	Kab. Kutai Kartanegara	687,184,232,018	2,230,514,734,261	689,137,580,052	3,606,836,546,331	843,371,498,704	2,742,696,057,011	945,934,646,035	4,532,002,201,750
316	Kab. Kutai Barat	121,394,303,911	367,184,767,382	381,762,907,978	870,341,979,271	151,166,075,458	448,271,544,166	464,563,219,866	1,064,000,839,490
317	Kab. Kutai Timur	127,761,241,298	367,184,767,382	730,788,872,064	1,225,734,880,744	159,415,242,048	448,271,544,166	861,679,135,449	1,469,365,921,663
318	Kab. Maiinai	121,394,303,911	367,184,767,382	173,708,070,151	662,287,141,444	151,166,075,458	448,271,544,166	218,948,242,230	818,385,861,854
319	Kab. Nunukan	129,496,608,678	367,184,767,382	187,005,574,505	683,686,950,565	161,050,143,280	448,271,544,166	229,925,066,547	839,246,753,993
320	Kab. Paser	121,394,303,911	367,184,767,382	365,480,142,239	854,059,213,532	151,166,075,458	448,271,544,166	401,237,730,525	1,000,675,350,149
321	Kota Balikpapan	121,394,303,911	367,184,767,382	147,805,696,903	636,384,768,196	151,166,075,458	448,271,544,166	181,498,346,026	780,935,965,650
322	Kota Bontang	133,646,382,785	399,230,827,080	148,006,520,693	680,883,730,558	168,016,470,217	485,513,093,221	181,699,169,816	835,228,733,254
323	Kota Samarinda	127,948,353,935	371,526,966,184	215,746,753,101	715,222,073,220	157,831,132,408	453,606,310,992	260,573,841,350	872,011,284,750
324	Kota Tarakan	158,265,974,155	368,814,377,923	147,602,661,540	674,683,013,618	195,527,697,144	449,878,413,968	181,295,310,663	826,701,421,775
325	Kab. Penajam Paser Utara	159,260,482,815	381,304,682,014	150,560,386,702	691,125,551,531	199,469,001,762	465,368,707,988	184,819,986,782	849,657,696,532
326	Kab. Tana Tidung	121,739,787,522	367,184,767,382	152,213,394,976	641,137,949,880	151,596,892,717	448,271,544,166	186,968,354,545	786,836,791,428
327	Provinsi Sulawesi Utara				-				-
328	Provinsi Sulawesi Utara			5,768,218,107	5,768,218,107			5,769,469,018	5,769,469,018
329	Kab. Bolaang Mongondow			1,173,562,734	1,173,562,734			1,173,562,734	1,173,562,734
330	Kab. Minahasa			739,566,949	739,566,949			739,566,949	739,566,949
331	Kab. Kepulauan Sangihe			805,379,736	805,379,736			805,379,736	805,379,736
332	Kota Bitung			1,576,717,149	1,576,717,149			1,576,717,149	1,576,717,149
333	Kota Manado			739,834,301	739,834,301			739,834,301	739,834,301
334	Kab. Kepulauan Talaud			739,566,949	739,566,949			739,566,949	739,566,949
335	Kab. Minahasa Selatan			1,001,071,232	1,001,071,232			1,001,071,232	1,001,071,232
336	Kota Tomohon			739,566,949	739,566,949			739,566,949	739,566,949
337	Kab. Minahasa Utara			8,611,613,619	8,611,613,619			8,611,613,619	8,611,613,619
338	Kab. Kepulauan Siau Tagulandang Biaro			739,566,949	739,566,949			739,566,949	739,566,949
339	Kota Kotamobagu			739,566,949	739,566,949			739,566,949	739,566,949
340	Kab. Bolaang Mongondow Utara			903,215,973	903,215,973			908,219,620	908,219,620
341	Kab. Minahasa Tenggara			797,789,818	797,789,818			797,789,818	797,789,818
342	Kab. Bolaang Mongondow Timur			2,684,625,080	2,684,625,080			2,684,625,080	2,684,625,080

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
343	Kab. Bolaang Mongondow Selatan			1,095,249,780	1,095,249,780			1,095,249,780	1,095,249,780
344	Provinsi Sulawesi Tengah				-				-
345	Provinsi Sulawesi Tengah	890,562,852		11,360,208,816	12,250,771,668	7,589,238,680		12,032,007,228	19,621,245,908
346	Kab. Banggai	178,111,929		5,167,199,740	5,345,311,669	1,517,847,699		5,259,483,181	6,777,330,880
347	Kab. Banggai Kepulauan	178,111,929		2,026,013,232	2,204,125,161	1,517,847,699		2,110,885,879	3,628,733,578
348	Kab. Buol	178,111,929		2,100,814,462	2,278,926,391	1,517,847,699		2,214,520,780	3,732,368,479
349	Kab. Tolitoli	178,111,929		2,327,143,180	2,505,255,109	1,517,847,699		2,467,506,469	3,985,354,168
350	Kab. Donggala	178,111,929		2,260,570,159	2,438,682,088	1,517,847,699		2,345,442,806	3,863,290,505
351	Kab. Morowali	1,781,126,104		20,532,795,176	22,313,921,280	15,178,477,382		21,740,245,148	36,918,722,530
352	Kab. Poso	178,111,929		2,160,429,648	2,338,541,577	1,517,847,699		2,245,302,295	3,763,149,994
353	Kota Palu	178,111,929		2,101,687,932	2,279,799,861	1,517,847,699		2,188,651,235	3,706,498,930
354	Kab. Parigi Moutong	178,111,929		2,359,968,303	2,538,080,232	1,517,847,699		2,444,840,950	3,962,688,649
355	Kab. Tojo Una Una	178,111,929		2,442,050,847	2,620,162,776	1,517,847,699		3,000,264,281	4,518,111,980
356	Kab. Sigi	178,111,929		2,039,477,977	2,217,589,906	1,517,847,699		2,124,350,624	3,642,198,323
357	Provinsi Sulawesi Selatan				-				-
358	Provinsi Sulawesi Selatan	7,881,449	472,902,558	8,841,915,625	9,322,699,632	7,881,449	472,902,558	8,896,048,613	9,376,832,620
359	Kab. Bantaeng	685,012	41,121,578	728,130,608	769,937,198	685,012	41,121,578	731,625,207	773,431,797
360	Kab. Barru	685,012	41,121,578	735,522,608	777,329,198	685,012	41,121,578	739,017,207	780,823,797
361	Kab. Bone	685,012	41,121,578	781,820,473	823,627,063	685,012	41,121,578	785,315,072	827,121,662
362	Kab. Bulukumba	685,012	41,121,578	728,130,608	769,937,198	685,012	41,121,578	731,625,207	773,431,797
363	Kab. Enrekang	685,012	41,121,578	738,555,650	780,362,240	685,012	41,121,578	742,050,249	783,856,839
364	Kab. Gowa	685,012	41,121,578	728,130,608	769,937,198	685,012	41,121,578	731,625,207	773,431,797
365	Kab. Jeneponto	685,012	41,121,578	729,336,148	771,142,738	685,012	41,121,578	732,830,747	774,637,337
366	Kab. Luwu	685,012	41,121,578	886,206,726	928,013,316	685,012	41,121,578	889,701,325	931,507,915
367	Kab. Luwu Utara	685,012	41,121,578	908,652,744	950,459,334	685,012	41,121,578	912,147,343	953,953,933
368	Kab. Maros	685,012	41,121,578	746,511,943	788,318,533	685,012	41,121,578	750,006,542	791,813,132
369	Kab. Pangkajene Kepulauan	685,012	41,121,578	780,397,172	822,203,762	685,012	41,121,578	783,891,771	825,698,361
370	Kota Palopo	685,012	41,121,578	811,997,993	853,804,583	685,012	41,121,578	815,492,592	857,299,182
371	Kab. Luwu Timur	685,012	41,121,578	18,065,892,958	18,107,699,548	685,012	41,121,578	18,125,167,937	18,166,974,527
372	Kab. Pinrang	685,012	41,121,578	728,130,608	769,937,198	685,012	41,121,578	731,625,207	773,431,797
373	Kab. Sinjai	685,012	41,121,578	731,259,643	773,066,233	685,012	41,121,578	734,754,242	776,560,832
374	Kab. Kepulauan Selayar	685,012	41,121,578	751,042,608	792,849,198	685,012	41,121,578	754,537,207	796,343,797
375	Kab. Sidenreng Rappang	685,012	41,121,578	755,549,538	797,356,128	685,012	41,121,578	759,044,137	800,850,727
376	Kab. Soppeng	685,012	41,121,578	728,130,608	769,937,198	685,012	41,121,578	731,625,207	773,431,797
377	Kab. Takalar	685,012	41,121,578	731,570,233	773,376,823	685,012	41,121,578	735,064,832	776,871,422
378	Kab. Tana Toraja	685,012	41,121,578	814,521,168	856,327,758	685,012	41,121,578	818,015,767	859,822,357
379	Kab. Wajo	15,763,298	945,805,117	730,049,203	1,691,617,618	15,763,298	945,805,117	733,543,802	1,695,112,217
380	Kota Parepare	685,012	41,121,578	728,130,608	769,937,198	685,012	41,121,578	731,625,207	773,431,797
381	Kota Makassar	685,012	41,121,578	728,130,608	769,937,198	685,012	41,121,578	731,625,207	773,431,797
382	Kab. Toraja Utara	685,012	41,121,578	764,246,487	806,053,077	685,012	41,121,578	844,622,274	886,428,864
383	Provinsi Sulawesi Tenggara				-				-
384	Provinsi Sulawesi Tenggara			39,860,808,387	39,860,808,387			58,412,478,995	58,412,478,995
385	Kab. Buton			10,434,212,884	10,434,212,884			13,753,174,265	13,753,174,265
386	Kab. Konawe			9,407,132,476	9,407,132,476			12,726,093,857	12,726,093,857
387	Kab. Kolaka			37,783,299,332	37,783,299,332			51,005,730,716	51,005,730,716
388	Kab. Muna			6,933,926,305	6,933,926,305			10,327,510,294	10,327,510,294
389	Kota Kendari			6,932,582,305	6,932,582,305			10,251,543,686	10,251,543,686
390	Kota Bau-bau			6,989,021,293	6,989,021,293			10,307,982,674	10,307,982,674
391	Kab. Konawe Selatan			14,671,289,553	14,671,289,553			26,090,309,938	26,090,309,938

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
392	Kab. Bombana			16,721,128,911	16,721,128,911			25,264,581,983	25,264,581,983
393	Kab. Wakatobi			6,932,582,305	6,932,582,305			10,251,543,686	10,251,543,686
394	Kab. Kolaka Utara			14,738,141,993	14,738,141,993			19,781,657,839	19,781,657,839
395	Kab. Konawe Utara			20,882,716,730	20,882,716,730			33,552,282,189	33,552,282,189
396	Kab. Buton Utara			7,018,543,454	7,018,543,454			10,337,504,835	10,337,504,835
397	Provinsi Nusa Tenggara Barat				-				-
398	Provinsi Nusa Tenggara Barat			12,653,024,386	12,653,024,386			12,930,050,626	12,930,050,626
399	Kab. Bima			3,245,097,281	3,245,097,281			3,288,620,481	3,288,620,481
400	Kab. Dompu			2,711,948,998	2,711,948,998			2,819,460,305	2,819,460,305
401	Kab. Lombok Barat			2,648,662,408	2,648,662,408			2,806,825,433	2,806,825,433
402	Kab. Lombok Tengah			2,625,067,178	2,625,067,178			2,625,067,178	2,625,067,178
403	Kab. Lombok Timur			2,632,477,528	2,632,477,528			2,632,477,528	2,632,477,528
404	Kab. Sumbawa			4,195,360,217	4,195,360,217			4,994,267,647	4,994,267,647
405	Kota Mataram			2,622,992,728	2,622,992,728			2,622,992,728	2,622,992,728
406	Kota Bima			2,622,992,728	2,622,992,728			2,622,992,728	2,622,992,728
407	Kab. Sumbawa Barat			24,686,580,199	24,686,580,199			24,686,580,199	24,686,580,199
408	Kab. Lombok Utara			2,622,992,728	2,622,992,728			2,622,992,728	2,622,992,728
409	Provinsi Nusa Tenggara Timur				-				-
410	Provinsi Nusa Tenggara Timur			556,270,370	556,270,370			601,755,974	601,755,974
411	Kab. Alor			151,541,496	151,541,496			210,599,485	210,599,485
412	Kab. Belu			495,436,184	495,436,184			495,615,991	495,615,991
413	Kab. Ende			43,966,136	43,966,136			44,145,943	44,145,943
414	Kab. Flores Timur			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
415	Kab. Kupang			52,407,171	52,407,171			52,586,978	52,586,978
416	Kab. Lembata			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
417	Kab. Manggarai			41,863,896	41,863,896			42,043,703	42,043,703
418	Kab. Ngada			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
419	Kab. Sikka			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
420	Kab. Sumba Barat			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
421	Kab. Sumba Timur			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
422	Kab. Timor Tengah Selatan			437,720,511	437,720,511			437,900,318	437,900,318
423	Kab. Timor Tengah Utara			378,469,841	378,469,841			483,305,156	483,305,156
424	Kota Kupang			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
425	Kab. Rote Ndao			46,747,306	46,747,306			46,927,113	46,927,113
426	Kab. Manggarai Barat			61,272,376	61,272,376			61,452,183	61,452,183
427	Kab. Nagekeo			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
428	Kab. Sumba Barat Daya			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
429	Kab. Sumba Tengah			173,002,296	173,002,296			173,182,103	173,182,103
430	Kab. Manggarai Timur			134,028,715	134,028,715			141,717,450	141,717,450
431	Kab. Sabu Raijua			29,045,496	29,045,496			29,225,303	29,225,303
432	Provinsi Maluku				-				-
433	Provinsi Maluku	328,539,771		3,907,283,128	4,235,822,899	419,568,888		3,981,892,008	4,401,460,896
434	Kab. Maluku Tenggara Barat	65,707,951		918,816,384	984,524,335	83,913,775		918,816,384	1,002,730,159
435	Kab. Maluku Tengah	65,707,951		776,166,320	841,874,271	83,913,775		776,166,320	860,080,095
436	Kab. Maluku Tenggara	65,707,951		766,370,240	832,078,191	83,913,775		766,370,240	850,284,015
437	Kab. Buru	65,707,951		766,370,240	832,078,191	83,913,775		766,370,240	850,284,015
438	Kota Ambon	65,707,951		766,370,240	832,078,191	83,913,775		766,370,240	850,284,015
439	Kab. Seram Bagian Barat	65,707,951		787,437,440	853,145,391	83,913,775		787,757,440	871,671,215
440	Kab. Seram Bagian Timur	657,079,544		771,134,656	1,428,214,200	839,137,778		771,134,656	1,610,272,434

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
441	Kab. Kepulauan Aru	65,707,951		766,370,240	832,078,191	83,913,775		766,370,240	850,284,015
442	Kota Tual	65,707,951		766,370,240	832,078,191	83,913,775		766,370,240	850,284,015
443	Kab. Maluku Barat Daya	65,707,951		7,783,208,024	7,848,915,975	83,913,775		7,862,125,464	7,946,039,239
444	Kab. Buru Selatan	65,707,951		770,314,560	836,022,511	83,913,775		989,512,640	1,073,426,415
445	Provinsi Papua				-				-
446	Provinsi Papua			116,250,600,336	116,250,600,336			117,135,237,626	117,135,237,626
447	Kab. Biak Numfor			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
448	Kab. Jayapura			8,271,084,403	8,271,084,403			8,271,084,403	8,271,084,403
449	Kab. Jayawijaya			8,293,755,545	8,293,755,545			8,293,755,545	8,293,755,545
450	Kab. Merauke			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
451	Kab. Mimika			231,670,484,463	231,670,484,463			231,670,484,463	231,670,484,463
452	Kab. Nabire			8,601,634,258	8,601,634,258			8,601,634,258	8,601,634,258
453	Kab. Paniai			8,949,353,697	8,949,353,697			9,917,735,473	9,917,735,473
454	Kab. Puncak Jaya			8,328,627,532	8,328,627,532			8,328,627,532	8,328,627,532
455	Kab. Kepulauan Yapen			8,255,043,763	8,255,043,763			8,255,043,763	8,255,043,763
456	Kota Jayapura			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
457	Kab. Sarmi			8,623,364,121	8,623,364,121			8,740,025,335	8,740,025,335
458	Kab. Keerom			8,444,230,732	8,444,230,732			8,444,230,732	8,444,230,732
459	Kab. Yahukimo			8,317,134,419	8,317,134,419			8,317,134,419	8,317,134,419
460	Kab. Pegunungan Bintang			8,359,419,885	8,359,419,885			10,777,538,233	10,777,538,233
461	Kab. Tolikara			8,311,010,885	8,311,010,885			8,311,010,885	8,311,010,885
462	Kab. Boven Digoel			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
463	Kab. Mappi			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
464	Kab. Asmat			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
465	Kab. Waropen			8,515,823,343	8,515,823,343			8,515,823,343	8,515,823,343
466	Kab. Supiori			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
467	Kab. Mamberamo Raya			8,604,199,396	8,604,199,396			8,604,199,396	8,604,199,396
468	Kab. Mamberamo Tengah			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
469	Kab. Yalimo			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
470	Kab. Lanny Jaya			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
471	Kab. Nduga			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
472	Kab. Dogiyai			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
473	Kab. Puncak			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
474	Kab. Intan Jaya			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
475	Kab. Deiyai			8,238,253,843	8,238,253,843			8,238,253,843	8,238,253,843
476	Provinsi Maluku Utara				-				-
477	Provinsi Maluku Utara			37,719,716,634	37,719,716,634			47,044,756,272	47,044,756,272
478	Kab. Halmahera Tengah			11,761,292,567	11,761,292,567			15,263,620,137	15,263,620,137
479	Kota Ternate			9,162,932,531	9,162,932,531			11,173,352,230	11,173,352,230
480	Kab. Halmahera Barat			9,190,860,851	9,190,860,851			11,201,280,550	11,201,280,550
481	Kab. Halmahera Timur			44,628,983,022	44,628,983,022			55,130,255,521	55,130,255,521
482	Kab. Halmahera Selatan			29,966,097,489	29,966,097,489			35,478,631,758	35,478,631,758
483	Kab. Halmahera Utara			18,702,918,339	18,702,918,339			22,827,946,097	22,827,946,097
484	Kab. Kepulauan Sula			9,417,267,451	9,417,267,451			14,785,162,647	14,785,162,647
485	Kota Tidore Kepulauan			9,170,100,531	9,170,100,531			11,180,520,230	11,180,520,230
486	Kab. Pulau Morotai			9,176,257,171	9,176,257,171			11,186,676,870	11,186,676,870
487	Provinsi Banten				-				-
488	Provinsi Banten			2,474,607,050	2,474,607,050			3,695,803,519	3,695,803,519
489	Kab. Lebak			890,544,922	890,544,922			1,233,838,973	1,233,838,973

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
490	Kab. Pandeglang			4,856,510,162	4,856,510,162			7,330,952,564	7,330,952,564
491	Kab. Serang			693,146,186	693,146,186			1,036,403,757	1,036,403,757
492	Kab. Tangerang			693,146,186	693,146,186			1,036,403,757	1,036,403,757
493	Kota Cilegon			693,146,186	693,146,186			1,036,403,757	1,036,403,757
494	Kota Tangerang			693,146,186	693,146,186			1,036,403,757	1,036,403,757
495	Kota Serang			693,146,186	693,146,186			1,036,403,757	1,036,403,757
496	Kota Tangerang Selatan			693,146,186	693,146,186			1,036,403,757	1,036,403,757
497	Provinsi Bangka Belitung				-				-
498	Provinsi Bangka Belitung	7,853,087,289		76,066,602,949	83,919,690,238	9,079,641,414		77,353,590,519	86,433,231,933
499	Kab. Bangka	2,241,569,263		71,097,990,012	73,339,559,275	2,591,674,378		72,427,128,222	75,018,802,600
500	Kab. Belitung	2,241,569,263		33,009,951,063	35,251,520,326	2,591,674,378		33,329,908,361	35,921,582,739
501	Kota Pangkal Pinang	2,241,569,263		24,162,260,058	26,403,829,321	2,591,674,378		24,457,956,082	27,049,630,460
502	Kab. Bangka Selatan	2,241,569,263		38,171,819,084	40,413,388,347	2,591,674,378		39,069,312,169	41,660,986,547
503	Kab. Bangka Tengah	2,241,569,263		38,171,969,235	40,413,538,498	2,591,674,378		39,412,681,241	42,004,355,619
504	Kab. Bangka Barat	2,241,569,263		56,396,582,111	58,638,151,374	2,591,674,378		57,180,479,869	59,772,154,247
505	Kab. Belitung Timur	2,241,569,263		35,612,013,318	37,853,582,581	2,591,674,378		35,785,188,736	38,376,863,114
506	Provinsi Gorontalo				-				-
507	Provinsi Gorontalo			83,601,198	83,601,198			131,843,688	131,843,688
508	Kab. Boalemo			6,272,000	6,272,000			6,272,000	6,272,000
509	Kab. Gorontalo			24,362,176	24,362,176			214,682,192	214,682,192
510	Kota Gorontalo			4,032,000	4,032,000			4,032,000	4,032,000
511	Kab. Pohuwato			72,700,856	72,700,856			72,700,856	72,700,856
512	Kab. Bone Bolango			59,679,907	59,679,907			59,679,907	59,679,907
513	Kab. Gorontalo Utara			199,735,910	199,735,910			199,735,910	199,735,910
514	Provinsi Kepulauan Riau				-				-
515	Provinsi Kepulauan Riau	299,164,776,670	463,646,441,318	24,018,892,942	786,830,110,930	385,168,918,211	609,157,981,295	27,113,618,412	1,021,440,517,918
516	Kab. Natuna	401,266,944,310	327,653,787,190	7,394,007,840	736,314,739,340	507,193,605,010	430,179,055,817	8,364,240,534	945,736,901,361
517	Kab. Kepulauan Anambas	261,633,741,942	241,362,189,652	7,394,007,840	510,389,939,434	331,586,036,275	316,940,902,462	8,364,240,534	656,891,179,271
518	Kab. Karimun	98,728,339,178	140,688,659,189	17,451,079,886	256,868,078,253	126,710,539,419	184,829,723,546	20,399,133,107	331,939,396,072
519	Kota Batam	98,728,339,178	140,688,659,189	7,394,007,840	246,811,006,207	126,710,539,419	184,829,723,546	8,364,240,534	319,904,503,499
520	Kota Tanjung Pinang	98,728,339,178	140,688,659,189	12,219,018,411	251,636,016,778	126,710,539,419	184,829,723,546	13,374,170,424	324,914,433,389
521	Kab. Lingga	98,728,339,178	140,688,659,189	11,264,389,314	250,681,387,681	126,710,539,419	184,829,723,546	12,331,733,714	323,871,996,679
522	Kab. Bintan	98,728,339,178	140,688,659,189	24,353,240,937	263,770,239,304	126,710,539,419	184,829,723,546	26,340,462,404	337,880,725,369
523	Provinsi Papua Barat				-				-
524	Provinsi Papua Barat	262,529,385,078	12,784,158,287	1,344,966,025	276,658,509,390	877,314,232,512	143,503,312,588	1,637,552,466	1,022,455,097,566
525	Kab. Fakfak	2,715,820,949	333,499,781	173,069,120	3,222,389,850	9,075,664,458	3,743,564,676	223,505,549	13,042,734,683
526	Kab. Manokwari	2,715,820,949	333,499,781	243,469,970	3,292,790,700	9,075,664,458	3,743,564,676	293,906,399	13,113,135,533
527	Kab. Sorong	26,371,938,364	333,499,781	231,400,163	26,936,838,308	83,653,232,096	5,834,820,598	281,836,592	89,769,889,286
528	Kota Sorong	2,715,820,949	333,499,781	164,921,120	3,214,241,850	9,075,664,458	3,743,564,676	215,357,549	13,034,586,683
529	Kab. Raja Ampat	3,394,566,149	333,499,781	2,191,287,131	5,919,353,061	9,114,218,619	3,743,564,676	2,695,651,427	15,553,434,722
530	Kab. Sorong Selatan	2,715,820,949	333,499,781	211,829,380	3,261,150,110	9,075,664,458	3,743,564,676	262,265,809	13,081,494,943
531	Kab. Teluk Bintuni	2,297,417,777	3,334,997,814	1,452,052,988	7,084,468,579	15,179,004,723	35,344,390,840	1,664,106,593	52,187,502,156
532	Kab. Teluk Wondama	2,715,820,949	333,499,781	164,921,120	3,214,241,850	9,075,664,458	3,743,564,676	215,357,549	13,034,586,683
533	Kab. Kaimana	2,715,820,949	333,499,781	309,238,637	3,358,559,367	9,075,664,458	3,743,564,676	359,675,066	13,178,904,200
534	Kab. Maybrat	2,715,820,949	333,499,781	164,921,120	3,214,241,850	9,075,664,458	3,743,564,676	215,357,549	13,034,586,683
535	Kab. Tambrau	2,715,820,949	333,499,781	164,921,120	3,214,241,850	9,075,664,458	3,743,564,676	215,357,549	13,034,586,683
536	Provinsi Sulawesi Barat				-				-
537	Provinsi Sulawesi Barat			109,949,392	109,949,392			114,517,392	114,517,392

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

NO.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL
538	Kab. Majene			3,617,198	3,617,198			3,617,198	3,617,198
539	Kab. Mamuju			402,506,363	402,506,363			402,506,363	402,506,363
540	Kab. Polewali Mandar			3,617,198	3,617,198			21,889,198	21,889,198
541	Kab. Mamasa			26,439,612	26,439,612			26,439,612	26,439,612
542	Kab. Mamuju Utara			5,857,198	5,857,198			5,857,198	5,857,198
543	Total	20,485,619,349,391	16,191,098,431,016	10,514,294,614,292	47,191,012,394,699	26,486,848,277,903	20,573,996,010,569	12,508,310,884,854	59,569,155,173,326

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
1	Provinsi Aceh								
2	Provinsi Aceh	558,657,059,544	396,425,773,595	2,359,107,703	957,441,940,842	558,657,059,544	396,301,587,255	1,686,276,697	956,644,923,496
3	Kab. Aceh Barat	2,626,914,073	4,700,700,872	2,082,065,719	9,409,680,664	2,626,914,073	4,699,228,307	929,054,567	8,255,196,947
4	Kab. Aceh Besar	2,626,914,073	4,700,700,872	651,734,091	7,979,349,036	2,626,914,073	4,699,228,307	528,507,427	7,854,649,807
5	Kab. Aceh Selatan	2,626,914,073	4,700,700,872	342,847,262	7,670,462,207	2,626,914,073	4,699,228,307	323,091,038	7,649,233,418
6	Kab. Aceh Singkil	2,626,914,073	4,700,700,872	428,239,259	7,755,854,204	2,626,914,073	4,699,228,307	54,768,010	7,380,910,390
7	Kab. Aceh Tengah	2,626,914,073	4,700,700,872	2,139,352,947	9,466,967,892	2,626,914,073	4,699,228,307	1,070,571,799	8,396,714,179
8	Kab. Aceh Tenggara	2,626,914,073	4,700,700,872	121,174,420	7,448,789,365	2,626,914,073	4,699,228,307	121,174,420	7,447,316,800
9	Kab. Aceh Timur	2,627,328,309	4,700,700,872	66,378,227	7,394,407,408	2,627,328,309	4,699,228,307	66,378,227	7,392,934,843
10	Kab. Aceh Utara	47,843,104,996	103,415,419,198	62,539,760	151,321,063,954	47,843,104,996	103,383,022,762	62,539,760	151,288,667,518
11	Kab. Bireuen	2,626,914,073	4,700,700,872	278,295,925	7,605,910,870	2,626,914,073	4,699,228,307	71,752,110	7,397,894,490
12	Kab. Pidie	2,626,914,073	4,700,700,872	241,096,307	7,568,711,252	2,626,914,073	4,699,228,307	241,096,307	7,567,238,687
13	Kab. Simeulue	2,626,914,073	4,700,700,872	54,692,235	7,382,307,180	2,626,914,073	4,699,228,307	54,692,235	7,380,834,615
14	Kota Banda Aceh	2,626,914,073	4,700,700,872	54,692,235	7,382,307,180	2,626,914,073	4,699,228,307	54,692,235	7,380,834,615
15	Kota Sabang	2,626,914,073	4,700,700,872	54,692,235	7,382,307,180	2,626,914,073	4,699,228,307	54,692,235	7,380,834,615
16	Kota Langsa	2,626,914,073	4,700,700,872	54,692,235	7,382,307,180	2,626,914,073	4,699,228,307	54,692,235	7,380,834,615
17	Kota Lhokseumawe	2,626,914,073	4,700,700,872	54,692,235	7,382,307,180	2,626,914,073	4,699,228,307	54,692,235	7,380,834,615
18	Kab. Gayo Lues	2,626,914,073	4,700,700,872	1,211,469,408	8,539,084,353	2,626,914,073	4,699,228,307	248,565,937	7,574,708,317
19	Kab. Aceh Barat Daya	2,626,914,073	4,700,700,872	242,562,909	7,570,177,854	2,626,914,073	4,699,228,307	225,224,178	7,551,366,558
20	Kab. Aceh Jaya	2,626,914,073	4,700,700,872	190,060,997	7,517,675,942	2,626,914,073	4,699,228,307	190,060,997	7,516,203,377
21	Kab. Nagan Raya	2,626,914,073	4,700,700,872	1,079,807,026	8,407,421,971	2,626,914,073	4,699,228,307	1,079,807,026	8,405,949,406
22	Kab. Aceh Tamiang	12,575,504,448	4,700,700,872	60,122,380	17,336,327,700	12,575,504,448	4,699,228,307	60,122,380	17,334,855,135
23	Kab. Bener Meriah	2,626,914,073	4,700,700,872	54,692,235	7,382,307,180	2,626,914,073	4,699,228,307	54,692,235	7,380,834,615
24	Kab. Pidie Jaya	2,626,914,073	4,700,700,872	59,233,555	7,386,848,500	2,626,914,073	4,699,228,307	59,233,555	7,385,375,935
25	Kota Subulussalam	2,626,914,073	4,700,700,872	85,864,933	7,413,479,878	2,626,914,073	4,699,228,307	85,864,933	7,412,007,313
26	Provinsi Sumatera Utara								
27	Provinsi Sumatera Utara	1,261,183,777	1,250,779,399	2,319,533,155	4,831,496,331	1,261,183,777	1,250,779,399	2,319,533,155	4,831,496,331
28	Kab. Asahan	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
29	Kab. Dairi	78,823,985	78,173,712	429,085,903	586,083,600	78,823,985	78,173,712	364,600,971	521,598,668
30	Kab. Deli Serdang	79,202,799	223,718,554	73,811,745	376,733,098	79,202,799	223,718,554	73,811,745	376,733,098
31	Kab. Karo	78,823,985	78,173,712	87,759,875	244,757,572	78,823,985	78,173,712	87,759,875	244,757,572
32	Kab. Labuhan Batu	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
33	Kab. Langkat	2,226,254,772	2,162,809,935	73,811,745	4,462,876,452	2,226,254,772	2,162,809,935	73,811,745	4,462,876,452
34	Kab. Mandailing Natal	78,823,985	78,173,712	864,621,629	1,021,619,326	78,823,985	78,173,712	864,621,629	1,021,619,326
35	Kab. Nias	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
36	Kab. Simalungun	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
37	Kab. Tapanuli Selatan	78,823,985	78,173,712	3,170,470,519	3,327,468,216	78,823,985	78,173,712	3,170,470,519	3,327,468,216
38	Kab. Tapanuli Tengah	78,823,985	78,173,712	303,006,607	460,004,304	78,823,985	78,173,712	303,006,607	460,004,304
39	Kab. Tapanuli Utara	78,823,985	78,173,712	2,192,172,140	2,349,169,837	78,823,985	78,173,712	2,060,411,694	2,217,409,391
40	Kab. Toba Samosir	78,823,985	78,173,712	182,620,288	339,617,985	78,823,985	78,173,712	140,100,385	297,098,082
41	Kota Binjai	215,896,327	271,377,733	73,811,745	561,085,805	215,896,327	271,377,733	73,811,745	561,085,805
42	Kota Medan	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
43	Kota Pematang Siantar	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
44	Kota Sibolga	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
45	Kota Tanjung Balai	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
46	Kota Tebing Tinggi	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
47	Kota Padang Sidempuan	78,823,985	78,173,712	214,685,734	371,683,431	78,823,985	78,173,712	214,685,734	371,683,431
48	Kab. Pakpak Bharat	78,823,985	78,173,712	76,175,578	233,173,275	78,823,985	78,173,712	76,175,578	233,173,275
49	Kab. Nias Selatan	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
50	Kab. Humbang Hasundutan	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
51	Kab. Serdang Bedagai	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
52	Kab. Samosir	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
53	Kab. Batu Bara	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
54	Kab. Padang Lawas	873,633,200	78,173,712	73,811,745	1,025,618,657	873,633,200	78,173,712	73,811,745	1,025,618,657
55	Kab. Padang Lawas Utara	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
56	Kab. Labuhan Batu Selatan	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
57	Kab. Labuhan Batu Utara	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
58	Kab. Nias Utara	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
59	Kab. Nias Barat	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
60	Kota Gunungsitoli	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442	78,823,985	78,173,712	73,811,745	230,809,442
61	Provinsi Sumatera Barat				-				-
62	Provinsi Sumatera Barat			6,891,573,772	6,891,573,772			3,586,671,856	3,586,671,856
63	Kab. Lima Puluh Kota			797,765,033	797,765,033			407,357,932	407,357,932
64	Kab. Agam			705,183,168	705,183,168			367,748,281	367,748,281
65	Kab. Kepulauan Mentawai			692,261,714	692,261,714			362,771,700	362,771,700
66	Kab. Padang Pariaman			692,261,714	692,261,714			362,771,700	362,771,700
67	Kab. Pasaman			1,977,879,819	1,977,879,819			707,205,550	707,205,550
68	Kab. Pesisir Selatan			939,878,674	939,878,674			452,651,691	452,651,691
69	Kab. Sijunjung			3,742,860,662	3,742,860,662			2,139,255,417	2,139,255,417
70	Kab. Solok			990,782,921	990,782,921			728,171,810	728,171,810
71	Kab. Tanah Datar			776,348,969	776,348,969			401,846,250	401,846,250
72	Kota Bukit Tinggi			692,261,714	692,261,714			362,771,700	362,771,700
73	Kota Padang Panjang			692,261,714	692,261,714			362,771,700	362,771,700
74	Kota Padang			692,680,349	692,680,349			363,190,335	363,190,335
75	Kota Payakumbuh			692,261,714	692,261,714			362,771,700	362,771,700
76	Kota Sawahlunto			7,155,021,493	7,155,021,493			3,320,116,584	3,320,116,584
77	Kota Solok			692,261,714	692,261,714			362,771,700	362,771,700
78	Kota Pariaman			692,261,714	692,261,714			362,771,700	362,771,700
79	Kab. Pasaman Barat			734,090,217	734,090,217			403,654,885	403,654,885
80	Kab. Dharmasraya			3,009,454,257	3,009,454,257			2,422,336,536	2,422,336,536
81	Kab. Solok Selatan			1,200,463,239	1,200,463,239			695,305,103	695,305,103
82	Provinsi Riau				-				-
83	Provinsi Riau	1,661,732,688,331	863,167,594	8,223,977,028	1,670,819,832,953	1,661,732,688,331	863,167,594	3,925,452,053	1,666,521,307,978
84	Kab. Bengkalis	1,788,802,509,438	156,939,562	1,159,156,794	1,790,118,605,794	1,788,802,509,438	156,939,562	607,164,245	1,789,566,613,245
85	Kab. Indragiri Hilir	302,133,216,060	156,939,562	3,789,247,912	306,079,403,534	302,133,216,060	156,939,562	2,322,810,727	304,612,966,349
86	Kab. Indragiri Hulu	309,840,349,919	156,939,562	13,950,625,176	323,947,914,657	309,840,349,919	156,939,562	4,074,126,572	314,071,416,053
87	Kab. Kampar	703,231,129,015	281,646,000	1,559,801,188	705,072,576,203	703,231,129,015	281,646,000	724,092,385	704,236,867,400
88	Kab. Kuantan Singingi	302,133,216,060	156,939,562	3,691,407,244	305,981,562,866	302,133,216,060	156,939,562	3,042,375,394	305,332,531,016
89	Kab. Pelalawan	311,821,511,982	1,697,257,418	1,159,862,394	314,678,631,794	311,821,511,982	1,697,257,418	607,869,845	314,126,639,245
90	Kab. Rokan Hilir	810,125,438,951	156,939,562	1,159,156,794	811,441,535,307	810,125,438,951	156,939,562	607,164,245	810,889,542,758
91	Kab. Rokan Hulu	309,028,771,344	156,939,562	1,544,507,808	310,730,218,714	309,028,771,344	156,939,562	873,144,890	310,058,855,796
92	Kab. Siak	874,169,942,469	156,939,562	1,233,512,470	875,560,394,501	874,169,942,469	156,939,562	607,164,245	874,934,046,276
93	Kota Dumai	302,133,216,060	156,939,562	1,159,156,794	303,449,312,416	302,133,216,060	156,939,562	607,164,245	302,897,319,867
94	Kota Pekanbaru	302,133,216,060	156,939,562	1,159,156,794	303,449,312,416	302,133,216,060	156,939,562	607,164,245	302,897,319,867
95	Kab. Kepulauan Meranti	331,378,235,962	355,941,600	1,302,696,468	333,036,874,030	331,378,235,962	355,941,600	650,569,565	332,384,747,127
96	Provinsi Jambi				-				-
97	Provinsi Jambi	98,241,956,808	149,529,042,179	11,377,031,516	259,148,030,503	98,241,956,808	149,529,042,179	8,720,501,597	256,491,500,584
98	Kab. Batanghari	20,519,703,281	29,905,808,435	4,096,236,857	54,521,748,573	20,519,703,281	29,905,808,435	3,116,070,541	53,541,582,257

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
99	Kab. Bungo	19,648,391,361	29,905,808,435	11,509,036,992	61,063,236,788	19,648,391,361	29,905,808,435	8,722,547,131	58,276,746,927
100	Kab. Kerinci	19,648,391,361	29,905,808,435	1,694,338,969	51,248,538,765	19,648,391,361	29,905,808,435	1,548,105,440	51,102,305,236
101	Kab. Merangin	19,648,391,361	29,905,808,435	3,471,527,740	53,025,727,536	19,648,391,361	29,905,808,435	2,813,562,366	52,367,762,162
102	Kab. Muaro Jambi	25,525,376,239	30,681,876,973	2,359,162,531	58,566,415,743	25,525,376,239	30,681,876,973	1,880,793,570	58,088,046,782
103	Kab. Sarolangun	27,981,248,030	29,905,808,435	10,939,360,571	68,826,417,036	27,981,248,030	29,905,808,435	6,537,858,492	64,424,914,957
104	Kab. Tanjung Jabung Barat	130,843,661,892	208,041,152,741	2,268,857,674	341,153,672,307	130,843,661,892	208,041,152,741	1,787,413,005	340,672,227,638
105	Kab. Tanjung Jabung Timur	67,008,306,791	120,146,671,514	1,694,338,969	188,849,317,274	67,008,306,791	120,146,671,514	1,548,105,440	188,703,083,745
106	Kab. Tebo	19,648,391,361	29,905,808,435	4,086,587,821	53,640,787,617	19,648,391,361	29,905,808,435	2,884,249,160	52,438,448,956
107	Kota Jambi	22,847,574,189	29,905,808,435	1,694,338,969	54,447,721,593	22,847,574,189	29,905,808,435	1,548,105,440	54,301,488,064
108	Kota Sungai Penuh	19,648,391,361	29,905,808,435	1,694,338,969	51,248,538,765	19,648,391,361	29,905,808,435	1,548,105,440	51,102,305,236
109	Provinsi Sumatera Selatan				-				-
110	Provinsi Sumatera Selatan	181,979,213,115	615,898,909,727	113,164,170,238	911,042,293,080	181,979,213,115	614,966,646,581	101,565,666,238	898,511,525,934
111	Kab. Lahat	30,831,250,103	105,648,015,851	73,164,496,657	209,643,762,611	30,831,250,103	104,929,287,783	63,689,645,104	199,450,182,990
112	Kab. Musi Banyuasin	230,009,721,981	1,043,919,134,024	30,587,288,153	1,304,516,144,158	230,009,721,981	1,043,819,076,796	30,142,533,353	1,303,971,332,130
113	Kab. Musi Rawas	54,080,356,940	225,107,427,192	21,234,523,137	300,422,307,269	54,080,356,940	223,792,244,809	16,679,487,442	294,552,089,191
114	Kab. Muara Enim	78,496,546,621	113,818,816,503	161,671,989,650	353,987,352,774	78,496,546,621	113,686,440,333	145,729,749,923	337,912,736,877
115	Kab. Ogan Komering Ilir	25,997,030,444	87,985,558,532	16,131,931,169	130,114,520,145	25,997,030,444	87,852,378,082	14,810,705,995	128,660,114,521
116	Kab. Ogan Komering Ulu	44,214,045,355	93,555,701,282	16,970,114,848	154,739,861,485	44,214,045,355	93,422,952,139	15,138,769,365	152,775,766,859
117	Kota Palembang	25,997,030,444	87,985,558,532	15,314,556,884	129,297,145,860	25,997,030,444	87,852,378,082	13,993,331,710	127,842,740,236
118	Kota Prabumulih	29,226,701,007	89,676,517,260	15,513,933,976	134,417,152,243	29,226,701,007	89,545,181,713	14,186,678,254	132,958,560,974
119	Kota Pagar Alam	25,997,030,444	87,985,558,532	15,314,556,884	129,297,145,860	25,997,030,444	87,852,378,082	13,993,331,710	127,842,740,236
120	Kota Lubuklinggau	25,997,030,444	87,985,558,532	15,314,556,884	129,297,145,860	25,997,030,444	87,852,378,082	13,993,331,710	127,842,740,236
121	Kab. Banyuasin	46,115,189,569	87,985,558,532	19,009,169,894	153,109,917,995	46,115,189,569	87,852,378,082	17,610,272,872	151,577,840,523
122	Kab. Ogan Ilir	32,963,827,764	87,985,558,532	15,454,703,464	136,404,089,760	32,963,827,764	87,852,378,082	14,133,478,290	134,949,684,136
123	Kab. Ogan Komering Ulu Timur	25,997,030,444	87,985,558,532	15,610,717,469	129,593,306,445	25,997,030,444	87,852,378,082	14,289,492,295	128,138,900,821
124	Kab. Ogan Komering Ulu Selatan	25,997,030,444	87,985,558,532	15,481,308,259	129,463,897,235	25,997,030,444	87,852,378,082	14,160,083,085	128,009,491,611
125	Kab. Empat Lawang	25,997,030,444	87,985,558,532	15,517,957,949	129,500,546,925	25,997,030,444	87,852,378,082	14,196,732,775	128,046,141,301
126	Provinsi Bengkulu				-				-
127	Provinsi Bengkulu			14,667,053,221	14,667,053,221			14,572,176,838	14,572,176,838
128	Kab. Bengkulu Selatan			3,162,823,636	3,162,823,636			3,162,823,636	3,162,823,636
129	Kab. Bengkulu Utara			17,553,021,545	17,553,021,545			17,553,021,545	17,553,021,545
130	Kab. Rejang Lebong			3,131,996,511	3,131,996,511			3,131,996,511	3,131,996,511
131	Kota Bengkulu			3,131,996,511	3,131,996,511			3,131,996,511	3,131,996,511
132	Kab. Kaur			3,294,840,031	3,294,840,031			3,294,840,031	3,294,840,031
133	Kab. Seluma			3,658,758,108	3,658,758,108			3,504,965,520	3,504,965,520
134	Kab. Mukomuko			3,220,412,531	3,220,412,531			3,220,412,531	3,220,412,531
135	Kab. Lebong			3,507,949,402	3,507,949,402			3,417,663,644	3,417,663,644
136	Kab. Kepahiang			3,131,996,511	3,131,996,511			3,131,996,511	3,131,996,511
137	Kab. Bengkulu Tengah			15,099,591,586	15,099,591,586			14,684,378,876	14,684,378,876
138	Provinsi Lampung				-				-
139	Provinsi Lampung	79,281,505,620	7,765,502,000	1,867,919,566	88,914,927,186	79,281,505,620	7,765,502,000	1,469,402,459	88,516,410,079
140	Kab. Lampung Barat	11,558,493,079	1,108,812,000	213,580,990	12,880,886,069	11,558,493,079	1,108,812,000	213,580,990	12,880,886,069
141	Kab. Lampung Selatan	11,558,493,079	1,108,812,000	232,520,216	12,899,825,295	11,558,493,079	1,108,812,000	213,960,250	12,881,265,329
142	Kab. Lampung Tengah	11,558,493,079	1,108,812,000	217,041,265	12,884,346,344	11,558,493,079	1,108,812,000	217,041,265	12,884,346,344
143	Kab. Lampung Utara	11,558,493,079	1,108,812,000	221,258,940	12,888,564,019	11,558,493,079	1,108,812,000	221,258,940	12,888,564,019
144	Kab. Lampung Timur	51,961,418,094	1,108,812,000	209,552,000	53,279,782,094	51,961,418,094	1,108,812,000	209,552,000	53,279,782,094
145	Kab. Tanggamus	11,558,493,079	1,108,812,000	3,242,451,355	15,909,756,434	11,558,493,079	1,108,812,000	2,950,156,589	15,617,461,668
146	Kab. Tulang Bawang	11,558,493,079	1,108,812,000	308,398,405	12,975,703,484	11,558,493,079	1,108,812,000	308,398,405	12,975,703,484
147	Kab. Way Kanan	11,558,493,079	1,108,812,000	283,019,769	12,950,324,848	11,558,493,079	1,108,812,000	283,019,769	12,950,324,848

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
148	Kota Bandar Lampung	11,558,493,079	1,108,812,000	209,552,000	12,876,857,079	11,558,493,079	1,108,812,000	209,552,000	12,876,857,079
149	Kota Metro	11,558,493,079	1,108,812,000	209,552,000	12,876,857,079	11,558,493,079	1,108,812,000	209,552,000	12,876,857,079
150	Kab. Pesawaran	11,558,493,079	1,108,812,000	527,072,851	13,194,377,930	11,558,493,079	1,108,812,000	249,558,883	12,916,863,962
151	Kab. Pringsewu	11,558,493,079	1,108,812,000	213,339,945	12,880,645,024	11,558,493,079	1,108,812,000	213,339,945	12,880,645,024
152	Kab. Mesuji	11,558,493,079	1,108,812,000	1,639,710,267	14,307,015,346	11,558,493,079	1,108,812,000	382,593,365	13,049,898,444
153	Kab. Tulang Bawang Barat	11,558,493,079	1,108,812,000	209,552,000	12,876,857,079	11,558,493,079	1,108,812,000	209,552,000	12,876,857,079
154	Provinsi DKI Jakarta				-				-
155	Provinsi DKI Jakarta	159,543,984,217	23,288,870,400		182,832,854,617	159,543,984,217	23,288,870,400		182,832,854,617
156	Provinsi Jawa Barat				-				-
157	Provinsi Jawa Barat	95,465,737,205	61,730,046,344	7,427,466,935	164,623,250,484	95,465,737,205	61,730,046,344	5,561,452,576	162,757,236,125
158	Kab. Bandung	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
159	Kab. Bekasi	21,082,142,590	15,894,362,790	529,015,472	37,505,520,852	21,082,142,590	15,894,362,790	410,298,915	37,386,804,295
160	Kab. Bogor	7,394,585,363	4,848,491,237	12,559,857,880	24,802,934,480	7,394,585,363	4,848,491,237	8,279,146,316	20,522,222,916
161	Kab. Ciamis	7,394,585,363	4,848,491,237	875,779,999	13,118,856,599	7,394,585,363	4,848,491,237	635,791,044	12,878,867,644
162	Kab. Cianjur	7,394,585,363	4,848,491,237	1,675,510,057	13,918,586,657	7,394,585,363	4,848,491,237	829,734,563	13,072,811,163
163	Kab. Cirebon	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
164	Kab. Garut	7,394,585,363	4,848,491,237	1,196,737,168	13,439,813,768	7,394,585,363	4,848,491,237	1,078,020,611	13,321,097,211
165	Kab. Indramayu	20,104,772,430	14,904,567,157	529,015,472	35,538,355,059	20,104,772,430	14,904,567,157	410,298,915	35,419,638,502
166	Kab. Karawang	14,616,370,499	23,504,288,505	529,015,472	38,649,674,476	14,616,370,499	23,504,288,505	410,298,915	38,530,957,919
167	Kab. Kuningan	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
168	Kab. Majalengka	8,354,098,615	5,377,388,922	529,015,472	14,260,503,009	8,354,098,615	5,377,388,922	410,298,915	14,141,786,452
169	Kab. Purwakarta	7,394,585,363	4,848,491,237	529,476,142	12,772,552,742	7,394,585,363	4,848,491,237	410,759,585	12,653,836,185
170	Kab. Subang	8,256,219,123	27,659,377,762	529,015,472	36,444,612,357	8,256,219,123	27,659,377,762	410,298,915	36,325,895,800
171	Kab. Sukabumi	7,394,585,363	4,848,491,237	778,034,663	13,021,111,263	7,394,585,363	4,848,491,237	465,972,625	12,709,049,225
172	Kab. Sumedang	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
173	Kab. Tasikmalaya	7,394,585,363	4,848,491,237	2,034,580,930	14,277,657,530	7,394,585,363	4,848,491,237	1,919,302,886	14,162,379,486
174	Kota Bandung	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
175	Kota Bekasi	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
176	Kota Bogor	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
177	Kota Cirebon	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
178	Kota Depok	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
179	Kota Sukabumi	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
180	Kota Tasikmalaya	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
181	Kota Cimahi	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
182	Kota Banjar	7,394,585,363	4,848,491,237	529,015,472	12,772,092,072	7,394,585,363	4,848,491,237	410,298,915	12,653,375,515
183	Kab. Bandung Barat	7,394,585,363	4,848,491,237	537,980,592	12,781,057,192	7,394,585,363	4,848,491,237	419,264,035	12,662,340,635
184	Provinsi Jawa Tengah				-				-
185	Provinsi Jawa Tengah	709,764,780	423,878,217	1,193,246,159	2,326,889,156	709,764,780	423,878,217	1,149,400,399	2,283,043,396
186	Kab. Banjarnegara	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
187	Kab. Banyumas	41,750,869	24,934,012	102,279,845	168,964,726	41,750,869	24,934,012	102,279,845	168,964,726
188	Kab. Batang	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
189	Kab. Blora	1,419,529,560	42,160,219	66,229,005	1,527,918,784	1,419,529,560	42,160,219	66,229,005	1,527,918,784
190	Kab. Boyolali	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
191	Kab. Brebes	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
192	Kab. Cilacap	41,750,869	24,934,012	2,291,801,627	2,358,486,508	41,750,869	24,934,012	2,272,596,034	2,339,280,915
193	Kab. Demak	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
194	Kab. Grobogan	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
195	Kab. Jepara	41,750,869	24,934,012	84,102,970	150,787,851	41,750,869	24,934,012	84,102,970	150,787,851
196	Kab. Karanganyar	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL
197	Kab. Kebumen	41,750,869	24,934,012	69,691,870	136,376,751	41,750,869	24,934,012	69,691,870	136,376,751
198	Kab. Kendal	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
199	Kab. Klaten	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
200	Kab. Kudus	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
201	Kab. Magelang	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
202	Kab. Pati	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
203	Kab. Pekalongan	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
204	Kab. Pemalang	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
205	Kab. Purbalingga	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
206	Kab. Purworejo	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
207	Kab. Rembang	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
208	Kab. Semarang	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
209	Kab. Sragen	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
210	Kab. Sukoharjo	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
211	Kab. Tegal	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
212	Kab. Temanggung	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
213	Kab. Wonogiri	41,750,869	24,934,012	291,226,560	357,911,441	41,750,869	24,934,012	137,290,879	203,975,760
214	Kab. Wonosobo	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
215	Kota Magelang	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
216	Kota Pekalongan	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
217	Kota Salatiga	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
218	Kota Semarang	41,750,869	830,530,227	66,229,005	938,510,101	41,750,869	830,530,227	66,229,005	938,510,101
219	Kota Surakarta	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
220	Kota Tegal	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886	41,750,869	24,934,012	66,229,005	132,913,886
221	Provinsi DI Yogyakarta				-				-
222	Provinsi DI Yogyakarta			11,037,952	11,037,952			4,643,264	4,643,264
223	Kab. Kulon Progo			44,151,808	44,151,808			18,573,058	18,573,058
224	Provinsi Jawa Timur				-				-
225	Provinsi Jawa Timur	157,462,644,731	30,749,385,280	719,731,415	188,931,761,426	157,462,644,731	20,710,211,868	438,127,373	178,610,983,972
226	Kab. Bangkalan	19,414,985,436	3,993,821,276	14,059,138	23,422,865,850	19,414,985,436	3,993,821,276	14,059,138	23,422,865,850
227	Kab. Banyuwangi	8,506,032,678	1,621,711,330	613,390,622	10,741,134,630	8,506,032,678	1,621,711,330	154,278,412	10,282,022,420
228	Kab. Blitar	8,506,032,678	1,621,711,330	170,113,826	10,297,857,834	8,506,032,678	1,621,711,330	167,966,376	10,295,710,384
229	Kab. Bojonegoro	290,397,423,518	2,859,025,794	14,059,138	293,270,508,450	290,397,423,518	2,859,025,794	14,059,138	293,270,508,450
230	Kab. Bondowoso	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
231	Kab. Gresik	12,603,291,200	3,403,763,787	14,059,138	16,021,114,125	12,603,291,200	3,403,763,787	14,059,138	16,021,114,125
232	Kab. Jember	8,506,032,678	1,621,711,330	42,497,939	10,170,241,947	8,506,032,678	1,621,711,330	42,497,939	10,170,241,947
233	Kab. Jombang	8,506,032,678	1,621,711,330	75,487,701	10,203,231,709	8,506,032,678	1,621,711,330	27,033,331	10,154,777,339
234	Kab. Kediri	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
235	Kab. Lamongan	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
236	Kab. Lumajang	8,506,032,678	1,621,711,330	459,151,647	10,586,895,655	8,506,032,678	1,621,711,330	391,404,640	10,519,148,648
237	Kab. Madiun	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
238	Kab. Magetan	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
239	Kab. Malang	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
240	Kab. Mojokerto	8,506,032,678	1,621,711,330	15,094,883	10,142,838,891	8,506,032,678	1,621,711,330	15,094,883	10,142,838,891
241	Kab. Nganjuk	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
242	Kab. Ngawi	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
243	Kab. Pacitan	8,506,032,678	1,621,711,330	91,747,197	10,219,491,205	8,506,032,678	1,621,711,330	55,485,136	10,183,229,144
244	Kab. Pamekasan	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
245	Kab. Pasuruan	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
246	Kab. Ponorogo	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
247	Kab. Probolinggo	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
248	Kab. Sampang	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
249	Kab. Sidoarjo	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
250	Kab. Situbondo	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
251	Kab. Sumenep	8,536,739,064	1,763,416,123	14,059,138	10,314,214,325	8,536,739,064	1,763,416,123	14,059,138	10,314,214,325
252	Kab. Trenggalek	8,506,032,678	1,621,711,330	951,908,310	11,079,652,318	8,506,032,678	1,621,711,330	410,769,314	10,538,513,322
253	Kab. Tuban	14,760,477,418	1,621,711,330	46,956,218	16,429,144,966	14,760,477,418	1,621,711,330	46,956,218	16,429,144,966
254	Kab. Tulungagung	8,506,032,678	1,621,711,330	19,782,299	10,147,526,307	8,506,032,678	1,621,711,330	19,435,632	10,147,179,640
255	Kota Blitar	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
256	Kota Kediri	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
257	Kota Madiun	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
258	Kota Malang	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
259	Kota Mojokerto	8,506,032,678	1,621,711,330	14,848,171	10,142,592,179	8,506,032,678	1,621,711,330	14,848,171	10,142,592,179
260	Kota Pasuruan	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
261	Kota Probolinggo	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
262	Kota Surabaya	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
263	Kota Batu	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146	8,506,032,678	1,621,711,330	14,059,138	10,141,803,146
264	Provinsi Kalimantan Barat				-				-
265	Provinsi Kalimantan Barat			24,459,331,762	24,459,331,762			20,120,863,872	20,120,863,872
266	Kab. Bengkayang			3,058,810,649	3,058,810,649			2,478,022,457	2,478,022,457
267	Kab. Landak			6,781,265,906	6,781,265,906			6,453,635,718	6,453,635,718
268	Kab. Kapuas Hulu			3,924,827,520	3,924,827,520			3,345,718,194	3,345,718,194
269	Kab. Ketapang			45,732,999,093	45,732,999,093			33,736,859,529	33,736,859,529
270	Kab. Pontianak			3,580,715,546	3,580,715,546			2,408,756,720	2,408,756,720
271	Kab. Sambas			2,849,351,779	2,849,351,779			2,394,241,024	2,394,241,024
272	Kab. Sanggau			10,227,155,920	10,227,155,920			9,728,450,120	9,728,450,120
273	Kab. Sintang			3,159,180,127	3,159,180,127			2,839,816,819	2,839,816,819
274	Kota Pontianak			2,808,061,002	2,808,061,002			2,488,697,694	2,488,697,694
275	Kota Singkawang			2,685,242,117	2,685,242,117			2,365,878,809	2,365,878,809
276	Kab. Sekadau			2,820,420,714	2,820,420,714			2,475,605,645	2,475,605,645
277	Kab. Melawi			3,551,220,377	3,551,220,377			3,231,857,069	3,231,857,069
278	Kab. Kayong Utara			4,566,633,519	4,566,633,519			3,415,041,137	3,415,041,137
279	Kab. Kubu Raya			3,256,105,188	3,256,105,188			2,516,732,134	2,516,732,134
280	Provinsi Kalimantan Tengah				-				-
281	Provinsi Kalimantan Tengah			109,968,532,015	109,968,532,015			105,198,611,224	105,198,611,224
282	Kab. Barito Selatan			21,287,610,606	21,287,610,606			17,759,501,440	17,759,501,440
283	Kab. Barito Utara			52,274,795,323	52,274,795,323			45,713,751,937	45,713,751,937
284	Kab. Kapuas			45,897,148,782	45,897,148,782			45,897,148,782	45,897,148,782
285	Kab. Kotawaringin Barat			15,404,055,737	15,404,055,737			15,404,055,737	15,404,055,737
286	Kab. Kotawaringin Timur			27,013,193,238	27,013,193,238			26,872,133,908	26,872,133,908
287	Kota Palangkaraya			15,205,747,166	15,205,747,166			15,205,747,166	15,205,747,166
288	Kab. Katingan			19,396,443,300	19,396,443,300			18,359,013,626	18,359,013,626
289	Kab. Seruyan			15,597,869,374	15,597,869,374			15,438,818,997	15,438,818,997
290	Kab. Sukamara			16,167,015,184	16,167,015,184			15,806,757,676	15,806,757,676
291	Kab. Lamandau			18,571,348,955	18,571,348,955			17,507,672,873	17,507,672,873
292	Kab. Gunung Mas			17,462,651,224	17,462,651,224			15,960,818,718	15,960,818,718
293	Kab. Pulang Pisau			15,159,953,741	15,159,953,741			15,159,953,741	15,159,953,741
294	Kab. Murung Raya			125,921,451,629	125,921,451,629			122,547,692,538	122,547,692,538

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
295	Kab. Barito Timur			34,551,658,888	34,551,658,888			32,087,108,331	32,087,108,331
296	Provinsi Kalimantan Selatan				-				-
297	Provinsi Kalimantan Selatan	5,751,444,229		552,163,979,625	557,915,423,854	5,751,444,229		488,780,589,594	494,532,033,823
298	Kab. Banjar	958,574,038		161,524,210,588	162,482,784,626	958,574,038		130,688,573,653	131,647,147,691
299	Kab. Barito Kuala	958,574,038		91,187,432,733	92,146,006,771	958,574,038		81,138,935,904	82,097,509,942
300	Kab. Hulu Sungai Selatan	958,574,038		110,529,416,555	111,487,990,593	958,574,038		96,566,744,244	97,525,318,282
301	Kab. Hulu Sungai Tengah	958,574,038		91,357,616,892	92,316,190,930	958,574,038		81,180,347,721	82,138,921,759
302	Kab. Hulu Sungai Utara	958,574,038		91,187,432,733	92,146,006,771	958,574,038		81,138,935,904	82,097,509,942
303	Kab. Kotabaru	958,574,038		180,986,255,892	181,944,829,930	958,574,038		167,951,584,717	168,910,158,755
304	Kab. Tabalong	10,793,374,409		297,318,482,086	308,111,856,495	10,793,374,409		271,324,821,897	282,118,196,306
305	Kab. Tanah Laut	958,574,038		311,776,152,255	312,734,726,293	958,574,038		274,740,212,692	275,698,786,730
306	Kab. Tapin	958,574,038		171,722,963,078	172,681,537,116	958,574,038		155,923,570,195	156,882,144,233
307	Kota Banjarbaru	958,574,038		94,793,943,327	95,752,517,365	958,574,038		81,159,448,284	82,118,022,322
308	Kota Banjarmasin	958,574,038		91,187,432,733	92,146,006,771	958,574,038		81,138,935,904	82,097,509,942
309	Kab. Balangan	2,678,460,809		262,752,472,329	265,430,933,138	2,678,460,809		244,311,588,152	246,990,048,961
310	Kab. Tanah Bumbu	958,574,038		252,332,107,283	253,290,681,321	958,574,038		207,879,171,469	208,837,745,507
311	Provinsi Kalimantan Timur				-				-
312	Provinsi Kalimantan Timur	574,422,721,045	1,687,132,351,164	1,196,755,155,393	3,458,310,227,602	574,422,721,045	1,687,132,351,164	1,185,690,577,022	3,447,245,649,231
313	Kab. Berau	84,872,535,477	249,615,756,388	343,932,799,576	678,421,091,441	84,872,535,477	249,615,756,388	339,062,934,274	673,551,226,139
314	Kab. Bulungan	99,931,231,768	250,480,103,186	195,209,191,439	545,620,526,393	99,931,231,768	250,480,103,186	195,209,191,439	545,620,526,393
315	Kab. Kutai Kartanegara	479,799,533,635	1,674,595,854,185	675,745,863,037	2,830,141,250,857	479,799,533,635	1,674,595,854,185	665,387,467,478	2,819,782,855,298
316	Kab. Kutai Barat	84,872,535,477	249,615,756,388	423,441,395,621	757,929,687,486	84,872,535,477	249,615,756,388	406,236,979,125	740,725,270,990
317	Kab. Kutai Timur	88,133,804,051	249,615,756,388	1,197,259,364,288	1,535,008,924,727	88,133,804,051	249,615,756,388	1,123,275,909,013	1,461,025,469,452
318	Kab. Malinau	84,872,535,477	249,615,756,388	206,761,037,368	541,249,329,233	84,872,535,477	249,615,756,388	203,235,288,498	537,723,580,363
319	Kab. Nunukan	89,031,633,732	249,615,756,388	211,637,344,658	550,284,734,778	89,031,633,732	249,615,756,388	210,644,648,493	549,292,038,613
320	Kab. Paser	84,872,535,477	249,615,756,388	392,943,351,980	727,431,643,845	84,872,535,477	249,615,756,388	387,740,265,159	722,228,557,024
321	Kota Balikpapan	84,872,535,477	249,615,756,388	181,132,702,783	515,620,994,648	84,872,535,477	249,615,756,388	181,077,887,775	515,566,179,640
322	Kota Bontang	93,328,404,113	264,464,608,330	181,072,581,439	538,865,593,882	93,328,404,113	264,464,608,330	181,072,581,439	538,865,593,882
323	Kota Samarinda	88,824,128,025	250,723,239,019	224,932,022,889	564,479,389,933	88,824,128,025	250,723,239,019	223,621,266,989	563,168,634,033
324	Kota Tarakan	103,757,611,834	249,640,959,670	181,067,867,298	534,466,438,802	103,757,611,834	249,640,959,670	181,067,867,298	534,466,438,802
325	Kab. Penajam Paser Utara	115,802,647,660	262,668,947,944	186,104,530,048	564,576,125,652	115,802,647,660	262,668,947,944	185,088,065,421	563,559,661,025
326	Kab. Tana Tidung	84,985,737,262	249,615,756,388	186,146,719,254	520,748,212,904	84,985,737,262	249,615,756,388	185,601,200,549	520,202,694,199
327	Provinsi Sulawesi Utara				-				-
328	Provinsi Sulawesi Utara			5,706,323,677	5,706,323,677			5,322,866,362	5,322,866,362
329	Kab. Bolaang Mongondow			1,619,667,362	1,619,667,362			1,310,973,610	1,310,973,610
330	Kab. Minahasa			678,343,096	678,343,096			678,343,096	678,343,096
331	Kab. Kepulauan Sangihe			686,873,016	686,873,016			686,873,016	686,873,016
332	Kota Bitung			1,874,750,280	1,874,750,280			1,874,395,895	1,874,395,895
333	Kota Manado			678,659,365	678,659,365			678,463,750	678,463,750
334	Kab. Kepulauan Talaud			759,844,761	759,844,761			759,844,761	759,844,761
335	Kab. Minahasa Selatan			1,088,464,361	1,088,464,361			760,966,493	760,966,493
336	Kota Tomohon			678,343,096	678,343,096			678,343,096	678,343,096
337	Kab. Minahasa Utara			7,856,775,162	7,856,775,162			7,804,873,137	7,804,873,137
338	Kab. Kepulauan Siau Tagulandang Biaro			678,343,096	678,343,096			678,343,096	678,343,096
339	Kota Kotamobagu			678,343,096	678,343,096			678,343,096	678,343,096
340	Kab. Bolaang Mongondow Utara			952,934,136	952,934,136			841,992,120	841,992,120
341	Kab. Minahasa Tenggara			726,119,146	726,119,146			726,119,146	726,119,146
342	Kab. Bolaang Mongondow Timur			2,756,774,961	2,756,774,961			1,964,640,101	1,964,640,101

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
343	Kab. Bolaang Mongondow Selatan			1,248,867,405	1,248,867,405			1,210,670,746	1,210,670,746
344	Provinsi Sulawesi Tengah				-				-
345	Provinsi Sulawesi Tengah			18,514,514,084	18,514,514,084			17,285,267,168	17,285,267,168
346	Kab. Banggai			6,239,063,067	6,239,063,067			5,632,411,202	5,632,411,202
347	Kab. Banggai Kepulauan			3,129,048,295	3,129,048,295			3,129,048,295	3,129,048,295
348	Kab. Buol			4,232,757,936	4,232,757,936			4,118,291,819	4,118,291,819
349	Kab. Tolitoli			3,789,580,296	3,789,580,296			3,408,115,685	3,408,115,685
350	Kab. Donggala			4,225,133,682	4,225,133,682			3,911,100,155	3,911,100,155
351	Kab. Morowali			34,701,244,160	34,701,244,160			31,956,969,139	31,956,969,139
352	Kab. Poso			3,445,187,179	3,445,187,179			3,374,783,330	3,374,783,330
353	Kota Palu			3,159,801,185	3,159,801,185			3,159,801,185	3,159,801,185
354	Kab. Parigi Moutong			3,534,995,335	3,534,995,335			3,339,311,950	3,339,311,950
355	Kab. Tojo Una Una			4,472,907,690	4,472,907,690			4,472,907,690	4,472,907,690
356	Kab. Sigi			3,149,616,115	3,149,616,115			3,149,616,115	3,149,616,115
357	Provinsi Sulawesi Selatan				-				-
358	Provinsi Sulawesi Selatan	282,745,435	12,484,843,506	12,767,588,941	12,767,588,941	282,745,435	11,304,242,700	11,586,988,135	11,586,988,135
359	Kab. Bantaeng	24,586,559	990,428,656	1,015,015,215	1,015,015,215	24,586,559	912,822,085	937,408,644	937,408,644
360	Kab. Barru	24,586,559	1,010,484,181	1,035,070,740	1,035,070,740	24,586,559	932,877,610	957,464,169	957,464,169
361	Kab. Bone	24,586,559	1,337,282,713	1,361,869,272	1,361,869,272	24,586,559	1,275,040,477	1,299,627,036	1,299,627,036
362	Kab. Bulukumba	24,586,559	990,428,656	1,015,015,215	1,015,015,215	24,586,559	912,822,085	937,408,644	937,408,644
363	Kab. Enrekang	24,586,559	1,013,946,556	1,038,533,115	1,038,533,115	24,586,559	936,339,985	960,926,544	960,926,544
364	Kab. Gowa	24,586,559	990,428,656	1,015,015,215	1,015,015,215	24,586,559	912,822,085	937,408,644	937,408,644
365	Kab. Jeneponto	24,586,559	990,428,656	1,015,015,215	1,015,015,215	24,586,559	912,822,085	937,408,644	937,408,644
366	Kab. Luwu	24,586,559	1,197,312,592	1,221,899,151	1,221,899,151	24,586,559	1,119,706,021	1,144,292,580	1,144,292,580
367	Kab. Luwu Utara	24,586,559	1,469,552,429	1,494,138,988	1,494,138,988	24,586,559	1,195,538,120	1,220,124,679	1,220,124,679
368	Kab. Maros	24,586,559	1,012,885,042	1,037,471,601	1,037,471,601	24,586,559	928,620,315	953,206,874	953,206,874
369	Kab. Pangkajene Kepulauan	24,586,559	1,104,949,266	1,129,535,825	1,129,535,825	24,586,559	929,642,168	954,228,727	954,228,727
370	Kota Palopo	24,586,559	1,188,565,827	1,213,152,386	1,213,152,386	24,586,559	1,110,959,256	1,135,545,815	1,135,545,815
371	Kab. Luwu Timur	24,586,559	25,504,846,102	25,529,432,661	25,529,432,661	24,586,559	22,105,600,838	22,130,187,397	22,130,187,397
372	Kab. Pinrang	24,586,559	990,428,656	1,015,015,215	1,015,015,215	24,586,559	912,822,085	937,408,644	937,408,644
373	Kab. Sinjai	24,586,559	1,072,106,896	1,096,693,455	1,096,693,455	24,586,559	994,500,325	1,019,086,884	1,019,086,884
374	Kab. Kepulauan Selayar	24,586,559	1,125,789,931	1,150,376,490	1,150,376,490	24,586,559	1,048,183,360	1,072,769,919	1,072,769,919
375	Kab. Sidenreng Rappang	24,586,559	1,001,157,801	1,025,744,360	1,025,744,360	24,586,559	923,551,230	948,137,789	948,137,789
376	Kab. Soppeng	24,586,559	990,769,836	1,015,356,395	1,015,356,395	24,586,559	913,163,265	937,749,824	937,749,824
377	Kab. Takalar	24,586,559	1,003,898,756	1,028,485,315	1,028,485,315	24,586,559	926,292,185	950,878,744	950,878,744
378	Kab. Tana Toraja	24,586,559	1,095,767,021	1,120,353,580	1,120,353,580	24,586,559	983,666,245	1,008,252,804	1,008,252,804
379	Kab. Wajo	565,490,871	991,179,406	1,556,670,277	1,556,670,277	565,490,871	913,572,835	1,479,063,706	1,479,063,706
380	Kota Parepare	24,586,559	990,428,656	1,015,015,215	1,015,015,215	24,586,559	912,822,085	937,408,644	937,408,644
381	Kota Makassar	24,586,559	990,428,656	1,015,015,215	1,015,015,215	24,586,559	912,822,085	937,408,644	937,408,644
382	Kab. Toraja Utara	24,586,559	1,131,278,326	1,155,864,885	1,155,864,885	24,586,559	1,043,998,976	1,068,585,535	1,068,585,535
383	Provinsi Sulawesi Tenggara				-				-
384	Provinsi Sulawesi Tenggara		41,556,003,818	41,556,003,818	41,556,003,818		40,621,815,335	40,621,815,335	40,621,815,335
385	Kab. Buton		8,754,501,412	8,754,501,412	8,754,501,412		8,754,501,412	8,754,501,412	8,754,501,412
386	Kab. Konawe		10,603,271,531	10,603,271,531	10,603,271,531		9,135,955,211	9,135,955,211	9,135,955,211
387	Kab. Kolaka		41,004,353,828	41,004,353,828	41,004,353,828		40,778,006,673	40,778,006,673	40,778,006,673
388	Kab. Muna		7,033,513,524	7,033,513,524	7,033,513,524		7,033,513,524	7,033,513,524	7,033,513,524
389	Kota Kendari		7,016,354,739	7,016,354,739	7,016,354,739		7,016,354,739	7,016,354,739	7,016,354,739
390	Kota Bau-bau		7,134,462,003	7,134,462,003	7,134,462,003		7,061,210,485	7,061,210,485	7,061,210,485
391	Kab. Konawe Selatan		20,851,171,111	20,851,171,111	20,851,171,111		20,489,725,431	20,489,725,431	20,489,725,431

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
392	Kab. Bombana			13,164,946,840	13,164,946,840			12,180,352,654	12,180,352,654
393	Kab. Wakatobi			7,016,354,739	7,016,354,739			7,016,354,739	7,016,354,739
394	Kab. Kolaka Utara			14,179,489,970	14,179,489,970			13,858,791,980	13,858,791,980
395	Kab. Konawe Utara			22,436,683,695	22,436,683,695			21,843,753,704	21,843,753,704
396	Kab. Buton Utara			7,059,042,209	7,059,042,209			7,059,042,209	7,059,042,209
397	Provinsi Nusa Tenggara Barat				-				-
398	Provinsi Nusa Tenggara Barat			22,477,861,420	22,477,861,420			9,104,514,726	9,104,514,726
399	Kab. Bima			5,344,630,716	5,344,630,716			2,201,897,818	2,201,897,818
400	Kab. Dompu			4,927,763,188	4,927,763,188			1,964,107,868	1,964,107,868
401	Kab. Lombok Barat			4,948,411,092	4,948,411,092			1,954,802,745	1,954,802,745
402	Kab. Lombok Tengah			4,760,194,916	4,760,194,916			1,821,328,095	1,821,328,095
403	Kab. Lombok Timur			4,764,737,223	4,764,737,223			1,825,870,402	1,825,870,402
404	Kab. Sumbawa			6,815,528,394	6,815,528,394			3,865,806,412	3,865,806,412
405	Kota Mataram			4,760,194,916	4,760,194,916			1,821,328,095	1,821,328,095
406	Kota Bima			4,760,194,916	4,760,194,916			1,821,328,095	1,821,328,095
407	Kab. Sumbawa Barat			44,069,595,395	44,069,595,395			17,320,261,281	17,320,261,281
408	Kab. Lombok Utara			4,760,194,916	4,760,194,916			1,821,328,095	1,821,328,095
409	Provinsi Nusa Tenggara Timur				-				-
410	Provinsi Nusa Tenggara Timur			899,592,583	899,592,583			438,279,196	438,279,196
411	Kab. Alor			230,786,040	230,786,040			44,970,104	44,970,104
412	Kab. Belu			783,826,421	783,826,421			425,095,264	425,095,264
413	Kab. Ende			99,378,633	99,378,633			86,728,849	86,728,849
414	Kab. Flores Timur			26,562,463	26,562,463			13,912,679	13,912,679
415	Kab. Kupang			124,803,512	124,803,512			112,153,728	112,153,728
416	Kab. Lembata			417,361,456	417,361,456			13,912,679	13,912,679
417	Kab. Manggarai			103,396,883	103,396,883			48,432,549	48,432,549
418	Kab. Ngada			65,002,193	65,002,193			52,352,409	52,352,409
419	Kab. Sikka			26,562,463	26,562,463			13,912,679	13,912,679
420	Kab. Sumba Barat			73,903,498	73,903,498			61,253,714	61,253,714
421	Kab. Sumba Timur			110,960,868	110,960,868			98,311,084	98,311,084
422	Kab. Timor Tengah Selatan			346,243,552	346,243,552			226,217,756	226,217,756
423	Kab. Timor Tengah Utara			922,097,402	922,097,402			567,881,704	567,881,704
424	Kota Kupang			26,562,463	26,562,463			13,912,679	13,912,679
425	Kab. Rote Ndao			52,920,578	52,920,578			40,270,794	40,270,794
426	Kab. Manggarai Barat			67,760,644	67,760,644			13,912,679	13,912,679
427	Kab. Nagekeo			144,296,478	144,296,478			131,646,694	131,646,694
428	Kab. Sumba Barat Daya			105,617,733	105,617,733			92,967,949	92,967,949
429	Kab. Sumba Tengah			96,217,783	96,217,783			83,567,999	83,567,999
430	Kab. Manggarai Timur			293,051,266	293,051,266			36,185,839	36,185,839
431	Kab. Sabu Raijua			35,746,463	35,746,463			20,736,594	20,736,594
432	Provinsi Maluku				-				-
433	Provinsi Maluku	99,862,056		351,223,029	451,085,085	99,862,056		229,288,220	329,150,276
434	Kab. Maluku Tenggara Barat	19,972,411		221,780,041	241,752,452	19,972,411		107,195,480	127,167,891
435	Kab. Maluku Tengah	19,972,411		54,229,746	74,202,157	19,972,411		29,842,785	49,815,196
436	Kab. Maluku Tenggara	19,972,411		24,386,961	44,359,372	19,972,411		-	19,972,411
437	Kab. Buru	19,972,411		24,386,961	44,359,372	19,972,411		-	19,972,411
438	Kota Ambon	19,972,411		24,386,961	44,359,372	19,972,411		-	19,972,411
439	Kab. Seram Bagian Barat	19,972,411		236,184,841	256,157,252	19,972,411		211,797,880	231,770,291
440	Kab. Seram Bagian Timur	199,724,114		24,386,961	224,111,075	199,724,114		-	199,724,114

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
441	Kab. Kepulauan Aru	19,972,411		24,386,961	44,359,372	19,972,411		-	19,972,411
442	Kota Tual	19,972,411		24,386,961	44,359,372	19,972,411		-	19,972,411
443	Kab. Maluku Barat Daya	19,972,411		661,630,450	681,602,861	19,972,411		507,958,430	527,930,841
444	Kab. Buru Selatan	19,972,411		84,745,196	104,717,607	19,972,411		60,358,235	80,330,646
445	Provinsi Papua				-				-
446	Provinsi Papua			179,810,129,439	179,810,129,439			170,474,148,345	170,474,148,345
447	Kab. Biak Numfor			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
448	Kab. Jayapura			12,991,433,299	12,991,433,299			12,227,140,730	12,227,140,730
449	Kab. Jayawijaya			12,908,128,492	12,908,128,492			12,101,477,609	12,101,477,609
450	Kab. Merauke			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
451	Kab. Mimika			357,998,862,767	357,998,862,767			338,464,435,002	338,464,435,002
452	Kab. Nabire			13,484,057,389	13,484,057,389			12,493,787,089	12,493,787,089
453	Kab. Paniai			14,122,374,366	14,122,374,366			12,587,915,678	12,587,915,678
454	Kab. Puncak Jaya			13,336,060,029	13,336,060,029			12,571,767,460	12,571,767,460
455	Kab. Kepulauan Yapen			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
456	Kota Jayapura			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
457	Kab. Sarmi			13,673,950,533	13,673,950,533			12,448,762,445	12,448,762,445
458	Kab. Keerom			13,455,700,199	13,455,700,199			12,528,404,875	12,528,404,875
459	Kab. Yahukimo			13,889,347,449	13,889,347,449			13,125,054,880	13,125,054,880
460	Kab. Pegunungan Bintang			13,362,989,015	13,362,989,015			12,598,696,446	12,598,696,446
461	Kab. Tolikara			12,890,426,616	12,890,426,616			12,092,767,817	12,092,767,817
462	Kab. Boven Digoel			12,947,708,954	12,947,708,954			12,183,416,385	12,183,416,385
463	Kab. Mappi			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
464	Kab. Asmat			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
465	Kab. Waropen			13,147,486,361	13,147,486,361			12,312,972,195	12,312,972,195
466	Kab. Supiori			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
467	Kab. Mamberamo Raya			13,616,195,374	13,616,195,374			12,851,902,805	12,851,902,805
468	Kab. Mamberamo Tengah			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
469	Kab. Yalimo			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
470	Kab. Lanny Jaya			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
471	Kab. Nduga			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
472	Kab. Dogiyai			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
473	Kab. Puncak			12,824,741,634	12,824,741,634			12,060,449,065	12,060,449,065
474	Kab. Intan Jaya			12,989,851,304	12,989,851,304			12,060,449,065	12,060,449,065
475	Kab. Deiyai			12,989,851,304	12,989,851,304			12,060,449,065	12,060,449,065
476	Provinsi Maluku Utara				-				-
477	Provinsi Maluku Utara			37,155,772,200	37,155,772,200			37,155,772,200	37,155,772,200
478	Kab. Halmahera Tengah			13,453,200,802	13,453,200,802			13,453,200,802	13,453,200,802
479	Kota Ternate			9,092,422,165	9,092,422,165			9,092,422,165	9,092,422,165
480	Kab. Halmahera Barat			9,198,132,060	9,198,132,060			9,198,132,060	9,198,132,060
481	Kab. Halmahera Timur			50,043,108,274	50,043,108,274			50,043,108,274	50,043,108,274
482	Kab. Halmahera Selatan			19,069,485,610	19,069,485,610			19,069,485,610	19,069,485,610
483	Kab. Halmahera Utara			19,552,377,013	19,552,377,013			17,375,303,421	17,375,303,421
484	Kab. Kepulauan Sula			10,897,507,401	10,897,507,401			10,897,507,401	10,897,507,401
485	Kota Tidore Kepulauan			9,167,432,555	9,167,432,555			9,167,432,555	9,167,432,555
486	Kab. Pulau Morotai			9,228,929,973	9,228,929,973			9,228,929,973	9,228,929,973
487	Provinsi Banten				-				-
488	Provinsi Banten			2,377,887,373	2,377,887,373			2,377,887,373	2,377,887,373
489	Kab. Lebak			1,215,010,697	1,215,010,697			1,215,010,697	1,215,010,697

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
490	Kab. Pandeglang			4,557,514,301	4,557,514,301			4,521,769,841	4,521,769,841
491	Kab. Serang			623,170,749	623,170,749			623,170,749	623,170,749
492	Kab. Tangerang			623,170,749	623,170,749			623,170,749	623,170,749
493	Kota Cilegon			623,170,749	623,170,749			623,170,749	623,170,749
494	Kota Tangerang			623,170,749	623,170,749			623,170,749	623,170,749
495	Kota Serang			623,170,749	623,170,749			623,170,749	623,170,749
496	Kota Tangerang Selatan			671,060,115	671,060,115			671,060,115	671,060,115
497	Provinsi Bangka Belitung				-				-
498	Provinsi Bangka Belitung	5,975,207,918		86,698,332,563	92,673,540,481	5,975,207,918		77,357,666,355	83,332,874,273
499	Kab. Bangka	1,705,551,195		83,895,269,741	85,600,820,936	1,705,551,195		75,921,059,434	77,626,610,629
500	Kab. Belitung	1,705,551,195		40,117,316,099	41,822,867,294	1,705,551,195		30,765,496,628	32,471,047,823
501	Kota Pangkal Pinang	1,705,551,195		23,257,752,139	24,963,303,334	1,705,551,195		21,204,438,399	22,909,989,594
502	Kab. Bangka Selatan	1,705,551,195		35,544,679,930	37,250,231,125	1,705,551,195		29,522,024,060	31,227,575,255
503	Kab. Bangka Tengah	1,705,551,195		31,098,848,541	32,804,399,736	1,705,551,195		29,212,385,383	30,917,936,578
504	Kab. Bangka Barat	1,705,551,195		58,327,600,051	60,033,151,246	1,705,551,195		49,145,022,950	50,850,574,145
505	Kab. Belitung Timur	1,705,551,195		34,800,746,219	36,506,297,414	1,705,551,195		27,604,541,534	29,310,092,729
506	Provinsi Gorontalo				-				-
507	Provinsi Gorontalo			477,254,303	477,254,303			178,003,927	178,003,927
508	Kab. Boalemo			8,461,670	8,461,670			8,461,670	8,461,670
509	Kab. Gorontalo			384,171,176	384,171,176			133,666,400	133,666,400
510	Kota Gorontalo				-				-
511	Kab. Pohuwato			686,214,893	686,214,893			148,043,433	148,043,433
512	Kab. Bone Bolango			206,568,967	206,568,967			192,654,083	192,654,083
513	Kab. Gorontalo Utara			632,062,174	632,062,174			365,063,065	365,063,065
514	Provinsi Kepulauan Riau				-				-
515	Provinsi Kepulauan Riau	170,175,232,258	423,686,945,150	37,038,563,715	630,900,741,123	170,175,232,258	423,686,945,150	34,235,463,590	628,097,640,998
516	Kab. Natuna	227,256,902,638	317,153,299,011	10,837,462,829	555,247,664,478	227,256,902,638	317,153,299,011	10,837,462,829	555,247,664,478
517	Kab. Kepulauan Anambas	148,279,755,765	230,440,965,429	10,837,462,829	389,558,184,023	148,279,755,765	230,440,965,429	10,837,462,829	389,558,184,023
518	Kab. Karimun	56,139,751,083	129,276,576,249	31,044,846,672	216,461,174,004	56,139,751,083	129,276,576,249	28,520,412,517	213,936,739,849
519	Kota Batam	56,139,751,083	129,276,576,249	10,837,462,829	196,253,790,161	56,139,751,083	129,276,576,249	10,837,462,829	196,253,790,161
520	Kota Tanjung Pinang	56,139,751,083	129,276,576,249	18,569,132,171	203,985,459,503	56,139,751,083	129,276,576,249	18,295,795,542	203,712,122,874
521	Kab. Lingga	56,139,751,083	129,276,576,249	20,467,684,774	205,884,012,106	56,139,751,083	129,276,576,249	18,817,116,563	204,233,443,895
522	Kab. Bintan	56,139,751,083	129,276,576,249	27,097,479,806	212,513,807,138	56,139,751,083	129,276,576,249	26,940,051,021	212,356,378,353
523	Provinsi Papua Barat				-				-
524	Provinsi Papua Barat	396,637,770,000	472,799,502,006	2,036,546,278	871,473,818,284	396,637,770,000	472,799,502,006	1,603,712,573	871,040,984,579
525	Kab. Fakfak	4,103,149,000	12,333,900,052	726,244,501	17,163,293,553	4,103,149,000	12,333,900,052	639,677,760	17,076,726,812
526	Kab. Manokwari	4,103,149,000	12,333,900,052	1,043,487,546	17,480,536,598	4,103,149,000	12,333,900,052	956,920,805	17,393,969,857
527	Kab. Sorong	22,219,562,082	13,279,342,573	421,581,331	35,920,485,986	22,219,562,082	13,279,342,573	335,014,590	35,833,919,245
528	Kota Sorong	4,103,149,000	12,333,900,052	231,679,766	16,668,728,818	4,103,149,000	12,333,900,052	145,113,025	16,582,162,077
529	Kab. Raja Ampat	4,692,946,000	12,333,900,052	3,038,251,407	20,065,097,459	4,692,946,000	12,333,900,052	1,963,548,023	18,990,394,075
530	Kab. Sorong Selatan	4,103,149,000	12,333,900,052	333,972,236	16,771,021,288	4,103,149,000	12,333,900,052	247,405,495	16,684,454,547
531	Kab. Teluk Bintuni	15,001,066,608	122,393,558,003	1,169,626,251	138,564,250,862	15,001,066,608	122,393,558,003	1,083,059,510	138,477,684,121
532	Kab. Teluk Wondama	4,103,149,000	12,333,900,052	743,181,526	17,180,230,578	4,103,149,000	12,333,900,052	656,614,785	17,093,663,837
533	Kab. Kaimana	4,103,149,000	12,333,900,052	453,147,589	16,890,196,641	4,103,149,000	12,333,900,052	290,041,420	16,727,090,472
534	Kab. Maybrat	4,103,149,000	12,333,900,052	273,528,498	16,710,577,550	4,103,149,000	12,333,900,052	145,113,025	16,582,162,077
535	Kab. Tambrauw	4,103,149,000	12,333,900,052	457,882,563	16,894,931,615	4,103,149,000	12,333,900,052	329,467,090	16,766,516,142
536	Provinsi Sulawesi Barat				-				-
537	Provinsi Sulawesi Barat			241,387,755	241,387,755			241,387,755	241,387,755

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2013
LAPORAN REALISASI ANGGARAN TRANSFER DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (SDA)

No.	NAMA DAERAH	PAGU				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
538	Kab. Majene			7,006,475	7,006,475			7,006,475	7,006,475
539	Kab. Mamuju			857,734,605	857,734,605			857,734,605	857,734,605
540	Kab. Polewali Mandar			21,742,735	21,742,735			21,742,735	21,742,735
541	Kab. Mamasa			44,947,560	44,947,560			44,947,560	44,947,560
542	Kab. Mamuju Utara			34,119,680	34,119,680			34,119,680	34,119,680
543	Total	15,530,937,334,820	13,813,941,249,188	12,469,089,379,137	41,813,967,963,145	15,530,937,334,820	13,799,051,780,835	11,636,718,665,675	40,966,707,781,330

Lampiran 7.1 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi (CSR) Migas untuk Tahun 2012 - 2013 dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	2012					2013						
			Hubungan Masyarakat	Pemberdayaan Masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Infrastruktur	Lingkungan	Total	Hubungan Masyarakat	Pemberdayaan Masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Infrastruktur	Lingkungan	Total
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	843	32	128	302	-	1,305	865	44	26	-	-	934
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	646	363	117	-	-	1,126	922	23	23	180	-	1,148
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	130	119	-	77	-	326	111	143	-	85	-	339
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	207	70	-	230	-	506	182	190	-	388	-	759
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	14	17	-	18	-	49	4	-	-	-	-	4
09	PT Pertamina EP	Indonesia	11	82	92	37	94	315	135	63	97	422	81	798
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	20	2	-	0	22	-	6	4	-	1	12
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd.	GMB Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc.	North Sumatra Offshore	368	75	-	-	70	512	858	41	-	-	70	968
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	B Block	158	32	-	-	30	219	368	17	-	-	30	415
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	525	335	-	-	-	860	825	750	-	-	-	1,575
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	14	-	14	-	-	6	5	-	11
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	215	-	215	-	-	-	152	-	152
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	49	-	-	-	49	-	27	-	-	-	27
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-	-	-	18	-	-	18
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	18	12	-	-	-	30	-	-	3	-	-	3
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	13	-	-	-	-	13	-	-	-	103	-	103
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	713	-	713	-	-	-	505	-	505
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	72	-	72	-	-	-	51	-	51
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	48	47	33	49	23	201	19	11	-	2	8	40
29	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra (s.d 27 Nopember 2013)	86	39	12	82	2	221	20	-	-	-	-	20
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	3	-	1	-	2	6	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	1	0.38	-	1	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	88	-	-	20	15	123	50	28	14	46	24	163
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-	28	-	4	-	-	32
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	54	124	-	-	-	178	64	7	24	-	2	97
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	10	-	22	-	32	-	2	-	-	-	2
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-	20
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	146	1	51	13	211	-	134	-	81	2	217
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	22	-	-	-	-	22

Lampiran 7.1 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi (CSR) Migas untuk Tahun 2012 - 2013 dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	2012					2013						
			Hubungan Masyarakat	Pemberdayaan Masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Infrastruktur	Lingkungan	Total	Hubungan Masyarakat	Pemberdayaan Masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Infrastruktur	Lingkungan	Total
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	2	2	6	1	5	5	0.43	17
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina-EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	50	50	-	-	8	25	-	-	33
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	59	-	-	-	-	59	38	-	-	-	83	121
59	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	49	-	-	-	49	-	27	-	-	-	27
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili 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	-	59	-	-	-	59	-	38	-	-	83	121
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	-	10	40	-	50	-	-	22	42	-	64
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			3,267	1,680	397	1,994	252	7,590	4,538	1,553	253	2,091	385	8,820

Lampiran 7.2 Signature Bonus KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2012 - 2013 dalam Ribuan USD

No	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Nilai	Keterangan
1	PT Bangkanai CBM Persada	Blok Bangkanai I	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
2	PT Borneo Metana Energi	Blok Bangkanai II	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
3	PT Bina Mandiri Energi	Blok Kuala Kapuas I	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
4	PT Sanga - sanga Energi Prima	Blok West Sanga - sanga	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
5	PT PHE Metra 3 - PT Petrobara Sentosa	Blok Air Benakat I	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
6	PT PHE Metra 6 - PT Prima Gas Sejahtera	Blok Air Benakat II	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
7	PT PHE Metra 7 - PT Unigas Geosinklinal Makmur	Blok Air Benakat III	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
8	PT Baru Raja Energi - PT Anugrah Persada Energi	Blok Air Komerling	18-Apr-12	1,000	Kontrak Baru
9	PT Ekuator Energi Kuningan	Blok Kuningan	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
10	Konsorsium Bukit Energy Bahorok PTE Ltd - Nzog Bahorok PTY Ltd - Surya Buana Lestarijaya Bahorok Inc	Blok Bahorok	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
11	Konsorsium Texcal Mahato EP Ltd - Bukit Energy Central Sumatera (Mahato) PTE Ltd Central Sumatera Energy Mahato Ltd	Blok Mahato	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
12	PT Geo Bukit Batu	Bukit Batu	20-Jul-12	1,200	Kontrak Baru
13	Konsorsiummindrillco South Lirik Ltd - South Lirik Ltd - Central Sumatera Energy South Texcal Lirik Ltd	South Lirik	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
14	Petcon Borneo Limited	Palangkaraya	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
15	KE Babai Tanjung Limited	Babai	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
16	Eni East Sepinggan	East Sepinggan	20-Jul-12	3,000	Kontrak Baru
17	Konsorsium Niko Resources (Aru) Limited - Staeoil Indonesia Aru AS	Aru	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
18	Krisenergy (Udan Emas) B.V	Udan Emas	20-Jul-12	1,000	Kontrak Baru
19	Dart Energy (Bontang Bengalon) PTE Ltd	Blok GMB Bontang Bengalon	9-Oct-12	1,000	Kontrak Baru
20	PT Belawa Energi Utama	Blok Belawa	9-Oct-12	2,000	Kontrak Baru

Lampiran 7.2 Signature Bonus KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2012 - 2013 dalam Ribuan USD

No	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Nilai	Keterangan
21	Konsorsium Ephindo Sekayu 2 Inc - Star Energy CBM Sekayu Ltd	Blok GMB Sekayu II	9-Oct-12	1,000	Kontrak Baru
22	CBM Asia Kuala Kapuas Ltd	Blok GMB Kuala Kapuas I	9-Oct-12	1,000	Kontrak Baru
23	Total E&P Indonesia Telen B.V	Blok Telen	9-Oct-12	1,000	Kontrak Baru
24	Total E&P Indonesia Mentawai B.V	Blok Bengkulu I Mentawai	9-Oct-12	1,000	Kontrak Baru
25	PT Ekuator Energi Sokang	Blok East Sokang	9-Oct-12	1,500	Kontrak Baru
TOTAL				28,700	

Lampiran 7.2 *Signature Bonus* KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2012 - 2013 dalam Ribuan USD

No	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Nilai	Keterangan
1	BUMN Benuo Taka	Wailawi	28-May-13	200	Perpanjangan Kontrak
Sub Total				200	

No	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Nilai	Keterangan
1	Cooper Merangin III Ltd	Merangin III	15-May-13	2,000	Kontrak Baru
2	PT Bintang Berlian Air Sugihan	Air Sugihan	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
3	PT Bima Sakti Energi Indonesia	Bima Sakti	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
4	Conrad Petroleum (V) Ltd	Offshore North X-Ray	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
5	PT Bintang Berlian Sanggau	Sanggau	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
6	Challedon Services Ltd	Menduhai	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
7	PT Mandira Mahesa Energi	Kahayan	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
8	Salamander Energy (West Bangkanai) Ltd	West Bangkanai	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
9	PT Anugrah Trimata Kaltim Energi	North East Tanjung	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
10	Salamander Energy (West Bangkanai) Ltd	North East Tanjung Bangkanai	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
11	Samudra Energy Mangkalihat Ltd - Caelus	Offshore Mangkalihat	15-May-13	1,500	Kontrak Baru
12	PT Percie Mahakam Petroleum	Central Mahakam	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
13	MP Indonesie (West Sebuku) Ltd	West Sebuku	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
14	PT Pertamina Hulu Energi	MNK Sumbagut	15-May-13	1,000	Kontrak Baru
Sub Total				15,500	
TOTAL				15,700	

Lampiran 7.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
1	ADARO INDONESIA	-	36	21,754	-	3,254	39,532	-	-	18,534	-	-	-	26,382	3	10,848,058
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	-	90	5,507	-	27	-	-	-	1,696	-	-	-	1,924	-	473,002
3	ARUTMIN INDONESIA	-	-	-	-	453	50	-	-	-	3,877	-	-	-	-	-
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	68	6,311	-	314	-	-	-	20,577	-	-	-	9,026	-	388,753
5	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	-	35	8,619	-	-	-	-	-	-	334	-	-	3,606	-	-
6	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTA	-	21	-	-	496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	BARAMARTA	-	8	4,335	-	-	-	-	-	1,306	-	-	-	3,769	-	-
8	BERAU COAL	-	60	30	-	140,443	-	-	-	-	5,993	-	-	10,881	-	4,517,450
9	BORNEO INDOBARA	-	96	5,331	-	7	-	-	-	1,875	-	-	-	1,019	-	44,577
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	36	-	-	2,386	-	-	-	1,128	-	-	-	-	-	619,761
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	96	-	-	5,570	-	-	-	4,863	-	-	-	-	-	-
12	INDOMINCO MANDIRI	-	75	-	-	5,257	-	-	-	-	-	-	-	147,539	-	2,988,841
13	INSANI BARAPERKASA	-	74	-	-	3,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	JORONG BARUTAMA GRESTON	-	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,189	-	229,383
15	KALTIM PRIMA COAL	-	91	460	-	-	207	-	-	-	4,728	-	-	-	-	6,969,918
16	KIDECO JAYA AGUNG	-	52	-	-	105,515	-	-	303	51,260	-	-	-	-	-	8,033,961
17	LANNA HARITA INDONESIA	-	47	-	-	2,696	-	-	-	2,622	-	-	-	-	-	76,278
18	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	92	2,258	-	491	-	-	-	7,450	-	-	-	23,265	-	1,593,446
19	MANDIRI INTI PERKASA	-	37	-	-	1,123	-	-	-	1,455	-	-	-	-	-	675,609
20	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	72	7	-	28	3	-	-	1,157	-	-	-	4,581	-	110,400
21	MULTI HARAPAN UTAMA	-	139	1,282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PERKASA INAKAKERTA	-	65	-	-	2,680	-	-	-	1,805	-	-	-	-	-	524,930
23	RIAU BARAHARUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	SANTAN BATUBARA	-	75	1,942	-	2	-	-	-	1,371	-	-	-	5,447	-	552,731
25	SINGLURUS PRATAMA	-	75	2,584	-	-	-	-	-	2,391	-	-	-	4,383	-	-
26	SUMBER KURNIA BUANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	TANITO HARUM	-	107	-	-	1,188	-	-	-	2,107	-	-	-	1,117	-	685,796
28	TANJUNG ALAM JAYA	224	-	-	-	-	-	2,356	-	1,035	-	-	-	-	-	138,183
29	TEGUH SINARABADI	-	15	-	-	2,059	-	-	-	1,210	-	-	-	-	-	136,611
30	TRUBAINDO COAL MINING	-	95	-	-	3,692	-	-	-	-	-	-	-	19,945	-	789,358
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	31	-	-	275	-	-	-	2,290	-	-	-	-	-	-
Total		224	1,732	60,420	-	281,406	39,792.35	2,356	303	126,132	14,932	-	-	275,074	3.45	40,397,046

Lampiran 7.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK-MINERAL	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
32	FREEPORT INDONESIA	-	131.48	80,362	-	182,259	-	235,692	-	-	115,958	-	-	-	-	-
33	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	262.62	-	-	24,317	-	42,364	4,500	-	8,843	-	-	11,360	-	-
34	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	88.87	11,066	-	15,898	-	173,742	-	-	6,768	-	-	1,304	-	-
35	VALE INDONESIA	-	285.77	26,408	-	61,701	8,542	1,577	-	-	7,049	-	-	278	-	-
Total		-	768.73	117,836	-	284,175	8,542	453,375	4,500	-	138,618	-	-	12,942	-	-

No	IUP-BATUBARA	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
36	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	-	11.96	-	-	-	-	-	-	2,813	-	3,584	1,526	-	-	-
37	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	25	-	-	-	-	-	-	-	2,465	-	-	-	136	-	-
38	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	BARA KUMALA SAKTI	-	9.35	2,443	-	-	-	-	-	1,939	-	-	-	2,927	-	-
40	BARADINAMIKA MUDASUKSES	3	-	1,127	-	20	-	500	-	-	-	-	-	-	-	-
41	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	BINAMITRA SUMBERARTA	32	-	-	-	189	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	1,359	95.94	95,986	-	44	-	44,500	-	125,467	-	-	-	31,513	-	2,114,665
44	BUKIT BAIKURI ENERGI	142	-	249	-	-	-	98	-	-	-	-	-	-	-	-
45	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	ENERGY CAHAYA INDUSTRI TAMBA	-	7.91	-	-	1,084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	GEMA RAHMI PERSADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	INDOMINING	26	-	-	-	15,702	-	25	-	1,883	-	-	-	-	-	-
49	INDOASIA CEMERLANG	0	-	-	-	-	-	-	-	-	2,159	-	-	735	-	-
50	JEMBAYAN MUARA BARA	-	16.40	3,517	-	-	-	-	-	744	-	-	-	2,699	-	487
51	KALTIM BATUMANUNGGAL	31	-	-	-	-	-	-	-	153	-	-	-	-	-	368,282
52	KARBON MAHAKAM	-	0.71	616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	-
53	KARYA GEMILANG LIMPAN REJEKI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	232	-	-	-	-	-
54	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	KITADIN	133	-	-	-	1,741	-	-	-	-	-	-	-	3,755	-	-
56	LEMBU SWANA PERKASA	-	7.40	1,979	-	-	-	-	-	668	-	-	-	-	-	469,678
57	MEGA PRIMA PERSADA	11	4.06	3,262	-	29	-	-	-	4,916	-	-	-	-	-	-
58	MULTI SARANA AVINDO	-	16.20	2,793	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,020,928
59	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	8.01	-	-	-	-	-	-	1,498	-	-	-	-	-	-
60	NUSANTARA BERAU COAL	50	2.77	738	-	28	-	-	-	313	-	-	-	4,671	-	27,277
61	PADANG ANUGERAH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PIPIT MUTIARA JAYA	-	20.16	721	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	TELEN ORBIT PRIMA	-	19.59	-	-	11,163	-	-	-	-	-	-	-	5,000	-	-
64	TUNAS INTI ABADI	77	-	4,018	-	57	-	26,213	-	2,355	-	-	-	4,458	-	-
65	UNIT DESA GAJAH MADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total		1,888	220.45	117,449	-	30,056	-	71,337	-	145,216	2,391	3,584	1,526.40	56,119	-	4,001,318

Lampiran 7.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2012 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-MINERAL	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
66	ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk	18,193	-	30,884	-	4,514	-	41,535	-	127,638	-	-	-	1,494	-	
67	BINTANG DELAPAN MINERAL	-	86.78	1,252	-	-	-	-	-	7,158	-	-	-	2,237	-	
68	BUKIT TIMAH	3	-	5	-	1	-	386	-	-	-	-	-	-	-	
69	GANE PERMAI SENTOSA	-	19.75	3,082	-	46	-	9,314	-	2,282	-	-	-	2,091	-	
70	HARITA PRIMA ABADI MINERAL	-	159.86	-	-	5,142	-	-	-	463	-	-	-	-	-	
71	REFINED BANGKA TIN	-	-	-	-	50	-	-	-	117	-	-	-	-	-	
72	TAMBANG TIMAH	-	48.80	-	-	48	-	3,589	-	714	-	-	-	-	-	
73	TIMAH (Persero) Tbk	-	2,002.25	28,861	-	3,327	-	18,595	-	29,786	-	-	-	193	-	
74	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
75	TUJUH SW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total		18,196	2,317.44	64,085	-	13,128	-	73,418	-	168,159	-	-	-	6,015	-	-
GRAND TOTAL		20,307	5,039	359,790	-	608,766	48,334	600,486	4,803	439,506	155,941	3,584	1,526	350,150	3	44,398,363

Lampiran 7.4 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
1	ADARO INDONESIA	-	36	12,654	-	2,157	38,626	-	-	23,910	-	-	-	33,333	-	9,865,688
2	ANTANG GUNUNG MERATUS	-	90	26,880	-	108	-	-	-	2,515	-	-	-	5,933	-	944,498
3	ARUTMIN INDONESIA	-	-	-	-	487	50	-	-	-	1,969	-	-	1,307	-	7,581,426
4	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	65	1,500	-	322	-	-	-	4,105	-	-	-	13,594	-	726,729
5	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTA	-	21	-	-	539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	BARAMARTA	-	8	3,956	-	-	-	-	-	752	-	-	-	13,151	-	4,902,374
7	BERAU COAL	-	118	30	-	219,004	-	-	-	-	6,536	-	-	16,541	-	402,080
8	BHARINTO EKATAMA	-	66	-	-	180	-	-	-	-	-	-	-	2,822	-	383,297
9	BORNEO INDOBARA	-	96	5,269	-	2	-	-	-	2,296	-	-	-	1,381	-	410,988
10	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	51	-	-	3,155	-	-	-	312	-	-	-	-	-	691,335
11	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	96	-	-	5,066	-	-	-	3,324	-	-	-	215	-	3,105,712
12	INDOMINCO MANDIRI	-	126	-	-	6,335	-	-	-	-	-	-	-	118,477	-	-
13	INSANI BARAPERKASA	-	73	-	-	2,111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	258,135
14	JORONG BARUTAMA GRESTON	-	46	-	-	3,233	-	-	-	-	-	-	-	16,513	-	422,100
15	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	19	-	-	-	-	-	-	1,509	-	-	-	5,132	-	7,868,324
16	KALTIM PRIMA COAL	-	91	498	-	-	221	-	-	-	5,026	-	-	-	-	6,536,499
17	KIDECO JAYA AGUNG	-	51	-	-	142,056	-	-	330	48,826	-	-	-	-	-	71,600
18	LANNA HARITA INDONESIA	-	47	-	-	2,947	-	-	-	3,092	-	-	-	-	-	2,010,542
19	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	31	26	-	727	-	-	-	9,045	-	-	-	24,849	-	756,357
20	MANDIRI INTI PERKASA	-	37	-	-	1,844	-	-	-	2,220	-	-	-	-	-	73,427
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	72	1,029	-	26	10	-	-	2,594	-	-	-	5,295	-	-
22	PERKASA INAKAKERTA	-	80	-	-	2,253	-	-	-	301	-	-	-	-	-	285,084
23	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	-	66	1,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,989
24	SANTAN BATUBARA	-	75	2,769	-	20	-	-	-	1,603	-	-	-	4,993	-	437,772
25	SINGLURUS PRATAMA	-	74	2,671	-	-	-	-	-	2,517	-	1,024	-	5,511	-	-
26	TAMBANG DAMAI	-	11	920	-	-	-	-	-	999	-	-	-	2,688	-	243,600
27	TANITO HARUM	-	107	-	-	2,387	-	-	-	2,095	-	-	-	1,117	-	507,584
28	TANJUNG ALAM JAYA	242	-	-	-	1,949	-	1,216	-	810	-	-	-	-	-	103,208
29	TEGUH SINARABADI	-	16	-	-	1,237	-	-	-	615	-	-	-	-	-	140,731
30	TRUBAINDO COAL MINING	-	95	-	-	5,954	-	-	-	-	-	-	-	18,292	-	1,507,799
31	WAHANA BARATAMA MINING	-	31	-	-	12,541	-	-	-	2,428	-	-	-	1,574	-	487,163
Total		242	1,796	59,903		416,638	38,907	1,216	330	115,866	13,530	1,024	-	292,715		50,777,041

No	KK-MINERAL	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
32	FREEPORT INDONESIA	-	131	69,624	-	62,932	-	35,166	-	-	90,425	-	-	-	-	-
33	MEARES SOPUTAN MINING	-	27	-	-	3,032	-	-	-	445	-	-	-	-	-	-
34	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	263	-	10,000	14,398	-	44,154	4,500	-	4,966	-	-	12,207	-	-
35	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	89	-	76,971	33,391	-	132,416	-	-	6,815	-	-	1,909	-	-
36	SEBUKU IRON LATERITIC ORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	VALE INDONESIA	-	286	22,476	26,033	76,232	7,573	6,766	-	-	4,922	-	-	290	-	-
Total		-	796	92,100		189,984	7,573	218,502	4,500	445	107,128	-	-	14,406	-	-

Lampiran 7.4 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-BATUBARA	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	-	12	24,876	-	277	-	-	-	1,856	-	2,387	2,061	-	-	-
39	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	34	-	-	-	-	-	-	-	2,475	-	-	-	17	-	-
40	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	14	872	-	-	-	-	-	1,623	-	-	-	2,830	-	339,437
41	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	BARA JAYA UTAMA	-	5	2,448	-	-	-	-	-	666	-	-	-	-	-	-
43	BARA KUMALA SAKTI	-	9	5,045	-	-	-	-	-	5,390	-	-	-	4,794	-	-
44	BARADINAMIKA MUDASUKSES	-	4	7,545	-	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	BINAMITRA SUMBERARTA	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	BINUANG MITRA BERSAMA	25	-	6,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	BUKIT ASAM (Persero) Tbk	17	248	57,909	-	44	-	44,750	-	69,700	-	-	-	14,463	-	-
49	BUKIT BAIDURI ENERGI	25	18	1,054	-	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	DUTA TAMBANG REKAYASA	-	7	37	-	-	-	-	-	417	-	-	-	-	-	-
51	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	INDOMINING	27	-	-	-	-	-	65	-	1,411	1,510	-	-	-	-	-
53	INDOASIA CEMERLANG	-	1	1,290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	753	-	-
54	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	13	2,083	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	JEMBAYAN MUARA BARA	-	16	2,459	-	-	-	-	-	2,262	-	-	-	3,356	-	700,206
56	KALTIM BATUMANUNGGAL	31	-	-	-	2,181	-	-	-	436	-	-	-	-	-	-
57	KARBON MAHAKAM	-	1	8,314	-	-	-	-	-	-	555	-	-	335	-	-
58	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	KITADIN	-	21	-	-	4,573	-	-	-	-	-	-	-	2,072	-	292,101
60	KUTAI ENERGI	-	-	2,534	-	-	-	-	-	456	-	-	-	-	-	-
61	LEMBU SWANA PERKASA	-	7	-	-	-	-	-	-	668	-	-	-	-	-	344,026
62	MEGA PRIMA PERSADA	84	6	3,552	-	100	-	-	-	4,968	-	-	-	-	-	309,624
63	METALINDO BUMI RAYA	-	0	36	-	-	-	-	-	-	220	-	-	1,312	-	-
64	MUARA ALAM SEJAHTERA	-	7	2,415	-	-	-	-	-	1,095	-	-	-	-	-	-
65	MULTI SARANA AVINDO	-	17	2,444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	604,346
66	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	8	-	-	-	-	234	-	1,311	-	-	-	-	-	-
67	NUSANTARA BERAU COAL	-	8	882	-	30	-	-	-	282	-	-	-	5,133	-	32,401
68	PIPIT MUTIARA JAYA	-	20	806	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	SINAR KUMALA NAGA	-	-	508	-	-	-	-	-	1,418	-	-	-	-	-	-
70	TELEN ORBIT PRIMA	-	22	-	-	11,261	-	-	-	-	-	-	-	5,670	-	48,850
71	TUNAS INTI ABADI	77	-	5,540	-	34	-	28,848	-	5,384	-	-	-	5,016	-	-
72	TUNAS MUDA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	UNIT DESA GAJAH MADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	UNIT DESA MAKMUR	3	-	-	-	-	-	-	-	125	-	-	-	-	-	-
75	WELARCO SUBUR JAYA	-	6	639	-	-	-	-	-	256	-	-	-	-	-	-
Total		322	476	139,314		18,627		73,897		102,203	2,285	2,387	2,061	45,752	-	2,670,991

Lampiran 7.4 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2013 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP-MINERAL	Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton
76	ANEKA TAMBANG	19,771	-	24,257	-	4,158	-	70,437	-	119,545	-	-	-	123	-	
77	ANUGRAH HARISMA BARAKAH	-	12	6,350	-	158	-	-	-	8,692	-	-	-	-	-	
78	BINTANG DELAPAN MINERAL	-	87	1,161	-	-	-	-	-	9,791	-	-	-	1,432	-	
79	BUKIT MERAH INDAH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
80	BUKIT TIMAH	3	-	14	-	1	-	118	-	-	-	-	-	-	-	
81	BUMI KONAWA ABADI	17	-	3,331	-	-	-	-	-	3,438	-	-	-	-	-	
82	CITRA SILIKA MALLAWA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
83	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	-	4	-	-	-	-	-	-	1,200	-	-	-	-	-	
84	FAJAR MENTAYA ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
85	GANE PERMAI SENTOSA	-	21	2,109	-	351	-	6,359	-	1,213	-	-	-	2,033	-	
86	GUNUNG SION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
87	HARITA PRIMA ABADI MINERAL	-	160	-	-	-	-	-	-	647	-	-	-	-	-	
88	IFISHDECO	38	-	-	-	88	-	8,618	-	8,616	-	-	-	-	-	
89	KARYA UTAMA TAMBANGJAYA	655	70	-	-	-	-	-	-	302	-	-	-	10,309	-	
90	MACIKA MADA MADANA	27	-	-	-	113	-	-	-	1,687	-	-	-	-	-	
91	REFINED BANGKA TIN	9	-	-	-	89	-	-	-	378	-	-	-	-	-	
92	SERUMPUN SEBALAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
93	STARGATE PASIFIC RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
94	TAMBANG TIMAH	-	48	-	-	53	-	4,978	-	2,548	-	-	-	-	-	
95	TELAGA BINTAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
96	TIMAH (Persero) Tbk	-	2,007	49,614	-	4,296	-	25,624	-	-	-	-	-	142	-	
97	TRIMEGAH BANGUN PERSADA	-	17	2,541	-	107	-	4,047	-	389	-	-	-	1,263	-	
98	TUJUH SW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
99	YIWAN MINING	32	322	-	-	12	-	-	-	3,508	-	-	-	789	-	
	Total	20,552	2,748	89,375		9,426		120,181		161,953				16,090		
	GRAND TOTAL	21,116	5,816	380,692		634,676	46,480	413,797	4,830	380,467	122,943	3,411	2,061	368,963		53,448,032

**FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012 DAN 2013**

Formulir Bagian Pemerintah Daerah Kalimantan Timur

I. Unit Produksi yang beroperasi di daerah Kalimantan Timur

A. Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang beroperasi di wilayah

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja
1	JOB Pertamina-Medco E&P Simenggaris	Blok Simenggaris
2	PT Visi Multi Artha	GMB Sangatta II
3	BUT Star Energy Sentosa Sebatik	Blok Sebatik
4	PT Pandawa Prima Lestari	Wain Block
5	BUT Newton Energy Capital Ltd	GMB Kutai Block
6	BUT Munhattan Kalimantan Investmet	Tarakan Offshore Block
7	PT Kalimantan Kutai Energi	West Sangatta
8	PT Medco E&P Bengara	Bengara I
9	BUT Altar Resources S.A	Blok Barito
10	PT Kutai Etam Petroleum	Seinangka Senipah
11	BUT Pasir Petroleum Resources Ltd	Pasir Blok
12	BUT SPC Makaham Hilir PTE Ltd	Mahakam Hilir
13	BUT Salamander Energy (Bontang) PTE Ltd	Bontang PSC
14	BUT Virginia Indonesia Company	Blok Sangasanga
15	BUT Virginia Indonesia Co CBM Limited	GMB Sanga-sanga
16	BUT Pearl Oil Sebuku Limited	Sebuku Blok
17	BUT Caelus Energy South Bengara II PTE Ltd	PSC South Bengara II
18	Exxonmobil E&P Indonesia Banjar II Ltd	Banjar II
19	Exxonmobil E&P Indonesia Banjar I Ltd	Banjar I
20	Exxonmobil E&P Indonesia Tapin Ltd	Tapin
21	BUT Salamander Energy (Bangkanai) PTE Ltd	Bangkanai PSC
22	PT Pertamina EP	PT Pertamina EP
23	PT Pertamina EP - KSO PEP Patina Group Ltd	PEP Asset 5 Papua KSO PEP Patina Group Ltd
24	PT Medco E&P Tarakan	Blok Tarakan
25	BUT Total E&P Indonesia	Mahakam PSC
26	BUT Chevron Indonesia Company	Offshore East Kalimantan Block
27	BUT Salamander Energy (Sangatta)Ltd	Sangatta South East PSC
28	Perusda Benuo Taka	Block Wailawi
29	BUT Sangatta West CBM Inc	GMB Sangatta I
30	PT Badak BGL	Bontang - Kaltim

II. LAPORAN PENERIMAAN HASIL DARI SUMBER DAYA ALAM

A. Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

A.1. Dana Bagi Hasil (DBH) - Minyak Bumi

(dalam Rupiah)

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Tahun
2012	168,424,495,400	168,424,495,400	130,343,058,538	202,203,133,129	124,125,246,119	110,503,630,849	904,024,059,435
2013	125,882,242,000	125,882,242,000	171,079,948,187	151,578,288,858	192,715,885,686	-	767,138,606,731
Total	294,306,737,400	294,306,737,400	301,423,006,725	353,781,421,987	316,841,131,805	110,503,630,849	1,671,162,666,166

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

A.2. Dana Bagi Hasil (DBH) - Gas Bumi

(dalam Rupiah)

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Tahun
2012	454,906,092,600	454,906,092,600	709,065,281,060	754,490,533,853	536,952,012,257	159,101,997,076	3,069,422,009,446
2013	349,061,709,800	349,061,709,800	428,211,788,045	560,797,143,519	558,509,829,857	-	2,245,642,181,021
Total	803,967,802,400	803,967,802,400	1,137,277,069,105	1,315,287,677,372	1,095,461,842,114	159,101,997,076	5,315,064,190,467

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

B. Penerimaan dari Pertambangan**B.1. Dana Bagi Hasil (DBH) - Royalti***(dalam Rupiah)*

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Tahun
2012	265,200,849,200	198,900,636,900	103,392,756,446	347,363,134,066	292,535,535,266	44,469,651,404	1,251,862,563,282
2013	254,049,981,880	190,537,486,410	338,182,947,112	394,170,722,037	219,002,219,307	-	1,395,943,356,746
Total	519,250,831,080	389,438,123,310	441,575,703,558	741,533,856,103	511,537,754,573	44,469,651,404	2,647,805,920,028

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**B.2. Dana Bagi Hasil (DBH) - Iuran Tetap (*Landrent*)***(dalam Rupiah)*

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Tahun
2012	1,478,971,340	1,109,228,505	1,848,010,332	2,406,912,268	767,054,112	813,674,390.00	8,423,850,947
2013	1,671,794,880	1,253,846,160	3,421,156,446	2,402,642,097	754,367,388	-	9,503,806,971
Total	3,150,766,220	2,363,074,665	5,269,166,778	4,809,554,365	1,521,421,500	813,674,390	17,927,657,918

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**C. Penerimaan Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) P3***(dalam Rupiah)*

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Tahun
2012	111,167,722,238	111,167,722,238	111,167,722,238	74,309,378,276	-	-	407,812,544,990
2013	-	224,019,380,208	109,512,212,415	142,437,633,606	-	-	475,969,226,229
Total	111,167,722,238	335,187,102,446	220,679,934,653	216,747,011,882	-	-	883,781,771,219

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

D. Penerimaan Asli Daerah (PAD)

D.1. PAD - Pertambangan dan Migas

(dalam Rupiah)

NO	JENIS PENERIMAAN	TAHUN 2012	TAHUN 2013
1	Pajak Air Bawah Tanah	226,785,054	-
2	Pajak Air Permukaan	5,614,393,343.20	6,551,987,877
3	Pajak Alat Berat	34,952,089,882	39,415,092,544
4	Pajak BBNKB / Balik Nama	35,386,554,531	38,993,519,753
	Total	76,179,822,810.20	84,960,600,174

- * Jumlah Penerimaan keseluruhan berdasarkan seluruh objek pajak tidak dibedakan antara perusahaan sektor Pertambangan dan Migas.
- * Pada tahun 2012 Pajak Air Bawah Tanah diserahkan kepada Pemerintah Kabupaten/ Kota.



PEMERINTAH PROVINSI KALIMANTAN TIMUR
DINAS PENDAPATAN DAERAH

JALAN MAYJEN M.T. HARYONO TELP. 734969, 734972 FACIMILE 731208
SAMARINDA

Kode Pos 75124

Samarinda, 14 September 2015

Kepada Yth :

Kementerian Koordinator Bidang
Perekonomian Republik Indonesia
Cq. Bidang Koordinasi Pengelolaan
Energi Sumber Daya Alam dan
Lingkungan Hidup

Di -

Jakarta

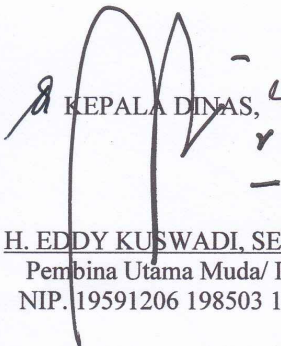
No. : 045/ / Penda- /2015

Lamp. : 1 berkas

Perihal : Pengisian Form EITI
Tahun 2012 dan 2013

Menunjuk Surat Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian Republik Indonesia Nomor S-43/D III M EKON/06/2015 tanggal 29 Juni 2015. Mengenai perihal pengisian formulir EITI tahun 2012 dan 2013, maka kami kirimkan data Penerimaan Pajak Daerah, Bagi Hasil Pajak dan Bagi Hasil bukan Pajak Sumber Daya Alam tahun 2012 dan 2013,

Demikian atas perhatian bapak/ibu, kami ucapkan terima kasih


KEPALA DINAS,

H. EDDY KUSWADI, SE,MM
Pembina Utama Muda/ IV/c
NIP. 19591206 198503 1 012

**PENYALURAN DANA BAGI HASIL MINYAK DAN GAS BUMI
BAGIAN PROVINSI JAWA TIMUR
TAHUN 2012**

NO	BULAN	DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM	
		MINYAK BUMI (Rp)	GAS BUMI (Rp)
1.	JANUARI	-	-
2.	PEBRUARI	-	-
3.	MARET	-	-
4.	APRIL	-	-
5.	MEI	-	-
6.	JUNI	-	-
7.	JULI	-	-
8.	AGUSTUS	-	-
9.	SEPTEMBER	-	-
10.	OKTOBER	-	-
11.	NOPEMBER	-	-
12.	DESEMBER	70.762.718.300	41.000626.330

Sumber data : Dispenda Prov. Jatim, bulan September 2015

**PENYALURAN DANA BAGI HASIL MINYAK DAN GAS BUMI
BAGIAN PROVINSI JAWA TIMUR
TAHUN 2013**

NO	BULAN	DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM	
		MINYAK BUMI (Rp)	GAS BUMI (Rp)
1.	JANUARI	-	-
2.	PEBRUARI	73.797.759.222	6.608.173.724
3.	MARET	-	-
4.	APRIL	43.252.912.400	2.775.526.800
5.	MEI	-	-
6.	JUNI	43.252.912.400	2.775.526.800
7.	JULI	-	-
8.	AGUSTUS	-	-
9.	SEPTEMBER	31.770.584.920	8.326.580.400
10.	OKTOBER	-	-
11.	NOPEMBER	-	-
12.	DESEMBER	39.186.235.011	6.832.577.868

Sumber data : Dispenda Prov. Jatim, bulan September 2015



PEMERINTAH PROVINSI JAWA TIMUR
DINAS ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

Jl. Tidar No. 123 Telepon (031) 5485236 Fax. (031) 5485236
SURABAYA 60252

Surabaya, 23 Oktober 2015

Nomor : 671.1/2273 /119.5/2015
Sifat : **Segera**
Lampiran : 1 (satu) berkas
Perihal : **Pengisian Form EITI
Tahun 2012 dan 2013.**

Kepada
Yth. Kementerian Koordinator
Bidang Perekonomian
Republik Indonesia
C.q. Bidang Koordinasi
Pengelolaan Energi dan
Sumber Daya Alam dan
Lingkungan

Di

JAKARTA

Menindaklanjuti surat dari Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian Republik Indonesia, Nomor : S-46/D.III.M.EKON/06/2015, tanggal 29 Juni 2015, perihal : Pengisian Formulir EITI Tahun Pelaporan 2012 dan 2013, maka bersama ini terlampir kami sampaikan data penyaluran Dana Bagi Hasil (DBH) Minyak dan Gas Bumi Bagian Provinsi Jawa Timur Tahun 2012 dan Tahun 2013.

Demikian untuk menjadikan maklum.

A.n.KEPALA DINAS
ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
PROVINSI JAWA TIMUR
Sekretaris



I. SUPOYO, MT
Pembina Tingkat I

NIP. 19610605 199202 1 001

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2012 DAN 2013
Formulir Bagian Pemerintah Daerah Provinsi Riau

I. Unit Produksi yang Beroperasi di daerah Provinsi Riau

A. Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang beroperasi di wilayah

NO	Nama KKKS	Wilayah Kerja
1	PT. Chevron Pasifik Indonesia	Duri, Rantau, Rohil
2	Emp Malacca Strait, SA	Meranti, Siak
3	Emp Bentu dan Kurinci Baru	Pelalawan
4	PT. Petro Selat Ltd	Siak
5	Unit Bisnis Pertamina EP Lirik	Inhu, Pelalawan, Siak
6	PT. Sumatera Persada Energi	Lapangan Pengadilan

II. LAPORAN PENERIMAAN HASIL DARI SUMBER DAYA ALAM

A. Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

A.1. Dana Bagi Hasil (DBH) - Minyak Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	Kurang Bayar	Tahun
2012	386,910,554,200.00	386,910,554,200.00	558,647,017,422.00	589,591,903,774.00	318,931,940,260.00	283,932,064,538.00	2,524,924,034,394
2013	420,740,123,400.00	420,740,123,400.00	366,804,276,099.00	453,448,165,432.00	548,306,629,368.00	-	2,210,039,317,699
Total	807,650,677,600.00	807,650,677,600.00	925,451,293,521.00	1,043,040,069,206.00	867,238,569,628.00	283,932,064,538.00	4,734,963,352,093.00

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

A.2. Dana Bagi Hasil (DBH) - Gas Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	Kurang Bayar	Tahun
2012	105,314,600.00	105,314,600.00	54,786,367.00	36,337,324.00	60,824,946.00	18,022,782.00	380,600,619
2013	227,147,083.00	391,875,200.00	-	79,417,194.00	-	-	698,439,477
Total	332,461,683.00	497,189,800.00	54,786,367.00	115,754,518.00	60,824,946.00	18,022,782.00	1,079,040,096.00

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

A.3. Dana Bagi Hasil (DBH) - Minyak dan Gas Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	Kurang Bayar	Tahun
2012	70,965,413,871.00	70,965,413,871.00	70,965,413,871.00	32,961,084,744.00	-	-	245,857,326,357
2013	83,508,070,276.00	83,508,070,276.00	83,508,070,276.00	104,729,808,264.00	-	1,376,184,816.00	356,630,203,908
Total	154,473,484,147.00	154,473,484,147.00	154,473,484,147.00	137,690,893,008.00	-	1,376,184,816.00	602,487,530,265.00

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

B. Penerimaan dari Pertambangan**B.1. Dana Bagi Hasil (DBH) - Royalti**

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	Kurang Bayar	Tahun
2012	1,756,512,000.00	1,317,384,000.00	-	-	2,156,379,959.00	553,009,734.00	5,783,285,693
2013	1,046,208,000.00	784,656,000.00	-	1,508,539,354.00	737,561,697.00	-	4,076,965,051
Total	2,802,720,000.00	2,102,040,000.00	-	1,508,539,354.00	2,893,941,656.00	553,009,734.00	9,860,250,744.00

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

B.2. Dana Bagi Hasil (DBH) - Iuran Tetap (Landrent)

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	Kurang Bayar	Tahun
2012	68,024,660.00	51,018,495.00	221,080,145.00	399,227,744.00	67,889,626.00	29,980,657.00	837,221,327
2013	103,605,480.00	77,704,110.00	227,698,722.00	177,040,387.00	165,709,902.00	-	751,758,601
Total	171,630,140.00	128,722,605.00	448,778,867.00	576,268,131.00	233,599,528.00	29,980,657.00	1,588,979,928.00

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

B.3. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	Kurang Bayar	Tahun
2012	240,868.00	101,939,911.00	36,887,629.00	57,511,677.00	-	-	196,580,085
2013	12,180,814.00	7,165,714.00	-	302,972,505.00	-	-	322,319,033
Total	12,421,682.00	109,105,625.00	36,887,629.00	360,484,182.00	-	-	518,899,118.00

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

C. Penerimaan Asli Daerah (PAD)**C.1. PAD - Minyak dan Gas Bumi**

NO	JENIS PENERIMAAN	TAHUN 2012	TAHUN 2013
1	Pajak Air Bawah Tanah	-	-
2	Pajak Air Permukaan	16,243,608.00	12,833,791.10
3	Pajak Alat Berat	2,334,086,195.00	4,723,328,947.00
4	Pajak BBNKB/Balik Nama	816,476,766,425.00	720,879,603,277.00
5	Lain - Lain (dapat disebutkan jenisnya jika ada)	-	-
	TOTAL	818,827,096,228.00	725,615,766,015.10

III. PERNYATAAN KESESUAIAN

saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten dengan prinsip - prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintah

Tanggal : Agustus 2015



Nama : HJ. DELIANA, SE, M.Si
 Jabatan : SEKRETARIS DINAS PENDAPATAN PROVINSI RIAU
 NIP : 19630130 199403 2 002

LAPORAN EITI 2012 -2013

LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI

EITI Indonesia Secretariat

Kementerian Negara BUMN Building,
18th Floor,
Jl.Medan Merdeka Selatan No.13,
Jakarta 10110 - Indonesia
Telp: +62 21 3483 2642
Fax: +62 21 3483 2645
email: sekretariat@eiti.ekon.go.id