

4

LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI

LAPORAN EITI INDONESIA

2015



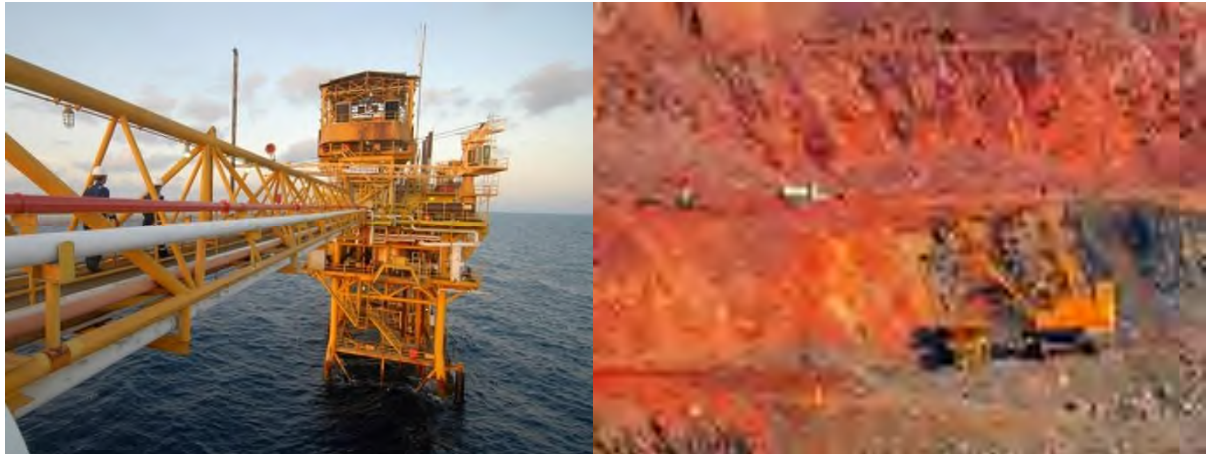


**KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA**

LAPORAN EITI INDONESIA 2015

LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI

BUKU EMPAT



DAFTAR LAMPIRAN

LAMPIRAN 1	DAFTAR PERUSAHAAN KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2015
1.1	Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2015
1.2	Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015
LAMPIRAN 2	RINGKASAN REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN UNTUK TAHUN 2015
2.1	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.2	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.3	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.4	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.5	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.6	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.7	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
2.8	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.9	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Barrel
2.9A)	Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (Ditjen Migas - SKK Migas) dalam Barrel
2.10	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam MSCF
2.10A)	Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (Ditjen Migas - SKK Migas) dalam MSCF
2.11	Ringkasan Rekonsiliasi <i>Signature Bonus</i> perpanjangan untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD
2.12	Ringkasan Rekonsiliasi Production Bonus untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD
2.13	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD
2.14	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Partner KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD
2.15	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.16	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2015 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.17	Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2015 (Data dari DJA) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah
2.18	Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.19	Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.20	Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.21	Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.22	Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.23	Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2015 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
LAMPIRAN 3	HASIL REKONSILIASI TIAP KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2015
3.1	Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015
3.2	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

- LAMPIRAN 4 DANA BAGI HASIL SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2015
- 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015
-
- LAMPIRAN 5 INFORMASI YANG TIDAK DIREKONSILIASI SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2015
- 5.1 *Signature Bonus* – kontrak baru dan *Firm Commitment* KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2015 dalam Ribuan USD
- 5.2 CSR Sektor Migas untuk Tahun 2015 dalam Ribuan USD
- 5.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba untuk Tahun 2015 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
-
- LAMPIRAN 6 PENERIMAAN DAERAH PENGHASIL PROVINSI KALTIM, JATIM DAN RIAU UNTUK TAHUN 2015
- 6.1 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Timur untuk Tahun 2015
- 6.2 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2015
- 6.3 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2015

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2015

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
List Operator & Non Operator di Tahun 2015						
1		Virginia Indonesia Co., LLC.	Virginia Indonesia Company (VICO) LLC.	7,50	Sanga-Sanga	East Kalimantan, Onshore
	1		Saka Energi Sanga Sanga Ltd. (d/h BP East Kalimantan Ltd.)	26,25		
	2		Lasmo Sanga-Sanga Ltd.	26,25		
	3		Opicoil Houston Inc.	20,00		
	4		Virginia International Co. LLC.	15,63		
	5		Universe Gas & Oil Company Inc.	4,38		
2		Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.	7,50	GMB Sanga-Sanga	East Kalimantan, Onshore
	6		BP East Kalimantan CBM Ltd.	26,25		
	7		ENI CBM Ltd.	26,25		
	8		Opicoil Energy	20,00		
	9		Virginia International Co. CBM LLC	15,63		
	10		Japan CBM Ltd.	4,38		
3		Total Tengah	Total E&P Indonesia	22,50	Tengah	East Kalimantan, offshore
			PT PHE Tengah K	55,00		
	11		Inpex Tengah	22,50		
4		Total E&P Indonesia	Total E&P Indonesia	50,00	Mahakam	East Kalimantan
			Inpex Corporation	50,00		
5		Tately N.V.	Tately N.V.	100,00	Palmerah	Jambi, South Sumatera, onshore
6		Star Energy (Kakap) Ltd.	Star Energy (Kakap) Ltd.	31,25	Kakap	Riau Islands, offshore
	12		Premier Oil Kakap BV	18,75		
	13		SPC Kakap Limited	15,00		
	14		Novus UK (Kakap) Ltd	13,50		
	15		PHE Kakap, PT	10,00		
	16		Natuna UK (Kakap 2) Ltd	6,25		
	17		Novus Nominees Pty Ltd	2,75		
	18		Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd	2,50		
7		Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	45,00	Sampang	East Java, onshore/offshore
	19		Singapore Petroleum Sampang Ltd.	40,00		
	20		CUE Sampang Pty. Ltd.	15,00		
8		Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	67,50	Madura	East Java, offshore
	21		Petronas Carigali (Madura) Ltd.	22,50		
	22		PT Petrogas Pantai Madura	10,00		
9		Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	65,00	Pangkah	East Java, offshore
	23		Saka Pangkah LLC	10,00		
	24		Saka Indonesia Pangkah B.V.	25,00		
10		Tiara Bumi Petroleum, PT	PT Tiara Bumi Petroleum	100,00	West Air Komering	Sumatera Selatan, onshore
11		Sumatera Persada Energy, PT	Sumatera Persada Energy, PT	55,00	West Kampar	Aceh, offshore
	25		Oilex (West Kampar) Ltd.	45,00		
12		SPR Langgak, PT	SPR Langgak, PT	50,00	Langgak	Riau, onshore
	26		Kingswood Capital Ltd.	50,00		
13		Sele Raya Merangin Dua, PT	Sele Raya Merangin Dua, PT	44,60	Merangin II	South Sumatera, onshore
	27		Merangin B.V.	35,40		
	28		Sinochem Merangin Ltd.	20,00		
14		Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	PHE WMO, PT	80,00	West Madura	East Java, Offshore
	29		Mandiri Madura Barat, PT	10,00		
	30		Kodeco Energy Co. Ltd.	10,00		
15		Pertamina EP, PT	Pertamina EP, PT	100,00	Indonesia	Indonesia
16		Medco E&P Tarakan, PT	Medco E&P Tarakan, PT	100,00	Tarakan	North Kalimantan, onshore
17		Medco E&P South Sumatera, PT	Medco E&P South Sumatera, PT	100,00	South Sumatera	South Sumatera, onshore
18		Medco E&P Rimau, PT	Medco E&P Rimau, PT	95,00	Rimau	South Sumatera, onshore
	31		PDPDE South Sumatera	5,00		
19		Medco E&P Lematang, PT	Medco E&P Indonesia, PT	51,12	Lematang	South Sumatera, onshore
	32		Lematang E&P Ltd.	23,00		
	33		Lunding Lematang B.V.	25,88		
20		Medco E&P Kampar, PT	Medco E&P Kampar, PT	100,00	Kampar	Central Sumatera, onshore
21		EMP Tonga, PT (d/h Mosesa Petroleum, PT)	EMP Tonga, PT (d/h Mosesa Petroleum, PT)	71,25	Tonga	North Sumatera, onshore
	34		Kencana Surya Perkasa, PT	23,75		
	35		Petross Exploration Production, PT	5,00		

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
22		Premier Oil Natuna Sea B.V.	Premier Oil Natuna Sea B.V.	28,70	Natuna Sea Block "A"	Riau, offshore
	36		Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.	33,30		
	37		Natuna 1 B.V. (Petronas)	15,00		
	38		Natuna 2 B.V. (Pertamina / PTTEP)	23,00		
23		Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	PHE Tuban East Java, PT - JOB PPEJ	50,00	Tuban	East Java, onshore
24		Pertamina Hulu Energi Tengah K. PT	PHE Tengah K - JOA P Tengah	55,00	Tengah	East Kalimantan, offshore
25		Pertamina Hulu Energi Siak, PT	PHE Siak, PT	100,00	Siak	Riau, onshore
26		Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	PHE Salawati - JOB PPS	50,00	Salawati Kepala Burung	West Papua, onshore/offshore
27		Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	50,00	Raja & Pendopo	South Sumatera, onshore
28		Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	50,00	Ogan Komering	South Sumatera, onshore
29		Pertamina Hulu Energi NSO, PT	PHE NSO	100,00	North Sumatra Offshore	North Sumatra, offshore
30		Pertamina Hulu Energi NSB, PT	PHE NSB	100,00	"B" Block	North Sumatra, onshore
31		Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	PHE Tomori Sulawesi - JOB P Tomori	50,00	Senoro - Toili	Central Sulawesi, onshore/offshore
32		Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	50,00	Jambi Merang	Jambi, onshore
33		Petrocelat, Ltd.	Petrocelat Ltd.	55,00	Selat Panjang	Riau, onshore
	39		PetroChina International Selat Panjang Ltd.	45,00		
34		PC Muriah, Ltd.	PC (Muriah) Ltd.	80,00	Muriah	East Java, offshore
	40		Saka Energi Muriah, Ltd.	20,00		
35		PC Ketapang II, Ltd.	PC (Ketapang) II Ltd.	80,00	Ketapang	East Java, onshore
	41		Saka Ketapang Perdana, PT	20,00		
36		PetroChina International Bangko, Ltd.	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	100,00	Bangko	South Sumatera, onshore
37		Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	Petrogas (Basin) Ltd. (d/h Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	30,00	Kepala Burung	West Papua, onshore/offshore
	42		Petrochina Intl (Bermuda) Ltd. (d/h Petrogas (Basin) Ltd.)	25,94		
	43		RHP Salawati Basin B.V.	34,06		
	44		PHE Salawati Basin, PT	10,00		
38		PetroChina International Jabung, Ltd.	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	27,86	Jabung	Jambi, onshore
	45		PP Oil & Gas (Jabung)	30,00		
	46		PC Jabung Ltd.	27,86		
	47		PT Pertamina Hulu Energi Jabung	14,29		
39		Benuo Taka Wailawi, PT	Benuo Taka Wailawi, PT	100,00	Wailawi	East Kalimantan
40		Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd .	58,28	Offshore North West Java (ONWJ)	West Java, offshore
	48		EMP ONWJ Ltd.	36,72		
	49		Kufpec Indonesia (ONWJ) BV	5,00		
41		PearlOil (Sebuku), Ltd.	Mubadala Petroleum	70,00	Sebuku	East Kalimantan, onshore
	50		Total E&P Sebuku	15,00		
	51		Inpex South Makassar Ltd.	15,00		
42		MontD'Or Oil Tungal, Ltd.	MontD'Or Oil Tungal Ltd.	70,00	Tungal	Jambi, onshore
	52		Fuel-X Tungal Ltd.	30,00		
43		ExxonMobil Cepu, Ltd.	Mobil Cepu Ltd.	20,50	Cepu	East/Central Java, onshore
	53		Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	24,50		
	54		PT Pertamina EP Cepu	45,00		
	55		PT Sarana Patra Hulu Cepu	1,09		
	56		PT Blora Patra Gas Hulu	2,18		
	57		PT Asri Dharma Sejahtera	4,48		
	58		PT Petrogas Jatim Utama Cendana	2,24		
44		Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	Manhattan Kalimantan	100,00		
45		Lapindo Brantas, Inc.	Lapindo Brantas Inc.	50,00	Brantas	East Java, onshore
	59		PT Prakarsa Brantas	32,00		
	60		Minarak Labuan Co. Ltd.	18,00		
46		Kangean Energy Indonesia, Ltd.	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	60,00	Kangean	East Java, onshore/offshore
	61		EMP Exploration (Kangean), Ltd.	40,00		
47		Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	100,00	Bula Seram	Maluku, Onshore
48		JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	PHE Tomori Sulawesi, PT	50,00	Senoro - Toili	Central Sulawesi, onshore/offshore
	62		Medco Tomori Sulawesi, PT	30,00		
	63		Tomori E&P Ltd.	20,00		
49		JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	PHE Jambi Merang, PT	50,00	Jambi Merang	Jambi, Onshore
	64		Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	25,00		
	65		Talisman Jambi Merang Ltd.	25,00		

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
50		JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	PHE Ogan Komering, PT	50,00	Ogan Komering	South Sumatera, onshore
	66		Talisman (Ogan Komering) Ltd.	50,00		
51		JOB Pertamina - PetroChina Salawati	PHE Salawati, PT	50,00	Salawati Kepala Burung	West Papua, onshore/offshore
	67		Petrochina Int'l Kepala Burung Ltd.	16,80		
	68		RHP Salawati Island B.V.	14,50		
	69		Petrogas (Island) Ltd.	18,70		
52		JOB Pertamina - PetroChina East Java	PHE Tuban East Java, PT	50,00	Tuban	East Java, onshore
	70		Petrochina International Java, Ltd.	25,00		
	71		PHE Tuban, PT	25,00		
53		JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	PHE Raja Tempirai, PT	50,00	Raja & Pendopo	South Sumatera, onshore
	72		Golden Spike Energy Indonesia, PT	50,00		
54		Inpex Corporation	Inpex Corporation, Ltd.	50,00	Mahakam (Attaka Unit)	East Kalimantan, offshore
			Total E&P Indonesia, PT	50,00		
55		Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	Energy Equity Epic (sengkang), Ltd.	100,00	Sengkang	South Sulawesi, offshore
56		EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	EMP Malacca Strait S.A.	34,46	Malacca Strait	Riau, onshore/offshore
	73		OOGC Malacca, Ltd.	32,58		
	74		Imbang Tata Alam, PT	26,03		
	75		Malacca Petroleum, Ltd.	6,93		
57		EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	EMP (Bentu), Ltd.	100,00	Bentu Segat	Riau, onshore
58		Medco E&P Natuna, PT (d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	Medco E&P Natuna, PT (d/h ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.)	40	South Natuna Sea Block "B"	Riau Islands, offshore
	76		Natuna B Inc.)	25		
	77		INPEX Natuna Ltd.	35		
59		ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	54,00	Corridor	South Sumatera, onshore
	78		Talisman (Corridor) Ltd.	36,00		
	79		PHE Corridor, PT	10,00		
60		CNOOC SES, Ltd.	CNOOC SES, Ltd.	65,54	South East Sumatera	South East Sumatera, offshore
	80		PHE OSES, PT	20,55		
	81		Saka Energi Sumatera, PT	8,91		
	82		Kufpec Indonesia (SES) B.V.	5,00		
61		Citic Seram Energy, Ltd.	Citic Seram Energy, Ltd.	51,00	Seram Non Bula	Maluku
	83		KUFPEC Indonesia Ltd.	30,00		
	84		Gulf Petroleum Investment Co.	16,50		
	85		Lion International Investment, Ltd	2,50		
62		Chevron Pacific Indonesia, PT	Chevron Pacific Indonesia, PT	100,00	Rokan	Central Sumatera, onshore
63		Chevron Makassar, Ltd.	Chevron Makassar Ltd.	72,00	Makassar Strait	East Kalimantan, offshore
	86		PHE Makassar Strait, PT	10,00		
	87		Tiptop Makassar, Ltd.	18,00		
64		Chevron Indonesia, Co.	Chevron Indonesia Co.	92,50	East Kalimantan	East Kalimantan, onshore/offshore
	88		INPEX Off. North Mahakam	7,50		
65		Camar Resources Canada, Inc.	Camar Resources Canada, Inc.	35,00	Bawean	East Java, offshore
	89		Camar Bawean Petroleum, Ltd.	65,00		
66		BP Wiriagar, Ltd.	BP Wiriagar, Ltd.	37,60	Wiriagar	Irian Jaya, onshore
	90		KG Wiriagar Petroleum, Ltd.	20,00		
	91		Talisman Wiriagar Overseas, Ltd.	42,40		
67		BP Muturi Holding B.V.	BP Muturi Holdings B.V.	1,00	Muturi	West Papua, onshore/offshore
	92		CNOOC Muturi, Ltd.	64,77		
	93		Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	34,23		
68		BP Berau, Ltd.	BP Berau Ltd.	48,00	Berau	West Papua
	94		MI Berau B.V.	22,86		
	95		KG Berau Petroleum Ltd.	12,00		
	96		Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.	17,14		
69		BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	Bumi Siak Pusako, PT	50,00	Coastal Plains Pekanbaru	Central Sumatera, onshore
	98		PHE CPP, PT	50,00		

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
1	KALTIM PRIMA COAL	PT Sitrade Coal	26%	PKP2B - Batu bara	18-Nov-80	31-Dec-21	Batubara	Kalimantan Timur
		Bhira Investments Limited	30%					
		PT Bumi Resources Tbk	25%					
		Mountain Netherlands Investments B.V.	19%					
2	ADARO INDONESIA	PT Alam Tri Abadi	61%	PKP2B - Batu bara	-	16-Nov-22	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Viscaya Investments	33%					
		PT Dianlia Setyamukti	6%					
		Coaltrade Services International Pte Ltd	0,002%					
3	KIDECO JAYA AGUNG	SAMTAN CO.LTD	49%	PKP2B - Batu bara	14-Sep-82	13-Mar-23	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. INDIKA INTI CORPINDO	46%					
		PT. MUJI INTI UTAMA	5%					
4	BERAU COAL	PT. Armadian Tritunggal	89,9%	PKP2B - Batu bara	26-Apr-95	26-Apr-25	Batubara	Kalimantan Timur
		Sojitz Corporation	10,0%					
		Aries Investment Limited	0,1%					
5	INDOMINCO MANDIRI	PT.Indo Tambangraya Megah Tbk	99%	PKP2B - Batu bara	05-Okt-90	08-Mei-28	Batubara	Kalimantan Timur
		PT.Kitadin	1%					
6	ARUTMIN INDONESIA	PT. BUMI RESOURCES	70%	PKP2B - Batu bara	02-Nov-81	02-Nov-20	Batubara	Kalimantan Selatan
		BHIRA INVESTMENT LTD	30%					
7	TRUBAINDO COAL MINING	PT.Indo Tambangraya Megah Tbk	99,99%	PKP2B - Batu bara	15-Agu-94	27-Feb-35	Batubara	Kalimantan Timur
		PT.Kitadin	0,01%					
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	PT. BARAMULTI SUKSESSARANA TBK	99,9997%	PKP2B - Batu bara	17-Mar-03	01-Jul-29	Batubara	Kalimantan Selatan
		Ir. ATHANASIUSS TOSSIN SUHARYA	0,0003%					
9	MANDIRI INTIPERKASA	Prima Andalan Mandiri	100%	PKP2B - Batu bara	2004	2034	Batubara	Kalimantan Utara
		Mandala Karya Prima	0,0004%					
10	BORNEO INDOBARA	PT Roundhill Capital Indonesia	99,07%	PKP2B - Batu bara	15-Aug-94	17-Feb-36	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT Gerak Bangun Jaya	0,60%					
		GE Haryanto	0,33%					
11	BHARINTO EKATAMA	PT.Indo Tambangraya Megah Tbk	99%	PKP2B - Batu bara	20 Nov 1997	30 tahun setelah produksi	Batubara	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah
		PT.Kitadin	1%					
12	MAHAKAM SUMBER JAYA	PT. Harum Energy Tbk	80%	PKP2B - Batu bara	29-Dec-00	Okt-34	Batubara	Kalimantan Timur
		Perusahaan Daerah Pertambangan Bara Kaltim Sejahtera	20%					
13	PD BARAMARTA							
14	MULTI HARAPAN UTAMA	PT. Pakarti Putra Sang Fajar	60%	PKP2B - Batu bara	31-Dec-86	-	Batubara	Kalimantan Timur
		Private Resources Pty. Ltd (Australia)	40%					
15	WAHANA BARATAMA MINING	PT BAYAN RESOURCES TBK	75%	PKP2B - Batu bara	20-Nov-97	26-Okt-37	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT BAYAN ENERGY	25%					
16	ASMIN KOALINDO TUHUP	PT Borneo Lumbang Energi & Metal Tbk	99,99%	PKP2B - Batu bara	15-Sep-09	15-Sep-39	Batubara	Kalimantan Tengah
		PT Muara Kencana Abadi	0,01%					
17	INSANI BARAPERKASA	PT Resource Alam Indonesia Tbk	99%	PKP2B - Batu bara	1997	2036	Batubara	Kalimantan Timur
		Pintarso Adijanto	1%					
18	KALIMANTAN ENERGI LESTARI							
19	ASMIN BARA BRONANG	PT Tuah Turangga Agung	75%	PKP2B - Batu bara	30-Apr-99	30-Oct-42	Batubara	Kalimantan Tengah
		PT Andalan Teguh Berjaya	15%					
		PT Mandira Sanni Pratama	9%					
20	TAMBANG DAMAI	PT DAMAI MINING	99,99%	PKP2B - Batu bara	2012	2042	Batubara	Kalimantan Timur
		PT HARUMINDO BARA PERDANA	0,01%					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	PT CIPTA OLAH ALAM LESTARI	61,20%	PKP2B - Batu bara	15-Agu-95	21-Des-33	Batubara	Kalimantan Tengah
		I TOCHU COAL RESOURCES AUSTRALIA Pty. Ltd	23,50%					
		Saiman Emawan	12,24%					
		Eddy Winata	3,06%					
22	LANNA HARITA INDONESIA	Lanna Resources Public Company Ltd.	55%	PKP2B - Batu bara	18-Feb-98	-	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Harita Mahakam Mining	35%					
		Pan-United Investment Pte. Ltd.	10%					
23	FIRMAN KETAUN PERKASA	PT BAYAN RESOURCES TBK	75%	PKP2B - Batu bara	13-Oct-1999	23-Apr-38	Batubara	Kalimantan Timur
		PT BAYAN ENERGY	25%					
24	SINGLURUS PRATAMA	LANNA RESOURCES PUBLIC Co, Ltd (THAILAND)	65%	PKP2B - Batu bara	12-Feb-09	12-Feb-39	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. INDOCOAL PRATAMA JAYA	15%					
		PT. AMBHARA KARYA PERDANA	8%					
		PT. HARITA JAYARAYA	12%					
25	TANITO HARUM	PT Kibar Energi Investama	75%	PKP2B - Batu bara	1989	2019	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Tanito Bara Utama	25%					
26	INDEXIM COALINDO	PT Indexim Investama	84,25%	PKP2B - Batu bara	15-Agu-94	13-Agu-40	Batubara	Kalimantan Timur
		Budi Prawira	4,38%					
		Achmad Hartawidjaja	4,38%					
		Djoni Muksin	4,38%					
		Sahat Pasaribu	1,75%					
		Gino Sakiris	0,88%					
27	JORONG BARUTAMA GREYTON	PT.Indo Tambangraya Megah Tbk	99,99%	PKP2B - Batu bara	15-Agu-94	09-Des-29	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT.Kitadin	0,01%					
28	BATURONA ADIMULYA							
29	PERKASA INAKAKERTA	PT BAYAN RESOURCES TBK	75%	PKP2B - Batu bara	20-Nov-97	29-Mar-37	Batubara	Kalimantan Timur
		PT BAYAN ENERGY	25%					
30	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	PT KALTIM BARA SENTOSA	1,56%	PKP2B - Batu bara	15-Aug-94	15-Aug-29	Batubara	Kalimantan Timur
		PT METALINDO PROSESTAMA	97,39%					
		DATO' DR. LOW TUCK KWONG	0,79%					
		ENGKI WIBOWO	0,26%					
31	TEGUH SINAR ABADI	PT BAYAN RESOURCES TBK	75%	PKP2B - Batu bara	13-Oct-1999	23-Apr-38	Batubara	Kalimantan Timur
		PT BAYAN ENERGY	25%					
32	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	Sakari Resources Limited	80%	PKP2B - Batu bara	01-Apr-93	31-Mar-28	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT. Reyka Wahana Digidjaya	20%					
33	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	PT ENERGI NUSA MANDIRI	99,99%	PKP2B - Batu bara	30-Sep-09	15-Feb-39	Batubara	Kalimantan Utara
		PT ARYA CITRA INTERNATIONAL	0,01%					
34	KADYA CARAKA MULIA	PT Tuah Turangga Agung	99,9%	PKP2B - Batu bara	2006	2030	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT United Tractors Pandu Engineering	0,1%					
35	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL	VASSE HOLDING PTE, LTD	59,42%	PKP2B - Batu bara	03-Jul-14	02-Jul-44	Batubara	Kalimantan Tengah
		I TOCHU COAL RESOURCES AUSTRALIA PTY, LTD	19,90%					
		EDDY WINATA	15,30%					
		SAIMAN ERNAWAN	1,78%					
		PT. CIPTA OLAH ALAM LESTARI	3,60%					
36	BUKIT ASAM PERSERO TBK	Pemerintah Indonesia	65,02%	IUP - Batu bara			Batubara	Sumatera Selatan
		Milawarma	0,01%					
		Lain-lain	26,47%					
		Saham Treasuri	8,50%					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
37	KAYAN PUTRA UTAMA COAL							
38	KITADIN	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99,99%	IUP - Batu bara	02-Jul-05	14-Jul-05	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Sigma Buana Cemerlang	0,01%					
39	MULTI SARANA AVINDO/ANUGERAH BARA KALTIM							
40	MITRABARA ADIPERDANA	PT Wahana Sentosa Cemerlang	60%	IUP - Batu bara	01-Agu-03	01-Agu-23	Batubara	Kalimantan Utara
		Idemitsu Kosan Co. Ltd.	30%					
		Masyarakat	10%					
41	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	PT TOBA BARA SEJAHTERA TBK	51%	IUP - Batu bara			Batubara	Kalimantan Timur
		PT ADIMITRA NUSANTARA ENERGI	49%					
42	JEMBAYAN MUARABARA	PT. Separi Energy	97,222%	IUP - Batu bara	27-Sep-10	21-Sep-22	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Borneo Citra Pertiwi Nusantara	2,778%					
43	TUNAS INTI ABADI	PT Reswara Minergi Hartama	99,9%	IUP - Batu bara	29-Apr	05-Mar-21	Batubara	Kalimantan selatan
		PT Sanggar Sarana Baja	0,1%					
44	BHUMI RANTAU ENERGI	PT. TAPIN SUTRA BERJAYA	99,92%	IUP - Batu bara	03-Mei-10	24-Jun-20	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT. HASNUR CIPATA TERPADU	0,08%					
45	PIPIT MUTIARA JAYA							
46	MEGAPRIMA PERSADA	PT. Batubara Global Energy	75%	IUP - Batu bara	23-Mar-10	23-Mar-17	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Multi Mining Utama	25%					
47	METALINDO BUMI RAYA	PT. Bumiborneo Pertiwi Nusantara	99,995%	IUP - Batu bara	30-Apr-10	30-Apr-20	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT. Bumi Borneo Metalindo	0,005%					
48	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI							
49	CENTRAL MINING RESOURCES							
50	ASTRI MINING RESOURCES							
51	BARA KUMALA SAKTI							
52	KEMILAU RINDANG ABADI	PT. Separi Energy	75%	IUP - Batu bara	27-Sep-10	31-Mei-22	Batubara	Kalimantan Timur
		Adi Wahyudi	10%					
		Bachtiar Efendi	15%					
53	INDOMINING	PT. TOBA BUMI ENERGI	99,9998%	IUP - Batu bara	15-Mar-13	15-Mar-23	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. TOBA SEJAHTERA	0,0002%					
54	KALTIM JAYA BARA							
55	BARA ALAM UTAMA							
56	MUARA ALAM SEJAHTERA	PT Wahana Sentosa Cemerlang	99.5%	IUP - Batu bara	27-Apr-10	27-Apr-22	Batubara	Sumatera Selatan
		AT Suharya	0.5%					
57	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	Drs. H. Zaini Mahdi	30%	IUP - Batu bara	25-Sep-14	30-Des-23	Batubara	Kalimantan Selatan
		Winarman Halim	40%					
		Muhammad Hatta Bin Naserun	30%					
58	BARADINAMIKA MUDASUKSES	PT Mitrabara Adiperdana Tbk.	99,99909%	IUP - Batu bara	09-Jul-08	09-Jul-18	Batubara	Kalimantan Utara
		Athanasius Tossin Suharya	0,00091%					
59	INDOASIA CEMERLANG							
60	BINUANG MITRA BERSAMA	Drs. H. Zaini Mahdi	30%	IUP - Batu bara	10-Jun-13	26-Feb-23	Batubara	Kalimantan Selatan
		Winarman Halim	40%					
		Muhammad Hatta Bin Naserun	30%					
61	RINJANI KARTANEGARA							
62	PROLINDO CIPATA NUSANTARA							
63	FIRMAN KETAUN							
64	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	PT Syahid Mining	45%	IUP - Batu bara	29-Okt-10	28-Okt-30	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Tanjung Semesta Energi	55%					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
65	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI							
66	LEMBU SWANA PERKASA							
67	BARA TABANG	PT BAYAN RESOURCES TBK PT Mineral Energi Pratama ROOS LINA NINGSIH, S.T. SETYO BUDI WIWOHO ADJI SHINTA HARYANTO	90% 4% 2% 3% 3%	IUP - Batu bara	02-Mei-11	07-Apr-28	Batubara	Kalimantan Timur
68	WELARCO SUBUR JAYA							
69	ANDHIKA RAYA SEMESTA							
70	BERINGIN JAYA ABADI							
71	UNIT DESA MAKMUR	Seluruh Anggota Koperasi	100%	IUP - Batu bara	23-Jan-14	23-Jan-24	Batubara	Kalimantan Selatan
72	KUSUMA RAYA UTAMA							
73	TRISENSA MINERAL UTAMA	PT Toba Bara Sejahtera Tbk PT Toba Sejahtera	99,997% 0,003%	IUP - Batu bara	14-Des-10	14-Des-23	Batubara	Kalimantan Timur
74	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	DRS. HERY GIANTO, MSC TEGUH TJAHJONO WAHJUDI GATOT MICHELIN HIDAYAT	15% 45% 30% 10%	IUP - Batu bara	24-Okt-13	28-Des-20	Batubara	Kalimantan Selatan
75	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	PT. Separi Energy PT. Borneo Citrapertiwi Nusantara	99,999% 0,001%	IUP - Batu bara	27 Sept. 2010	1 Des. 2024	Batubara	Kalimantan Timur
76	INTERNASIONAL PRIMA COAL	PT BUKIT ASAM (PERSERO) TBK PT MEGA RAYA KUSUMA	51% 49%	IUP - Batu bara	2010	2026	Batubara	Kalimantan Timur
77	ENERGI BATUBARA LESTARI	Hasnur Jaya Energi Hasnur Jaya Internasional	99,91% 0,09%	IUP - Batu bara	12-Jun-12	12-Jun-22	Batubara	Kalimantan Selatan
78	SEMESTA CENTRAMAS							
79	BUKIT BAIDURI ENERGI	PT ARGHADANA SENTOSA GUNAWAN WIBISONO	98,7% 1,3%	IUP - Batu bara	2008	2025	Batubara	Samarinda
80	TELEN ORBIT PRIMA	PT Tuah Turangga Agung PT Bina Pertiwi	99,99% 0,01%	IUP - Batu bara	21-Jun-07	20-Jun-27	Batubara	Kalimantan Tengah
81	MANAMBANG MUARA ENIM	PT. Alam Karya Nusantara New Growth B.V, The Netherlands PT. Manunggal Power	47,99% 40,00% 12,01 %	IUP - Batu bara	24-Feb-10	06-Mar-38	Batubara	Sumatera Selatan
82	SINAR KUMALA NAGA	DAYANG KARTINI ENDRI ERAWAN DARMANTO	65% 25% 10%	IUP - Batu bara	14-Jul-09	14-Jul-19	Batubara	Kalimantan Timur
83	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR	Ir.Susilo Sudarmo Joyoharto Haryono Jayaharto Hartono Gandamulia	75% 10% 15%	IUP - Batu bara	07-Mar-16	07-Mar-26	Batubara	Kalimantan Tengah
84	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	Hj. Sunarti Abror Hj Rakhma Mustika H. Imam Abror H. Fatwa Aji Lanang Nugraha HJ. Hestri Diah Rokhmani	20% 20% 20% 20% 20%	IUP - Batu bara	12-Apr-12	-	Batubara	Kalimantan Selatan
85	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	PT MNC Energi PT FSJ Global Investindo	51% 49%	IUP - Batu bara	09-Jun-10	01-Nov-17	Batubara	Kalimantan Timur
86	BERKAT BUMI PERSADA	Herry Hermawanto Heru Prasetya Hermawanto	85% 15%	IUP - Batu bara	24-Mar-17	-	Batubara	Kalimantan Tengah
87	NUSANTARA BERAU COAL	PT ABHIRAMA INVESTMENT PT PERSADA SUKSES MAKMUR	1% 99%	IUP - Batu bara	06-Jan-10	06-Jan-25	Batubara	Kalimantan Timur
88	CAHAYA ENERGI MANDIRI							
89	USAHA BARATAMA JESINDO							

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
90	ANUGERAH TUJUH SEJATI							
91	FAZAR UTAMA							
92	AMAN TOEBILLAH PUTRA							
93	ANUGERAH BORNEO COMMUNITY							
94	BARA ANUGERAH SEJAHTERA							
95	INJATAMA	TN. HERI SUSILO PT. FUWOO INDONESIA	20% 80%	IUP - Batu bara	2010	2025	Batubara	Bengkulu
96	ARTHA PRATAMA JAYA							
97	REKASINDO GURIANG TANDANG							
98	BERAU USAHA MANDIRI							
99	LAMINDO INTER MULTIKON							
100	BARAMEGA CITRA MULIA PERSADA							
101	KALTIM BATUMANUNGGAL	Sambudi Trikadi Busana Gunawan Trikadi Busana	92% 7,95%	IUP - Batu bara	11-Des-19	-	Batubara	Kalimantan Timur
102	BUMI MERAPI ENERGI	Apri Reza Fachtoni, SE Astrid Puspa kesuma F Stella Dia	90% 5% 5%	IUP - Batu bara	2010	-	Batubara	Sumatera selatan
103	KARBON MAHAKAM	PT. Bumiborneo Pertiwi Nusantara Drs. Abdul Aziz pane	99,984% 0.016%	IUP - Batu bara	30-Apr-10	30-Apr-20	Batubara	Kalimantan Selatan
104	DUTA TAMBANG REKAYASA	PT Medco Energi Internasional PT Medco Energi Nusantara	99,99% 0,01%	IUP - Batu bara	08-Agu-16	08-Agu-21	Batubara	Kalimantan Utara
105	FREEPORT INDONESIA	Freeport McMoran Inc. Pemerintah Republik Indonesia PT Indocopper Investama	81,27% 9,36% 9,36%	KK- Mineral	30-Dec-91	29-Dec-21	Tembaga, Emas, Perak	Papua
106	NEWMONT NUSA TENGGARA	Nusa Tenggara Partnership B.V Multi Daerah Bersaing Pukuafu Indah Indonesia Masbaga Investama	56% 24% 18% 2%	KK- Mineral	01-Mar-00	2030	Tembaga, Emas, Perak	Nusa Tenggara Barat
107	VALE INDONESIA TBK	Vale Canada Limited Publik Sumitomo Metal Mining Co.,Ltd Vale Japan Limited Sumitomo Corporation	58,73% 20,49% 20,09% 0,54% 0,14%	KK- Mineral	29-Dec-95	28-Dec-25	Nickel Matte	Selatan, Sulawesi Tengah, Sulawesi
108	AGINCOURT RESOURCES	Agincourt Resources (Singapore) PTE LTD PT Artha Nugraha Agung	95% 5%	KK- Mineral	28-Apr-97	24-Apr-42	Emas, Perak	Sumatera Utara
109	NUSA HALMERA MINERAL	Newcrest Singapore Holdings Pte Ltd PT Aneka Tambang Tbk	75% 25%	KK- Mineral	28-Apr-97	30-Sep-29	Emas, Perak	Maluku Utara
110	MEARES SOPUTAN MINING	Archipelago Resources Pte Ltd PT Archi Indonesia	95% 5%	KK- Mineral	06-Nov-86	-	Emas, Perak	Sulawesi Utara
111	J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW	PT J Resources Nusantara PT Lebong Tandai	80% 20%	KK- Mineral	-	09-Agu-34	Emas, Perak	Sulawesi utara
112	PT TIMAH	Negara Republik Indonesia Masyarakat	65% 35%	IUP - Mineral	1995	2027	Logam Timah	Kep. Bangka Belitung dan Kep. Riau

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
113	ANEKA TAMBANG	GOVERNMENT OF INDONESIA	65%	IUP - Mineral	2010	2015	Ferronickel, Nickel ore, Gold, Silver, Bauksit, Platina, Paladium	Sulawesi Tenggara, Maluku Utara, Kalimantan Barat, Jawa Barat
		PUBLIC	35%					
		RINCIAN :						
		PEMERINTAH INDONESIA	65%					
		BPJS KETENAGAKERJAAN-JHT	2,21%					
		PT TASPEN (PERSERO) - THT	1,9%					
		PT. PRUDENTIAL LIFE ASSURANCE - REF	1,65%					
		BPJS KETENAGAKERJAAN - JKK	0,83%					
		CITIBANK NEW YORK S/A DIMENSIONAL EMERGIN	0,8%					
		BBH BOSTON S/A VANGRD EMG MKTS STK INFD	0,65%					
		BPJS KETENAGAKERJAAN - BPJS	0,62%					
		DANA PENSIUN ANGKASA PURA I	0,56%					
		CITIBANK NEW YORK S/A EMERGING MARKETS CC	0,44%					
		CITIBANK NEW YORK S/A THE EMERGING MARKET	0,42%					
		JPMCB-VANGUARD TOTAL INTERNTNL STOCK INDI	0,36%					
		REKSA DANA PANIN DANA MAKSIMA 91033.40.00	0,29%					
		BANK JULIUS BAER AND CO LTD SINGAPORE	0,27%					
		PT. JASA RAHARJA (PERSERO)	0,26%					
		BANQUE PICTET AND CIE SA	0,26%					
		BPJS KETENAGAKERJAAN - JK	0,26%					
		REKSA DANA PANIN DANA PRIMA	0,25%					
		PT ASURANSI JIWA ADISARANA WANAARTHA - DES	0,25%					
		ANDRE LATIDJAH	0,21%					
		MASYARAKAT LAINNYA	22,5%					
		Ir. I Made Surata, M.Si.	0,11%					
		Ir. Hari Widjajanto, M.M.	0,06%					
Agus Zamzam J, S.T., M.T.	0,05%							
Ir. Tedy Badrujaman, M.M.	0,04%							
Dimas Wikan Pramuditho	0,003%							

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

No	Perusahaan	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
114	REFINED BANGKA TIN	Iwan Buntoro Tju, SE	99,90%	IUP - Mineral	16-Agu-16	16-Agu-21	Tin Ingot	Bangka Belitung
		Sylvia Hasan	0,10%					
115	SAGO PRIMA PRATAMA	PT J Resources Nusantara	99,80%	IUP - Mineral	03-Mei-13	03-Mei-33	Emas	Kalimantan Utara
		Jimmy Budiarto	0,20%					
116	GANE PERMAI SENTOSA							
117	BINTANGDELAPAN MINERAL	PT. PANCA METTA	35%	IUP - Mineral	20-Jul-07	20-Jul-27	Nikel ore	Sulawesi Tengah
		PT. MELTAPRATAMA PERKASA	35%					
		HALIM MINA	20%					
		HAMID MINA	10%					
118	TININDO INTER NUSA							
119	BABEL INTI PERKASA	PT BUKIT TIMAH	75%	IUP - Mineral	07-Jan-09	07-Jan-19	Tin Ingot	Kepulauan Bangka Belitung Indonesia
		TONNY KHASHOGGI HIOE	15%					
		IWA SUKRESNO KARUNIA	10%					
120	VENUS INTI PERKASA							
121	PRIMA TIMAH UTAMA	KASSAN MULYONO	70%	IUP - Mineral	2010	2024	Timah(Tin Ingot), Balok Timah Murni	Kepulauan Bangka Belitung
		LIM TJIAUW LENG	10%					
		EDDY MULYONO	10%					
		ERIK MULJONO	10%					
122	MITRA STANIA PRIMA	PT Arsari Tambang	80%	IUP - Mineral	2010	2025	Timah Batangan	Kepulauan Bangka Belitung
		Rudy Irawan	18%					
		Drs. H. M. Syarifudin Ali Amin	2%					
123	CIBALIUNG SUMBERDAYA	PT Aneka Tambang (Persero) Tbk	99,50%	IUP - Mineral	28-Jul-15	27-Jul-25	Emas, Perak	Banten
		PT Antam Resourcindo	0,85%					

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	279.530	279.530	-	279.530	279.530	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	7.553	7.553	-	7.553	7.553	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	648.801	648.801	-	648.801	648.801	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	15.673	15.673	-	15.673	15.673	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	74.318	74.318	-	74.318	74.318	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG, ONS. OFF.	18.669	18.669	-	18.669	18.669	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	83.803	83.803	-	83.803	83.803	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	7.175	7.175	-	7.175	7.175	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	4.967	6.875	1.908	6.875	6.875	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	21.818	21.818	-	21.818	21.818	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	239.404	239.404	-	239.404	239.404	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	1.755.249	1.755.249	-	1.755.249	1.755.249	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	34.780	34.780	-	34.780	34.780	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	92.409	92.409	-	92.409	92.409	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	199.958	199.952	(6)	199.952	199.952	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	23.959	23.959	-	23.959	23.959	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA SEA BLOCK, OFF.	24.813	24.813	-	24.813	24.813	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	41.895	41.895	-	41.895	41.895	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	7.553	7.553	-	7.553	7.553	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	30.761	30.761	-	30.761	30.761	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	10.320	10.320	-	10.320	10.320	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	4.218	4.218	-	4.218	4.218	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	21.121	21.121	-	21.121	21.121	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	1.365	1.365	-	1.365	1.365	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	30.397	30.397	-	30.397	30.397	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	33.437	33.437	-	33.437	33.437	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	40.596	40.596	-	40.596	40.596	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	69.592	69.592	-	69.592	69.592	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	86	86	-	86	86	-

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)		(4)	(5)	
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	80.126	80.126	-	80.126	80.126	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI	255.191	255.191	-	255.191	255.191	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%AST%ALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	706.383	706.383	-	706.383	706.383	-
38	PearlOil (Sebuk), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Oil%ungkal, Ltd.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	23.225	23.225	-	23.225	23.225	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	1.171.302	1.171.302	-	1.171.302	1.171.302	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	5.656	5.656	-	5.656	5.656	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILLI ONS.OFF.	131.544	33.437	(98.107)	33.437	33.437	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	40.596	40.596	-	40.596	40.596	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	21.121	21.121	-	21.121	21.121	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	10.320	10.320	-	10.320	10.320	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	41.895	41.895	-	41.895	41.895	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	4.218	4.218	-	4.218	4.218	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	689.008	689.008	-	689.008	689.008	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B"., OFF.	404.408	404.408	-	404.408	404.408	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	109.520	109.520	-	109.520	109.520	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	588.982	588.982	-	588.982	588.982	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	38.520	38.520	-	38.520	38.520	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	4.986.037	4.986.037	-	4.986.037	4.986.037	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	62.233	62.233	-	62.233	62.233	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	317.176	317.176	-	317.176	317.176	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	7.149	7.149	-	7.149	7.149	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	6.439	6.439	-	6.439	6.439	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	19.168	19.168	-	19.168	19.168	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	63.707	63.707	-	63.707	63.707	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	231.842	231.842	-	231.842	231.842	-
TOTAL YANG MELAPOR			13.839.986	13.743.781	(96.205)	13.743.781	13.743.781	-

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	Sumatera Persada Energy, PT	WEST KAMPAR		5.690	5.690		5.690	5.690
02	EMP Tonga, PT (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD		1.285	1.285		1.285	1.285
03	Petrosetat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.		4.223	4.223		4.223	4.223
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.		67.621	67.621		67.621	67.621
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU		-	-		-	-
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	78.819	78.819	-	78.819	78.819
GRAND TOTAL			13.839.986	13.822.600	(17.386)	13.743.781	13.822.600	78.819

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	734.449	734.449	-	734.449	734.449	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	797	797	-	797	797	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	24.462	24.462	-	24.462	24.462	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	2.235.820	2.235.820	-	2.235.820	2.235.820	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	68.614	68.614	-	68.614	68.614	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG, ONS. OFF.	133.909	133.909	-	133.909	133.909	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	143.505	143.505	-	143.505	143.505	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	90.426	90.426	-	90.426	90.426	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	336.398	336.398	-	336.398	336.398	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	1.710.824	1.710.824	-	1.710.824	1.710.824	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	1.368	1.368	-	1.368	1.368	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	102.618	102.618	-	102.618	102.618	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	114.350	114.350	-	114.350	114.350	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA SEA BLOCK, OFF.	626.616	626.616	-	626.616	626.616	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	1.211	1.211	-	1.211	1.211	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	24.462	24.462	-	24.462	24.462	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	280	280	-	280	280	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	6.791	6.791	-	6.791	6.791	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	70.119	70.119	-	70.119	70.119	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	60.011	60.011	-	60.011	60.011	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	98.107	98.107	-	98.107	98.107	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	102.409	102.408	(1)	102.409	102.408	(1)
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	52.394	52.394	-	52.394	52.394	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	9.509	9.509	-	9.509	9.509	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	591.428	591.428	-	591.428	591.428	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI EAST ALIMANTAN	1.760	1.760	-	1.760	1.760	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	381.046	381.046	-	381.046	381.046	-
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	232.111	232.111	-	232.111	232.111	-

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
39	Montd'Or%0ii%tungkal.%td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	-	-	-	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	640	640	-	640	640	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	11.004	11.004	-	11.004	11.004	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	530.671	530.671	-	530.671	530.671	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	98.107	98.107	-	98.107	98.107	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	102.409	102.408	(1)	102.409	102.408	(1)
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	6.791	6.791	-	6.791	6.791	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	280	280	-	280	280	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	1.211	1.211	-	1.211	1.211	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	2.249.963	2.249.963	-	2.249.963	2.249.963	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	64.110	64.110	-	64.110	64.110	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B"., OFF.	917.867	917.867	-	917.867	917.867	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	1.975.344	1.975.344	-	1.975.344	1.975.344	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	117.549	117.549	-	117.549	117.549	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	25.932	25.932	-	25.932	25.932	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	180.263	180.263	-	180.263	180.263	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	200.192	200.192	-	200.192	200.192	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	595.947	595.947	-	595.947	595.947	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.980.670	1.980.670	-	1.980.670	1.980.670	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			17.014.741	17.014.742	1	17.014.741	17.014.742	1

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-
03	Petroelat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	14.514	14.514	-	14.514	14.514
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	93.564	93.564	-	93.564	93.564
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	108.078	108.078	-	108.078	108.078
GRAND TOTAL			17.014.741	17.122.820	108.079	17.014.741	17.122.820	108.079

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	631	631	-	631	631	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	2	2	-	2	2	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	2.415	2.415	-	2.415	2.415	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	15.673	-	(15.673)	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	640	640	-	640	640	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	153	153	-	153	153	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	28.267	28.267	-	28.267	28.267	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	297.043	295.000	(2.044)	297.043	295.000	(2.044)
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	349	349	-	349	349	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	983	983	-	983	983	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	2.008	2.008	-	2.008	2.008	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	7	7	-	7	7	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%SEA%BLOCK%A", %OFF.	249	249	-	249	249	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	7.041	7.041	-	7.041	7.041	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	1.269	1.269	-	1.269	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	452	452	-	452	452	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	3.550	3.550	-	3.550	3.550	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	13	13	-	13	13	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	8	8	-	8	8	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SEBORO-TOILI, ONS.OFF.	-	5.620	5.620	-	5.620	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	6.804	6.823	19	6.823	6.823	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	805	727	(78)	727	727	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	2.790	2.790	-	2.790	2.790	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%EAST%ALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	1.309	1.309	-	1.309	1.309	-

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Mont'Or'Oil%Tungkal, %td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	738	-	(738)	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	2.915	2.915	-	2.915	2.915	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	183	183	-	183	183	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	5.326	12	(5.313)	12	12	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	2.426	2.426	-	2.426	2.426	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	3.253	3.253	-	3.253	3.253	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	1.467	1.467	-	1.467	1.467	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	1.849	1.849	11.205	1.849	(9.356)
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	49.278	49.278	-	49.278	49.278	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	707	707	-	707	707	-
60	Camar Recources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	116	116	-	116	116	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	806	806	-	806	806	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	2.680	2.680	-	2.680	2.680	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	2.192	2.192	-	2.192	2.192	-
TOTAL YANG MELAPOR			443.280	428.191	(15.089)	439.590	428.191	(11.399)

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-
03	Petroselat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	679	679	-	679	679
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	679	679	-	679	679
GRAND TOTAL			443.280	428.870	(14.410)	439.590	428.870	(10.720)

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	(2.043)	(2.043)	-	(2.043)	(2.043)	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	1.844	4.098	2.254	4.098	4.098	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	(2.469)	(2.469)	-	(2.469)	(2.469)	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	(5.003)	(5.003)	-	(5.003)	(5.003)	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG, ONS. OFF.	(5.305)	(5.305)	-	(5.305)	(5.305)	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	(402)	(402)	-	(402)	(402)	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	49	49	-	49	49	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	(2.322)	(2.322)	-	(2.322)	(2.322)	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	7.077	7.077	-	7.077	7.077	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	(582)	763	1.345	763	763	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	-	-	-	-	-	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	5.378	(16.234)	(21.612)	(16.234)	(16.234)	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	25.621	(15.599)	(41.220)	(15.599)	(15.599)	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%EA%BLOCK%A", %OFF.	281	281	-	281	281	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	740	858	118	858	858	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	410	2.906	2.496	2.906	2.906	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	2.393	2.393	-	2.393	2.393	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	(413)	(413)	-	(413)	(413)	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	(78)	(78)	-	(78)	(78)	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	160	160	-	160	160	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	2.094	2.094	-	2.094	2.094	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	6.146	6.146	-	6.146	6.146	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	(3.488)	(3.488)	-	(3.488)	(3.488)	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	(5.799)	(5.799)	-	(5.799)	(5.799)	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	5	5	-	5	5	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	(6.783)	(6.783)	-	(6.783)	(6.783)	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	1.505	1.505	-	1.505	1.505	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%EA%ALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	(3.088)	(3.088)	-	(3.088)	(3.088)	-

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Or Oil%ungkal, Ltd.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	(13.071)	(13.071)	-	(13.071)	(13.071)	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	565	565	565	565	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	1.022	1.022	1.022	1.022	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	25	25	-	25	25	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	-	(28)	(28)	(28)	(28)	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	740	876	136	876	876	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	(277)	(277)	-	(277)	(277)	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	5.271	5.271	-	5.271	5.271	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	31.555	12.846	(18.709)	12.846	12.846	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	376	376	-	376	376	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	888	888	30.382	888	(29.494)
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	(13.142)	(56.658)	(43.516)	(13.142)	(13.142)	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	1.779	1.779	-	1.779	1.779	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	913	913	-	913	913	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	1.072	-	(1.072)	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	568	568	-	568	568	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	(306)	(306)	-	(306)	(306)	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	(936)	(936)	-	(936)	(936)	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	(10.246)	(10.246)	-	(10.246)	(10.246)	-
TOTAL YANG MELAPOR			20.248	(97.085)	(117.333)	(24.075)	(53.569)	(29.494)

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	128	128	-	128	128
03	Petroselat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	5.537	5.537	-	5.537	5.537
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kaila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	5.665	5.665	-	5.665	5.665
GRAND TOTAL			(10.246)	(4.581)	5.665	(10.246)	(4.581)	5.665

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	-	(2.523)	(2.523)	44	44	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	3.208	7.129	3.921	7.129	7.129	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	(95.123)	(95.123)	-	(95.123)	(95.123)	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	(778)	(778)	-	(778)	(778)	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG, ONS. OFF.	1.773	1.773	-	1.773	1.773	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	40	40	-	40	40	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	(15.813)	(15.813)	-	(15.813)	(15.813)	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	(15.867)	(15.867)	-	(15.867)	(15.867)	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	208	-	(208)	-	-	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	2.053	7.558	5.505	7.558	7.558	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA SEA BLOCK, OFF.	6.155	6.155	-	6.155	6.155	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	(108)	(108)	(108)	(108)	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	713	5.523	4.810	5.523	5.523	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	(17)	(17)	-	(17)	(17)	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	9	9	-	9	9	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	(6.922)	(6.922)	-	(6.922)	(6.922)	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	(2.518)	(2.518)	-	(2.518)	(2.518)	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	(103)	(103)	-	(103)	(103)	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	521	521	-	521	521	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	(177)	(177)	-	(177)	(177)	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	(5.366)	(5.366)	-	(5.366)	(5.366)	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI, EAST ALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	1.109	1.109	-	1.109	1.109	-
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Oril Tungkai, Ltd.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	1.907	(6)	(1.913)	(6)	(6)	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	(930)	(1.952)	(1.022)	(1.952)	(1.952)	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	(176)	(176)	-	(176)	(176)	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	(136)	(136)	(136)	(136)	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	(98.272)	(98.272)	-	(98.272)	(98.272)	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	758	758	-	758	758	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	-	18.709	18.709	18.709	18.709	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	(1.656)	(1.656)	-	(1.656)	(1.656)	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	2.811	2.811	2.811	2.811	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	(444)	(3.617)	(3.173)	(3.786)	(3.786)	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	4.804	12.836	8.032	12.836	12.836	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	1.079	1.079	-	1.079	1.079	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	2.687	2.687	-	2.687	2.687	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	11.699	11.026	(674)	11.699	11.699	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			(205.438)	(171.407)	34.031	(168.335)	(168.335)	-

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-
03	Petroselat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	672	672	-	672	672
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kaila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	(1.225)	(1.225)	-	(1.225)	(1.225)
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	(553)	(553)	-	(553)	(553)
GRAND TOTAL			(205.438)	(171.960)	33.477	(168.335)	(168.889)	(553)

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting* Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	3.233.082	3.233.082	-	3.233.082	3.233.082	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	5.759.503	5.759.504	1	5.759.503	5.759.504	1
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	33.769	33.769	-	33.769	33.769	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	410.164	410.164	-	410.164	410.164	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	176.377	176.377	-	176.377	176.377	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	273.394	273.394	-	273.394	273.394	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	15.030	15.030	-	15.030	15.030	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	35.650	35.650	-	35.650	35.650	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	41.849	41.849	-	41.849	41.849	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	1.244.677	1.244.677	-	1.244.677	1.244.677	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	10.359.265	10.359.265	-	10.359.265	10.359.265	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	390.933	390.933	-	390.933	390.933	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	1.876.713	1.876.713	-	1.876.713	1.876.713	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	1.123.585	1.123.585	-	1.123.585	1.123.585	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	489.076	489.076	-	489.076	489.076	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%EA%BLOCK%", %OFF.	149.744	149.744	-	149.744	149.744	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	269.430	269.430	-	269.430	269.430	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	280.264	280.264	-	280.264	280.264	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	8.619	8.619	-	8.619	8.619	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	149.375	149.375	-	149.375	149.375	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	4.518	4.518	-	4.518	4.518	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	100.430	100.430	-	100.430	100.430	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	295.186	295.186	-	295.186	295.186	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	393.164	393.164	393.164	393.164	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	135	135	-	135	135	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	556.431	556.431	-	556.431	556.431	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	2.924.627	2.924.627	-	2.924.627	2.924.627	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%EA%ALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	5.634.935	5.634.942	7	5.634.935	5.634.935	-

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting* Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Oil%ungkal,%td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	61.183	61.183	-	61.183	61.183	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	4.019.890	4.019.890	-	4.019.890	4.019.890	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	16.842	16.842	-	16.842	16.842	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	30.026	30.026	-	30.026	30.026	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	382.285	382.285	-	382.285	382.285	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	184.124	184.124	-	184.124	184.124	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	28.300	28.300	-	28.300	28.300	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	355.000	355.000	-	355.000	355.000	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	16.629	16.629	-	16.629	16.629	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	5.768.598	5.768.598	-	5.768.598	5.768.598	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B"., OFF.	4.435.094	4.435.094	-	4.435.094	4.435.094	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	1.415.620	1.415.620	-	1.415.620	1.415.620	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	3.153.573	3.153.573	-	3.153.573	3.153.573	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	65.546	65.546	-	65.546	65.546	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	53.414.556	53.414.556	-	53.414.556	53.414.556	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	24.988	24.988	-	24.988	24.988	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	1.942.380	1.942.380	-	1.942.380	1.942.380	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	25.709	25.709	25.709	25.709	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	67.240	67.240	-	67.240	67.240	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	200.166	200.166	-	200.166	200.166	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	665.266	665.266	-	665.266	665.266	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	2.081.987	2.081.987	-	2.081.987	2.081.987	-
TOTAL YANG MELAPOR			114.166.053	114.584.935	418.882	114.584.927	114.584.928	1

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR		11.676	11.676		11.676	11.676
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD		-	-		-	-
03	Petroelat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.		11.703	11.703		11.703	11.703
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.		237.534	237.534		237.534	237.534
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU		-	-		-	-
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	260.913	260.913	-	260.913	260.913
GRAND TOTAL			114.166.053	114.845.848	679.795	114.584.927	114.845.841	260.914

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	19.144.766	19.319.572	174.806	19.144.766	19.144.766	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	26.895	26.895	-	26.895	26.895	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	81.677.235	83.601.139	1.923.904	81.677.235	81.677.235	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	544.032	544.032	-	544.032	544.032	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	2.422.010	2.422.010	-	2.422.010	2.422.010	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	4.867.652	4.867.652	-	4.867.652	4.867.652	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1.050.229	1.289.351	239.122	1.050.229	1.050.229	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	6.408.362	5.351.590	(1.056.772)	5.351.590	5.351.590	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	54.290.587	54.542.372	251.785	54.290.587	54.290.587	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	18.965	18.965	-	18.965	18.965	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	7.776.754	7.945.350	168.596	7.776.754	7.776.754	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	1.139.438	1.139.438	-	1.139.438	1.139.438	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%SEA%BLOCK%A", %OFF.	5.942.030	5.942.000	(30)	5.942.030	5.942.030	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	130.310	130.310	-	130.310	130.310	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	9.160	9.160	-	9.160	9.160	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	161.017	161.017	-	161.017	161.017	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	1.945.093	1.945.093	-	1.945.093	1.945.093	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	1.557.580	1.557.580	-	1.557.580	1.557.580	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	16.627	22.290	5.663	16.627	16.627	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	3.870.307	3.608.729	(261.578)	3.608.729	3.608.729	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	964.960	964.960	-	964.960	964.960	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	776.373	843.201	66.828	776.373	776.373	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	16.221.343	23.554.028	7.332.685	16.221.343	16.221.343	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%%AST%ALIMANTAN	97.890	97.890	-	97.890	97.890	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	13.388.587	13.388.587	-	13.388.587	13.388.587	-

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	2.400.921	2.400.921	-	2.400.921	2.400.921	-
39	Montd'Or Oil Tungal, Ltd.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	-	-	-	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	14	-	(14)	14	14	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	135.124.530	135.125	(134.989.405)	135.125	135.125	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	8.687.924	8.687.924	-	8.687.924	8.687.924	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	904.555	904.555	-	904.555	904.555	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	5.111.692	5.111.692	-	5.111.692	5.111.692	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komeriing), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	234.274	234.274	-	234.274	234.274	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	13.008	11.749	(1.259)	13.008	13.008	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	182.207	182.210	3	182.207	182.209	2
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	79.571.177	80.772.175	1.200.998	79.571.177	79.571.177	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	3.605.433	3.605.433	-	3.605.433	3.605.433	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	26.927.935	31.386.807	4.458.872	26.927.935	26.927.935	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	97.419.147	97.419.147	-	97.419.147	97.419.147	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	3.878	3.878.221	3.874.343	3.878.221	3.878.221	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	598.982	630.238	31.256	598.982	598.982	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	1.756.968	2.304.169	547.201	1.756.968	1.756.968	-
60	Camar Recources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	3.831	3.831.000	3.827.169	3.830.767	3.830.767	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	11.104	11.104.000	11.092.896	11.103.746	11.103.746	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	37.207	37.207.000	37.169.793	37.207.489	37.207.489	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			587.042.987	523.099.852	(63.943.136)	506.699.434	506.699.436	2

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-
03	Petrosetat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	526.732	526.732	-	526.732	526.732
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	5.729.258	5.729.258	-	5.729.258	5.729.258
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	6.255.990	6.255.990	-	6.255.990	6.255.990
GRAND TOTAL			587.042.987	529.355.842	(57.687.146)	506.699.434	512.955.426	6.255.992

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	401.911	12.588	(389.323)	401.910	401.910	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	10.330	10.330	-	10.330	10.330	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	917.424	917.424	-	917.424	917.424	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	337.687	-	(337.687)	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	83.599	83.599	-	83.599	83.599	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	12.398	12.398	-	12.398	12.398	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	619.070	619.070	-	619.070	619.070	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	6.171.254	6.142.613	(28.641)	6.171.254	6.142.613	(28.641)
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	47.719	47.719	-	47.719	47.719	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	79.824	79.824	-	79.824	79.824	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	268.242	268.242	-	268.242	268.242	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	33.195	33.195	-	33.195	33.195	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%SEA%BLOCK%A" %OFF.	34.391	34.391	-	34.391	34.391	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	143.552	143.552	-	143.552	143.552	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	24.074	24.074	-	-	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	37.086	37.086	-	37.086	37.086	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	75.357	75.358	1	75.358	75.358	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	2.379	2.455	76	2.455	2.455	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	40.959	40.901	(58)	40.901	40.901	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	128.219	128.219	128.219	128.219	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	135.332	135.327	(5)	135.327	135.327	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	120.063	108.389	(11.674)	108.389	108.389	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	381.382	381.382	-	381.382	381.382	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%EAST%KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2015 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)		(4)	(5)	
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	1.051.438	1.051.438	-	1.051.438	1.051.438	-
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Oil%ungkal, %td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	73.782	-	(73.782)	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	800.452	58.067	(742.385)	58.067	58.067	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komeriing), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	3.893	38.927	35.034	38.927	38.927	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	109.728	61.596	(48.132)	61.596	61.596	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	973.519	973.519	-	973.519	973.519	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B"., OFF.	620.984	621.577	593	621.577	621.577	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	263.325	263.325	-	263.325	263.325	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	875.243	875.243	230.898	875.243	644.345
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	6.133.097	6.133.097	-	6.133.097	6.133.097	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	467.206	208.879	(258.327)	467.206	467.206	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	18.378	2.757	(15.621)	18.378	18.378	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	76.591	19.148	(57.443)	76.591	76.591	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	254.557	63.639	(190.918)	254.557	254.557	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	299.762	299.762	-	299.762	299.762	-
TOTAL YANG MELAPOR			21.099.864	20.009.110	(1.090.754)	20.280.963	20.896.667	615.704

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-
03	Petrosetlat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	14.193	14.193	-	14.193	14.193
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	14.193	14.193	-	14.193	14.193
GRAND TOTAL			21.099.864	20.023.303	(1.076.561)	20.280.963	20.910.860	629.897

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas		KKKS	Ditjen Migas	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	5.573.146	5.573.146	-	5.573.146	5.573.146	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	143.242	-	(143.242)	143.242	143.242	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	12.721.587	12.865.026	143.439	12.721.587	12.721.784	197
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	337.686	337.687	-	337.686	337.687	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	1.456.820	1.456.820	-	1.456.820	1.456.820	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	411.083	411.083	-	411.083	411.083	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1.807.799	1.807.798	(1)	1.807.799	1.807.798	(1)
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	150.302	150.302	-	150.302	150.302	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	103.212	138.862	35.650	138.862	138.862	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	418.486	418.486	-	418.486	418.486	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	4.907.624	4.907.623	(1)	4.907.624	4.907.623	(1)
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	36.548.543	36.556.510	7.966	36.548.543	36.556.510	7.966
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	-	712.610	712.610	712.610	712.610	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	1.876.713	2.365.789	489.076	1.876.713	1.876.713	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	4.005.750	4.005.750	-	4.005.750	4.005.750	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	489.076	-	(489.076)	489.076	489.076	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA SEA BLOCK, OFF.	513.567	513.567	-	513.567	513.567	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	854.132	853.504	(628)	854.132	853.504	(628)
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	143.242	-	(143.242)	143.242	143.242	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	630.459	630.459	-	630.459	630.459	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	224.997	224.997	(1)	224.997	224.997	(1)
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	88.090	88.090	-	88.090	88.090	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	448.377	448.377	-	448.377	448.377	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	25.532	9.721	(15.811)	25.532	9.721	(15.811)
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	567.163	325.474	(241.689)	567.163	325.474	(241.689)
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	762.901	877.061	114.160	762.901	877.061	114.160
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	805.197	801.904	(3.293)	805.197	801.904	(3.293)
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	1.711.267	1.318.102	(393.164)	1.711.267	1.711.267	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	1.935	1.935	-	1.935	1.935	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	1.792.941	1.790.212	(2.729)	1.792.941	1.790.212	(2.729)

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas		KKKS	Ditjen Migas	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	5.230.173	5.230.173	-	5.230.173	5.230.173	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%EAST%KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	14.579.917	14.579.917	-	14.579.917	14.579.917	-
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Or%Oil%ungkal, %td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	497.111	497.111	-	497.111	497.111	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	25.508.878	25.513.157	4.279	25.508.878	25.508.878	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	130.992	130.992	-	130.992	130.992	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	762.901	648.740	(114.161)	762.901	648.740	(114.161)
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	805.197	799.000	(6.197)	805.197	799.000	(6.197)
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	448.377	448.377	-	448.377	448.377	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	224.997	224.997	-	224.997	224.997	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	854.132	853.504	(628)	854.132	853.504	(628)
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	88.090	88.090	-	88.090	88.090	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	13.499.445	13.642.885	143.440	13.499.445	13.499.643	198
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	8.619.189	8.619.189	-	8.619.189	8.619.189	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	2.949.235	2.954.745	5.510	2.949.235	2.954.745	5.510
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	12.136.679	12.136.679	-	12.136.679	12.136.679	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	1.165.257	1.165.257	-	1.165.257	1.165.257	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	102.645.389	103.193.765	548.376	102.645.389	102.645.389	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	1.221.481	1.221.481	-	1.221.481	1.221.481	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	6.478.580	6.478.580	-	6.478.580	6.478.580	-
60	Camar Recources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	171.391	171.391	-	171.391	171.391	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	152.902	152.902	-	152.902	152.902	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	455.172	455.172	-	455.172	455.172	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.512.794	1.512.794	-	1.512.794	1.512.794	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	4.756.219	4.756.219	-	4.756.219	4.756.219	-
TOTAL YANG MELAPOR			284.415.367	285.066.009	650.642	285.163.627	284.906.518	(257.109)

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR		116.763	116.763		116.763	116.763
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD		23.142	23.142		23.142	23.142
03	Petrosselat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.		83.979	83.979		83.979	83.979
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.		1.413.355	1.413.355		1.413.355	1.413.355
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU		-	-		-	-
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	1.637.239	1.637.239	-	1.637.239	1.637.239
GRAND TOTAL			284.415.367	286.703.248	2.287.881	285.163.627	286.543.757	1.380.130

Lampiran 2.9A Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (Ditjen Migas - SKK Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			Ditjen Migas (1)	SKK MIGAS (2)		Ditjen Migas (4)	SKK MIGAS (5)	
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	5.573.146	5.573.146	-	5.573.146	5.573.146	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	143.242	143.242	-	143.242	143.242	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	12.721.784	12.721.587	(197)	12.721.587	12.721.587	1
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	337.686	337.687	1	337.686	337.687	1
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	1.456.820	1.456.820	-	1.456.820	1.456.820	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG ,ONS. OFF.	411.083	411.083	-	411.083	411.083	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1.807.799	1.807.800	1	1.807.799	1.807.800	1
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	150.302	150.301	(1)	150.302	150.301	(1)
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	138.862,00	138.862	-	138.862	138.862	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	418.486	418.486	-	418.486	418.486	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	4.907.624	4.907.623	(1)	4.907.624	4.907.623	(1)
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	36.556.510	36.548.543	(7.967)	36.548.543	36.548.543	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	712.609.68	712.610	-	712.610	712.610	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	1.876.713	1.876.713	-	1.876.713	1.876.713	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	4.005.750	4.005.750	-	4.005.750	4.005.750	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	489.076	489.076	-	489.076	489.076	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA SEA BLOCK, OFF.	513.567	513.567	-	513.567	513.567	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	853.504	854.132	628	854.132	854.132	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	143.242	143.242	-	143.242	143.242	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	630.459	630.459	-	630.459	630.459	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	224.997	224.997	-	224.997	224.997	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	88.090	88.090	-	88.090	88.090	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	448.377	448.377	-	448.377	448.377	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	10.336	25.532	(15.811)	25.532	25.532	-
	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	(615)	-	-	-	-	-
28	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	182.114	567.163	(241.689)	567.163	567.163	-
	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	-	143.360	-	-	-	-	-
29	PC Muriah, Ltd.	SEBORO-TOILI, ONS.OFF.	877.061	762.901	(114.160)	762.901	762.901	-
30	PC Ketapang II, Ltd.	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	801.904	805.197	3.293	805.197	805.197	-
31	PetroChina International Bangko, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KETAPANG	1.711.267	1.711.267	1	1.711.267	1.711.267	-
33	PetroChina International Jabung, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	1.935	1.935	-	1.935	1.935	-
34	Benuo Taka Wailawi, PT	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	1.790.212	1.792.941	2.729	1.792.941	1.792.941	-
35	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	5.230.173	5.230.173	-	5.230.173	5.230.173	-
36	PearlOil (Sebuku), Ltd.	WAILAWI EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.9A Total Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (Ditjen Migas - SKK Migas) dalam Barrel

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			Ditjen Migas (1)	SKK MIGAS (2)		Ditjen Migas (4)	SKK MIGAS (5)	
37	Montd'Or Oil Tungal, Ltd.	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	14.579.917	14.579.917	-	14.579.917	14.579.917	-
38	ExxonMobil Cepu, Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	497.111	497.111	-	497.111	497.111	-
40	Lapindo Brantas, Inc.	CEPU BLOCK, JAVA	25.508.878	25.508.878	-	25.508.878	25.508.878	-
41	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
43	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	BULA, ONS. SERAM	130.992	130.992	-	130.992	130.992	-
45	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	SENORO-TOLLI, ONS.OFF.	648.740	762.900	114.161	762.901	762.900	(1)
46	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	799.000	805.198	6.198	805.197	805.198	1
47	JOB Pertamina - PetroChina East Java	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	448.377	448.377	-	448.377	448.377	-
48	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	224.997	224.997	1	224.997	224.997	1
49	Inpex Corporation	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	853.504	854.132	628	854.132	854.132	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	88.090	88.090	-	88.090	88.090	-
51	Medco E&P Natuna, PT (d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	13.499.643	13.499.446	(197)	13.499.445	13.499.446	1
52	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	CNOOC SES, Ltd.	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	8.619.189	8.619.189	-	8.619.189	8.619.189	-
54	Citic Seram Energy, Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	2.954.745	2.949.235	(5.510)	2.949.235	2.949.235	-
55	Chevron Pacific Indonesia, PT	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	12.136.679	12.136.679	-	12.136.679	12.136.679	-
56	Chevron Makassar, Ltd.	SERAM NON BULA	1.165.257	1.165.257	-	1.165.257	1.165.257	-
57	Chevron Indonesia, Co.	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	102.645.389	102.645.389	-	102.645.389	102.645.389	-
58	Camar Resources Canada, Inc.	OFF. MAKASSAR STRAIT	1.221.481	1.221.481	-	1.221.481	1.221.481	-
59	BP Wiriagar, Ltd.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	6.478.580	6.478.580	-	6.478.580	6.478.580	-
60	BP Muturi Holding B.V.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	171.391	171.391	-	171.391	171.391	-
61	BP Berau, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	152.902	152.902	-	152.902	152.902	-
62	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	455.172	455.172	-	455.172	455.172	-
63	BP Berau Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.512.794	1.512.794	-	1.512.794	1.512.794	-
64	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	4.756.219	4.756.219	-	4.756.219	4.756.219	-
TOTAL			284.906.521	285.163.628	(257.894)	285.163.627	285.163.628	1

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	116.764	116.763	(1)	116.763	116.763	
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	23.142	23.142	-	23.142	23.142	
03	Petroselat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	83.979	83.979	-	83.979	83.979	
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	1.413.355	1.413.355	-	1,413.355	1,413.355	
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kailila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			1.637.240	1.637.239	(1)	1.637.239	1.637.239	
GRAND TOTAL			286.543.760	286.800.867	(257.895)	285.163.627	286.800.867	1.637.240

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam MSCF

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	Ditjen Migas (2)		KKKS (4)	Ditjen Migas (5)	
			01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	86.064.406	-	(86.064.406)
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	101.752	-	(101.752)	101.752	101.752	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	3.132.775	-	(3.132.775)	3.132.775	3.132.782	7
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	270.537.416	-	(270.537.416)	270.537.416	270.537.416	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	7.023.041	-	(7.023.041)	7.023.041	7.023.041	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	22.022.249	-	(22.022.249)	22.022.249	22.022.249	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	23.820.906	-	(23.820.906)	23.820.906	23.820.906	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	17.191.330	-	(17.191.330)	17.191.330	17.191.330	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	36.321.692	-	(36.321.692)	36.321.692	36.321.692	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	287.726.762	-	(287.726.762)	287.726.762	287.726.762	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	252.862	-	(252.862)	252.862	252.862	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	22.025.803	-	(22.025.803)	22.025.803	22.025.803	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	13.466.150	-	(13.466.150)	13.466.150	13.466.150	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%SEA%BLOCK%A", %OFF.	77.749.270	-	(77.749.270)	77.749.270	77.749.270	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	452.802	-	(452.802)	452.802	452.802	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	3.132.782	-	(3.132.782)	3.132.782	3.132.782	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	153.727	-	(153.727)	153.727	153.726	(1)
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	1.212.220	-	(1.212.220)	1.212.220	1.212.220	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	9.538.211	-	(9.538.211)	9.538.211	9.538.211	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	8.182.548	-	(8.182.548)	8.182.548	8.182.548	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	21.146.116	-	(21.146.116)	21.146.116	21.146.116	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	14.845.710	-	(14.845.710)	14.845.710	14.845.710	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	11.404	-	(11.404)	11.404.073	11.404.073	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	2.172.173	-	(2.172.173)	2.172.173	2.172.173	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	79.410.597	-	(79.410.597)	79.410.597	79.410.597	-

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam MSCF

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	Ditjen Migas (2)		KKKS (4)	Ditjen Migas (5)	
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%AST%ALIMANTAN	326.300	-	(326.300)	326.300	326.300	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	55.427.535	-	(55.427.535)	55.427.535	55.427.535	-
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	32.012	-	(32.012)	32.012.278	32.012.278	-
39	Montd'Or%il%ungkal,%td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	-	-	-	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	137	-	(137)	137.076	137.076	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	1.596.926	-	(1.596.926)	1.596.926	1.596.926	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	85.354.815	-	(85.354.815)	85.354.815	85.354.815	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	21.146.116	-	(21.146.116)	21.146.116	21.146.117	1
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	14.845.710	-	(14.845.710)	14.845.710	14.845.710	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	1.212.220	-	(1.212.220)	1.212.220	1.212.220	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	153.727	-	(153.727)	153.727	153.727	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	452.802	-	(452.802)	452.802	452.802	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	270.456.939	-	(270.456.939)	270.456.939	270.456.939	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	17.179.326	-	(17.179.326)	17.179.326	17.179.325	(1)
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B"., OFF.	124.639.587	-	(124.639.587)	124.639.587	124.639.587	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	322.595.169	-	(322.595.169)	322.595.169	322.595.169	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	17.840	-	(17.840)	17.839.583	17.839.583	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	3.947.604	-	(3.947.604)	3.947.604	3.947.604	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	27.118.142	-	(27.118.142)	27.118.142	27.118.142	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	25.445	-	(25.445)	25.444.769	25.444.769	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	75.746	-	(75.746)	75.746.029	75.746.029	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	251.747	-	(251.747)	251.747.002	251.747.002	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			1.954.550.548	-	(1.954.550.548)	2.368.467.026	2.368.467.032	6

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR		-	-		-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD		-	-		-	-
03	Petroselat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.		-	-		-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.		1.573.479	1.573.479		1.573.479	1.573.479
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU		17.162.736	17.162.736		17.162.736	17.162.736
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	18.736.215	18.736.215	-	18.736.215	18.736.215
GRAND TOTAL			1.954.550.548	18.736.215	(1.935.814.333)	2.368.467.026	2.387.203.247	18.736.221

Lampiran 2.10A Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (Ditjen Migas - SKK Migas) dalam MSCF

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
			KKKS mscf	Ditjen Migas mscf		Ditjen Migas mmbtu	SKK MIGAS mscf	KKKS mscf	
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	86.064.406	-	(86.064.406)	92.102.702	86.064.406	86.064.406	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	101.752	-	(101.752)	106.261	101.752	101.752	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	3.132.775	-	(3.132.775)	-	3.132.782	3.132.775	7
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	270.537.416	-	(270.537.416)	598.259.745	270.537.416	270.537.416	-
05	Tatelv N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	7.023.041	-	(7.023.041)	8.449.701	7.023.041	7.023.041	-
07	Santos (Sampang) Ptv. Ltd.	SAMPANG, ONS. OFF.	22.022.249	-	(22.022.249)	23.827.424	22.022.249	22.022.249	-
08	Santos (Madura Offshore) Ptv. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	23.820.906	-	(23.820.906)	24.183.554	23.820.906	23.820.906	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	17.191.330	-	(17.191.330)	17.500.253	17.191.330	17.191.330	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-
12	Sele Rava Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	-	-	-	43.354.347	36.321.692	36.321.692	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	36.321.692	-	(36.321.692)	306.069.384	287.726.762	287.726.762	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	287.726.762	-	(287.726.762)	268.034	252.862	252.862	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	252.862	-	(252.862)	22.582.730	22.025.803	22.025.803	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	22.025.803	-	(22.025.803)	-	-	-	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	13.919.402	13.466.150	13.466.150	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	13.466.150	-	(13.466.150)	-	-	-	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA*SEA*BLOCK*A* OFF.	-	-	-	83.862.464	77.749.270	77.749.270	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	432.428	452.802	452.802	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	77.749.270	-	(77.749.270)	-	3.132.782	3.132.782	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	452.802	-	(452.802)	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	3.132.782	-	(3.132.782)	175.675	153.726	153.727	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-	(1)
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	153.727	-	(153.727)	1.478.955	1.212.220	1.212.220	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	-	-	-	10.060.121	9.538.211	9.538.211	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	1.212.220	-	(1.212.220)	8.788.167	8.182.548	8.182.548	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	9.538.211	-	(9.538.211)	23.642.450	21.146.116	21.146.116	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	8.182.548	-	(8.182.548)	17.542.264	14.845.710	14.845.710	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	21.146.116	-	(21.146.116)	11.365.241	11.404.073	11.404.073	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	14.845.710	-	(14.845.710)	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	11.404	-	(11.404)	2.393.064	2.172.173	2.172.173	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	-	-	-	78.921.980	79.410.597	79.410.597	-

Lampiran 2.10A Total Lifting Gas untuk Tahun 2015 (Ditjen Migas - SKK Migas) dalam MSCF

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
			KKKS mscf	Ditjen Migas mscf		Ditjen Migas mmbtu	SKK MIGAS mscf	KKKS mscf	
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%AST%KALIMANTAN	-	-	-	366.745	326.300	326.300	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	2.172.173	-	(2.172.173)	63.524.018	55.427.535	55.427.535	-
38	Pearl Oil (Sebuk), Ltd.	SEBUKU	79.410.597	-	(79.410.597)	36.869.505	32.012.278	32.012.278	-
39	Mont'Or Oil %unskal %td.	TUNGKAL_ONS_JAMBI	326.300	-	(326.300)	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	55.427.535	-	(55.427.535)	-	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	32.012	-	(32.012)	126.509	137.076	137.076	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS, OFF, EAST JAVA	-	-	-	1.809.781	1.596.926	1.596.926	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS, OFF, E.JAVA SEA	-	-	-	83.292.728	85.354.815	85.354.815	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS, SERAM	137	-	(137)	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	1.596.926	-	(1.596.926)	23.593.455	21.146.117	21.146.116	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS, JAMBI	85.354.815	-	(85.354.815)	17.702.669	14.845.710	14.845.710	1
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerin), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS, SUMSEL	-	-	-	1.323.543	1.212.220	1.212.220	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS, OFF, WEST	21.146.116	-	(21.146.116)	175.675	153.727	153.727	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS, JAWA TIMUR	14.845.710	-	(14.845.710)	432.428	452.802	452.802	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS, SOUTH SUM.	1.212.220	-	(1.212.220)	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF, EAST KAL.	153.727	-	(153.727)	1.745.024	270.456.939	270.456.939	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS, SOUTH SULAWESI	452.802	-	(452.802)	17.698.986	17.179.325	17.179.326	(1)
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	-	-	-	126.971.589	124.639.587	124.639.587	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS, SOUTH SUMATERA	270.456.939	-	(270.456.939)	329.246.614	322.595.169	322.595.169	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	17.179.326	-	(17.179.326)	20.594.910	17.839.583	17.839.583	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF, MAKASSAR STRAIT	124.639.587	-	(124.639.587)	3.841.041	3.947.604	3.947.604	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS, OFF.	322.595.169	-	(322.595.169)	32.246.840	27.118.142	27.118.142	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS, OFF, EAST JAVA SEA	17.840	-	(17.840)	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS, IRIAN JAYA	-	-	-	26.780.828	25.444.769	25.444.769	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	83.021.899	75.746.029	75.746.029	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF, IRIAN JAYA	3.947.604	-	(3.947.604)	261.667.214	251.747.002	251.747.002	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS, CENTRAL SUMATERA	27.118.142	-	(27.118.142)	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			1.954.197.610		(1.954.197.610)	2.522.318.349	2.368.467.032	2.368.467.026	6

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR				-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD				-	-	-	-
03	Petrosehat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS, RIAU				-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.				1.722.070	1.573.479	-	1.573.479
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS, RIAU				17.227.686	17.162.736	-	17.162.736
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR						18.949.755	18.736.215	-	18.736.215
GRAND TOTAL						2.541.268.105	2.387.203.247	2.368.467.026	18.736.221

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Signature Bonus* perpanjangan untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas		KKKS	Ditjen Migas	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	-	-	-	-	-	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
12	Sele Rava Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	-	-	-	-	-	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	-	-	-	-	-	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA SEA BLOCK, OFF.	-	-	-	-	-	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	-	-	-	-	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Signature Bonus* perpanjangan untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas		KKKS	Ditjen Migas	
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	-	-	-	-	-	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%AST%ALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	-	-	-	-	-	-
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Or%il%ungkal, %td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	-	-	-	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	-	-	-	-	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	-	-	-	-	-	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			-	-	-	-	-	-

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR						
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD						
03	Petrorelat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.						
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.						
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU						
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	-	-	-	-	-
GRAND TOTAL			-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Production Bonus* untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas		KKKS	Ditjen Migas	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	-	-	-	-	-	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	6.000	6.000	-	6.000	6.000	-
14	Pertamina EP, PT	INDONESIA	1.000	1.000	-	1.000	1.000	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	1.000	1.000	-	1.000	1.000	-
17	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
18	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%EA%BLOCK%A" %OFF.	-	-	-	-	-	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA & PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	-	-	-	-	-
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-	-
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
31	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Production Bonus* untuk Tahun 2015 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	Ditjen Migas		KKKS	Ditjen Migas	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	-	-	-	-	-	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	-	-	-	-	-	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI% WEST %KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	-	-	-	-	-	-
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-
39	Montd'Oil%ungkal, Ltd.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	-	-	-	-	-	-
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	-	-	-	-	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	750	750	-	750	750	-
53	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	-	-	-	-	-	-
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
55	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-	-
56	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
58	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-	-
59	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	-	-	-	-	-	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
61	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
62	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
63	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			8.750	8.750	-	8.750	8.750	-

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-
03	Petroselat Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	-	-	-	-	-
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	1.000	1.000	-	1.000	1.000
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	1.000	1.000	-	1.000	1.000
GRAND TOTAL			8.750	9.750	1.000	8.750	9.750	1.000

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Operator	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	DJA (2)	DJP		KKKS (4)	DJA (5)	DJP	
1	Virginia Indonesia Co., LLC.	Sanga-Sanga	9.570	5.063	2.088	(2.420)	6.279	4.834	2.088	642
2	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB Sanga-Sanga	20	10	9	(1)	16	10	9	2
3	Total Tengah	Tengah	2.074	829	1.245	-	2.074	829	1.245	-
4	Total E&P Indonesia	Mahakam	400.728	195.790	204.938	-	400.728	195.790	204.938	-
5	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1.489	705	784	-	1.489	705	784	-
7	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	2.693	237	2.456	-	2.693	237	2.456	-
8	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	15.552	8.289	7.263	-	15.552	8.289	7.263	-
9	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	West Air Komerling	-	-	-	-	-	-	-	-
11	SPR Langgak, PT	Langgak	40	-	-	(40)	176	-	-	(176)
12	Sele Raya Merangin Dua, PT	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	West Madura	32.297	32.242	6.437	6.382	32.297	32.242	6.437	6.382
14	Pertamina EP, PT	Indonesia	435.983	248.026	187.957	-	435.983	248.026	187.957	-
15	Medco E&P Tarakan, PT	Tarakan	2.421	1.412	898	(111)	2.421	1.523	898	-
16	Medco E&P South Sumatera, PT	South Sumatera	16.529	8.903	6.166	(1.460)	16.967	11.201	6.166	399
17	Medco E&P Rimau, PT	Rimau	9.023	3.876	2.719	(2.428)	9.023	6.304	2.719	-
18	Medco E&P Lematang, PT	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Kampar, PT	Kampar	1.168	-	330	(838)	1.168	-	330	(838)
20	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	33.784	22.004	10.625	(1.155)	33.784	23.159	10.625	-
21	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	Tuban	4.275	3.720	333	(222)	4.275	3.720	333	(222)
22	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	Tengah	6.426	3.188	2.412	(825)	6.426	3.188	2.412	(825)
23	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	Siak	1.456	1.064	-	(392)	1.456	1.064	392	(0)
24	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	Salawati Kepala Burung	1.342	1.288	40	(14)	1.342	1.288	40	(14)
25	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	Raja & Pendopo	263	168	95	-	263	168	95	-
26	Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling, PT	Ogan Komerling	3.948	2.402	1.312	(234)	3.894	2.402	1.312	(180)
27	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	North Sumatra Offshore	2.754	7.191	-	4.437	2.754	7.191	-	4.437
28	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" Block	4.081	7.583	-	3.502	4.081	7.583	-	3.502
29	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	Jambi Merang	27.419	17.515	9.632	(273)	27.419	17.515	9.632	(273)
31	PC Muriah, Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PC Ketapang II, Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PetroChina International Bangko, Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD

KKKS yang melapor

No.	Operator	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			KKKS (1)	DJA (2)	DJP		KKKS (4)	DJA (5)	DJP	
34	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	Kepala Burung	1.501	667	835	-	1.501	667	835	-
35	PetroChina International Jabung, Ltd.	Jabung	40.258	22.857	17.401	-	40.258	22.857	17.401	-
36	Benuo Taka Wailawi, PT	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	Offshore North West Java (ONWJ)	45.082	21.595	15.580	(7.907)	45.082	21.595	15.580	(7.907)
38	PearlOil (Sebuku), Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Mont'Or Oil Tungkak, Ltd.	Tungkak	-	-	-	-	-	-	-	-
40	ExxonMobil Cepu, Ltd.	Cepu	17.075	6.213	10.762	(100)	19.519	6.213	10.762	(2.544)
41	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	Tarakan	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Lapindo Brantas, Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	Kangean	21.611	14.824	6.787	-	21.611	14.824	6.787	-
44	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	Bula Seram	-	-	-	-	-	-	-	-
45	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro -Toili	-	-	-	-	-	-	-	-
46	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-
47	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
48	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - PetroChina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
50	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	Raja & Pendopo	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Inpex Corporation	Mahakam (Attaka Unit)	404.389	187.319	217.070	-	404.389	187.319	217.070	-
52	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	Sengkang	5.988	2.355	5.405	1.771	5.988	2.355	5.405	1.771
53	Medco E&P Natuna, PT (d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	South Natuna Sea Block "B"	90.489	54.312	40.802	4.625	90.489	54.312	40.802	4.625
54	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	Corridor	227.079	127.508	127.409	27.839	227.079	127.508	127.409	27.839
55	CNOOC SES, Ltd.	South East Sumatera	22.066	19.340	6.338	3.612	22.066	19.340	6.338	3.612
56	Citic Seram Energy, Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Chevron Pacific Indonesia, PT	Rokan	214.276	96.668	90.971	(26.637)	214.276	96.668	90.971	(26.637)
58	Chevron Makassar, Ltd.	Makassar Strait	9.255	9.255	-	-	9.255	9.255	-	-
59	Chevron Indonesia, Co.	East Kalimantan	23.618	21.497	2.121	-	23.618	21.497	2.121	-
60	Camar Resources Canada, Inc.	Bawean	-	-	5.400	5.400	-	-	5.400	5.400
61	BP Wiriagar, Ltd.	Wiriagar	22.076	9.158	6.617	(6.301)	22.076	9.158	6.617	(6.301)
62	BP Muturi Holding B.V.	Muturi	343	113	121	(109)	343	113	121	(109)
63	BP Berau, Ltd.	Berau	273.164	116.841	84.942	(71.380)	273.164	116.841	84.942	(71.380)
64	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG MELAPOR			2.433.608	1.282.030	1.086.298	(65.280)	2.433.277	1.287.794	1.086.690	(58.793)

KKKS yang tidak melapor / pailit

01	PT Sumatera Persada Energy	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-
02	PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	Tonga Field	-	-	-	-	-	-	-	-
03	Petroselat Ltd.	Selat Panjang, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-	-	-
04	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	Malacca Strait, Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
05	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	Bentu Segat Block, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR			-	-	-	-	-	-	-	-
GRAND TOTAL			2.433.608	1.282.030	1.086.298	(65.280)	2.433.277	1.287.794	1.086.690	(58.793)

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax* Partner KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD

Partner KKKS yang melapor

No. KKKS	No. Partner KKKS	Operator	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
				Partner KKKS (1)	DJA (2)	DJP		Partner KKKS (4)	DJA (5)	DJP	
1		Virginia Indonesia Co. LLC.	Sanga-Sanga								
	1	BP East Kalimantan Ltd.		24.928	15.433	8.827	(668)	24.928	15.433	8.827	(668)
	2	Lasmo Sanga-Sanga Ltd.		28.201	19.526	8.675	-	28.201	19.526	8.675	-
2		Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.	GMB Sanga-Sanga								
	3	BP East Kalimantan CBM Ltd.		81	30	37	(14)	81	30	37	(14)
	4	ENI CBM Ltd.		82	39	37	(6)	82	39	37	(6)
	5	Virginia International Co. CBM LLC		34	21	18	5	34	21	18	5
3		Total Tengah	Tengah								
	6	Inpex Tengah		2.074	829	1.245	-	2.074	829	1.245	-
4		Total E&P Indonesia	Mahakam								
5		Tately N.V.	Palmerah								
6		Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap								
	7	Premier Oil Kakap BV		831	322	385	(124)	831	322	385	(124)
	8	SPC Kakap Limited		185	185	-	-	185	185	-	-
	9	Novus UK (Kakap) Ltd		7.958	256	285	(7.417)	7.958	256	285	(7.417)
	10	PT Pertamina Hulu Energi Kakap		476	226	251	-	476	226	251	-
	11	Natuna UK (Kakap 2) Ltd		3.685	119	132	(3.434)	3.685	119	132	(3.434)
	12	Novus Nominees Pty Ltd		131	62	69	-	131	62	69	-
	13	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd		119	56	63	-	119	56	63	-
7		Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang								
	14	Singapore Petroleum Sampang Ltd.		6.899	6.899	-	-	6.899	6.899	-	-
	15	CUE Sampang Pty. Ltd.		4.772	3.939	834	-	4.772	3.939	834	-
8		Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura								
	16	Petronas Carigali (Madura) Ltd.		5.184	2.763	2.421	-	5.184	2.763	2.421	-
	17	PT Petrogas Pantai Madura		2.309	1.233	1.076	-	2.309	1.233	1.076	-
9		Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah								
	18	Saka Pangkah LLC		-	-	-	-	-	-	-	-
	19	Saka Indonesia Pangkah B.V.		-	-	-	-	-	-	-	-
10		PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komerig								
11		PT Sumatera Persada Energy	West Kampar								
12		PT SPR Langgak	Langgak								
	20	Kingswood Capital Ltd.		104	101	3	-	104	101	3	-
13		PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II								
	21	Sinochem Merangin Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
14		PT PHE West Madura Offshore	West Madura								
	22	Mandiri Madura Barat, PT		-	-	-	-	-	-	-	-
	23	Kodeco Energy Co. Ltd.		1.949	2.329	518	898	1.949	2.329	518	898
15		PT Pertamina EP	Indonesia								
16		PT Medco E&P Tarakan	Tarakan								
17		PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatera								
18		PT Medco E&P Rimau	Rimau								
	24	PDPDE South Sumatera		475	332	143	-	475	332	143	-

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax* Partner KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD

Partner KKKS yang melapor

No. KKKS	No. Partner KKKS	Operator	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
				Partner KKKS (1)	DJA (2)	DJP		Partner KKKS (4)	DJA (5)	DJP	
19		PT Medco E&P Lematang	Lematang								
	25	Lematang E&P Ltd.		-		-	-	-	-	-	
	26	Lunding Lematang B.V.		-		-	-	-	-	-	
20		Medco E&P Kampar, PT	Kampar								
21		PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)	Tonga								
22		Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"								
	27	Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.		38.791	25.370	13.420	-	38.791	25.370	13.420	-
	28	Natuna 1 B.V. (Petronas)		10.592	4.998	5.594	-	10.592	4.998	5.594	-
	29	Natuna 2 B.V. (Pertamina / PTTEP)		7.141	6.278	8.084	7.221	7.141	6.278	8.084	7.221
23		PT PHE Tuban East Java	Tuban								
24		PT PHE Tengah K	Tengah								
25		PT PHE Siak	Siak								
26		PT PHE Salawati	Salawati Kepala Burung								
27		PT PHE Raja Tempirai	Raja & Pendopo								
28		PT PHE Ogan Komering	Ogan Komering								
29		PT PHE NSO	North Sumatra Offshore								
30		PT PHE NSB	"B" Block								
31		PT PHE Tomori Sulawesi	Senoro - Toili								
32		PT PHE Jambi Merang	Jambi Merang								
33		Petrocelat Ltd.	Selat Panjang								
	30	PetroChina International Selat Panjang Ltd.		-		-	-	-	-	-	
34		PC Muriah Ltd.	Muriah								
	31	Saka Energi Muriah, Ltd.		-		-	-	-	-	-	
35		PC Ketapang II Ltd.	Ketapang								
	32	Saka Ketapang Perdana, PT		-		-	-	-	-	-	
36		Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko								
37		Petrochina International Bermuda Ltd.	Kepala Burung								
	33	Petrogas (Basin) Ltd.		1.705	757	948	-	1.705	757	948	-
	34	RHP Salawati Basin B.V.		1.298	577	722	-	1.298	577	722	-
	35	PHE Salawati Basin, PT		278	222	332	276	278	222	332	276
38		Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung								
	36	PP Oil & Gas (Jabung)		56.156	35.793	20.363	-	56.156	35.793	20.363	-
	37	PC Jabung Ltd.		40.258	22.857	17.401	-	40.258	22.857	17.401	-
	38	PT Pertamina Hulu Energi Jabung		14.633	9.874	8.924	4.164	14.633	9.874	8.924	4.164
39		PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi								
40		PT PHE Offshore North West Java	Offshore North West Java (ONWJ)								
41		Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku								
	39	Total E&P Sebuku		-	-	-	-	-	-	-	
	40	Inpex South Makassar Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	
42		Montd'or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal								

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax* Partner KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD

Partner KKKS yang melapor

No. KKKS	No. Partner KKKS	Operator	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
				Partner KKKS (1)	DJA (2)	DJP		Partner KKKS (4)	DJA (5)	DJP	
43		ExxonMobil Cepu Ltd.	Cepu								
	41	PT Pertamina EP Cepu		49.673	20.459	23.627	(5.586)	49.673	20.459	23.627	(5.586)
	42	PT Sarana Patra Hulu Cepu		909	331	708	130	909	331	708	130
	43	PT Blora Patragas Hulu		2.462	641		(1.821)	2.189	641	-	(1.548)
	44	PT Asri Dharma Sejahtera		4.630	1.917	2.690	(24)	4.630	1.917	2.690	(24)
	45	PT Petrogas Jatim Utama Cendana		2.139	680	1.181	(278)	2.139	680	1.181	(278)
44		Manhattan Kalimantan Investment Pte. Ltd.	Tarakan								
45		Lapindo Brantas Inc	Brantas								
	46	PT Prakarsa Brantas		-	-		-	-	-	-	
	47	Minarak Labuan Co. Ltd.		-	-		-	-	-	-	
46		Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean								
	48	EMP Exploration (Kangean), Ltd.		14.407	9.883	4.525	-	14.407	9.883	4.525	-
47		Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula Seram								
48		JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro -Toili								
	49	Medco Tomori Sulawesi, PT		-	-	-	-	-	-	-	
	50	Tomori E&P Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	
49		JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang								
	51	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.		14.305	8.069	6.216	(20)	14.305	8.069	6.216	(20)
	52	Talisman Jambi Merang Ltd.		11.675	6.976	4.699	-	11.675	6.976	4.699	-
50		JOB Pertamina - Talisman (OK) Ltd.	Ogan Komering								
51		JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati Kepala Burung								
	53	Petrochina Int'l Kepala Burung Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	
	54	RHP Salawati Island B.V.		-	-	-	-	-	-	-	
	55	Petrogas (Island) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	
52		JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban								
	56	Petrochina International East Java Ltd		2.792	2.711	81	-	2.792	2.711	81	-
	57	PT Pertamina Hulu Energi Tuban		640	974	333	667	1.307	974	333	-
53		JOB Pertamina - GSIL	Raja & Pendopo								
54		INPEX Corporation	Mahakam (Attaka Unit)								
55		Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang								
56		EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	Malacca Strait								
	58	OOGC Malacca, Ltd.		1.269	402	868	-	1.269	402	868	-
	59	Malacca Petroleum, Ltd.		254	85	168	-	254	85	168	-
57		EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kaliia (Bentu) Ltd.)	Bentu Segat								
58		ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea Block "B"								
	60	INPEX Natuna Ltd.		83.202	47.522	35.679	-	83.202	47.522	35.679	-
59		ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor								
	61	Talisman (Corridor) Ltd.		156.933	84.552	72.381	-	156.933	84.552	72.381	-
	62	PHE Corridor, PT		41.992	23.630	23.599	5.238	41.992	23.630	23.599	5.238
60		CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera								
	63	PHE OSES, PT		7.699	6.365	3.276	1.942	7.699	6.365	3.276	1.942
	64	Saka Energi Sumatera, PT		5.031	3.238	1.733	(60)	5.031	3.238	1.733	(60)

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax* Partner KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD

Partner KKKS yang melapor

No. KKKS	No. Partner KKKS	Operator	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
				Partner KKKS	DJA	DJP		Partner KKKS	DJA	DJP	
				(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)		
61		Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula								
	65	KUFPEC Indonesia Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	
	66	Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-	-	
62		PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan								
63		Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait								
	67	PHE Makassar Strait, PT		90	1.026	-	935	90	1.026	-	
	68	Tiptop Makassar, Ltd.		2.123	2.123	-	-	2.123	2.123	-	
64		Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan								
	69	INPEX Off. North Mahakam		2.180	2.013	167	-	2.180	2.013	167	
65		Camur Resources Canada Inc.	Bawean								
	70	Camur Bawean Petroleum, Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	
66		BP Wiriagar, Ltd.	Wiriagar								
	71	KG Wiriagar Petroleum, Ltd.		11.270	7.173	4.097	-	11.270	7.173	4.097	
	72	Talisman Wiriagar Overseas, Ltd.		27.944	13.142	7.675	(7.127)	27.944	13.142	7.675	
67		BP Muturi Holdings B.V.	Muturi								
	73	CNOOC Muturi, Ltd.		83.057	67.961	39.815	24.719	83.057	67.961	39.815	
	74	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		57.496	36.476	21.020	-	57.496	36.476	21.020	
68		BP Berau Ltd.	Berau								
	75	MI Berau B.V.		141.584	70.810	40.644	(30.130)	141.584	70.810	40.644	
	76	KG Berau Petroleum Ltd.		67.681	43.000	24.681	-	67.681	43.000	24.681	
	77	Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.		96.666	61.433	35.261	28	96.666	61.433	35.261	
69		BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru								
	78	PHE CPP, PT		3.179	2.196	983	-	3.179	2.196	983	
	79	Bumi Siak Pusako		2.674	2.931	1.153	1.410	2.674	2.931	1.153	
TOTAL YANG MELAPOR				1.157.288	690.146	458.066	(9.077)	1.157.681	690.146	458.066	(9.470)

Partner yang tidak melapor

1	Oillex (West Kampar) Ltd.	West Kampar		-	-	-	-	-	-	-	
2	Kencana Surya Perkasa, PT	Tonga Field		-	-	-	-	-	-	-	
3	Petross Exploration Production, PT	Tonga Field		-	-	-	-	-	-	-	
4	EMP ONWJ Ltd.	North West Java Sea, Off.		-	-	-	-	-	-	-	
5	Fuel-X Tungkal Ltd.	Tungkal, ons. Jambi		-	-	-	-	-	-	-	
6	Golden Spike Energy Indonesia, PT	Raja & P endopo, Ons. South Sum.		-	-	-	-	-	-	-	
7	Imbang Tata Alam, PT	Malacca Strait		-	-	-	-	-	-	-	
8	Prime Natuna Energy Inc. (d/h Chevron South Natuna B Ind	South Natuna Sea "B", Off.		27.136	-	-	27.136	27.136	-	27.136	
9	Lion International Investment, Ltd	Seram non Bula		-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL YANG TIDAK MELAPOR				-	27.136	-	27.136	-	27.136	-	-

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax* Partner KKKS untuk Tahun 2015 (KKKS - DJA/DJP) dalam Ribuan USD

Partner KKKS yang melapor

No. KKKS	No. Partner KKKS	Operator	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Sesudah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
				Partner KKKS (1)	DJA (2)	DJP		Partner KKKS (4)	DJA (5)	DJP	
<i>Partner yang melapor namun tidak memberikan LO Pajak</i>											
1		Opicoil Houston Inc.	Sanga-sanga	19.530	8.824		(10.705)	19.530	8.824		(10.705)
2		Virginia International Co. LLC.	Sanga-sanga	16.309	10.669		(5.640)	16.309	10.669		(5.640)
3		Universe Gas & Oil Company Inc.	Sanga-sanga	4.295	3.022		(1.273)	4.295	3.022		(1.273)
4		Opicoil Energy	GMB Sanga-sanga	-	4.998		4.998	-	4.998		4.998
5		Japan CBM Ltd.	GMB Sanga-sanga	-	3		3	-	3		3
6		Merangin B.V.	Merangin II	-	-		-	-			
7		Kufpec Indonesia (ONWJ) BV	North West Java Sea, Off.	4.991	2.201		(2.790)	4.991	2.201		(2.790)
8		Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	Cepu	20.409	7.427		(12.982)	20.409	7.427		(12.982)
9		Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	1.680	1.240		(440)	1.680	1.240		(440)
10		Kufpec Indonesia (SES) B.V.	South East Sumatera	2.344	1.238		(1.106)	2.344	1.238		(1.106)
TOTAL YANG TIDAK ADA LO PAJAK				69.557	39.622	-	(29.935)	69.557	39.622	-	(29.935)
GRAND TOTAL				1.226.845	756.904	458.066	(11.876)	1.227.239	756.904	458.066	(39.405)

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		DJA		SKK MIGAS		DJA	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)					
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	7.417	153.141	153.141	(7.417)	7.417	153.141	160.558	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	41.258	239.962	239.962	(41.258)	41.258	239.962	281.220	-
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	1.567	1.567	-	-	1.567	1.567	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	-	21.186	21.186	-	-	21.186	21.186	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	312	8.560	8.560	(312)	312	8.560	8.872	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	12.846	-	(12.846)	-	12.846	12.846	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	WEST AIR KOMERING	-	718	718	-	-	718	718	-
11	Sumatera Persada Energy, PT	WEST KAMPAR	-	569	569	-	-	569	569	-
12	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	1.907	1.907	-	-	1.907	1.907	-
13	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	2.182	2.182	-	-	2.182	2.182	-
14	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	9.169	50.038	37.262	(21.945)	9.169	37.262	46.431	-
15	Pertamina EP, PT	INDONESIA	8.904	498.743	498.743	(8.904)	8.904	498.743	507.647	-
16	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	-	18.303	18.303	-	-	18.303	18.303	-
17	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	-	116.368	116.368	-	-	116.368	116.368	-
18	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	58.040	58.040	-	-	58.040	58.040	-
19	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-
21	EMP Tonga, PT (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%SEA%BLOCK%A",%OFF.	-	6.607	6.607	-	-	6.607	6.607	-
23	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	1.430	12.063	-	(13.493)	1.430	12.063	13.493	-
24	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	13.297	-	(13.297)	-	13.297	13.297	-
26	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	409	-	(409)	-	409	409	-
28	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	7.043	-	(7.043)	-	7.043	7.043	-
29	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	-	266	266	-	-	266	266	-
30	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	49	4.779	4.779	(49)	49	4.779	4.828	-
31	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	7.434	7.846	-	(15.280)	7.434	7.846	15.280	-
33	Petrocelat, Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	589	589	-	-	589	589	-
34	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	16.387	16.387	-	-	16.387	16.387	-
36	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	6	6	-	-	6	6	-

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Minyak untuk Tahun 2015 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		DJA		SKK MIGAS		DJA	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)				
37	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	-	23.472	1.212	(22.259)	-	23.472	23.472	-
38	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI	42.223	101.225	101.225	(42.223)	42.223	101.225	143.448	-
39	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%EAST%KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	-	265.950	265.950	-	-	265.950	265.950	-
41	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Montd'Oil%ungkal, %td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	2.858	2.858	-	-	2.858	2.858	-
43	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	99.344	118.353	118.353	(99.344)	99.344	118.353	217.697	-
44	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	727	727	-	-	727	727	-
48	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	1.348	-	-	(1.348)	1.348	-	1.348	-
49	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	19.891	9.570	9.570	(19.891)	19.891	9.570	29.461	-
50	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	8.728	8.728	-	-	8.728	8.728	-
51	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	-	1.212	1.212	-	-	1.212	1.212	-
52	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	17.941	17.941	-	-	17.941	17.941	-
53	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	759	759	-	-	759	759	-
54	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	19.241	250.465	250.465	(19.241)	19.241	250.465	269.706	-
55	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-	-	-
56	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	11.031	-	(11.031)	-	11.031	11.031	-
57	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	-	194.845	194.845	-	-	194.845	194.845	-
59	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	46.821	46.821	-	-	46.821	46.821	-
60	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	146.592	146.592	-	-	146.592	146.592	-
61	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	2.167	-	-	(2.167)	2.167	-	2.167	-
62	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	2.590.670	2.590.670	-	-	2.590.670	2.590.670	-
63	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	-	1.076	1.076	-	-	1.076	1.076	-
64	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	(14.158)	105.370	105.370	14.158	(14.158)	105.370	91.212	-
65	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	1.072	-	-	(1.072)	1.072	-	1.072	-
66	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	2.839	2.839	-	-	2.839	2.839	-
67	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	8.451	8.451	-	-	8.451	8.451	-
68	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	28.086	28.086	-	-	28.086	28.086	-
69	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	102.964	102.964	-	-	102.964	102.964	-
TOTAL			247.101	5.293.429	5.193.857	(346.673)	247.101	5.280.652	5.527.753	-

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2015 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal	Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		DJA		SKK MIGAS		DJA	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
			(1)	(2)			(3)	(4)		
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	88.273	31.865	116.278	(3.860)	88.273	31.864	120.137	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	211	211	-	-	211	211	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	470.849	294.630	493.661	(271.819)	470.849	294.630	493.661	(271.819)
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	5.924	-	5.924	-	5.924	-	5.924	-
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	-	14.011	14.011	-	-	14.011	14.011	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	-	29.324	29.324	-	-	29.324	29.324	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	8.271	6.782	(1.489)	-	6.782	6.782	-
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	West Air Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Sumatera Persada Energy, PT	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-
12	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	-	51.601	38.316	(13.285)	-	51.601	51.601	-
15	Pertamina EP, PT	INDONESIA	3.587	319.844	323.431	-	3.587	319.844	323.431	-
16	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	-	103	103	-	-	103	103	-
17	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	-	36.655	36.655	-	-	36.655	36.655	-
18	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	9.676	9.676	-	-	9.676	9.676	-
20	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-
21	EMP Tonga, PT (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA%EA%BLOCK%A".%OFF.	45.748	3.470	49.218	-	45.748	3.470	49.218	-
23	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	-	381	381	-	381	381	-
24	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	-	-	17	17	-	17	17	-
27	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	-	1.161	1.161	-	1.161	1.161	-
29	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	26.250	2.406	-	(28.657)	26.250	2.406	28.657	-
30	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	17.715	22.404	-	(40.120)	17.715	22.404	40.120	-
31	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	103	103	-	103	103	-
32	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	-	25.760	25.760	-	25.760	25.760	-
33	Petrosetlat, Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	-	4.433	-	(4.433)	-	4.433	4.433	-
35	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	-	3.313	3.313	-	-	3.313	3.313	-
38	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	74.237	44.808	119.045	-	74.237	44.808	119.045	-
39	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI%EA%ALIMANTAN	-	528	528	-	-	528	528	-

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2015 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi			Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		DJA		SKK MIGAS		DJA	
			Ekspor	Domestik			Ekspor	Domestik		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)					
40	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	-	91.880	91.880	-	-	91.880	91.880	-
41	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	-	22.839	26.699	3.860	-	22.839	22.839	-
42	Montd'Or%Oil%ungkal, %td.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
43	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	54	54	-	-	54	54	-
45	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	-	1.035	1.035	-	-	1.035	1.035	-
46	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	-	54.015	54.015	-	-	54.015	54.015	-
47	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
48	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	4.314	4.210	(103)	-	4.210	4.210	-
49	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	61.974	36.214	(25.760)	-	36.214	36.214	-
50	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	2.514	1.353	(1.161)	-	1.353	1.353	-
51	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF.	-	40	24	(17)	-	24	24	-
52	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	889	507	(381)	-	507	507	-
53	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	3.880	275.698	271.819	-	3.880	275.698	271.819
55	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	-	13.431	13.431	-	-	13.431	13.431	-
56	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	4.029	4.029	-	-	4.029	4.029	-
57	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	-	32.218	32.218	-	-	32.218	32.218	-
58	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	171.041	27.973	199.014	-	171.041	27.973	199.014	-
59	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	92.000	504.526	596.526	-	92.000	504.526	596.526	-
60	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	26.060	26.060	-	-	26.060	26.060	-
61	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	9	668	676	-	9	668	676	-
64	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	774	20.180	20.954	-	774	20.180	20.954	-
65	Camar Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
66	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	29.372	3.150	32.522	-	29.372	3.150	32.522	-
67	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	92.624	9.377	102.003	2	92.624	9.377	102.001	-
68	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	285.412	31.164	321.009	4.433	285.412	31.164	316.576	-
69	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			1.403.817	1.793.762	3.114.031	(83.548)	1.403.817	1.792.273	3.196.090	-

Lampiran 2.17 Faktor Pengurang Yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Migas untuk Tahun 2015 (Data dari DJA)

No.	KKKS	Blok	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
01	Virginia Indonesia Co., LLC.	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	468.320	290.845	-
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	2.061	-	-
03	Total Tengah	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	107	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	7.183.287	1.396.299	6.491
05	Tately N.V.	PALMERAH BLOK	9.316	2.726	-
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	105.239	58.917	46
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG , ONS. OFF.	142.713	40.855	-
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	129.503	12.891	-
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	139.069	27.624	371
10	Tiara Bumi Petroleum, PT	West Air Komering	545	-	-
11	Sumatera Persada Energy, PT	WEST KAMPAR	4.705	383	10
12	SPR Langgak, PT	LANGGAK, RIAU	9.900	2.875	83
13	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	15.426	25.965	-
14	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	-	-	-
15	Pertamina EP, PT	INDONESIA	3.192.768	885.637	1.909
16	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	19.510	3.725	-
17	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	299.088	55.879	309
18	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	162.657	25.847	-
19	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	54.856	32.756	-
20	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-
21	EMP Tonga, PT (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	5.174	-	3
22	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNA SEA BLOCK, OFF.	409.618	203.215	440
23	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIAK BLOCK, ONS.	-	-	19.852
26	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	-	-	-
27	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	-	-	-
28	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	-	-	-
29	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	109.476	-	-
30	Pertamina Hulu Energi NSB, PT	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	118.057	-	363
31	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	-	-	-
32	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	-	-	-
33	Petrosetat, Ltd.	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	3.592	23.812	-
34	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	3.996	-	-
35	PC Ketapang II, Ltd.	KETAPANG	7.686	-	-
36	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	1.792	-	-
37	Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	103.478	60.673	1.317
38	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	528.627	167.004	979
39	Benuo Taka Wailawi, PT	WAILAWI EAST KALIMANTAN	11.476	-	-
40	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	809.514	849.539	-

Lampiran 2.17 Faktor Pengurang Yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Migas untuk Tahun 2015 (Data dari DJA)

No.	KKKS	Blok	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
41	PearlOil (Sebuku), Ltd.	SEBUKU	109.566	24.232	-
42	MontD'Or Oil Tungal, Ltd.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	9.207	14.155	-
43	ExxonMobil Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	282.618	547.022	-
44	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	140	-	-
45	Lapindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	13.120	-	-
46	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	454.474	102.806	-
47	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS. SERAM	7.953	2.467	12
48	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	11.941	-	-
49	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	241.912	22.360	-
50	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	56.829	7.829	-
51	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK, ONS. OFF. WEST PAPUA	21.667	20.440	174
52	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	66.028	49.133	333
53	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	6.803	-	-
54	Inpex Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	183.051	-	-
55	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty., Ltd.	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	72.228	24.496	-
56	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	80.054	30.295	113
57	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	62.981	2.886	1
58	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B"., OFF.	1.041.994	321.828	2.265
59	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	1.688.246	351.466	272
60	CNOOC SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	572.722	361.612	-
61	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM NON BULA	26.917	58.064	63
62	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	3.690.769	1.279.173	12.225
63	Chevron Makassar, Ltd.	OFF. MAKASSAR STRAIT	90.249	35.241	-
64	Chevron Indonesia, Co.	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	428.704	367.676	50
65	Camar Recources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	8.821	-	-
66	BP Wiriagar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	349.600	-	-
67	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	117.632	-	-
68	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.169.985	242.800	-
69	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	169.969	31.389	4.398
TOTAL			25.087.739	8.064.839	52.078

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2015 (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	KALTIM PRIMA COAL	199.384	125.612	2.119.818	146.931	1.920.434	21.319	254.921	144.593	255.166	144.593	245	-
2	ADARO INDONESIA	173.408	48.171	818.279	51.783	644.871	3.612	173.408	48.630	173.408	48.630	-	-
3	KIDECO JAYA AGUNG	177.826	51.169	860.496	42.291	682.670	(8.878)	177.826	51.169	177.826	51.169	-	-
4	BERAU COAL	141.582	48.631	751.991	46.624	610.408	(2.007)	141.582	48.841	141.582	48.841	-	-
5	INDOMINCO MANDIRI	71.750	29.340	463.029	29.511	391.280	171	69.076	29.397	69.076	29.511	-	114
6	ARUTMIN INDONESIA	77.365	17.889	318.391	17.524	241.026	(365)	85.273	18.389	85.273	18.389	-	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	18.604	28.068	376.310	19.737	357.706	(8.331)	18.604	29.266	18.604	29.266	-	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	11.707	11.162	184.163	12.257	172.456	1.095	11.577	10.775	20.895	12.257	9.318	1.482
9	MANDIRI INTIPERKASA	-	9.465	126.698	9.510	126.698	45	101	9.465	101	9.510	-	45
10	BORNEO INDOBARA	33.920	6.588	122.051	6.593	88.131	5	33.920	6.593	33.920	6.593	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	7.749	10.968	163.308	8.360	155.558	(2.608)	7.749	11.769	7.749	11.769	-	-
12	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	8.373	71.864	5.017	71.864	(3.356)	-	8.453	-	8.400	-	(53)
13	PD BARAMARTA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MULTI HARAPAN UTAMA	512	8.070	111.838	6.867	111.326	(1.203)	512	8.142	512	8.289	-	148
15	WAHANA BARATAMA MINING	-	6.858	108.421	8.100	108.421	1.242	-	8.100	-	8.100	-	-
16	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	7.762	102.738	7.747	102.738	(14)	-	7.762	-	7.762	-	-
17	INSANI BARAPERKASA	-	4.614	60.737	4.477	60.737	(137)	-	4.566	-	4.566	-	-
18	KALIMANTAN ENERGI LESTARI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	ASMIN BARA BRONANG	-	6.603	83.918	3.532	83.918	(3.072)	1.645	6.270	1.645	6.270	-	-
20	TAMBANG DAMAI	-	5.966	79.805	3.768	79.805	(2.198)	-	5.966	-	5.966	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	5.851	84.271	6.469	84.271	619	-	6.057	-	6.057	-	-
22	LANNA HARITA INDONESIA	118	4.147	48.653	3.604	48.535	(544)	871	3.604	871	3.604	-	-
23	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	4.456	60.062	4.474	60.062	17	-	4.474	-	4.474	-	-
24	SINGLURUS PRATAMA	-	3.292	44.061	3.159	44.061	(133)	-	3.290	-	3.306	-	16
25	TANITO HARUM	-	3.250	43.038	2.366	43.038	(885)	-	3.254	-	3.254	-	-
26	INDEXIM COALINDO	-	2.180	29.784	2.239	29.784	59	-	3.099	-	2.239	-	(861)
27	JORONG BARUTAMA GREYTON	6.760	459	21.291	1.018	14.531	559	6.760	1.018	6.760	1.018	-	-
28	BATURONA ADIMULYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PERKASA INAKAKERTA	-	1.699	20.714	1.555	20.714	(143)	-	1.555	-	1.555	-	-
30	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	2.328	30.069	2.328	30.069	-	-	2.328	-	2.328	-	-
31	TEGUH SINAR ABADI	-	988	19.148	1.419	19.148	431	-	1.392	-	1.392	-	-
32	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	141	40	29.194	2.180	29.053	2.140	141	2.180	141	2.180	-	-
33	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	2.366	1.275	16.919	924	14.554	(351)	6.562	1.014	4.671	924	(1.890)	(91)
34	KADYA CARAKA MULIA	9.294	21	9.351	16	57	(6)	9.294	21	9.329	21	35	-
35	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL	-	523	6.810	523	6.810	(0)	-	523	-	523	-	-
JUMLAH		932.486	465.816	7.387.221	462.899	6.454.735	(2.918)	999.823	491.954	1.007.530	492.756	7.708	801
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	-								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				239.778	8.859								

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2015 (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
36	BUKIT ASAM PERSERO TBK	791.210	-	794.352	205	3.142	205	791.529	205	791.529	205	-	-
37	KAYAN PUTRA UTAMA COAL**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	KITADIN	11.942	11.525	155.058	10.599	143.116	(926)	11.942	11.525	11.942	11.525	-	-
39	MULTI SARANA AVINDO/ANUGERAH BARA KALTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	MITRABARA ADIPERDANA	4.234	10.649	147.447	10.560	143.213	(89)	4.234	10.740	4.234	10.740	-	-
41	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	377	9.739	130.494	9.739	130.117	-	377	9.739	377	9.739	-	-
42	JEMBAYAN MUARABARA	9.489	7.879	66.574	4.283	57.086	(3.596)	9.489	8.042	9.489	7.912	-	(130)
43	TUNAS INTI ABADI	-	7.531	114.490	8.376	114.490	845	1.669	8.454	1.669	8.454	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI	-	7.576	98.658	7.332	98.658	(244)	-	7.576	-	7.332	-	(244)
45	PIPIT MUTIARA JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	MEGAPRIMA PERSADA	-	6.937	92.934	6.937	92.934	(0)	-	6.937	-	6.937	-	-
47	METALINDO BUMI RAYA	795	6.484	86.764	6.444	85.969	(40)	869	6.614	869	6.600	-	(14)
48	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	CENTRAL MINING RESOURCES**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	ASTRI MINING RESOURCES**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	BARA KUMALA SAKTI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	KEMILAU RINDANG ABADI	472	3.406	65.206	5.033	64.734	1.627	472	5.033	-	5.033	(472)	-
53	INDOMINING	958	4.853	65.640	4.853	64.682	-	958	4.853	958	4.853	-	-
54	KALTIM JAYA BARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA ALAM UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	MUARA ALAM SEJAHTERA	47.791	924	62.104	927	14.313	3	48.451	927	49.951	927	1.500	-
57	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	34.146	-	67.227	233	33.081	233	70.341	-	67.227	233	(3.113)	233
58	BARADINAMIKA MUDASUKSES	7.091	3.253	50.078	3.253	42.986	(0)	7.091	3.253	7.091	3.253	-	-
59	INDOASIA CEMERLANG**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	BINUANG MITRA BERSAMA	30.881	-	33.166	-	2.284	-	37.442	-	33.166	-	(4.277)	-
61	RINJANI KARTANEGARA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PROLINDO CIPTA NUSANTARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	FIRMAN KETAUN**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	-	2.628	27.934	1.922	27.934	(707)	-	2.700	-	2.700	-	-
65	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	LEMBU SWANA PERKASA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	BARA TABANG	1.022	2.373	33.693	2.379	32.671	5	952	2.379	952	2.379	-	-
68	WELARCO SUBUR JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	ANDHIKA RAYA SEMESTA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	BERINGIN JAYA ABADI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

71	UNIT DESA MAKMUR	31.830	-	6.344	-	(25.486)	-	32.634	-	31.768	-	(866)	-
72	KUSUMA RAYA UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	TRISENSA MINERAL UTAMA	-	2.199	29.460	2.199	29.460	0	-	2.199	-	2.199	-	-
74	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	28.790	-	29.699	-	909	-	28.790	-	29.699	-	909	-
75	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	471	1.238	28.109	2.090	27.639	852	471	2.135	471	2.090	-	(45)
76	INTERNASIONAL PRIMA COAL	4.034	1.714	27.562	1.715	23.528	1	4.535	1.727	4.535	1.715	-	(12)
77	ENERGI BATUBARA LESTARI	15.473	787	-	-	(15.473)	(787)	15.473	787	10.857	526	(4.616)	(261)
78	SEMESTA CENTRAMAS**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	BUKIT BAIDURI ENERGI	-	1.915	26.031	1.974	26.031	59	-	2.214	-	1.974	-	(240)
80	TELEN ORBIT PRIMA	-	1.454	22.963	1.775	22.963	321	-	1.930	-	1.930	-	-
81	MANAMBANG MUARA ENIM	21.364	-	24.135	-	2.771	-	24.135	-	24.135	-	-	-
82	SINAR KUMALA NAGA	-	1.616	23.160	1.708	23.160	92	-	1.758	-	1.758	-	-
83	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR	584	-	21.279	-	20.695	-	21.279	-	21.279	-	-	-
84	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	20.142	-	21.507	-	1.366	-	21.451	-	21.507	-	56	-
85	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	18.523	204	21.088	204	2.565	-	18.523	204	18.523	204	-	-
86	BERKAT BUMI PERSADA	14.815	420	20.894	402	6.078	(18)	15.920	420	15.920	420	-	-
87	NUSANTARA BERAU COAL	-	1.544	20.822	1.555	20.822	11	-	1.555	-	1.555	-	-
88	CAHAYA ENERGI MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	USAHA BARATAMA JESINDO**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	ANUGERAH TUJUH SEJATI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	FAZAR UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	AMAN TOEBILLAH PUTRA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	ANUGERAH BORNEO COMMUNITY*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BARA ANUGERAH SEJAHTERA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	INJATAMA	16.461	-	15.817	-	(644)	-	16.153	-	16.153	-	-	-
96	ARTHA PRATAMA JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	REKASINDO GURIANG TANDANG*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	BERAU USAHA MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	LAMINDO INTER MULTIKON**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	BARAMEGA CITRA MULIA PERSADA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	KALTIM BATUMANUNGGAL	-	1.136	15.073	1.136	15.073	(1)	-	1.136	-	1.136	-	-
102	BUMI MERAPI ENERGI	13.808	-	14.820	-	1.011	-	14.820	-	14.820	-	-	-
103	KARBON MAHAKAM	-	1.125	14.851	1.125	14.851	(0)	-	1.125	-	1.125	-	-
104	DUTA TAMBANG REKAYASA	-	1.536	14.243	1.079	14.243	(457)	-	1.575	-	1.079	-	(496)
JUMLAH		1.126.706	102.646	2.489.675	100.035	1.362.970	(2.611)	1.200.000	107.740	1.189.122	106.531	(10.879)	(1.209)
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				132.915	7.178								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				1.385.317	72.008								

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2015 (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
105	FREEPORT INDONESIA	-	122.230	1.646.572	122.230	1.646.572	0	-	122.230	-	122.230	-	-
106	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	77.536	1.022.683	77.404	1.022.683	(133)	-	77.404	-	77.404	-	-
107	VALE INDONESIA TBK	-	22.344	293.755	22.344	293.755	-	-	22.344	-	22.344	-	-
108	AGINCOURT RESOURCES	31.581	2.348	29.661	2.259	(1.921)	(89)	-	2.259	-	2.259	-	-
109	NUSA HALMERA MINERAL	-	2.419	26.950	2.021	26.950	(398)	-	2.419	-	2.419	-	-
110	MEARES SOPUTAN MINING	-	1.835	24.165	1.848	24.165	13	-	2.367	-	2.367	-	-
111	J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW	-	946	12.205	922	12.205	(24)	-	946	-	946	-	-
JUMLAH		31.581	229.658	3.055.991	229.027	3.024.409	(631)	-	229.969	-	229.968	-	-
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	-								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				-	-								

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
112	PT TIMAH	-	14.819	210.572	15.697	210.572	878	19	15.697	19	15.697	-	-
113	ANEKA TAMBANG	-	11.468	134.769	10.152	134.769	(1.316)	-	10.152	-	10.152	-	-
114	REFINED BANGKA TIN	-	4.505	61.965	4.597	61.965	92	-	4.597	-	4.597	-	-
115	SAGO PRIMA PRATAMA	-	3.129	41.872	3.129	41.872	0	-	3.129	-	3.129	-	-
116	GANE PERMAI SENTOSA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	BINTANGDELAPAN MINERAL	-	2.252	30.463	2.252	30.463	-	-	2.252	-	2.252	-	-
118	TININDO INTER NUSA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	BABEL INTI PERKASA	23.330	-	23.355	-	25	-	23.330	-	23.330	-	-	-
120	VENUS INTI PERKASA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	PRIMA TIMAH UTAMA	16.108	1.218	16.126	1.218	18	(0)	-	1.218	-	1.218	-	-
122	MITRA STANIA PRIMA	11.595	232	15.589	282	3.994	51	11.595	282	11.595	282	-	-
123	CIBALIUNG SUMBERDAYA	14.544	-	14.544	-	-	-	14.544	-	14.544	-	-	-
JUMLAH		65.577	37.623	549.255	37.327	483.678	(295)	49.488	37.327	49.488	37.327	-	-
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	-								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				87.700	6.566								

JUMLAH SELURUHNYA		2.156.350	835.743	13.482.142	829.288	11.325.792	(6.455)	2.249.311	866.990	2.246.140	866.582	(3.171)	(408)
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi		-	-	132.915	7.178	-	-	-	-	-	-	-	-
(**) Perusahaan yang tidak melapor		-	-	1.712.795	87.433	-	-	-	-	-	-	-	-
JUMLAH SELURUHNYA		2.156.350	835.743	15.327.852	923.899	11.325.793	(6.455)	2.249.311	866.990	2.246.140	866.582	(3.171)	(408)

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2015 (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	KALTIM PRIMA COAL	199.384	164.992	2.903.835	200.649	2.704.451	35.656	272.758	201.171	269.170	201.395	(3.588)	224
2	ADARO INDONESIA	441.871	137.875	2.277.288	136.595	1.835.418	(1.279)	441.871	137.632	441.871	137.868	-	236
3	KIDECO JAYA AGUNG	316.298	88.382	1.495.075	87.031	1.178.777	(1.350)	316.298	88.382	316.298	88.364	-	(18)
4	BERAU COAL	213.130	74.679	1.250.600	76.962	1.037.470	2.283	213.130	74.858	213.130	74.858	-	-
5	INDOMINCO MANDIRI	121.975	49.796	792.102	49.962	670.127	166	123.800	50.129	123.800	50.323	-	194
6	ARUTMIN INDONESIA	184.640	26.910	568.144	27.160	383.504	250	191.983	27.910	191.983	27.910	-	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	17.275	26.605	331.062	16.869	313.787	(9.736)	17.275	25.298	17.275	25.298	-	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	19.902	18.863	314.300	21.357	294.398	2.495	19.902	18.204	83.145	21.357	63.244	3.153
9	MANDIRI INTIPERKASA	-	15.744	210.825	15.821	210.825	77	-	15.744	-	15.821	-	77
10	BORNEO INDOBARA	57.664	11.271	208.315	11.259	150.651	(11)	57.664	11.265	57.664	11.265	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	7.196	11.283	145.898	7.291	138.702	(3.992)	7.196	10.400	7.196	10.400	-	-
12	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	14.013	227.095	16.591	227.095	2.578	-	14.013	-	14.013	-	-
13	PD BARAMARTA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MULTI HARAPAN UTAMA	475	6.946	95.752	5.827	95.277	(1.119)	475	7.010	475	7.147	-	137
15	WAHANA BARATAMA MINING	-	6.368	100.622	7.521	100.622	1.153	-	7.521	-	7.521	-	-
16	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	7.207	88.202	6.653	88.202	(554)	-	7.207	-	7.207	-	-
17	INSANI BARAPERKASA	-	9.504	124.973	9.312	124.973	(191)	-	9.337	-	9.337	-	-
18	KALIMANTAN ENERGI LESTARI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	ASMIN BARA BRONANG	-	6.131	77.923	3.279	77.923	(2.852)	1.528	5.822	1.528	5.822	-	-
20	TAMBANG DAMAI	-	5.540	74.107	3.499	74.107	(2.041)	-	5.540	-	5.540	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	5.433	68.022	5.213	68.022	(220)	-	5.625	-	5.625	-	-
22	LANNA HARITA INDONESIA	200	7.629	90.490	6.705	90.290	(924)	1.481	6.705	1.481	6.705	-	-
23	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	4.766	64.400	4.766	64.400	0	-	4.766	-	4.766	-	-
24	SINGLURUS PRATAMA	-	5.655	75.672	5.429	75.672	(226)	-	5.653	-	5.680	-	27
25	TANITO HARUM	-	3.382	44.897	2.560	44.897	(822)	-	3.386	-	3.386	-	-
26	INDEXIM COALINDO	-	3.705	50.629	3.806	50.629	100	-	5.432	-	3.806	-	(1.626)
27	JORONG BARUTAMA GREYTON	23.661	781	48.464	1.859	24.803	1.078	23.661	1.859	23.661	1.859	-	-
28	BATURONA ADIMULYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PERKASA INAKAKERTA	-	2.888	40.884	3.031	40.884	143	-	3.031	-	3.031	-	-
30	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	2.393	30.973	2.393	30.973	0	-	2.393	-	2.393	-	-
31	TEGUH SINAR ABADI	-	1.196	20.928	1.545	20.928	349	-	1.572	-	1.572	-	-
32	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	240	2.208	1.116	68	877	(2.140)	240	68	240	68	-	-
33	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	2.275	1.239	12.657	364	10.382	(875)	9.396	550	7.745	364	(1.650)	(186)
34	KADYA CARAKA MULIA	8.631	26	9.249	20	618	(5)	9.217	26	8.982	20	(235)	(5)
35	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL	-	486	6.320	486	6.320	(0)	-	486	-	486	-	-
JUMLAH		1.614.814	723.896	11.850.821	741.884	10.236.007	17.988	1.707.873	758.995	1.765.644	761.208	57.771	2.213
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	-								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				189.959	3.737								
JUMLAH		1.614.814	723.896	12.040.781	745.621	10.236.007	17.988	1.707.873	758.995	1.765.644	761.208	57.771	2.213

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2015 (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	KALTIM PRIMA COAL	-	91	13.161	1.047	13.161	956	-	91	-	91	-	-
2	ADARO INDONESIA	-	54	716	54	716	-	-	54	-	54	-	-
3	KIDECO JAYA AGUNG	-	51	666	51	666	-	-	51	-	51	-	-
4	BERAU COAL	-	118	1.599	119	1.599	0	-	119	-	119	-	-
5	INDOMINCO MANDIRI	-	100	2.619	198	2.619	98	-	198	-	198	-	-
6	ARUTMIN INDONESIA	-	59	896	68	896	8	-	68	-	68	-	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	-	95	7.091	547	7.091	453	-	95	-	95	-	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	-	90	1.158	90	1.158	-	-	90	-	90	-	-
9	MANDIRI INTIPERKASA	-	37	485	37	485	-	-	37	-	37	-	-
10	BORNEO INDOBARA	-	96	3.354	258	3.354	161	-	96	-	96	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	-	67	2.702	209	2.702	143	-	148	-	148	-	-
12	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	-	788	61	788	61	-	61	-	61	-	-
13	PD BARAMARTA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MULTI HARAPAN UTAMA	-	184	2.410	186	2.410	1	-	186	-	186	-	-
15	WAHANA BARATAMA MINING	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	65	849	65	849	-	-	65	-	65	-	-
17	INSANI BARAPERKASA	-	73	2.476	188	2.476	114	-	73	-	73	-	-
18	KALIMANTAN ENERGI LESTARI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	ASMIN BARA BRONANG	-	75	974	75	974	-	-	75	-	75	-	-
20	TAMBANG DAMAI	-	15	197	15	197	-	-	15	-	15	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	72	937	72	937	-	-	72	-	72	-	-
22	LANNA HARITA INDONESIA	-	68	890	68	890	0	-	68	-	68	-	-
23	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	SINGLURUS PRATAMA	-	66	863	66	863	(0)	-	66	-	66	-	-
25	TANITO HARUM	-	143	1.862	143	1.862	-	-	143	-	143	-	-
26	INDEXIM COALINDO	-	-	1.279	98	1.279	98	-	98	-	98	-	-
27	JORONG BARUTAMA GREYTON	-	29	369	29	369	-	-	29	-	29	-	-
28	BATURONA ADIMULYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PERKASA INAKAKERTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	96	1.248	96	1.248	-	-	96	-	96	-	-
31	TEGUH SINAR ABADI	-	11	-	-	-	(11)	-	-	-	-	-	-
32	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	-	52	672	52	672	-	-	52	-	52	-	-
33	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	-	66	852	66	852	-	-	66	-	66	-	-
34	KADYA CARAKA MULIA	-	14	6	0	6	(14)	-	14	-	14	-	-
35	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL	-	72	936	72	936	0	-	72	-	72	-	-
JUMLAH		-	1.959	52.055	4.028	52.055	2.070	-	2.296	-	2.296	-	-
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	-								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				20.662	1.367								

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2015 (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
36	BUKIT ASAM PERSERO TBK	-	218	2.829	218	2.829	-	-	218	-	218	-	-
37	KAYAN PUTRA UTAMA COAL**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	KITADIN	-	9	12.253	947	12.253	937	-	21	-	21	-	-
39	MULTI SARANA AVINDO/ANUGERAH BARA KALTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	MITRABARA ADIPERDANA	-	11	157	12	157	1	-	11	-	11	-	-
41	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	-	12	170	12	170	-	-	12	-	12	-	-
42	JEMBAYAN MUARABARA	-	16	48.988	3.658	48.988	3.641	-	28	-	28	-	-
43	TUNAS INTI ABADI	-	12	311	25	311	12	-	25	-	25	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI	-	8	108	8	108	-	-	8	-	8	-	-
45	PIPIT MUTIARA JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	MEGAPRIMA PERSADA	-	4	52	4	52	-	-	4	-	4	-	-
47	METALINDO BUMI RAYA	-	5	1.868	137	1.868	132	-	5	-	5	-	-
48	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	CENTRAL MINING RESOURCES**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	ASTRI MINING RESOURCES**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	BARA KUMALA SAKTI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	KEMILAU RINDANG ABADI	-	10	143	10	143	-	-	10	-	10	-	-
53	INDOMINING	-	3	36	3	36	-	-	3	-	3	-	-
54	KALTIM JAYA BARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA ALAM UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	MUARA ALAM SEJAHTERA	-	7	88	7	88	-	-	7	-	7	-	-
57	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	126	-	-	-	(126)	-	126	-	-	-	(126)	-
58	BARADINAMIKA MUDASUKSES	20	4	72	4	52	-	20	4	20	4	-	-
59	INDOASIA CEMERLANG**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	BINUANG MITRA BERSAMA	77	-	-	-	(77)	-	77	-	-	-	(77)	-
61	RINJANI KARTANEGARA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PROLINDO CIPTA NUSANTARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	FIRMAN KETAUN**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	-	11	71	5	71	(6)	-	11	-	11	-	-
65	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	LEMBU SWANA PERKASA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	BARA TABANG	-	12	156	12	156	-	-	12	-	12	-	-
68	WELARCO SUBUR JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	ANDHIKA RAYA SEMESTA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	BERINGIN JAYA ABADI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	UNIT DESA MAKMUR	4	-	-	-	(4)	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

72	KUSUMA RAYA UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	TRISENSA MINERAL UTAMA	-	27	358	27	358	-	-	27	-	27	-	-
74	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	14	197	14	197	-	-	14	-	14	-	-
76	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	13	173	13	173	-	-	13	-	13	-	-
77	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	8	7.382	551	7.382	543	-	8	-	25	-	17
78	SEMESTA CENTRAMAS**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	BUKIT BAIDURI ENERGI	-	23	308	23	308	-	-	23	-	23	-	-
80	TELEN ORBIT PRIMA	-	20	2.425	175	2.425	156	-	20	-	20	-	-
81	MANAMBANG MUARA ENIM	-	6	80	6	80	-	-	6	-	6	-	-
82	SINAR KUMALA NAGA	-	11	141	11	141	-	-	11	-	11	-	-
83	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR	267	-	-	-	(267)	-	-	-	-	-	-	-
84	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	59	-	180	-	121	-	180	-	180	-	-	-
85	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	8	470	36	470	28	-	36	-	36	-	-
86	BERKAT BUMI PERSADA	-	19	246	19	246	-	-	19	-	19	-	-
87	NUSANTARA BERAU COAL	-	8	102	8	102	-	-	8	-	8	-	-
88	CAHAYA ENERGI MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	USAHA BARATAMA JESINDO**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	ANUGERAH TUJUH SEJATI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	FAZAR UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	AMAN TOEBILLAH PUTRA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	ANUGERAH BORNEO COMMUNITY*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BARA ANUGERAH SEJAHTERA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	INJATAMA	338	-	12	-	(325)	-	350	-	350	-	-	-
96	ARTHA PRATAMA JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	REKASINDO GURIANG TANDANG*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	BERAU USAHA MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	LAMINDO INTER MULTIKON**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	BARAMEGA CITRA MULIA PERSADA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	KALTIM BATUMANUNGGAL	-	5	69	5	69	-	-	5	-	5	-	-
102	BUMI MERAPI ENERGI	102	8	115	8	13	1	-	8	-	8	-	-
103	KARBON MAHAKAM	-	1	9	1	9	-	-	1	-	1	-	-
104	DUTA TAMBANG REKAYASA	519	-	-	-	(519)	-	519	-	-	-	(519)	-
JUMLAH		1.511	513	79.571	5.959	78.060	5.445	1.272	578	550	595	(722)	17
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				234	13								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				43.336	3.299								

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2015 (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
105	FREEPORT INDONESIA	-	446	5.751	446	5.751	-	-	446	-	446	-	-
106	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	266	3.452	266	3.452	-	-	266	-	266	-	-
107	VALE INDONESIA TBK	-	544	6.792	544	6.792	-	-	544	-	544	-	-
108	AGINCOURT RESOURCES	6.373	492	6.373	492	(0)	0	-	492	-	492	-	-
109	NUSA HALMERA MINERAL	-	89	1.216	89	1.216	0	-	89	-	89	-	-
110	MEARES SOPUTAN MINING	-	27	182	14	182	(13)	-	27	-	27	-	-
111	J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW	-	174	2.583	198	2.583	24	-	174	-	174	-	-
JUMLAH		6.373	2.038	26.349	2.049	19.976	11	-	2.038	-	2.038	-	-
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	-								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				-	-								

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
112	PT TIMAH	-	2.048	33.841	2.371	33.841	323	3.115	2.371	3.115	2.371	-	-
113	ANEKA TAMBANG	15.724	125	15.346	257	(378)	132	16.353	260	16.353	260	-	-
114	REFINED BANGKA TIN	-	1	11	-	11	(1)	-	1	-	1	-	-
115	SAGO PRIMA PRATAMA	-	24	319	19	319	(5)	-	24	-	24	-	-
116	GANE PERMAI SENTOSA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	BINTANGDELAPAN MINERAL	-	82	2.070	164	2.070	82	-	82	-	82	-	-
118	TININDO INTER NUSA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	BABEL INTI PERKASA	33	-	8	-	(25)	-	28	-	28	-	-	-
120	VENUS INTI PERKASA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	PRIMA TIMAH UTAMA	25	-	25	-	-	-	25	-	25	-	-	-
122	MITRA STANIA PRIMA	132	0	133	0	1	-	132	-	132	-	-	-
123	CIBALIUNG SUMBERDAYA	78	-	78	-	-	-	78	-	78	-	-	-
JUMLAH		15.992	2.280	51.831	2.811	35.839	531	19.732	2.739	19.732	2.739	-	-
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	-								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				2.840	171								

JUMLAH SELURUHNYA		23.876	6.790	209.806	14.847	185.930	8.057	21.004	7.651	20.282	7.668	(722)	17
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi		-	-	234	13	-	-	-	-	-	-	-	-
(**) Perusahaan yang tidak melapor		-	-	66.838	4.837	-	-	-	-	-	-	-	-
JUMLAH SELURUHNYA		23.876	6.790	276.877	19.697	185.929	8.057	21.004	7.651	20.282	7.668	(722)	17

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	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
1	KALTIM PRIMA COAL	-	132.831	0	54.553	0	(78.278)	-	173.409	-	173.409	-	-
2	ADARO INDONESIA	55.028	154.166	-	154.166	(55.028)	(0)	-	154.166	-	154.166	-	-
3	KIDECO JAYA AGUNG	-	103.110	-	24.946	-	(78.164)	-	103.110	-	103.110	-	-
4	BERAU COAL	-	75.294	0	6.135	0	(69.159)	-	75.294	-	75.294	-	-
5	INDOMINCO MANDIRI	-	32.975	-	23.974	-	(9.001)	-	45.323	-	45.323	-	-
6	ARUTMIN INDONESIA	-	2.862	1	4.272	1	1.410	1	2.862	1	4.697	-	1.835
7	TRUBAINDO COAL MINING	-	16.690	-	10.229	-	(6.461)	-	19.472	-	19.472	-	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	43.092	547	50.484	547	7.392	(0)	52.240	547	52.240	547	-	-
9	MANDIRI INTIPERKASA	153.058	-	153.058	-	-	-	153.058	-	153.058	-	-	-
10	BORNEO INDOBARA	-	1.077	3.452	331	3.452	(746)	3.452	1.077	3.452	1.077	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	35.019	4.313	35.019	-	(0)	(4.313)	35.019	4.313	35.019	4.313	-	-
12	MAHAKAM SUMBER JAYA	5	3.301	-	3.301	(5)	-	5	3.301	5	3.301	-	-
13	PD BARAMARTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MULTI HARAPAN UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	WAHANA BARATAMA MINING	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	INSANI BARAPERKASA	35.494	-	35.494	-	-	-	35.494	-	35.494	-	-	-
18	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	ASMIN BARA BRONANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	TAMBANG DAMAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	-	-	53	-	53	-	53	-	53	-	-	-
22	LANNA HARITA INDONESIA	54.577	-	54.586	-	9	-	54.586	-	54.586	-	-	-
23	FIRMAN KETAUN PERKASA	31.349	101	86.514	132	55.165	31	86.514	132	86.514	132	-	-
24	SINGLURUS PRATAMA*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
25	TANITO HARUM	-	1.065	6.153	530	6.153	(535)	6.153	530	6.153	530	-	-
26	INDEXIM COALINDO*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
27	JORONG BARUTAMA GREYTON	-	2.405	-	612	-	(1.793)	-	2.282	-	2.282	-	-
28	BATURONA ADIMULYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PERKASA INAKAKERTA	21.482	778	21.482	778	-	(0)	21.482	778	21.482	778	-	-
30	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	1.906	136	1.906	-	-	(136)	1.906	-	1.906	-	-	-
31	TEGUH SINAR ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
34	KADYA CARAKA MULIA	430	-	837	-	407	-	837	-	837	-	-	-
35	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JUMLAH		431.441	531.652	449.040	284.507	17.599	(247.146)	450.802	586.597	450.802	588.432	-	1.835
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	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
36	BUKIT ASAM PERSERO TBK	480.944	-	481.514	-	571	-	481.514	-	481.514	-	-	-
37	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	KITADIN	-	9.406	-	2.477	-	(6.929)	-	9.406	-	9.406	-	-
39	MULTI SARANA AVINDO/ANUGERAH BARA KALTIM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	MITRABARA ADIPERDANA	310	6.521	1.264	2.563	954	(3.958)	1.264	6.521	1.264	6.521	-	-
41	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	125.309	-	160.249	-	34.940	-	160.249	-	160.249	-	-	-
42	JEMBAYAN MUARABARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	TUNAS INTI ABADI	-	3.102	4.150	5.906	4.150	2.804	4.150	6.208	4.150	6.208	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
45	PIPIT MUTIARA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	MEGAPRIMA PERSADA	-	3.904	8.231	3.904	8.231	-	8.231	3.904	8.231	3.904	-	-
47	METALINDO BUMI RAYA	-	-	155.144	-	155.144	-	-	-	155.144	-	155.144	-
48	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	CENTRAL MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	ASTRI MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	KEMILAU RINDANG ABADI	246.433	-	250.551	-	4.118	-	246.433	-	250.551	-	4.118	-
53	INDOMINING	-	3.914	2.756	3.914	2.756	-	2.756	3.914	2.756	3.914	-	-
54	KALTIM JAYA BARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	MUARA ALAM SEJAHTERA	18.089	-	39.893	-	21.804	-	39.886	-	39.893	-	7	-
57	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
58	BARADINAMIKA MUDASUKSES	6.959	1.683	6.959	648	0	(1.035)	6.959	1.683	6.959	1.683	-	-
59	INDOASIA CEMERLANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	BINUANG MITRA BERSAMA*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
61	RINJANI KARTANEGARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	FIRMAN KETAUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	-	-	20	-	20	-	20	-	20	-	-	-
65	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	LEMBU SWANA PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	BARA TABANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	WELARCO SUBUR JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	ANDHIKA RAYA SEMESTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	BERINGIN JAYA ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	UNIT DESA MAKMUR	-	-	15.733	-	15.733	-	-	-	15.733	-	15.733	-
72	KUSUMA RAYA UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi PPH Badan untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

73	TRISENSA MINERAL UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	SURYA SAKTI DARMA KENCANA*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
75	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	21.289	-	36.605	-	15.316	-	21.289	-	36.605	-	15.316	-
76	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	706	458	706	458	-	-	706	458	706	458	-
77	ENERGI BATUBARA LESTARI	1.039	-	2.295	-	1.256	-	1.039	-	2.295	-	1.256	-
78	SEMESTA CENTRAMAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	BUKIT BAIDURI ENERGI*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
80	TELEN ORBIT PRIMA	-	-	2.849	-	2.849	-	2.849	-	2.849	-	-	-
81	MANAMBANG MUARA ENIM	4.195	-	6.518	-	2.323	-	6.518	-	6.518	-	-	-
82	SINAR KUMALA NAGA	8.437	-	9.396	-	959	-	7.659	-	9.396	-	1.737	-
83	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR	233	-	367	-	134	-	233	-	367	-	134	-
84	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	9.314	-	14.949	-	5.635	-	14.949	-	14.949	-	-	-
85	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	18.489	-	18.489	-	-	-	12.939	-	12.939	-	-	-
86	BERKAT BUMI PERSADA	1.126	-	1.384	-	258	-	1.126	-	1.384	-	258	-
87	NUSANTARA BERAU COAL	1.644	-	2.885	-	1.241	-	2.885	-	2.885	-	-	-
88	CAHAYA ENERGI MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	USAHA BARATAMA JESINDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	ANUGERAH TUJUH SEJATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	FAZAR UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	AMAN TOEBILLAH PUTRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	ANUGERAH BORNEO COMMUNITY	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BARA ANUGERAH SEJAHTERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	INJATAMA	-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	-	-
96	ARTHA PRATAMA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	REKASINDO GURIANG TANDANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	BERAU USAHA MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	LAMINDO INTER MULTIKON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	BARAMEGA CITRA MULIA PERSADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	KALTIM BATUMANUNGGAL	1.848	-	1.848	-	-	-	1.848	-	1.848	-	-	-
102	BUMI MERAPI ENERGI	2.742	-	7.651	-	4.909	-	2.905	-	7.651	-	4.746	-
103	KARBON MAHAKAM	44.035	-	44.035	-	(0)	-	44.035	-	44.035	-	-	-
104	DUTA TAMBANG REKAYASA	8.109	-	10.340	-	2.231	-	8.109	-	10.340	-	2.231	-
JUMLAH		1.000.542	29.238	1.286.536	20.119	285.993	(9.118)	1.079.849	32.343	1.280.985	32.343	201.137	-
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		14.764	-										

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi PPH Badan untuk Tahun 2015 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

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
105	FREEPOR INDONESIA	-	121.263	-	146.263	-	25.000	-	121.263	-	121.263	-	-
106	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	140.000	-	140.000	-	-	-	140.000	-	140.000	-	-
107	VALE INDONESIA TBK	-	85.166	-	85.166	-	0	-	85.166	-	85.166	-	-
108	AGINCOURT RESOURCES	368.114	26.994	2	19.265	(368.112)	(7.728)	2	18.211	2	18.211	-	-
109	NUSA HALMERA MINERAL	497.818	38.723	497.818	17.158	-	(21.565)	497.818	38.723	497.818	38.723	-	-
110	MEARES SOPUTAN MINING	16.669	1.302	16.669	-	-	(1.302)	16.669	-	16.669	-	-	-
111	J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
JUMLAH		882.601	413.447	514.489	407.852	(368.112)	(5.595)	514.488	403.363	514.488	403.363	-	-
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		220.245	-										

No	IUP 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
112	PT TIMAH	168.517	-	168.517	-	-	-	168.517	-	168.517	-	-	-
113	ANEKA TAMBANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
114	REFINED BANGKA TIN	7.901	-	9.668	-	1.767	-	10.297	-	10.297	-	-	-
115	SAGO PRIMA PRATAMA*	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
116	GANE PERMAI SENTOSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	BINTANGDELAPAN MINERAL	-	-	8.568	-	8.568	-	8.568	-	8.568	-	-	-
118	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	BABEL INTI PERKASA	2.322	-	2.746	-	424	-	2.746	-	2.746	-	-	-
120	VENUS INTI PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	PRIMA TIMAH UTAMA	5.783	-	28.830	-	23.047	-	28.830	-	28.830	-	-	-
122	MITRA STANIA PRIMA	7.528	-	7.529	-	1	-	7.528	-	7.529	-	1	-
123	CIBALIUNG SUMBERDAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JUMLAH		192.051	-	225.858	-	33.808	-	226.486	-	226.488	-	1	-
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		99.196	-										

JUMLAH SELURUHNYA		2.506.635	974.337	2.475.923	712.478	(30.712)	(261.859)	2.271.625	1.022.303	2.472.763	1.024.138	201.138	1.835
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		334.205	-										
JUMLAH SELURUHNYA		2.840.841	974.337	2.475.923	712.478	(364.917)	(261.859)	2.271.625	1.022.303	2.472.763	1.024.138	201.138	1.835

Lampiran 2.22 Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2015 (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	BUKIT ASAM PERSERO TBK	486.234	-	486.234	-	0	-	486.234	-	486.234	-	-	-
2	ANEKA TAMBANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	PT TIMAH	19.810	-	124.404	-	104.594	-	124.404	-	124.404	-	-	-
	JUMLAH	506.044	-	610.638	-	104.594	-	610.638	-	610.638	-	-	-

Lampiran 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2015 (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	1.709.842	73.002	1.709.842	72.368	0	(634)	1.709.842	72.368	1.709.842	72.368	-	-
	JUMLAH	1.709.842	73.002	1.709.842	72.368	0	(634)	1.709.842	72.368	1.709.842	72.368	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

01 Virginia Indonesia Co. LLC.
Sanga-Sanga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	3.233.082	3.233.082	-		3.233.082	3.233.082	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	19.144.766	19.319.572	174.806	1	19.144.766	19.144.766	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	401.911	12.588	(389.323)	1	401.910	401.910	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	279.530	279.530	-		279.530	279.530	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	734.449	734.449	-		734.449	734.449	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	631	631	-		631	631	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(2.043)	(2.043)	-		(2.043)	(2.043)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	(2.523)	(2.523)	1	44	44	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	5.573.146	5.573.146	-		5.573.146	5.573.146	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	86.064.406	-	(86.064.406)	4	86.064.406	86.064.406	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	9.570	7.151	(2.420)	2	6.279	6.922	642	A
		SKK Migas			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	160.558	153.141	(7.417)	3	160.558	160.558	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	120.137	116.278	(3.860)	1	120.137	120.137	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
BP East Kalimantan Ltd.	24.928	24.260	(668)	1	24.928	24.260	(668)	A
Lasmo Sanga-Sanga Ltd.	28.201	28.201	-		28.201	28.201	-	
Opicoil Houston Inc.	19.530	8.824	(10.705)	1	19.530	8.824	(10.705)	B
Virginia International Co. LLC.	16.309	10.669	(5.640)	1	16.309	10.669	(5.640)	B
Universe Gas & Oil Company Inc.	4.295	3.022	(1.273)	1	4.295	3.022	(1.273)	B

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 4 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	42.362
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	631
PBB	468.320	-
PPN	290.845	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

02 Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.
GMB Sanga-Sanga

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)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	26.895	26.895	-		26.895	26.895	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	797	797	-		797	797	-	
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)	101.752	-	(101.752)	3	101.752	101.752	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20	19	(1)	2	16	19	2	C
		SKK Migas				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	211	211	-		211	211	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
BP East Kalimantan CBM Ltd.	81	67	(14)	1	81	67	(14)	A
ENI CBM Ltd.	82	76	(6)	1	82	76	(6)	A
Opicoil Energy	-	4.998	4.998	1	-	4.998	4.998	B
Virginia International Co. CBM LLC	34	39	5	1	34	39	5	A
Japan CBM Ltd.	-	3	3	1	-	3	3	B

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak
- C Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	2.061	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

03 Total Tengah
Tengah

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	10.330	10.330	-		10.330	10.330	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	7.553	7.553	-		7.553	7.553	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	24.462	24.462	-		24.462	24.462	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	2	2	-		2	2	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	1.844	4.098	2.254	1	4.098	4.098	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	3.208	7.129	3.921	1	7.129	7.129	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	143.242	-	(143.242)	2	143.242	143.242	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	3.132.775	-	(3.132.775)	3	3.132.775	3.132.782	7	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	2.074	2.074	-		2.074	2.074	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Inpex Tengah	2.074	2.074	-		2.074	2.074	-	

Keterangan:

- 1 TEPI menggunakan data pengisian sebesar *share* TEPI saja yaitu 22.50%, sedangkan pengisian SKK Migas sesuai dengan JOA antara TEPI dengan Pertamina yaitu 50% untuk *share* TEPI dan partner
- 2 Nilai Tengah termasuk dalam TEPI dan INPEX Mahakam
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
<i>Abandon Site Restoration</i> (ASR)	-	179.006
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2
PBB	107	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

04 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	5.759.503	5.759.504	1		5.759.503	5.759.504	1	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	81.677.235	83.601.139	1.923.904	1	81.677.235	81.677.235	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	917.424	917.424	-		917.424	917.424	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	648.801	648.801	-		648.801	648.801	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	2.235.820	2.235.820	-		2.235.820	2.235.820	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	2.415	2.415	-		2.415	2.415	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(2.469)	(2.469)	-		(2.469)	(2.469)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(95.123)	(95.123)	-		(95.123)	(95.123)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	12.721.587	12.865.026	143.439	1	12.721.587	12.721.784	197	A
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	270.537.416	-	(270.537.416)	3	270.537.416	270.537.416	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	400.728	400.728	-		400.728	400.728	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	281.220	239.962	(41.258)	2	281.220	281.220	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	765.479	493.661	(271.819)	1	765.479	493.661	(271.819)	B
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 4 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam

Keterangan:

- A Nilai Tengah termasuk dalam TEPI dan INPEX Mahakam. Nilai 197 bbls merupakan klaim *free water* September 2014 yang dikoreksi pada laporan A0 tahun 2016, sedangkan data SKK Migas (FQR) sudah dilakukan koreksi tahun 2015
- B Nett-off dengan Inpex Corp.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
<i>Abandon Site Restoration</i> (ASR)	-	23.114.690
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.415
PBB	7.183.287	-
PPN	1.396.299	-
PDRD	6.491	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

05 Tately N.V.
Palmerah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	33.769	33.769	-		33.769	33.769	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	337.687	-	(337.687)	1	-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	15.673	15.673	-		15.673	15.673	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	15.673	-	(15.673)	1	-	-	-	
<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)	337.686	337.687	-		337.686	337.687	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	1.567	1.567	-		1.567	1.567	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	38.097
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	9.316	-
PPN	2.726	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015
06 Star Energy (Kakap) Ltd.
Kakap

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)	410.164	410.164	-		410.164	410.164	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	544.032	544.032	-		544.032	544.032	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	83.599	83.599	-		83.599	83.599	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	74.318	74.318	-		74.318	74.318	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	68.614	68.614	-		68.614	68.614	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	640	640	-		640	640	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(5.003)	(5.003)	-		(5.003)	(5.003)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(778)	(778)	-		(778)	(778)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.456.820	1.456.820	-		1.456.820	1.456.820	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	7.023.041	-	(7.023.041)	2	7.023.041	7.023.041	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.489	1.489	-		1.489	1.489	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	21.186	21.186	-		21.186	21.186	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5.924	5.924	-		5.924	5.924	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Premier Oil Kakap BV	831	707	(124)	1	831	707	(124)	A
SPC Kakap Limited	185	185	-		185	185	-	
Novus UK (Kakap) Ltd	7.958	541	(7.417)	1	7.958	541	(7.417)	A
PT Pertamina Hulu Energi Kakap	476	476	-		476	476	-	
Natuna UK (Kakap 2) Ltd	3.685	251	(3.434)	1	3.685	251	(3.434)	A
Novus Nominees Pty Ltd	131	131	-		131	131	-	
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd	119	119	-		119	119	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	18.516
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.635.620
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	640
PBB	105.239	-
PPN	58.917	-
PDRD	46	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

07 Santos (Sampang) Pty. Ltd.
Sampang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	176.377	176.377	-		176.377	176.377	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	2.422.010	2.422.010	-		2.422.010	2.422.010	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	18.669	18.669	-		18.669	18.669	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	133.909	133.909	-		133.909	133.909	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(5.305)	(5.305)	-		(5.305)	(5.305)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.773	1.773	-		1.773	1.773	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	411.083	411.083	-		411.083	411.083	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	22.022.249	-	(22.022.249)	2	22.022.249	22.022.249	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	2.693	2.693	-		2.693	2.693	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	8.872	8.560	(312)	1	8.872	8.872	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	14.011	14.011	-		14.011	14.011	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Singapore Petroleum Sampang Ltd.	6.899	6.899	-		6.899	6.899	-	
CUE Sampang Pty. Ltd.	4.772	4.772	-		4.772	4.772	-	

Keterangan:

- 1 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 2 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	69.028
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.114.785
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	142.713	-
PPN	40.855	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

08 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.
Madura Offshore

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	4.867.652	4.867.652	-		4.867.652	4.867.652	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	143.505	143.505	-		143.505	143.505	-	
<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)	40	40	-		40	40	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	23.820.906	-	(23.820.906)	1	23.820.906	23.820.906	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	15.552	15.552	-		15.552	15.552	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	29.324	29.324	-		29.324	29.324	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petronas Carigali (Madura) Ltd.	5.184	5.184	-		5.184	5.184	-	
PT Petrogas Pantai Madura	2.309	2.309	-		2.309	2.309	-	

Keterangan:

- 1 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	75.400
Abandon Site Restoration (ASR)	-	4.656.830
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	129.503	-
PPN	12.891	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

09 Saka Indonesia Pangkah Ltd.
Pangkah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	273.394	273.394	-		273.394	273.394	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.050.229	1.289.351	239.122	1	1.050.229	1.050.229	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	83.803	83.803	-		83.803	83.803	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	90.426	90.426	-		90.426	90.426	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(402)	(402)	-		(402)	(402)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.807.799	1.807.798	(1)		1.807.799	1.807.798	(1)	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	17.191.330	-	(17.191.330)	2	17.191.330	17.191.330	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	12.846	-	(12.846)	1	12.846	12.846	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.271	6.782	(1.489)	1	6.782	6.782	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Saka Pangkah LLC	-	-	-		-	-	-	
Saka Indonesia Pangkah B.V.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	527.629
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.038.150
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	139.069	-
PPN	27.624	-
PDRD	371	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

10 PT Tiara Bumi Petroleum
West Air Koming

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	15.030	15.030	-		15.030	15.030	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	7.175	7.175	-		7.175	7.175	-	
<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)	150.302	150.302	-		150.302	150.302	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	718	718	-		718	718	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
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 (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	545	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

11 PT Sumatera Persada Energy
West Kampar

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	11.676	11.676		-	11.676	11.676	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	5.690	5.690		-	5.690	5.690	
<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)	-	116.763	116.763		-	116.763	116.763	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	569	569	-		569	569	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Oiilex (West Kampar) Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
Perusahaan pailit

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	4.705	-
PPN	383	-
PDRD	10	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

12 PT SPR Laggak
Laggak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	35.650	35.650	-		35.650	35.650	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	12.398	12.398	-		12.398	12.398	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	4.967	6.875	1.908	2	6.875	6.875	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	153	153	-		153	153	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	49	49	-		49	49	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	103.212	138.862	35.650	1	138.862	138.862	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	40	-	(40)	1	176	-	(176)	A
		SKK Migas			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	1.907	1.907	-		1.907	1.907	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kingswood Capital Ltd.	104	104	-		104	104	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Kesalahan klasifikasi antara Bagian Kontraktor dan Negara

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	10.157
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	153
PBB	9.900	-
PPN	2.875	-
PDRD	83	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

13 PT Sele Raya Merangin Dua
Merangin II

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	41.849	41.849	-		41.849	41.849	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	21.818	21.818	-		21.818	21.818	-	
<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)	418.486	418.486	-		418.486	418.486	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	2.182	2.182	-		2.182	2.182	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Merangin B.V.	-	-	-		-	-	-	
Sinochem Merangin Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	114.544
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	15.426	-
PPN	25.965	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

14 PT PHE West Madura Offshore
West Madura

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.244.677	1.244.677	-		1.244.677	1.244.677	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	6.408.362	5.351.590	(1.056.772)	3	5.351.590	5.351.590	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	619.070	619.070	-		619.070	619.070	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	239.404	239.404	-		239.404	239.404	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	336.398	336.398	-		336.398	336.398	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	28.267	28.267	-		28.267	28.267	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(2.322)	(2.322)	-		(2.322)	(2.322)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(15.813)	(15.813)	-		(15.813)	(15.813)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	4.907.624	4.907.623	(1)		4.907.624	4.907.623	(1)	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	36.321.692	-	(36.321.692)	4	36.321.692	36.321.692	0	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	6.000	6.000	-		6.000	6.000	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	32.297	38.679	6.382	1	32.297	38.679	6.382	B
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	59.207	37.262	(21.945)	1	46.431	46.431	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	51.601	38.316	(13.285)	1	51.601	51.601	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Mandiri Madura Barat, PT	-	-	-		-	-	-	
Kodeco Energy Co. Ltd.	1.949	2.847	898	2	1.949	2.847	898	A

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Kesalahan satuan
- 4 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	59.526
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.913.093
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	28.267
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

15 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	10.359.265	10.359.265	-		10.359.265	10.359.265	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	54.290.587	54.542.372	251.785	1	54.290.587	54.290.587	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	6.171.254	6.142.613	(28.641)	1	6.171.254	6.142.613	(28.641)	A
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	1.755.249	1.755.249	-		1.755.249	1.755.249	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.710.824	1.710.824	-		1.710.824	1.710.824	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	297.043	295.000	(2.044)	1	297.043	295.000	(2.044)	A
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	7.077	7.077	-		7.077	7.077	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(15.867)	(15.867)	-		(15.867)	(15.867)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	36.548.543	36.556.510	7.966	1	36.548.543	36.556.510	7.966	B
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	287.726.762	-	(287.726.762)	3	287.726.762	287.726.762	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	1.000	1.000	-		1.000	1.000	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	435.983	435.983	-		435.983	435.983	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	507.647	498.743	(8.904)	2	507.647	507.647	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	323.431	323.431	-		323.431	323.431	-	
		DJA				DJA		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Perbedaan karena terdapat koreksi kondensat MUDI
 B Selisih disebabkan karena FQR mencatat sesuai porsi 10% Suban (-3.981 Bbls), 80% Sukowati (-1.257 Bbls), dan 50% Wakamuk (-2.729 Bbls) sementara A0 mencatat berdasarkan actual lifting.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	5.326.250
Abandon Site Restoration (ASR)	-	33.421.031
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	297.043
PBB	3.192.768	-
PPN	885.637	-
PDRD	1.909	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

16 PT Medco E&P Tarakan
Tarakan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	390.933	390.933	-		390.933	390.933	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	18.965	18.965	-		18.965	18.965	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	47.719	47.719	-		47.719	47.719	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	34.780	34.780	-		34.780	34.780	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.368	1.368	-		1.368	1.368	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	349	349	-		349	349	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(582)	763	1.345	2	763	763	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	208	-	(208)	2	-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	712.610	712.610	1	712.610	712.610	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	252.862	-	(252.862)	3	252.862	252.862	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	2.421	2.310	(111)	1	2.421	2.421	-	A
		SKK Migas			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	18.303	18.303	-		18.303	18.303	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	103	103	-		103	103	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir tidak sesuai dengan data pada FQR Final
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	30.984
Abandon Site Restoration (ASR)	-	386.535
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	349
PBB	19.510	-
PPN	3.725	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

17 PT Medco E&P South Sumatera
South Sumatera

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.876.713	1.876.713	-		1.876.713	1.876.713	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	7.776.754	7.945.350	168.596	2	7.776.754	7.776.754	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	79.824	79.824	-		79.824	79.824	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	92.409	92.409	-		92.409	92.409	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	102.618	102.618	-		102.618	102.618	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	983	983	-		983	983	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	2.053	7.558	5.505	2	7.558	7.558	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.876.713	2.365.789	489.076	3	1.876.713	1.876.713	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	22.025.803	-	(22.025.803)	4	22.025.803	22.025.803	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	1.000	1.000	-		1.000	1.000	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	16.529	15.069	(1.460)	1	16.967	17.367	399	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	116.368	116.368	-		116.368	116.368	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	36.655	36.655	-		36.655	36.655	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Pengisian formulir tidak sesuai dengan data pada FQR Final
- Selisih disebabkan karena Ditjen Migas memperhitungkan lifting minyak Kampar sebesar 489,076 Bbls.
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	187.950
Abandon Site Restoration (ASR)	-	221.357
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	983
PBB	299.088	-
PPN	55.879	-
PDRD	309	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

18 PT Medco E&P Rimau
Rimau

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.123.585	1.123.585	-		1.123.585	1.123.585	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	268.242	268.242	-		268.242	268.242	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	199.958	199.952	(6)	2	199.952	199.952	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	2.008	2.008	-		2.008	2.008	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	5.378	(16.234)	(21.612)	3	(16.234)	(16.234)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	4.005.750	4.005.750	-		4.005.750	4.005.750	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	9.023	6.595	(2.428)	1	9.023	9.023	-	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	58.040	58.040	-		58.040	58.040	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PDPDE South Sumatera	475	475	-		475	475	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Koreksi karena satuan/konversi
- 3 Pengisian formulir tidak sesuai dengan data pada FQR Final

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	165.308
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.438.769
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.008
PBB	162.657	-
PPN	25.847	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

19 PT Medco E&P Lematang
Lematang

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	1.139.438	1.139.438	-		1.139.438	1.139.438	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	114.350	114.350	-		114.350	114.350	-	
<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)	0	0	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	13.466.150	-	(13.466.150)	1	13.466.150	13.466.150	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	9.676	9.676	-		9.676	9.676	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Lematang E&P Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Lunding Lematang B.V.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	46.109
Abandon Site Restoration (ASR)	-	298.963
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	54.856	-
PPN	32.756	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

20 PT Medco E&P Kampar
Kampar

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)	489.076	489.076	-		489.076	489.076	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	33.195	33.195	-		33.195	33.195	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	23.959	23.959	-		23.959	23.959	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7	7	-		7	7	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25.621	(15.599)	(41.220)	1	(15.599)	(15.599)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	489.076	-	(489.076)	2	489.076	489.076	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.168	330	(838)	1	1.168	330	(838)	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
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 sesuai atau salah
- 2 Termasuk dalam Lifting Medco SS

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	7
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

21 PT EMP Tonga (d/h Mosesa Petroleum, PT)
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:								
<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)	-	1.285	1.285		-	1.285	1.285	
<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)	-	128	128		-	128	128	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	23.142	23.142		-	23.142	23.142	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Kencana Surya Perkasa, PT	-	-	-		-	-	-	
Petross Exploration Production, PT	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
Perusahaan tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	5.174	-
PPN	-	-
PDRD	3	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

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

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	149.744	149.744	-		149.744	149.744	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	5.942.030	5.942.000	(30)	1	5.942.000	5.942.000	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	34.391	34.391	-		34.391	34.391	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	24.813	24.813	-		24.813	24.813	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	626.616	626.616	-		626.616	626.616	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	249	249	-		249	249	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	281	281	-		281	281	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	6.155	6.155	-		6.155	6.155	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	513.567	513.567	-		513.567	513.567	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	77.749.270	-	(77.749.270)	2	77.749.270	77.749.270	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	33.784	32.629	(1.155)	1	33.784	33.784	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	6.607	6.607	-		6.607	6.607	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	49.218	49.218	-		49.218	49.218	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.	38.791	38.791	-		38.791	38.791	-	
Natuna 1 B.V. (Petronas)	10.592	10.592	-		10.592	10.592	-	
Natuna 2 B.V. (Pertamina / PTTEP)	7.141	14.362	7.221	1	7.141	14.362	7.221	A

- Keterangan:
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
 - Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF
- 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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	119.735
Abandon Site Restoration (ASR)	-	6.914.676
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	249
PBB	409.618	-
PPN	203.215	-
PDRD	440	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

23 PT PHE Tuban East Java
Tuban

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	269.430	269.430	-		269.430	269.430	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	130.310	130.310	-		130.310	130.310	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	143.552	143.552	-		143.552	143.552	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	41.895	41.895	-		41.895	41.895	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.211	1.211	-		1.211	1.211	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	7.041	7.041	-		7.041	7.041	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	740	858	118	1	858	858	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	(108)	(108)	1	(108)	(108)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	854.132	853.504	(628)	1	854.132	853.504	(628)	B
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	452.802	-	(452.802)	2	452.802	452.802	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	4.275	4.053	(222)	1	4.275	4.053	(222)	A
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	13.493	-	(13.493)	1	13.493	13.493	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	381	381	1	381	381	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- Selisih disebabkan karena FQR mencatat sesuai porsi 50% Sukowati, sementara A0 mencatat berdasarkan *actual lifting*.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	7.041
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

24 PT PHE Tengah K
Tengah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	24.074	24.074	1	-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	7.553	7.553	-		7.553	7.553	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	24.462	24.462	-		24.462	24.462	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	1.269	1.269	1	1.269	1.269	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	410	2.906	2.496	1	2.906	2.906	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	713	5.523	4.810	1	5.523	5.523	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	143.242	-	(143.242)	2	143.242	143.242	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	3.132.782	-	(3.132.782)	3	3.132.782	3.132.782	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	6.426	5.600	(825)	1	6.426	5.600	(825)	A
		SKK Migas			SKK Migas	DJA		
<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)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Nilai Tengah termasuk dalam TEPI dan Inpex Mahakam
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.269
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

25 PT PHE Siak
Siak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	280.264	280.264	-		280.264	280.264	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	37.086	37.086	-		37.086	37.086	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	30.761	30.761	-		30.761	30.761	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	452	452	-		452	452	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	2.393	2.393	-		2.393	2.393	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	630.459	630.459	-		630.459	630.459	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	1.456	1.064	(392)	1	1.456	1.456	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	13.297	-	(13.297)	1	13.297	13.297	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	29.040
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	452
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	19.852	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

26 PT PHE Salawati
Salawati Kepala Burung

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	9.160	9.160	-		9.160	9.160	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10.320	10.320	-		10.320	10.320	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	280	280	-		280	280	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
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)	224.997	224.997	(1)		224.997	224.997	(1)	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	153.727	-	(153.727)	2	153.727	153.726	(1)	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.342	1.328	(14)	1	1.342	1.328	(14)	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	17	17	1	17	17	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

27 PT PHE Raja Tempirai
Raja & Pendopo

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	8.619	8.619	-		8.619	8.619	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	4.218	4.218	-		4.218	4.218	-	
<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)	(413)	(413)	-		(413)	(413)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	88.090	88.090	-		88.090	88.090	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	263	263	-		263	263	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	409	-	(409)	1	409	409	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

28 PT PHE Ogan Komerling
Ogan Komerling

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	149.375	149.375	-		149.375	149.375	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	161.017	161.017	-		161.017	161.017	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	75.357	75.358	1		75.358	75.358	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	21.121	21.121	-		21.121	21.121	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	6.791	6.791	-		6.791	6.791	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	3.550	3.550	-		3.550	3.550	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(78)	(78)	-		(78)	(78)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	9	9	-		9	9	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	448.377	448.377	-		448.377	448.377	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	1.212.220	-	(1.212.220)	2	1.212.220	1.212.220	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	3.948	3.714	(234)	1	3.894	3.714	(180)	A
		SKK Migas				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	7.043	-	(7.043)	1	7.043	7.043	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	1.161	1.161	1	1.161	1.161	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	3.550
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

29 PT PHE NSO
North Sumatera

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)	4.518	4.518	-		4.518	4.518	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.945.093	1.945.093	-		1.945.093	1.945.093	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	2.379	2.455	76	1	2.455	2.455	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.365	1.365	-		1.365	1.365	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	70.119	70.119	-		70.119	70.119	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	13	13	-		13	13	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	160	160	-		160	160	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(6.922)	(6.922)	-		(6.922)	(6.922)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	25.532	9.721	(15.811)	1	25.532	9.721	(15.811)	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	9.538.211	-	(9.538.211)	2	9.538.211	9.538.211	0	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2.754	7.191	4.437	1	2.754	7.191	4.437	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	266	266	-		266	266	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	28.657	-	(28.657)	1	28.657	28.657	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Selisih disebabkan karena terdapat koreksi Laporan A0 2015 atas lifting tahun 2014 sebesar 20.985 bbls serta Koreksi atas lifting tahun 2015 sebesar 5.173,94 bbls yang akan dicatat pada tahun 2016.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	272.512
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	13
PBB	109.476	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

30 PT PHE NSB
"B" Block

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	100.430	100.430	-		100.430	100.430	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.557.580	1.557.580	-		1.557.580	1.557.580	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	40.959	40.901	(58)	1	40.901	40.901	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30.397	30.397	-		30.397	30.397	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	60.011	60.011	-		60.011	60.011	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	8	8	-		8	8	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.094	2.094	-		2.094	2.094	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(2.518)	(2.518)	-		(2.518)	(2.518)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	567.163	325.474	(241.689)	1	567.163	325.474	(241.689)	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	8.182.548	-	(8.182.548)	3	8.182.548	8.182.548	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4.081	7.583	3.502	1	4.081	7.583	3.502	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4.828	4.779	(49)	2	4.828	4.828	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	40.120	-	(40.120)	1	40.120	40.120	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Angka Ditjen Migas merupakan *total lifting* pada Laporan A0 bulan Oktober - Desember yang dicatat sebagai PHE NSB sedangkan pada Laporan A0 bulan Januari - September dicatat sebagai EMOI. Selisih sebesar 236.515 bbls merupakan koreksi lifting tahun 2014, dan akan dilakukan koreksi atas lifting tahun 2015 sebesar 5.173,94 bbls pada A0 2016.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	251.560
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	8
PBB	118.057	-
PPN	-	-
PDRD	363	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

31 PT PHE Tomori Sulawesi
Senoro-Toili

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	16.627	22.290	5.663	1	16.627	16.627	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	128.219	128.219	1	128.219	128.219	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	33.437	33.437	-		33.437	33.437	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	98.107	98.107	-		98.107	98.107	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	5.620	5.620	1	5.620	5.620	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	6.146	6.146	-		6.146	6.146	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(103)	(103)	-		(103)	(103)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	762.901	877.061	114.160	1	762.901	877.061	114.160	A
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	21.146.116	-	(21.146.116)	2	21.146.116	21.146.116	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	103	103	1	103	103	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A A0 mencatat sesuai actual lifting sedangkan FQR mencatat sesuai dengan porsi 50% : 50%

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	5.620
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

32 PT PHE Jambi Merang
Jambi Merang

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	295.186	295.186	-		295.186	295.186	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	3.870.307	3.608.729	(261.578)	1	3.608.729	3.608.729	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	135.332	135.327	(5)	1	135.327	135.327	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	40.596	40.596	-		40.596	40.596	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	102.409	102.408	(1)	2	102.409	102.408	(1)	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	6.804	6.823	19	1	6.823	6.823	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(3.488)	(3.488)	-		(3.488)	(3.488)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	521	521	-		521	521	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	805.197	801.904	(3.293)	1	805.197	801.904	(3.293)	B
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	14.845.710	-	(14.845.710)	3	14.845.710	14.845.710	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	27.419	27.147	(273)	1	27.419	27.146	(273)	A
		SKK Migas				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	15.280	-	(15.280)	1	15.280	15.280	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	25.760	25.760	1	25.760	25.760	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Koreksi karena satuan/konversi
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- Selisih disebabkan karena Ditjen Migas tidak mencatat lifting minyak Grissik Mix (Gelam Unitization) sebesar 4.745,36 Bbls dan karena FQR mencatat lifting minyak JM Condensate sebesar 1.452 Bbls sesuai porsi 50% JOB, sementara A0 mencatat berdasarkan actual

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	6.823
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

33 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	11.703	11.703		-	11.703	11.703	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	4.223	4.223		-	4.223	4.223	
<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)	-	83.979	83.979		-	83.979	83.979	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	589	589	-		589	589	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PetroChina International Selat Panjang Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
Perusahaan pailit

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	3.592	-
PPN	23.812	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

34 PC Muriah Ltd.
Muriah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	964.960	964.960	-		964.960	964.960	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	52.394	52.394	-		52.394	52.394	-	
<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)	11.404	-	(11.404)	2	11.404.073	11.404.073	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	4.433	-	(4.433)	1	4.433	4.433	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Saka Energi Muriah, Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	153.889
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.357.334
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	3.996	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

35 PC Ketapang II Ltd.
Ketapang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	393.164	393.164	1	393.164	393.164	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	69.592	69.592	-		69.592	69.592	-	
<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)	(5.799)	(5.799)	-		(5.799)	(5.799)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.711.267	1.318.102	(393.164)	2	1.711.267	1.711.267	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	16.387	16.387	-		16.387	16.387	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Saka Ketapang Perdana, PT	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Selisih disebabkan krn Angka Ditjen sebesar 1,318,102 bbls hanya bagian KKKS. Angka SKK Migas merupakan *total lifting*.

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	155.852
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.000.000
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	7.686	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

36 Petrochina International Bangko Ltd.
Bangko

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	135	135	-		135	135	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	86	86	-		86	86	-	
<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)	5	5	-		5	5	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.935	1.935	-		1.935	1.935	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	6	6	-		6	6	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
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 (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	21.381
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	1.792	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

37 Petrogas (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)
Kepala Burung

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	556.431	556.431	-		556.431	556.431	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	776.373	843.201	66.828	1	776.373	776.373	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	120.063	108.389	(11.674)	1	108.389	108.389	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	80.126	80.126	-		80.126	80.126	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	9.509	9.509	-		9.509	9.509	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	805	727	(78)	1	727	727	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(6.783)	(6.783)	-		(6.783)	(6.783)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(177)	-	-		(177)	(177)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.792.941	1.790.212	(2.729)	1	1.792.941	1.790.212	(2.729)	B
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	2.172.173	-	(2.172.173)	3	2.172.173	2.172.173	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	1.501	1.501	-		1.501	1.501	-	
		SKK Migas				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	23.472	1.212	(22.259)	1	23.472	23.472	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	3.313	3.313	-		3.313	3.313	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PetroChina International Bermuda Ltd. (d/h Petrogas (Basin) Ltd.)	1.705	1.705	-		1.705	1.705	-	
RHP Salawati Basin B.V.	1.298	1.298	-		1.298	1.298	-	
PHE Salawati Basin, PT	278	554	276	2	278	554	276	A

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- B Selisih disebabkan karena FQR mencatat sesuai porsi 50% Wakamuk, sementara A0 mencatat berdasarkan actual lifting.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	59.546
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.079.891
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	727
PBB	103.478	-
PPN	60.673	-
PDRD	1.317	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

38 Petrochina International Jabung Ltd.
Jabung

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)	2.924.627	2.924.627	-		2.924.627	2.924.627	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	16.221.343	23.554.028	7.332.685	1	16.221.343	16.221.343	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	381.382	381.382	-		381.382	381.382	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	255.191	255.191	-		255.191	255.191	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	591.428	591.428	-		591.428	591.428	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.790	2.790	-		2.790	2.790	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.505	1.505	-		1.505	1.505	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(5.366)	(5.366)	-		(5.366)	(5.366)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5.230.173	5.230.173	-		5.230.173	5.230.173	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	79.410.597	-	(79.410.597)	4	79.410.597	79.410.597	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	40.258	40.258	-		40.258	40.258	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	143.448	101.225	(42.223)	3	143.448	143.448	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	119.045	119.045	-		119.045	119.045	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PP Oil & Gas (Jabung)	56.156	56.156	-		56.156	56.156	-	
PC Jabung Ltd.	40.258	40.258	-		40.258	40.258	-	
PT Pertamina Hulu Energi Jabung	14.633	18.798	4.164	2	14.633	18.798	4.164	A

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 4 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	1.211.667
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.616.338
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.790
PBB	528.627	-
PPN	167.004	-
PDRD	979	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

39 PT Benuo Taka Wailawi
Wailawi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	97.890	97.890	-		97.890	97.890	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.760	1.760	-		1.760	1.760	-	
<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)	326.300	-	(326.300)	1	326.300	326.300	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	528	528	-		528	528	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	1.751
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	11.476	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

40 PT PHE Offshore North West Java
Offshore North West Java

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	5.634.935	5.634.942	7		5.634.935	5.634.935	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13.388.587	13.388.587	-		13.388.587	13.388.587	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1.051.438	1.051.438	-		1.051.438	1.051.438	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	706.383	706.383	-		706.383	706.383	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	381.046	381.046	-		381.046	381.046	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.309	1.309	-		1.309	1.309	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(3.088)	(3.088)	-		(3.088)	(3.088)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.109	1.109	-		1.109	1.109	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	14.579.917	14.579.917	-		14.579.917	14.579.917	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	55.427.535	-	(55.427.535)	2	55.427.535	55.427.535	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	45.082	37.175	(7.907)	1	45.082	37.175	(7.907)	A
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	265.950	265.950	-		265.950	265.950	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	91.880	91.880	-		91.880	91.880	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
EMP ONWJ Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Kufpec Indonesia (ONWJ) BV	4.991	2.201	(2.790)	1	4.991	2.201	(2.790)	B

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	387.632
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.463.862
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.309
PBB	809.514	-
PPN	849.539	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

41 Pearl Oil (Sebuku) Ltd.
Sebuku

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.400.921	2.400.921	-		2.400.921	2.400.921	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	232.111	232.111	-		232.111	232.111	-	
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)	32.012	-	(32.012)	2	32.012.278	32.012.278	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22.839	26.699	3.860	1	22.839	22.839	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Total E&P Sebuku	-	-	-		-	-	-	
Inpex South Makassar Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	33.054
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.199.040
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	109.566	-
PPN	24.232	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

42 Montd'or Oil Tungkal Ltd.
Tungkal

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	61.183	61.183	-		61.183	61.183	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	23.225	23.225	-		23.225	23.225	-	
<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)	497.111	497.111	-		497.111	497.111	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	2.858	2.858	-		2.858	2.858	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Fuel-X Tungkal Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	109.409
Abandon Site Restoration (ASR)	-	421.084
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	9.207	-
PPN	14.155	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015
43 ExxonMobil 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)	4.019.890	4.019.890	-		4.019.890	4.019.890	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	73.782	-	(73.782)	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.171.302	1.171.302	-		1.171.302	1.171.302	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	738	-	(738)	2	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(13.071)	(13.071)	-		(13.071)	(13.071)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	25.508.878	25.513.157	4.279	4	25.508.878	25.508.878	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	17.075	16.975	(100)	2	19.519	16.975	(2.544)	C
		SKK Migas				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	217.697	118.353	(99.344)	3	217.697	217.697	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	20.409	7.427	(12.982)	1	20.409	7.427	(12.982)	B
PT Pertamina EP Cepu	49.673	44.087	(5.586)	1	49.673	44.087	(5.586)	A
PT Sarana Patra Hulu Cepu	909	1.039	130	2	909	1.039	130	C
PT Blora Patragas Hulu	2.462	641	(1.821)	1	2.189	641	(1.548)	A
PT Asri Dharma Sejahtera	4.630	4.606	(24)	1	4.630	4.606	(24)	A
PT Petrogas Jatim Utama Cendana	2.139	1.860	(278)	1	2.139	1.860	(278)	A

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 4 Sesuai dengan hasil A&E FQR, tidak ada selisih volume lifting minyak antara data A0 dan FQR. Data Ditjen Migas seharusnya 25.508.878 Bbls. Bukan 25.313.157 bbls

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak
- C Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	485.000
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	282.618	-
PPN	547.022	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

44 Manhattan Kalimantan Investment Pte. Ltd.
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)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	14	-	(14)	1	14	14	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	640	640	-		640	640	-	
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)	137	-	(137)	2	137.076	137.076	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	54	54	-		54	54	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	5.000
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	140	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

45 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)	135.124.530	135.125	(134.989.405)	1	135.125	135.125	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	11.004	11.004	-		11.004	11.004	-	
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)	1.596.926	-	(1.596.926)	2	1.596.926	1.596.926	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.035	1.035	-		1.035	1.035	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Prakarsa Brantas	-	-	-		-	-	-	
Minarak Labuan Co. Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan satuan
- 2 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	13.120	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

46 Kangean Energy Indonesia Ltd.
Kangean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	8.687.924	8.687.924	-		8.687.924	8.687.924	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	530.671	530.671	-		530.671	530.671	-	
<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)	85.354.815	-	(85.354.815)	1	85.354.815	85.354.815	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	21.611	21.611	-		21.611	21.611	-	
		SKK Migas				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	54.015	54.015	-		54.015	54.015	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
EMP Exploration (Kangean), Ltd.	14.407	14.407	-		14.407	14.407	-	

Keterangan:

- 1 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	202.830
Abandon Site Restoration (ASR)	-	4.799.149
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	454.474	-
PPN	102.806	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

47 Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.
Bula Seram

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	16.842	16.842	-		16.842	16.842	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	5.656	5.656	-		5.656	5.656	-	
<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)	130.992	130.992	-		130.992	130.992	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	727	727	-		727	727	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
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 (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	7.953	-
PPN	2.467	-
PDRD	12	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

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

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	30.026	30.026	-		30.026	30.026	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	904.555	904.555	-		904.555	904.555	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	131.544	33.437	(98.107)	1	33.437	33.437	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	98.107	98.107	-		98.107	98.107	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	565	565	1	565	565	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.907	(6)	(1.913)	1	(6)	(6)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	762.901	648.740	(114.161)	1	762.901	648.740	(114.161)	A
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	21.146.116	-	(21.146.116)	2	21.146.116	21.146.117	1	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	1.348	-	(1.348)	1	1.348	1.348	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	4.314	4.210	(103)	1	4.210	4.210	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Medco Tomori Sulawesi, PT	-	-	-		-	-	-	
Tomori E&P Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A A0 mencatat sesuai actual lifting sedangkan FQR mencatat sesuai dengan porsi 50 % : 50%

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	184.936
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.248.714
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	11.941	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

49 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang
Jambi Merang

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)	382.285	382.285	-		382.285	382.285	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5.111.692	5.111.692	-		5.111.692	5.111.692	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	800.452	58.067	(742.385)	1	58.067	58.067	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	40.596	40.596	-		40.596	40.596	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	102.409	102.408	(1)	3	102.409	102.408	(1)	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.915	2.915	-		2.915	2.915	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1.022	1.022	1	1.022	1.022	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(930)	(1.952)	(1.022)	1	(1.952)	(1.952)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	805.197	799.000	(6.197)	1	805.197	799.000	(6.197)	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14.845.710	-	(14.845.710)	4	14.845.710	14.845.710	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	29.461	9.570	(19.891)	2	29.461	29.461	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	61.974	36.214	(25.760)	1	36.214	36.214	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	14.305	14.285	(20)	1	14.305	14.285	(20)	A
Talisman Jambi Merang Ltd.	11.675	11.675	-		11.675	11.675	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- Koreksi karena satuan/konversi
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- Selisih disebabkan karena Ditjen Migas tidak mencatat *lifting* minyak Grissik Mix (Gelam *Unitization*) sebesar 4.745,36 Bbls dan karena FQR mencatat *lifting* minyak JM Condensate sebesar 1.452 Bbls sesuai porsi 50% JOB, sementara A0 mencatat berdasarkan *actual lifting*.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	201.709
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.057.591
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.915
PBB	241.912	-
PPN	22.360	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

50 JOB Pertamina - Talisman (OK) Ltd.
Ogan Komering

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	184.124	184.124	-		184.124	184.124	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	234.274	234.274	-		234.274	234.274	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	3.893	38.927	35.034	2	38.927	38.927	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	21.121	21.121	-		21.121	21.121	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	6.791	6.791	-		6.791	6.791	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	183	183	-		183	183	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	25	25	-		25	25	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(176)	(176)	-		(176)	(176)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	448.377	448.377	-		448.377	448.377	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	1.212.220	-	(1.212.220)	3	1.212.220	1.212.220	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	8.728	8.728	-		8.728	8.728	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	2.514	1.353	(1.161)	1	1.353	1.353	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Talisman (Ogan Komering) Ltd.	1.680	1.240	(440)	1	1.680	1.240	(440)	A

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan satuan
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	72.076
Abandon Site Restoration (ASR)	-	202.074
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	183
PBB	56.829	-
PPN	7.829	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

51 JOB Pertamina - Petrochina Salawati
Salawati Kepala Burung

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)	28.300	28.300	-		28.300	28.300	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13.008	11.749	(1.259)	2	13.008	13.008	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10.320	10.320	-		10.320	10.320	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	280	280	-		280	280	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(28)	(28)	2	(28)	(28)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	224.997	224.997	-		224.997	224.997	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	153.727	-	(153.727)	3	153.727	153.727	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.212	1.212	-		1.212	1.212	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	40	24	(17)	1	24	24	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petrochina Int'l Kepala Burung Ltd.	-	-	-		-	-	-	
RHP Salawati Island B.V.	-	-	-		-	-	-	
Petrogas (Island) Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir tidak sesuai dengan data pada FQR Final
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	158.031
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.336.120
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	21.667	-
PPN	20.440	-
PDRD	174	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

52 JOB Pertamina - Petrochina East Java
Tuban

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	355.000	355.000	-		355.000	355.000	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	182.207	182.210	3		182.207	182.209	2	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	109.728	61.596	(48.132)	1	61.596	61.596	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	41.895	41.895	-		41.895	41.895	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.211	1.211	-		1.211	1.211	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	5.326	12	(5.313)	1	12	12	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	740	876	136	1	876	876	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	(136)	(136)	1	(136)	(136)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	854.132	853.504	(628)	1	854.132	853.504	(628)	A
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	452.802	-	(452.802)	3	452.802	452.802	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	17.941	17.941	-		17.941	17.941	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	889	507	(381)	1	507	507	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petrochina International East Java Ltd	2.792	2.792	-		2.792	2.792	-	
PT Pertamina Hulu Energi Tuban	640	1.307	667	2	1.307	1.307	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Selisih disebabkan karena FQR mencatat sesuai porsi 50% Sukowati, sementara A0 mencatat berdasarkan actual lifting.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	267.215
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	12
PBB	66.028	-
PPN	49.133	-
PDRD	333	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

53 JOB Pertamina - GSIL
Raja & Pendopo

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	16.629	16.629	-		16.629	16.629	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	4.218	4.218	-		4.218	4.218	-	
<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)	(277)	(277)	-		(277)	(277)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	88.090	88.090	-		88.090	88.090	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	759	759	-		759	759	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Golden Spike Energy Indonesia, PT	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	5.310
Abandon Site Restoration (ASR)	-	120.000
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	6.803	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

54 INPEX Corporation
Mahakam (Attaka Unit)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	5.768.598	5.768.598	-		5.768.598	5.768.598	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	79.571.177	80.772.175	1.200.998	1	79.571.177	79.571.177	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	973.519	973.519	-		973.519	973.519	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	689.008	689.008	-		689.008	689.008	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	2.249.963	2.249.963	-		2.249.963	2.249.963	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	2.426	2.426	-		2.426	2.426	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	5.271	5.271	-		5.271	5.271	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(98.272)	(98.272)	-		(98.272)	(98.272)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	13.499.445	13.642.885	143.440	1	13.499.445	13.499.643	198	A
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	270.456.939	-	(270.456.939)	3	270.456.939	270.456.939	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	404.389	404.389	-		404.389	404.389	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	269.706	250.465	(19.241)	1	269.706	269.706	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	3.880	275.698	271.819	2	3.880	275.698	271.819	B
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Nilai Tengah termasuk dalam TEPI dan INPEX Mahakam. Nilai 197 bbls merupakan klaim *free water* September 2014 yang dikoreksi pada laporan A0 tahun 2016, sedangkan data SKK Migas (FQR) sudah dilakukan koreksi tahun 2015
- B *Nett-off* dengan Total E&P Mahakam

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.426
PBB	183.051	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

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

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	3.605.433	3.605.433	-		3.605.433	3.605.433	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	64.110	64.110	-		64.110	64.110	-	
<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)	758	758	-		758	758	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	17.179.326	-	(17.179.326)	2	17.179.326	17.179.326	(1)	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	750	750	-		750	750	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	5.988	7.760	1.771	1	5.988	7.760	1.771	A
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	13.431	13.431	-		13.431	13.431	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	159.955
Abandon Site Restoration (ASR)	-	698.677
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	72.228	-
PPN	24.496	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

56 EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondur Petroleum S.A.)
Malacca Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	237.534	237.534		-	237.534	237.534	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	526.732	526.732		-	526.732	526.732	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	14.193	14.193		-	14.193	14.193	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	67.621	67.621		-	67.621	67.621	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	14.514	14.514		-	14.514	14.514	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	679	679		-	679	679	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	-	5.537	5.537		-	5.537	5.537	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	672	672		-	672	672	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	1.413.355	1.413.355		-	1.413.355	1.413.355	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	1.573.479	1.573.479		-	1.573.479	1.573.479	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	11.031	-	(11.031)	1	11.031	11.031	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	4.029	4.029	-		4.029	4.029	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
OOGC Malacca, Ltd.	1.269	1.269	-		1.269	1.269	-	
Imbang Tata Alam, PT	-	-	-		-	-	-	
Malacca Petroleum, Ltd.	254	254	-		254	254	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Perusahaan tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	80.054	-
PPN	30.295	-
PDRD	113	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

57 EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kalila (Bentu) Ltd.)
Bentu Segat

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	5.729.258	5.729.258		-	5.729.258	5.729.258	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	93.564	93.564		-	93.564	93.564	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(1.225)	(1.225)		-	(1.225)	(1.225)	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	17.162.736	17.162.736		-	17.162.736	17.162.736	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	1.000	1.000		-	1.000	1.000	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	32.218	32.218	-		32.218	32.218	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:
Perusahaan tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	62.981	-
PPN	2.886	-
PDRD	1	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

58 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.
South Natuna Sea Block "B"

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	4.435.094	4.435.094	-		4.435.094	4.435.094	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	26.927.935	31.386.807	4.458.872	1	26.927.935	26.927.935	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	620.984	621.577	593	1	621.577	621.577	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	404.408	404.408	-		404.408	404.408	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	917.867	917.867	-		917.867	917.867	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	3.253	3.253	-		3.253	3.253	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	31.555	12.846	(18.709)	1	12.846	12.846	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	18.709	18.709	1	18.709	18.709	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	8.619.189	8.619.189	-		8.619.189	8.619.189	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	124.639.587	-	(124.639.587)	2	124.639.587	124.639.587	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	90.489	95.114	4.625	3	90.489	95.114	4.625	A
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	194.845	194.845	-		194.845	194.845	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	199.014	199.014	-		199.014	199.014	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Prima Natuna Energy, Inc. (d/h Chevron South Natuna B Inc.)	-	27.136	27.136	4	-	27.136	27.136	B
INPEX Natuna Ltd.	83.202	83.202	-		83.202	83.202	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak sesuai atau salah
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF
- Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- Perusahaan Partner tidak melapor

Keterangan:

- Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- Perusahaan Partner tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	521.458
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	3.253
PBB	1.041.994	-
PPN	321.828	-
PDRD	2.265	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

59 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
Corridor

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.415.620	1.415.620	-		1.415.620	1.415.620	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	97.419.147	97.419.147	-		97.419.147	97.419.147	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	263.325	263.325	-		263.325	263.325	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	109.520	109.520	-		109.520	109.520	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.975.344	1.975.344	-		1.975.344	1.975.344	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	1.467	1.467	-		1.467	1.467	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	376	376	-		376	376	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	(1.656)	(1.656)	-		(1.656)	(1.656)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	2.949.235	2.954.745	5.510	1	2.949.235	2.954.745	5.510	B
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	322.595.169	-	(322.595.169)	3	322.595.169	322.595.169	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	227.079	254.917	27.839	2	227.079	254.917	27.839	A
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	46.821	46.821	-		46.821	46.821	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	596.526	596.526	-		596.526	596.526	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Talisman (Corridor) Ltd.	156.933	156.933	-		156.933	156.933	-	
PHE Corridor, PT	41.992	47.230	5.238	2	41.992	47.230	5.238	A

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- B Selisih disebabkan karena FQR mencatat sesuai unitisasi agreement atas Lapangan Suban (3,891 bbls) dan Lapangan Gelam (9.491 bbls), sementara A0 mencatat berdasarkan actual lifting.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	1.317.147
Abandon Site Restoration (ASR)	-	13.075.179
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.467
PBB	1.688.246	-
PPN	351.466	-
PDRD	272	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

60 CNOOC SES Ltd.
South East Sumatera

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)	3.153.573	3.153.573	-		3.153.573	3.153.573	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.878	3.878.221	3.874.343	4	3.878.221	3.878.221	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	875.243	875.243	1	230.898	875.243	644.345	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	588.982	588.982	-		588.982	588.982	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	117.549	117.549	-		117.549	117.549	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	1.849	1.849	1	11.205	1.849	(9.356)	C
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	888	888	1	30.382	888	(29.494)	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	2.811	2.811	1	2.811	2.811	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12.136.679	12.136.679	-		12.136.679	12.136.679	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	17.840	-	(17.840)	5	17.839.583	17.839.583	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	22.066	25.678	3.612	2	22.066	25.678	3.612	D
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	146.592	146.592	-		146.592	146.592	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	26.060	26.060	-		26.060	26.060	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PHE OSES, PT	7.699	9.641	1.942	3	7.699	9.641	1.942	A
Saka Energi Sumatera, PT	5.031	4.971	(60)	3	5.031	4.971	(60)	A
Kufpec Indonesia (SES) B.V.	2.344	1.238	(1.106)	1	2.344	1.238	(1.106)	B

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh Masa dan/atau PPh Pasal 29
- 4 Kesalahan satuan
- 5 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak
- C Perbedaan karena terdapat dispute kontrak bagi hasil antara KKKS dengan SKK Migas
- D Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	272.449
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.962.442
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	11.205
PBB	572.722	-
PPN	361.612	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

61 Citic Seram Energy Ltd.
Seram Non Bula

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	65.546	65.546	-		65.546	65.546	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	38.520	38.520	-		38.520	38.520	-	
<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)	1.165.257	1.165.257	-		1.165.257	1.165.257	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	2.167	-	(2.167)	1	2.167	2.167	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KUFPEC Indonesia Ltd.	-	-	-		-	-	-	
Gulf Petroleum Investment Co.	-	-	-		-	-	-	
International Investment, Ltd	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	70.254
<i>Abandon Site Restoration</i> (ASR)	-	791.538
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	26.917	-
PPN	58.064	-
PDRD	63	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

62 PT Chevron Pacific Indonesia
Rokan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	53.414.556	53.414.556	-		53.414.556	53.414.556	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	6.133.097	6.133.097	-		6.133.097	6.133.097	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	4.986.037	4.986.037	-		4.986.037	4.986.037	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	49.278	49.278	-		49.278	49.278	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(13.142)	(56.658)	(43.516)	1	(13.142)	(13.142)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	102.645.389	103.193.765	548.376	2	102.645.389	102.645.389	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	214.276	187.639	(26.637)	1	214.276	187.639	(26.637)	A
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	2.590.670	2.590.670	-		2.590.670	2.590.670	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Sesuai dengan hasil A&E FQR, tidak ada selisih volume lifting minyak antara data A0 dan FQR. Data Ditjen Migas seharusnya 102.645.389 Bbls. Bukan 103.193.765 bbls

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	2.156.983
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	3.690.769	-
PPN	1.279.173	-
PDRD	12.225	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

63 Chevron Makassar Ltd.
Makassar Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	24.988	24.988	-		24.988	24.988	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	598.982	630.238	31.256	2	598.982	598.982	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	62.233	62.233	-		62.233	62.233	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	25.932	25.932	-		25.932	25.932	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.779	1.779	-		1.779	1.779	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(444)	(3.617)	(3.173)	2	(3.786)	(3.786)	-	B
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.221.481	1.221.481	-		1.221.481	1.221.481	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3.947.604	-	(3.947.604)	3	3.947.604	3.947.604	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	9.255	9.255	-		9.255	9.255	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.076	1.076	-		1.076	1.076	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	676	676	-		676	676	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PHE Makassar Strait, PT	90	1.026	935	1	90	1.026	935	A
Tiptop Makassar, Ltd.	2.123	2.123	-		2.123	2.123	-	

Keterangan:

- 1 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh Masa dan/atau PPh Pasal 29
- 2 Pengisian formulir tidak sesuai dengan data pada FQR Final
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Perbedaan karena angka SKK belum termasuk nilai O/U Propane, Butane dan Bontang LPG.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	90.249	-
PPN	35.241	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

64 Chevron Indonesia Co.
East Kalimantan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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)	1.942.380	1.942.380	-		1.942.380	1.942.380	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.756.968	2.304.169	547.201	3	1.756.968	1.756.968	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	467.206	208.879	(258.327)	3	467.206	467.206	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	317.176	317.176	-		317.176	317.176	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	180.263	180.263	-		180.263	180.263	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	707	707	-		707	707	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	913	913	-		913	913	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4.804	12.836	8.032	4	12.836	12.836	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6.478.580	6.478.580	-		6.478.580	6.478.580	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	27.118.142	-	(27.118.142)	2	27.118.142	27.118.142	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	23.618	23.618	-		23.618	23.618	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	91.212	105.370	14.158	1	91.212	91.212	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	20.954	20.954	-		20.954	20.954	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
INPEX Off. North Mahakam	2.180	2.180	-		2.180	2.180	-	

Keterangan:

- 1 Perbedaan karena DJA belum memasukkan data ekspor
- 2 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF
- 3 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 4 Pengisian formulir tidak sesuai dengan data pada FQR Final

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	1.080.333
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	707
PBB	428.704	-
PPN	367.676	-
PDRD	50	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

65 Camar Resources Canada Inc.
Bawean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	-	25.709	25.709	1	25.709	25.709	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	7.149	7.149	-		7.149	7.149	-	
<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)	1.072	-	(1.072)	2	-	-	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	171.391	171.391	-		171.391	171.391	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	5.400	5.400	1	-	5.400	5.400	A
		SKK Migas				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	1.072	-	(1.072)	1	1.072	1.072	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Camar Bawean Petroleum, Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Pengisian formulir tidak sesuai dengan data pada FQR Final

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	534.408
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PBB	8.821	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

66 BP Wiriagar Ltd.
Wiriagar

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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	67.240	67.240	-		67.240	67.240	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	3.831	3.831.000	3.827.169	2	3.831.000	3.831.000	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	18.378	2.757	(15.621)	1	18.378	18.378	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	6.439	6.439	-		6.439	6.439	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	200.192	200.192	-		200.192	200.192	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	116	116	-		116	116	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	568	568	-		568	568	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.079	1.079	-		1.079	1.079	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	152.902	152.902	-		152.902	152.902	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	25.445	-	(25.445)	3	25.444.769	25.444.769	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	22.076	15.775	(6.301)	1	22.076	15.775	(6.301)	A
		SKK Migas				SKK Migas		
		DJA				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	2.839	2.839	-		2.839	2.839	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	32.522	32.522	-		32.522	32.522	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KG Wiriagar Petroleum, Ltd.	11.270	11.270	-		11.270	11.270	-	
Talisman Wiriagar Overseas, Ltd.	27.944	20.818	(7.127)	1	27.944	20.818	(7.127)	A

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan satuan
- 3 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	391.848
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	116
PBB	349.600	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

67 BP Muturi Holdings B.V.
Muturi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	200.166	200.166	-		200.166	200.166	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	11.104	11.104.000	11.092.896	2	11.104.000	11.104.000	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	76.591	19.148	(57.443)	1	76.591	76.591	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	19.168	19.168	-		19.168	19.168	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	595.947	595.947	-		595.947	595.947	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	806	806	-		806	806	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(306)	(306)	-		(306)	(306)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	2.687		-		2.687	2.687	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	455.172	455.172	-		455.172	455.172	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	75.746	-	(75.746)	4	75.746.029	75.746.029	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	343	234	(109)	1	343	234	(109)	A
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	8.451	8.451	-		8.451	8.451	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	102.001	102.003	2	1	102.001	102.001	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
CNOOC Muturi, Ltd.	83.057	107.776	24.719	3	83.057	107.776	24.719	B
Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	57.496	57.496	-		57.496	57.496	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan satuan
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 4 Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

Keterangan:

- A Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- B Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.166.482
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	806
PBB	117.632	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

68 BP Berau Ltd.
Berau

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	665.266	665.266	-		665.266	665.266	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	37.207	37.207.000	37.169.793	3	37.207.000	37.207.000	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	254.557	63.639	(190.918)	1	254.557	254.557	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	63.707	63.707	-		63.707	63.707	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	1.980.670	1.980.670	-		1.980.670	1.980.670	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	2.680	2.680	-		2.680	2.680	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(936)	(936)	-		(936)	(936)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	11.699	11.026	(674)	1	11.699	11.699	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	1.512.794	1.512.794	-		1.512.794	1.512.794	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	251.747	-	(251.747)	4	251.747.002	251.747.002	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	273.164	201.783	(71.380)	1	273.164	201.783	(71.380)	A
		SKK Migas				DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	28.086	28.086	-		28.086	28.086	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	316.576	321.009	4.433	1	316.576	316.576	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
MI Berau B.V.	141.584	111.454	(30.130)	2	141.584	111.454	(30.130)	A
KG Berau Petroleum Ltd.	67.681	67.681	-		67.681	67.681	-	
Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd.	96.666	96.694	28	1	96.666	96.694	28	A

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh Masa dan/atau PPh Pasal 29)
- Kesalahan satuan
- Perbedaan karena data Ditjen Migas menggunakan satuan MMBTU, sedangkan rekonsiliasi dilakukan dalam MSCF

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	137.200
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.876.868
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.680
PBB	1.169.985	-
PPN	242.800	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2015

69 BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako
Coastal Plains Pekanbaru

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah 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:								
<i>Government Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	2.081.987	2.081.987	-		2.081.987	2.081.987	-	
<i>Government Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barel)	299.762	299.762	-		299.762	299.762	-	
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	231.842	231.842	-		231.842	231.842	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	2.192	2.192	-		2.192	2.192	-	
<i>Over/(Under) Lifting Minyak</i> (dalam ribuan USD)	(10.246)	(10.246)	-		(10.246)	(10.246)	-	
<i>Over/(Under) Lifting Gas</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
<i>Total Lifting Minyak</i> (dalam Barel)	4.756.219	4.756.219	-		4.756.219	4.756.219	-	
<i>Total Lifting Gas</i> (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
<i>Signature Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas				SKK Migas		
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	102.964	102.964	-		102.964	102.964	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik</i> (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJA & DJP				DJA & DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PHE CPP, PT	3.179	3.179	-		3.179	3.179	-	
Bumi Siak Pusako	2.674	4.084	1.410	1	2.674	4.084	1.410	A

Keterangan:

¹ Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh Masa dan/atau PPh Pasal 29

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)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	82.092
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.286.725
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.192
PBB	169.969	-
PPN	31.389	-
PDRD	4.398	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

1 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	199.384	125.612	2.119.818	146.931	1.920.434	2	21.319	1	254.921	144.593	255.166	144.593	245	c	-	
Penjualan Hasil Tambang	199.384	164.992	2.903.835	200.649	2.704.451	1	35.656	1	272.758	201.171	269.170	201.395	(3.588)	c	224	c
Iuran Tetap	-	91	13.161	1.047	13.161	2	956	1	-	91	-	91	-		-	
PPh Badan	-	132.831	0	54.553	0		(78.279)	1	0	173.409	0	173.409	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	398.768	423.526	5.036.814	403.180	4.638.046		(20.346)		527.679	519.264	524.336	519.488	(3.343)		224	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

- c Pembagian royalti, PHT dan iuran tetap dalam Laporan Ditjen Minerba berbeda dengan Laporan Perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	107	
Pajak Bumi dan Bangunan	666	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	62.204	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	25.255	
Dana Pascatambang	-	3.710	
Volume Produksi			56.446.052
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	456.495	8.063.163
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2.517.625	46.491.998
DMO Batubara			8.063.163
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	62.870	3.003.191	119.064.376

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

2 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	173.408	48.171	818.279	51.783	644.871	1	3.612	1	173.408	48.630	173.408	48.630	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	441.871	137.875	2.277.288	136.595	1.835.417	1	(1.279)	1	441.871	137.632	441.871	137.868	-	-	236	b
Iuran Tetap	-	54	716	54	716	1	-	-	-	54	-	54	-	-	-	-
PPh Badan	55.028	154.166	-	154.166	(55.028)	2	(0)	-	-	154.166	-	154.166	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	670.307	340.266	3.096.283	342.598	2.425.976		2.332		615.279	340.482	615.279	340.718	-	-	236	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- b *Timing difference* (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat pada awal tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	19.987	19.730	
Pajak Bumi dan Bangunan	17.688	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	17.688.234	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	29.442	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	62.316	-	
Dana Jaminan Reklamasi	63.343	-	
Dana Pascatambang	-	783	
Volume Produksi			50.351.551
Volume Penjualan Dalam Negeri	6.484.723	39.502	11.005.685
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.897.493	40.409.078
DMO Batubara			11.005.685
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	6.677.500	19.645.742	112.771.999

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

3 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	177.826	51.169	860.496	42.291	682.670	1	(8.878)	1	177.826	51.169	177.826	51.169	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	316.298	88.382	1.495.075	87.031	1.178.777	1	(1.351)	1	316.298	88.382	316.298	88.364	-	-	(18)	d
Iuran Tetap	-	51	666	51	666	1	-	-	-	51	-	51	-	-	-	-
PPh Badan	-	103.110	-	24.946	-	-	(78.164)	2	-	103.110	-	103.110	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	494.124	242.712	2.356.237	154.319	1.862.113		(88.393)		494.124	242.712	494.124	242.694	-		(18)	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- d Kurang catat pembukuan oleh Perusahaan maupun Ditjen Minerba

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	94.048	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	52.294	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	5.201	
Dana Pascatambang	-	1.320	
Volume Produksi			39.010.212
Volume Penjualan Dalam Negeri	6.453.590	-	9.727.427
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.161.454	28.892.277
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	6.599.933	1.167.975	77.629.916

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

4 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	141.582	48.631	751.991	46.624	610.409	1	(2.007)	2	141.582	48.841	141.582	48.841	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	213.130	74.679	1.250.600	76.962	1.037.470	1	2.283	2	213.130	74.858	213.130	74.858	-		-	
Iuran Tetap	-	118	1.599	119	1.599	1	1		-	119	-	119	-		-	
PPh Badan	-	75.294	0	6.135	0		(69.159)	3	0	75.294	0	75.294	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	354.712	198.722	2.004.190	129.840	1.649.478		(68.882)		354.712	199.112	354.712	199.112	-		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1.069	10.951	
Pajak Bumi dan Bangunan	30	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	95.383	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	29.327	-	
Dana Jaminan Reklamasi	88.807	-	
Dana Pascatambang	-	1.775	
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	998.152	22.683.742
Volume Penjualan Luar Negeri	2.637.356	-	3.713.782
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	2.851.972	1.010.878	26.397.524

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

5 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	71.750	29.340	463.029	29.511	391.279	4	171	1	69.076	29.397	69.076	29.511	-	-	114	b
Penjualan Hasil Tambang	121.975	49.796	792.102	49.962	670.127	4	166	1	123.800	50.129	123.800	50.323	-	-	194	b
Iuran Tetap	-	100	2.619	198	2.619	2	98	3	-	198	-	198	-	-	-	-
PPh Badan	-	32.975	-	23.974	-	-	(9.001)	1	-	45.323	-	45.323	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	193.725	112.211	1.257.750	103.645	1.064.025		(8.566)		192.876	125.047	192.876	125.355	-	-	308	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif
- 4 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

- b *Timing difference* (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat pada awal tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	95	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	7.884	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	184.614	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			13.857.547
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.433.832	-	1.769.077
Volume Penjualan Luar Negeri	-	622.712	11.399.004
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	1.626.425	622.712	27.025.628

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

6 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	77.365	17.889	318.391	17.524	241.026	2	(365)	3	85.273	18.389	85.273	18.389	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	184.640	26.910	568.144	27.160	383.504	2	250	2	191.983	27.910	191.983	27.910	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	59	896	68	896	2	9	1	-	68	-	68	-	-	-	-
PPh Badan	-	2.862	1	4.272	1	4	1.410	4	1	2.862	1	4.697	-	-	1.835	e
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	262.005	47.720	887.432	49.024	625.427		1.304		277.257	49.229	277.257	51.064	-	-	1.835	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	7.964	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	970	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	969.750	
Corporate Social Responsibilities	-	307	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	116.677	-	
Dana Jaminan Reklamasi	9	-	
Dana Pascatambang	10	-	
Volume Produksi			25.860.020
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	568.079	22.866.286
Volume Penjualan Luar Negeri	-	46.978	1.890.971
DMO Batubara			8.192.485
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	125.630	1.585.114	58.809.762

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

7 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	18.604	28.068	376.310	19.737	357.706	2	(8.331)	2	18.604	29.266	18.604	29.266	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	17.275	26.605	331.062	16.869	313.787	2	(9.736)	2	17.275	25.298	17.275	25.298	-		-	
Iuran Tetap	-	95	7.091	547	7.091	2	452	1	-	95	-	95	-		-	
PPh Badan	-	16.690	-	10.229	-		(6.461)	1	-	19.472	-	19.472	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	35.879	71.458	714.463	47.382	678.584		(24.076)		35.879	74.131	35.879	74.131	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	5.174	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	51.612	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			7.168.735
Volume Penjualan Dalam Negeri	239.039	113.011	2.035.162
Volume Penjualan Luar Negeri	-	343.420	5.094.527
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	295.825	456.431	14.298.424

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

8 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	11.707	11.162	184.163	12.257	172.456	1	1.095	2	11.577	10.775	20.895	12.257	9.318	a	1.482	a
Penjualan Hasil Tambang	19.902	18.863	314.300	21.357	294.398	1	2.495	2	19.902	18.204	83.145	21.357	63.243	a	3.153	a
Iuran Tetap	-	90	1.158	90	1.158	1	-		-	90	-	90	-		-	
PPh Badan	43.092	547	50.484	547	7.392	3	(0)		52.240	547	52.240	547	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	74.701	30.662	550.105	34.251	475.404		3.589		83.719	29.616	156.280	34.251	72.561		4.635	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	32	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	16.685	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	4.857	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	5.587	-	
Dana Jaminan Reklamasi	9.555	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			6.729.063
Volume Penjualan Dalam Negeri	251.326	3.270	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	207.973	-
DMO Batubara			506.223
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	288.041	211.243	7.235.286

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

9 MANDIRI INTIPERKASA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	9.465	126.698	9.510	126.698	2	45	2	101	9.465	101	9.510	-	-	45	b
Penjualan Hasil Tambang	-	15.744	210.825	15.821	210.825	1	77	2	-	15.744	-	15.821	-	-	77	b
Iuran Tetap	-	37	485	37	485	1	-	-	-	37	-	37	-	-	-	-
PPh Badan	153.058	-	153.058	-	-	-	-	-	153.058	-	153.058	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	153.058	25.246	491.066	25.368	338.008		122		153.159	25.246	153.159	25.368	-		122	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

- b *Timing difference* (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat pada awal tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.077	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	186	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	16.544	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			4.068.770
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	201.543	4.348.312
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	19.621	201.729	8.417.082

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

10 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	33.920	6.588	122.051	6.593	88.131	2	5	3	33.920	6.593	33.920	6.593	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	57.664	11.271	208.315	11.259	150.651	4	(11)	4	57.664	11.265	57.664	11.265	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	96	3.354	258	3.354	2	161	1	-	96	-	96	-	-	-	-
PPh Badan	-	1.077	3.452	331	3.452	1	(746)	1	3.452	1.077	3.452	1.077	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	91.584	19.032	337.172	18.441	245.588		(591)		95.036	19.031	95.036	19.031	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif
- 4 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	5	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	21.522	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	2.639	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	9.107	-	
Dana Jaminan Reklamasi	19	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			6.270.021
Volume Penjualan Dalam Negeri	816.642	-	2.011.189
Volume Penjualan Luar Negeri	-	138.752	4.395.291
DMO Batubara			2.011.189
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	849.935	138.752	14.687.690

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

11 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	7.749	10.968	163.308	8.360	155.558	2	(2.608)	2	7.749	11.769	7.749	11.769	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	7.196	11.283	145.898	7.291	138.702	2	(3.992)	2	7.196	10.400	7.196	10.400	-		-	
Iuran Tetap	-	67	2.702	209	2.702	2	143	1	-	148	-	148	-		-	
PPh Badan	35.019	4.313	35.019	-	(0)		(4.313)	1	35.019	4.313	35.019	4.313	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	49.964	26.630	346.927	15.860	296.963		(10.770)		49.964	26.630	49.964	26.630	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	5.348	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	9.717	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.527.097
Volume Penjualan Dalam Negeri	132.321	61.622	1.043.405
Volume Penjualan Luar Negeri	-	110.221	1.718.517
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	147.386	171.843	5.289.020

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

12 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	8.373	71.864	5.017	71.864	2	(3.356)	3	-	8.453	-	8.400	-	-	(53)	c
Penjualan Hasil Tambang	-	14.013	227.095	16.591	227.095	2	2.578	3	-	14.013	-	14.013	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	788	61	788	2	61	1	-	61	-	61	-	-	-	-
PPh Badan	5	3.301	-	3.301	(5)	1	-	-	5	3.301	5	3.301	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	5	25.687	299.747	24.970	299.742		(717)		5	25.828	5	25.775	-		(53)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Kesalahan antara pembagian royalti, PHT dan iuran tetap

Keterangan:

- c Pembagian royalti, PHT dan iuran tetap dalam Laporan Ditjen Minerba berbeda dengan Laporan Perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	49.159	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	31.429	-	
Dana Jaminan Reklamasi	10.478	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.700.928
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	1.515	22.785
Volume Penjualan Luar Negeri	-	241.132	4.556.420
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	91.066	242.647	8.280.133

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

13 PD 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

14 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	512	8.070	111.838	6.867	111.326	2	(1.203)	2	512	8.142	512	8.289	-	-	147	b
Penjualan Hasil Tambang	475	6.946	95.752	5.827	95.277	2	(1.119)	2	475	7.010	475	7.147	-	-	137	b
Iuran Tetap	-	184	2.410	186	2.410	2	2	1	-	186	-	186	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	987	15.200	210.000	12.880	209.013		(2.320)		987	15.338	987	15.622	-		284	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

- b *Timing difference* (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat pada awal tahun berikutnya)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	23	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	2.801	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	15.427	-	
Dana Jaminan Reklamasi	6.729	50	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	6.568	-	12.073
Volume Penjualan Luar Negeri	-	109.051	2.515.314
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	31.549	109.100	2.527.387

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

15 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	6.858	108.421	8.100	108.421	2	1.242	1	-	8.100	-	8.100	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	6.368	100.622	7.521	100.622	2	1.153	1	-	7.521	-	7.521	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	13.226	209.043	15.621	209.043		2.395		-	15.621	-	15.621	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	4.942	8	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	844	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.455	-	
Dana Jaminan Reklamasi	13.750	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.579.781
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri		104.766	1.512.298
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	29.991	104.774	3.092.079

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

16 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	7.762	102.738	7.747	102.738	1	(14)	3	-	7.762	-	7.762	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	7.207	88.202	6.653	88.202	1	(554)	2	-	7.207	-	7.207	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	65	849	65	849	1	-	-	-	65	-	65	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	15.034	191.789	14.465	191.789		(569)		-	15.034	-	15.034	-		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Kesalahan antara pembagian royalti, PHT dan iuran tetap
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	41	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	500	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	51	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	11.109	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.196	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			553.711
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	1.740	24.753
Volume Penjualan Luar Negeri	-	71.359	966.377
DMO Batubara			24.753
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	18.847	73.150	1.569.594

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

17 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	4.614	60.737	4.477	60.737	2	(137)	3	-	4.566	-	4.566	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	9.504	124.973	9.312	124.973	2	(191)	3	-	9.337	-	9.337	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	73	2.476	188	2.476	2	114	1	-	73	-	73	-	-	-	-
PPh Badan	35.494	-	35.494	-	-	-	-	-	35.494	-	35.494	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	35.494	14.191	223.680	13.977	188.186		(214)		35.494	13.976	35.494	13.976	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	3.397	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.374	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	217	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	469	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.167.225
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	111	-	3.178.346
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	7.352	217	6.345.570

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

18 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

19 ASMIN BARA BRONANG
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	6.603	83.918	3.532	83.918	1	(3.071)	1	1.645	6.270	1.645	6.270	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	6.131	77.923	3.279	77.923	1	(2.852)	1	1.528	5.822	1.528	5.822	-		-	
Iuran Tetap	-	75	974	75	974	1	-		-	75	-	75	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	12.809	162.815	6.886	162.815		(5.923)		3.173	12.167	3.173	12.167	-		-	

Keterangan:

1 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.277	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	208	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	11.086	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	539	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.946.431
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	124.284	1.679.722
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	12.363	125.032	4.626.153

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

20 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	5.966	79.805	3.768	79.805	1	(2.198)	1	-	5.966	-	5.966	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	5.540	74.107	3.499	74.107	1	(2.041)	1	-	5.540	-	5.540	-	-	5.540	-
Iuran Tetap	-	15	197	15	197	1	-	-	-	15	-	15	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	11.521	154.109	7.282	154.109		(4.239)		-	11.521	-	11.521	-		-	

Keterangan:

1 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	605	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	8.980	4	
Dana Jaminan Reklamasi	1.809	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.503.938
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	12.303	202.888
Volume Penjualan Luar Negeri	-	77.868	1.258.239
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	11.394	90.175	2.965.065

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	5.851	84.271	6.469	84.271	1	619	2	-	6.057	-	6.057	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	5.433	68.022	5.213	68.022	3	(220)	2	-	5.625	-	5.625	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	72	937	72	937	1	-	-	-	72	-	72	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	53	-	53	4	-	-	53	-	53	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	11.356	153.283	11.754	153.283		398		53	11.754	53	11.754	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Kesalahan antara pembagian royalti, PHT dan iuran tetap
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1.953	119	
Pajak Bumi dan Bangunan	15.605	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	2.143	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	11.684	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	1.068	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			973.717
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	2.130	23.674
Volume Penjualan Luar Negeri	-	105.006	1.327.505
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	31.385	108.322	2.324.896

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

22 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	118	4.147	48.653	3.604	48.535	2	(543)	1	871	3.604	871	3.604	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	200	7.629	90.490	6.705	90.290	3	(924)	3	1.481	6.705	1.481	6.705	-		-	
Iuran Tetap	-	68	890	68	890	2	0		-	68	-	68	-		-	
PPh Badan	54.577	-	54.586	-	9	4	-		54.586	-	54.586	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	54.895	11.844	194.619	10.377	139.724		(1.467)		56.938	10.377	56.938	10.377	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.230	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	2.648	223	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	11.588	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.024.797
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	3.863	145.748
Volume Penjualan Luar Negeri	-	91.943	2.773.920
DMO Batubara			145.748
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	17.466	96.029	6.090.212

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

23 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	4.456	60.062	4.474	60.062	2	18	1	-	4.474	-	4.474	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	4.766	64.400	4.766	64.400	2	0		-	4.766	-	4.766	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	31.349	101	86.514	132	55.165	4	31	3	86.514	132	86.514	132	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	31.349	9.323	210.976	9.372	179.627		49		86.514	9.372	86.514	9.372	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	-
Corporate Social Responsibilities	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

24 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	3.292	44.061	3.159	44.061	2	(133)	1	-	3.290	-	3.306	-	-	16	b
Penjualan Hasil Tambang	-	5.655	75.672	5.429	75.672	2	(226)	3	-	5.653	-	5.680	-	-	27	b
Iuran Tetap	-	66	863	66	863	2	(0)		-	66	-	66	-	-	-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	9.013	120.596	8.654	120.596		(359)		-	9.009	-	9.052	-		43	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

- b *Timing difference* (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat pada awal tahun berikutnya)
- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	62	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.191	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	3.494	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	19.361	-	
Dana Jaminan Reklamasi	8.345	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.755.464
Volume Penjualan Dalam Negeri	18.777	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	70	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	53.300	-	1.755.464

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

25 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	3.250	43.038	2.366	43.038	1	(884)	1	-	3.254	-	3.254	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	3.382	44.897	2.560	44.897	1	(822)	1	-	3.386	-	3.386	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	143	1.862	143	1.862	1	-	-	-	143	-	143	-	-	-	-
PPh Badan	-	1.065	6.153	530	6.153	3	(535)	2	6.153	530	6.153	530	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	7.840	95.950	5.599	95.950		(2.241)		6.153	7.313	6.153	7.313	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	5.723	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	1.614	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	569	-	
Dana Jaminan Reklamasi	11.694	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.001.226
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	49.297	886.568
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.064	22.021
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	19.600	50.360	1.909.815

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

26 INDEXIM COALINDO
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	2.180	29.784	2.239	29.784	3	59	1	-	3.099	-	2.238	-	-	(861)	a
Penjualan Hasil Tambang	-	3.705	50.629	3.806	50.629	2	101	6	-	5.432	-	3.806	-	-	(1.626)	a
Iuran Tetap	-	-	1.279	98	1.279	2	98	1	-	98	-	98	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	5.885	81.692	6.143	81.692		258		-	8.629	-	6.142	-		(2.487)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	120	9	
Pajak Bumi dan Bangunan	142	10	
Pembayaran Langsung ke Pemda	0	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	1.885	499	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.736.599
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	481	187.029
Volume Penjualan Luar Negeri	-	3.819	1.549.570
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	2.147	4.819	3.473.198

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

27 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	6.760	459	21.291	1.018	14.531	1	559	1	6.760	1.018	6.760	1.018	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	23.661	781	48.464	1.859	24.803	3	1.078	1	23.661	1.859	23.661	1.859	-		-	
Iuran Tetap	-	29	369	29	369	2	-		-	29	-	29	-		-	
PPh Badan	-	2.405	-	612	-		(1.793)	1	-	2.282	-	2.282	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	30.421	3.674	70.124	3.518	39.703		(156)		30.421	5.188	30.421	5.188	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.740	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.784	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.305.206
Volume Penjualan Dalam Negeri	379.453	1.692	555.375
Volume Penjualan Luar Negeri	-	37.245	817.975
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	391.978	38.937	2.678.556

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

28 BATURONA ADIMULYA**
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

29 PERKASA INAKAKERTA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.699	20.714	1.555	20.714	1	(144)	2	-	1.555	-	1.555	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	2.888	40.884	3.031	40.884	1	143	3	-	3.031	-	3.031	-	-	3.031	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	21.482	778	21.482	778	-	-	(0)	-	21.482	778	21.482	778	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	21.482	5.365	83.080	5.364	61.598		(1)		21.482	5.364	21.482	5.364	-		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Kesalahan antara pembagian royalti, PHT dan iuran tetap
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1.841	1	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	1.474	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.840	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			780.991
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	32.760	810.414
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	11.155	32.761	1.591.405

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

30 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	2.328	30.069	2.328	30.069	1	-		-	2.328	-	2.328	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	-	2.393	30.973	2.393	30.973	1	0		-	2.393	-	2.393	-		-	
Iuran Tetap	-	96	1.248	96	1.248	1	-		-	96	-	96	-		-	
PPh Badan	1.906	136	1.906	-	-		(136)	1	1.906	-	1.906	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	1.906	4.953	64.196	4.817	62.290		(136)		1.906	4.817	1.906	4.817	-		-	

Keterangan:

1 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

31 TEGUH SINAR ABADI
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	988	19.148	1.419	19.148	2	431	1	-	1.392	-	1.392	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	1.196	20.928	1.545	20.928	2	349	1	-	1.572	-	1.572	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	11	-	-	-	-	(11)	3	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	2.195	40.076	2.964	40.076		769		-	2.964	-	2.964	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

32 BAHARI CAKRAWALA SEBUKU
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	141	40	29.194	2.180	29.053	1	2.140	3	141	2.180	141	2.180	-		-	
Penjualan Hasil Tambang	240	2.208	1.116	68	876	1	(2.140)	2	240	68	240	68	-		-	
Iuran Tetap	-	52	672	52	672	1	-	-	-	52	-	52	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	381	2.300	30.982	2.300	30.601		-		381	2.300	381	2.300	-		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	93	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	8.776	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			19.059
Volume Penjualan Dalam Negeri	2.886	814	19.509
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			19.509
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	11.662	907	58.077

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

33 PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	2.366	1.275	16.919	924	14.553	1	(351)	1	6.562	1.014	4.671	924	(1.891)	a	(90)	a
Penjualan Hasil Tambang	2.275	1.239	12.657	364	10.382	1	(875)	3	9.396	550	7.745	364	(1.651)	a	(186)	a
Iuran Tetap	-	66	852	66	852	2	-	-	-	66	-	66	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	4.641	2.580	30.428	1.354	25.787		(1.226)		15.958	1.630	12.416	1.354	(3.542)		(276)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

34 KADYA CARAKA MULIA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	9.294	21	9.351	16	57	3	(6)	1	9.294	21	9.329	21	35	a	-	-
Penjualan Hasil Tambang	8.631	26	9.249	20	618	1	(5)	3	9.217	26	8.982	20	(235)	a	(6)	a
Iuran Tetap	-	14	6	0	6	2	(14)	3	-	14	-	14	-	-	-	-
PPh Badan	430	-	837	-	407	1	-	-	837	-	837	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	18.355	61	19.443	36	1.088		(25)		19.348	61	19.148	55	(200)		(6)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	508	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			191.429
Volume Penjualan Dalam Negeri	138.941	-	210.068
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			30.142
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	139.449	-	431.639

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

35 SUPRABARI MAPANINDO MINERAL
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	523	6.810	523	6.810	1	(0)	-	523	-	523	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	486	6.320	486	6.320	2	(0)	-	486	-	486	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	72	936	72	936	2	0	-	72	-	72	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	1.081	14.066	1.081	14.066		(0)	-	1.081	-	1.081	-	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	500	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	12.652	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			110.236
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	8.298	90.980
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	13.152	8.298	201.216

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

36 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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	791.210	-	794.352	205	3.142	2	205	1	791.529	205	791.529	205	-		-	
Iuran Tetap	-	218	2.829	218	2.829	2	-		-	218	-	218	-		-	
PPh Badan	480.944	-	481.514	-	571	3	-		481.514	-	481.514	-	-		-	
Dividen	486.234	-	486.234	-	0		-		486.234	-	486.234	-	-		-	
Fee Transportasi	1.709.842	73.002	1.709.842	72.368	0		(634)	1	1.709.842	72.368	1.709.842	72.368	-		-	
Jumlah	3.468.230	73.220	3.474.772	72.791	6.542		(429)		3.469.119	72.791	3.469.119	72.791	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	172	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	29.507	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	46.857.658	
Corporate Social Responsibilities	16.897	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	25.326	-	
Dana Jaminan Reklamasi	18.081	-	
Dana Pascatambang	36.522	-	
Volume Produksi			18.575.389
Volume Penjualan Dalam Negeri	6.121.164	13.243	9.585.133
Volume Penjualan Luar Negeri	369.244	27.518	7.788.025
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	6.616.913	46.898.419	35.948.547

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

37 KAYAN PUTRA UTAMA 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

38 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	11.942	11.525	155.058	10.599	143.116	1	(926)	3	11.942	11.525	11.942	11.525	-		-	
Iuran Tetap	-	9	12.253	947	12.253	2	937	1	-	21	-	21	-		-	
PPH Badan	-	9.406	-	2.477	-		(6.929)	1	-	9.406	-	9.406	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	11.942	20.940	167.311	14.023	155.369		(6.917)		11.942	20.952	11.942	20.952	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.007	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	7.089	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	12.523	-	
Volume Produksi			3.706.181
Volume Penjualan Dalam Negeri	224.694	170.291	3.157.165
Volume Penjualan Luar Negeri	-	29.231	549.016
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	247.313	199.522	7.412.362

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

39 MULTI SARANA AVINDO/ANUGERAH BARA KALTIM**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

40 MITRABARA ADIPERDANA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	4.234	10.649	147.447	10.560	143.213	2	(89)	3	4.234	10.740	4.234	10.740	-		-	
Iuran Tetap	-	11	157	12	157	2	1	1	-	11	-	11	-		-	
PPh Badan	310	6.521	1.264	2.563	954	4	(3.958)	1	1.264	6.521	1.264	6.521	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	4.544	17.181	148.868	13.135	144.324		(4.046)		5.498	17.272	5.498	17.272	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.839	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.234.277
Volume Penjualan Dalam Negeri	102.610	26.065	620.346
Volume Penjualan Luar Negeri	-	130.576	2.371.780
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	106.449	156.641	6.226.404

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

41 ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	377	9.739	130.494	9.739	130.117	1	-		377	9.739	377	9.739	-		-	
Iuran Tetap	-	12	170	12	170	1	-		-	12	-	12	-		-	
PPh Badan	125.309	-	160.249	-	34.940	2	-		160.249	-	160.249	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	125.686	9.751	290.913	9.751	165.227		-		160.626	9.751	160.626	9.751	-		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	359	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.262	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	2.005	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	683	-	
Volume Produksi			3.853.671
Volume Penjualan Dalam Negeri	6.278	306	15.260
Volume Penjualan Luar Negeri	-	249.183	4.341.635
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	10.587	249.489	8.210.567

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

42 JEMBAYAN MUARABARA
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	9.489	7.879	66.574	4.283	57.086	1	(3.596)	3	9.489	8.042	9.489	7.912	-		(130)	a
Iuran Tetap	-	16	48.988	3.658	48.988	2	3.642	4	-	28	-	28	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	9.489	7.895	115.562	7.941	106.073		46		9.489	8.070	9.489	7.940	-		(130)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 4 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif

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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	702	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	1.206	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	186.379	13.663	573.579
Volume Penjualan Luar Negeri	-	144.684	2.944.087
DMO Batubara			573.579
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	188.287	158.347	4.091.245

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

43 TUNAS INTI ABADI
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	7.531	114.490	8.376	114.490	2	845	1	1.669	8.454	1.669	8.454	-		-	
Iuran Tetap	-	12	311	25	311	2	13	1	-	25	-	25	-		-	
PPh Badan	-	3.102	4.150	5.906	4.150	2	2.804	3	4.150	6.208	4.150	6.208	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	10.645	118.951	14.307	118.951		3.662		5.819	14.687	5.819	14.687	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	18	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	5.066	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	2.182.890	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	1.410	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	14.650	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.403.536
Volume Penjualan Dalam Negeri	205.871	-	558.670
Volume Penjualan Luar Negeri	-	145.957	4.844.866
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	227.016	2.328.847	10.807.072

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

44 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	7.576	98.658	7.332	98.658	1	(244)	2	-	7.576	-	7.332	-		(244)	a
Iuran Tetap	-	8	108	8	108	1	-		-	8	-	8	-		-	
PPh Badan	7.433	-	-	-	(7.433)	3	-		7.433	-	-	-	(7.433)	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	7.433	7.584	98.766	7.340	91.333		(244)		7.433	7.584	-	7.340	(7.433)		(244)	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.173	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	471	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	2.906	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	280	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.150.073
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.175.919	-	3.184.215
Volume Penjualan Luar Negeri	682.922	-	1.786.276
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	1.865.392	280	10.120.564

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

45 PIPIT MUTIARA JAYA**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

46 MEGAPRIMA PERSADA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	6.937	92.934	6.937	92.934	1	(0)	-	6.937	-	6.937	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	4	52	4	52	1	-	-	4	-	4	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	3.904	8.231	3.904	8.231	2	-	8.231	3.904	8.231	3.904	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	10.845	101.217	10.845	101.217		(0)	8.231	10.845	8.231	10.845	-	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	110	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.330	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	6.114	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	30.040	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.949.446
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	2.931.304
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	37.594	-	5.880.750

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

47 METALINDO BUMI RAYA
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	795	6.484	86.764	6.444	85.969	2	(40)	1	869	6.614	869	6.600	-		(14)	a
Iuran Tetap	-	5	1.868	137	1.868	2	132	3	-	5	-	5	-		-	
PPh Badan	-	-	155.144	-	155.144	4	-		-	-	155.144	-	155.144	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	795	6.489	243.776	6.581	242.981		92		869	6.619	156.013	6.605	155.144		(14)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	222	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	6.261	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	106	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.928.373
Volume Penjualan Dalam Negeri	5.569	738	23.093
Volume Penjualan Luar Negeri	-	99.463	1.735.687
DMO Batubara			23.093
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	11.829	100.530	3.710.246

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

48 PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI**
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

49 CENTRAL MINING RESOURCES**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

50 ASTRI MINING RESOURCES**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

51 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

52 KEMILAU RINDANG ABADI
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	472	3.406	65.206	5.033	64.734	3	1.627	1	472	5.033	-	5.033	(472)	b	-	
Iuran Tetap	-	10	143	10	143	2	-		-	10	-	10	-		-	
PPH Badan	246.433	-	250.551	-	4.118	1	-		246.433	-	250.551	-	4.118	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	246.905	3.416	315.900	5.043	68.995		1.627		246.905	5.043	250.551	5.043	3.646		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

- b *Timing difference* (perusahaan menyetorkan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat pada awal tahun berikutnya)
- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	18.854	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	659	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			984.872
Volume Penjualan Dalam Negeri	11.242	5.792	116.904
Volume Penjualan Luar Negeri	-	54.863	1.081.920
DMO Batubara			116.904
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	30.756	60.655	2.300.600

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

53 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	958	4.853	65.640	4.853	64.682	1	-	-	958	4.853	958	4.853	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	3	36	3	36	1	-	-	-	3	-	3	-	-	-	-
PPh Badan	-	3.914	2.756	3.914	2.756	2	-	-	2.756	3.914	2.756	3.914	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	958	8.770	68.432	8.770	67.474				3.714	8.770	3.714	8.770				

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	21	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	4.819	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	1.611	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	11.907	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.225.704
Volume Penjualan Dalam Negeri	388	-	507
Volume Penjualan Luar Negeri	29.587	68.651	1.309.970
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	48.333	68.651	2.536.180

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

54 KALTIM JAYA 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

55 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

56 MUARA ALAM SEJAHTERA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	47.791	924	62.104	927	14.313	1	3	1	48.451	927	49.951	927	1.500	c	-	
Iuran Tetap	-	7	88	7	88	2	-	-	-	7	-	7	-	-	-	
PPh Badan	18.089	-	39.893	-	21.804	3	-	-	39.886	-	39.893	-	7	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Jumlah	65.880	931	102.085	934	36.205		3		88.337	934	89.844	934	1.507		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- c Pembagian royalti, PHT dan iuran tetap dalam Laporan Ditjen Minerba berbeda dengan Laporan Perusahaan
- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	3.152	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	4.778	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.260.382
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.149.611	-	2.184.777
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2.939	75.605
DMO Batubara			2.184.777
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	1.157.540	2.939	6.705.542

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

57 BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	34.146	-	67.227	233	33.081	3	233	1	70.341	-	67.227	233	(3.114)	a	233	a
Iuran Tetap	126	-	-	-	(126)	2	-	-	126	-	-	-	(126)	d	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	34.272	-	67.227	233	32.955		233		70.467	-	67.227	233	(3.240)		233	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- d Kurang catat pembukuan oleh Perusahaan maupun Ditjen Minerba
- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	186	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.240.689
Volume Penjualan Dalam Negeri	299.643	-	813.603
Volume Penjualan Luar Negeri	-	21.937	1.088.556
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	299.828	21.937	4.142.848

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

58 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	7.091	3.253	50.078	3.253	42.987	1	(0)		7.091	3.253	7.091	3.253	-		-	
Iuran Tetap	20	4	72	4	52	1	-		20	4	20	4	-		-	
PPh Badan	6.959	1.683	6.959	648	0		(1.035)	2	6.959	1.683	6.959	1.683	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	14.070	4.940	57.109	3.905	43.039		(1.035)		14.070	4.940	14.070	4.940	-		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	149	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	2.343	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			908.803
Volume Penjualan Dalam Negeri	123.409	24.107	621.720
Volume Penjualan Luar Negeri	-	21.721	399.729
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	125.901	45.828	1.930.252

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

59 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

60 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	30.881	-	33.166	-	2.285	1	-	-	37.442	-	33.166	-	(4.277)	a	-	-
Iuran Tetap	77	-	-	-	(77)	2	-	-	77	-	-	-	(77)	a	-	-
PPh Badan	1.683	-	-	-	(1.683)	3	-	-	1.683	-	-	-	(1.683)	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	32.641	-	33.166	-	525		-		39.202	-	33.166	-	(6.036)		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	701	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.896.039
Volume Penjualan Dalam Negeri	303.989	-	897.714
Volume Penjualan Luar Negeri	-	27.958	825.161
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	304.690	27.958	3.618.914

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

61 RINJANI KARTANEGARA*
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang sudah tidak berproduksi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

62 PROLINDO CIPTA 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

63 FIRMAN KETAUN**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

64 RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	2.628	27.934	1.922	27.934	1	(707)	3	-	2.700	-	2.700	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	11	71	5	71	2	(6)	3	-	11	-	11	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	20	-	20	4	-	-	20	-	20	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	2.639	28.025	1.927	28.025		(712)		20	2.711	20	2.711	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	0	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	1.255	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	864	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.811.319
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	53	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	2.173	-	1.811.319

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

65 KHOTAI MAKMUR INSAN 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

66 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

67 BARA TABANG
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	1.022	2.373	33.693	2.379	32.671	3	6	1	952	2.379	952	2.379	-		-	
Iuran Tetap	-	12	156	12	156	2	-		-	12	-	12	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	1.022	2.385	33.849	2.391	32.827		6		952	2.391	952	2.391	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	105	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	3.467	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	957	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.742.214
Volume Penjualan Dalam Negeri	29.935	1.402	124.164
Volume Penjualan Luar Negeri	-	67.408	1.765.428
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	34.464	68.809	5.631.806

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

68 WELARCO SUBUR JAYA**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

69 ANDHIKA RAYA SEMESTA**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

70 BERINGIN JAYA 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang sudah tidak berproduksi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

71 UNIT DESA MAKMUR
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	31.830	-	6.344	-	(25.486)	2	-	-	32.634	-	31.768	-	(866)	a	-	-
Iuran Tetap	4	-	-	-	(4)	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	15.733	-	15.733	3	-	-	-	-	15.733	-	15.733	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	31.834	-	22.077	-	(9.757)		-		32.634	-	47.500	-	14.867		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	651	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.726.495
Volume Penjualan Dalam Negeri	118.534	-	447.480
Volume Penjualan Luar Negeri	404.455	-	1.017.463
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	523.640	-	3.191.438

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

72 KUSUMA RAYA 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

73 TRISENSA MINERAL 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	2.199	29.460	2.199	29.460	1	0		-	2.199	-	2.199	-		-	
Iuran Tetap	-	27	358	27	358	1	-		-	27	-	27	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	2.226	29.818	2.226	29.818		0		-	2.226	-	2.226	-		-	

Keterangan:

1 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.127	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	699	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			992.015
Volume Penjualan Dalam Negeri	5	-	10.190
Volume Penjualan Luar Negeri	43	-	1.040.155
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	186	
Jumlah	1.875	186	2.042.360

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

74 SURYA SAKTI DARMA KENCANA
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	28.790	-	29.699	-	909	1	-	-	28.790	-	29.699	-	909	a	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	3.969	-	-	-	(3.969)	1	-	-	3.969	-	-	-	(3.969)	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	32.759	-	29.699	-	(3.060)				32.759	-	29.699	-	(3.060)			

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

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

g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	5.284	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	300	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	108	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.996.025
Volume Penjualan Dalam Negeri	123.964	-	354.583
Volume Penjualan Luar Negeri	648.747	-	1.641.442
DMO Batubara			354.583
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	778.403	-	4.346.632

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

75 ARZARA BARAINDO ENERGITAMA
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	471	1.238	28.109	2.090	27.638	2	852	1	471	2.135	471	2.090	-		(45)	a
Iuran Tetap	-	14	197	14	197	2	-		-	14	-	14	-		-	
PPh Badan	21.289	-	36.605	-	15.316	3	-		21.289	-	36.605	-	15.316	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	21.760	1.252	64.911	2.104	43.151		852		21.760	2.149	37.076	2.104	15.316		(45)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	6.894	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	974	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	4.079	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			518.499
Volume Penjualan Dalam Negeri	10.248	3.008	72.229
Volume Penjualan Luar Negeri	25	-	508.433
DMO Batubara			72.229
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	22.221	3.008	1.171.390

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

76 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	4.034	1.714	27.562	1.715	23.528	2	1	1	4.535	1.727	4.535	1.715	-		(12)	c
Iuran Tetap	-	13	173	13	173	2	-	-	-	13	-	13	-		-	
PPh Badan	-	706	458	706	458	3	-	-	-	706	458	706	458	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	
Jumlah	4.034	2.433	28.193	2.434	24.159		1		4.535	2.446	4.993	2.434	458		(12)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- c Pembagian royalti, PHT dan iuran tetap dalam Laporan Ditjen Minerba berbeda dengan Laporan Perusahaan
- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.103	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	603	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.028	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			686.443
Volume Penjualan Dalam Negeri	167.115	-	321.292
Volume Penjualan Luar Negeri	-	13.456	343.046
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	170.849	13.456	1.350.780

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

77 ENERGI BATUBARA LESTARI
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	15.473	787	-	-	(15.473)	4	(787)	1	15.473	787	10.857	526	(4.616)	c	(261)	c
Iuran Tetap	-	8	7.382	551	7.382	2	543	3	-	8	-	25	-	-	17	c
PPh Badan	1.039	-	2.295	-	1.256	5	-	-	1.039	-	2.295	-	1.256	f	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	16.512	795	9.677	551	(6.835)		(244)		16.512	795	13.152	551	(3.360)		(244)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif
- 4 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki buktinya
- 5 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29)

Keterangan:

- c Pembagian royalti, PHT dan iuran tetap dalam Laporan Ditjen Minerba berbeda dengan Laporan Perusahaan
- f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	250	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	971	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.579.183.652
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	1.221	-	1.579.183.652

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

78 SEMESTA CENTRAMAS**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

79 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.915	26.031	1.974	26.031	2	59	1	-	2.214	-	1.974	-		(240)	a
Iuran Tetap	-	23	308	23	308	2	-		-	23	-	23	-		-	
PPh Badan	1.679	-	-	-	(1.679)	1	-		1.679	-	-	-	(1.679)	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	1.679	1.938	26.339	1.997	24.660		59		1.679	2.237	-	1.997	(1.679)		(240)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.164	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	1.164	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

80 TELEN ORBIT PRIMA
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.454	22.963	1.775	22.963	2	321	1	-	1.930	-	1.930	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	20	2.425	175	2.425	2	156	3	-	20	-	20	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	2.849	-	2.849	4	-	-	2.849	-	2.849	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	1.474	28.237	1.950	28.237		476		2.849	1.950	2.849	1.950	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.166	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			361.083
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	21.990	554.689
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	10.166	21.990	915.772

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

81 MANAMBANG MUARA ENIM
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	21.364	-	24.135	-	2.771	1	-	-	24.135	-	24.135	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	6	80	6	80	2	-	-	-	6	-	6	-	-	-	
PPh Badan	4.195	-	6.518	-	2.323	3	-	-	6.518	-	6.518	-	-	-	-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Jumlah	25.559	6	30.733	6	5.174				30.653	6	30.653	6	0			

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.047.511
Volume Penjualan Dalam Negeri	283.791	-	1.034.157
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			1.034.157
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	283.791	-	3.115.825

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

82 SINAR KUMALA NAGA
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.616	23.160	1.708	23.160	2	92	1	-	1.758	-	1.758	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	11	141	11	141	2	-	-	-	11	-	11	-	-	-	-
PPh Badan	8.437	-	9.396	-	959	3	-	-	7.659	-	9.396	-	1.737	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	8.437	1.627	32.697	1.719	24.260		92		7.659	1.769	9.396	1.769	1.737			

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	6	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.355	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	1.137	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.560.083
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	5.916	244.037
Volume Penjualan Luar Negeri	-	28.408	1.252.638
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	4.498	34.324	3.056.758

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

83 BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	584	-	21.279	-	20.695	1	-	-	21.279	-	21.279	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	267	-	-	-	(267)	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	233	-	367	-	134	3	-	-	233	-	367	-	134	f	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	1.084	-	21.646	-	20.562		-		21.512	-	21.646	-	134		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29)

Keterangan:

- f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	128	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	3.492	-	
Dana Pascatambang	100	-	
Volume Produksi			633.801.416
Volume Penjualan Dalam Negeri	267.713	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	75.605
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	271.433	-	633.877.021

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

84 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	20.142	-	21.507	-	1.365	1	-	-	21.451	-	21.507	-	56	a	-	-
Iuran Tetap	59	-	180	-	121	1	-	-	180	-	180	-	-	-	-	-
PPh Badan	9.314	-	14.949	-	5.635	2	-	-	14.949	-	14.949	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	29.515	-	36.636	-	7.121		-		36.580	-	36.636	-	56		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	1.401	106	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	137	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	285.861
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	386.787
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	1.539	106	672.648

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

85 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	18.523	204	21.088	204	2.565	1	-	-	18.523	204	18.523	204	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	8	470	36	470	1	28	1	-	36	-	36	-	-	-	-
PPh Badan	18.489	-	18.489	-	-	-	-	-	12.939	-	12.939	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	37.012	212	40.047	240	3.035		28		31.462	240	31.462	240	-	-	-	-

Keterangan:

1 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.000	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	429	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			736.216
Volume Penjualan Dalam Negeri	5.457	33.246	836.414
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	6.886	33.246	1.572.630

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

86 BERKAT BUMI 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	14.815	420	20.894	402	6.079	1	(18)	3	15.920	420	15.920	420	-		-	
Iuran Tetap	-	19	246	19	246	2	-		-	19	-	19	-		-	
PPh Badan	1.126	-	1.384	-	258	4	-		1.126	-	1.384	-	258	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	15.941	439	22.524	421	6.583		(18)		17.046	439	17.304	439	258		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1.100	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	610	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.159	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			225.641
Volume Penjualan Dalam Negeri	13.141	-	202.986
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	18.011	-	428.628

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

87 NUSANTARA BERAU 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.544	20.822	1.555	20.822	2	11	1	-	1.555	-	1.555	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	8	102	8	102	2	-	-	-	8	-	8	-	-	-	-
PPh Badan	1.644	-	2.885	-	1.241	3	-	-	2.885	-	2.885	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	1.644	1.552	23.809	1.563	22.165		11		2.885	1.563	2.885	1.563	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	37	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	852	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	264	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.055	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			861.890
Volume Penjualan Dalam Negeri	33.201	-	61.787
Volume Penjualan Luar Negeri	-	31.016	1.071.903
DMO Batubara			281.806
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	35.411	31.016	2.277.386

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

88 CAHAYA ENERGI MANDIRI**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

89 USAHA BARATAMA JESINDO**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

90 ANUGERAH TUJUH SEJATI*
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang sudah tidak berproduksi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

91 FAZAR 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

92 AMAN TOEBILLAH PUTRA**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

93 ANUGERAH BORNEO COMMUNITY*
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang sudah tidak berproduksi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

94 BARA ANUGERAH SEJAHTERA**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

95 INJATAMA
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	16.461	-	15.817	-	(644)	1	-	-	16.153	-	16.153	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	338	-	12	-	(326)	2	-	-	350	-	350	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	1	-	1	3	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	16.799	-	15.830	-	(969)		-		16.504	-	16.504	-	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	325	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			751.619
Volume Penjualan Dalam Negeri	195.336	-	239.252
Volume Penjualan Luar Negeri	187.423	-	374.408
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	383.083	-	1.365.280

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

96 ARTHA PRATAMA JAYA**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

97 REKASINDO GURIANG TANDANG*
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang sudah tidak berproduksi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

98 BERAU USAHA MANDIRI**
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

99 LAMINDO INTER MULTIKON**
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

100 BARAMEGA CITRA MULIA 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

101 KALTIM BATUMANUNGGAL
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.136	15.073	1.136	15.073	1	-	2	-	1.136	-	1.136	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	5	69	5	69	1	-	-	-	5	-	5	-	-	-	-
PPh Badan	1.848	-	1.848	-	-	-	-	-	1.848	-	1.848	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	1.848	1.141	16.990	1.141	15.142				1.848	1.141	1.848	1.141				

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	446	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	627	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	1.073		

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

102 BUMI MERAPI 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	13.808	-	14.820	-	1.012	1	-	-	14.820	-	14.820	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	102	8	115	8	13	2	-	-	-	8	-	8	-	-	-	
PPh Badan	2.742	-	7.651	-	4.909	3	-	-	2.905	-	7.651	-	4.746	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Jumlah	16.652	8	22.586	8	5.934				17.725	8	22.471	8	4.746			

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	2.415	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			281.065
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.451	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	174.911	-	-
DMO Batubara			314.226.870
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	178.777	-	314.507.935

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

103 KARBON MAHAKAM
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.125	14.851	1.125	14.851	1	(0)	-	1.125	-	1.125	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	1	9	1	9	1	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
PPh Badan	44.035	-	44.035	-	(0)	-	-	44.035	-	44.035	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	44.035	1.126	58.895	1.126	14.860		(0)	44.035	1.126	44.035	1.126	-	-	-	-	-

Keterangan:

1 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.977	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	33	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.246	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	27	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.158
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	0	-	1.158
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	5.223	60	2.316

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

104 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.536	14.243	1.079	14.243	1	(457)	2	-	1.575	-	1.079	-		(496)	a
Iuran Tetap	519	-	-	-	(519)	2	-	-	519	-	-	-	(519)	d	-	
PPh Badan	8.109	-	10.340	-	2.231	3	-	-	8.109	-	10.340	-	2.231	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Jumlah	8.628	1.536	24.583	1.079	15.955		(457)		8.628	1.575	10.340	1.079	1.712		(496)	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- d Kurang catat pembukuan oleh Perusahaan maupun Ditjen Minerba
- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1.037	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	2.957	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			376.238
Volume Penjualan Dalam Negeri	17.008	-	30.000
Volume Penjualan Luar Negeri	-	17.982	302.470
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	21.002	17.982	708.708

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

105 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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.
Royalalti	-	122.230	1.646.572	122.230	1.646.572	1	0	-	122.230	-	122.230	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	446	5.751	446	5.751	1	-	-	446	-	446	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	121.263	-	146.263	-	-	25.000	2	121.263	-	121.263	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	243.939	1.652.323	268.939	1.652.323		25.000		-	243.939	-	243.939	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	107.947	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	116.388	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	154.407.050	
Corporate Social Responsibilities	-	86.022	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			754.899.300
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	1.053.751	297.133.900
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.599.039	450.824.200
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	224.335	157.145.862	1.502.857.400

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

106 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	77.536	1.022.683	77.404	1.022.683	2	-	1	-	77.404	-	77.404	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	266	3.452	266	3.452	2	-	-	-	266	-	266	-	-	-	-
PPh Badan	-	140.000	-	140.000	-	-	-	-	-	140.000	-	140.000	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	217.802	1.026.135	217.670	1.026.135		-		-	217.670	-	217.670	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	2.367	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	15.477	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	19.750.000	
Corporate Social Responsibilities	81.669	6.050	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	29.510	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	10.192	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	261.720	114.793.273
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	129.023	20.027.962	114.793.273

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

107 VALE INDONESIA TBK
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	22.344	293.755	22.344	293.755	1	-	-	-	22.344	-	22.344	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	544	6.792	544	6.792	1	-	-	-	544	-	544	-	-	-	-
PPh Badan	-	85.166	-	85.166	-	-	-	-	-	85.166	-	85.166	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	108.054	300.547	108.054	300.547		0		-	108.054	-	108.054	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	85.819	6.518	
Pajak Bumi dan Bangunan	33.762	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	40.221.633	
Corporate Social Responsibilities	-	4.203	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	450	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	16.483	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	789.745	82.907
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	120.030	41.038.582	82.907

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

108 AGINCOURT RESOURCES
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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	31.581	2.348	29.661	2.259	(1.920)	2	(89)	1	-	2.259	-	2.259	-	-	-	-
Iuran Tetap	6.373	492	6.373	492	(0)		0		-	492	-	492	-	-	-	-
PPh Badan	368.114	26.994	2	19.265	(368.112)	3	(7.728)	3	2	18.211	2	18.211	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	406.068	29.834	36.036	22.016	(370.032)		(7.818)		2	20.962	2	20.962	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	19.620	1.478	
Pajak Bumi dan Bangunan	16.561	2.067	
Pembayaran Langsung ke Pemda	2	-	
Corporate Social Responsibilities	17.948	1.329	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.065	-	
Dana Pascatambang	-	1.478	
Volume Produksi			2.841.940
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	391.469	2.870.904
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	55.195	397.821	5.712.844

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

109 NUSA HALMERA MINERAL
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	2.419	26.950	2.021	26.950	1	(398)	2	-	2.419	-	2.419	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	89	1.216	89	1.216	1	0		-	89	-	89	-	-	-	-
PPh Badan	497.818	38.723	497.818	17.158	-		(21.565)	3	497.818	38.723	497.818	38.723	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	497.818	41.231	525.984	19.268	28.166		(21.963)		497.818	41.231	497.818	41.231	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	24.668	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	10.252	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	146.743.364	
Corporate Social Responsibilities	-	3.317	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.875	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			25
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	401.333	791.678
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	36.795	147.148.014	791.702

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

110 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	1.835	24.165	1.848	24.165	1	13	2	-	2.367	-	2.367	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	27	182	14	182	1	(13)	2	-	27	-	27	-	-	-	-
PPh Badan	16.669	1.302	16.669	-	-	-	(1.302)	1	16.669	-	16.669	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	16.669	3.164	41.016	1.862	24.347		(1.302)		16.669	2.394	16.669	2.394	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	77	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	2.004	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	683	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	700	
Dana Pascatambang	-	3.645	
Volume Produksi			193.947
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	82.093	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	2.081	87.122	193.947

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

111 J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW
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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	946	12.205	922	12.205	1	(24)	2	-	946	-	946	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	174	2.583	198	2.583	1	24	3	-	174	-	174	-	-	-	-
PPh Badan	220.245	-	-	-	(220.245)	4	-	-	220.245	-	-	-	(220.245)	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	220.245	1.120	14.788	1.120	(205.457)		0		220.245	1.120	-	1.120	(220.245)		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 3 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti, PHT dan iuran tetap ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif
- 4 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1.954	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	7.555	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	8.600	
Corporate Social Responsibilities	-	609	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	2.552	12	
Dana Jaminan Reklamasi	-	1.681	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			130.569
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	155.531	163.476
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Jumlah	12.061	166.434	294.045

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

112 PT TIMAH
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	14.819	210.572	15.697	210.572	1	878	1	19	15.697	19	15.697	-		-	
Iuran Tetap	-	2.048	33.841	2.371	33.841	2	323	1	3.115	2.371	3.115	2.371	-		-	
PPh Badan	168.517	-	168.517	-	-		-		168.517	-	168.517	-	-		-	
Dividen	19.810	-	124.404	-	104.594	1	-		124.404	-	124.404	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	188.327	16.867	537.334	18.068	349.007		1.201		296.055	18.068	296.055	18.068	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	6.952	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	70.003	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	25.748	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	580	-	
Dana Jaminan Reklamasi	59.998	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			27.431
Volume Penjualan Dalam Negeri	193.491	-	1.582
Volume Penjualan Luar Negeri	6.354.912	485	28.505
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	6.711.684	485	57.518

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

113 ANEKA TAMBANG
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	11.468	134.769	10.152	134.769	2	(1.316)	3	-	10.152	-	10.152	-		-	
Iuran Tetap	15.724	125	15.346	257	(378)	4	132	1	16.353	260	16.353	260	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	15.724	11.593	150.115	10.409	134.391		(1.184)		16.353	10.412	16.353	10.412	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*
- 4 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	4.750	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	17.607	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	8.104.598	
<i>Corporate Social Responsibilities</i>	68.863	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.423	902	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.870.546
Volume Penjualan Dalam Negeri	2.438.425	4.931	237.236
Volume Penjualan Luar Negeri	-	582.356	38.137
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	2.540.066	8.692.787	2.145.919

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

114 REFINED BANGKA TIN
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	4.505	61.965	4.597	61.965	2	92	1	-	4.597	-	4.597	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	1	11	-	11	1	(1)	3	-	1	-	1	-	-	-	-
PPh Badan	7.901	-	9.668	-	1.767	4	-	-	10.297	-	10.297	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	7.901	4.506	71.644	4.597	63.743		91		10.297	4.598	10.297	4.598	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 4 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	89	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	1.001	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	537	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			9.757
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	150.763	9.213
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	1.627	150.763	18.969

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

115 SAGO PRIMA PRATAMA
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	3.129	41.872	3.129	41.872		0		-	3.129	-	3.129	-		-	
Iuran Tetap	-	24	319	19	319	1	(5)	2	-	24	-	24	-		-	
PPh Badan	99.196	-	-	-	(99.196)	3	-		99.196	-	-	-	(99.196)	g	-	g
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	99.196	3.153	42.191	3.148	(57.005)		(5)		99.196	3.153	-	3.153	(99.196)		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- g Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	5.155	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	15.939	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	251	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.887.757
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	85.491	73.140
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	21.094	85.743	1.960.897

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

116 GANE PERMAI SENTOSA**
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

117 BINTANGDELAPAN MINERAL
IUP 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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	2.252	30.463	2.252	30.463	2	-	-	-	2.252	-	2.252	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	82	2.070	164	2.070	2	82	1	-	82	-	82	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	8.568	-	8.568	3	-	-	8.568	-	8.568	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jumlah	-	2.334	41.101	2.416	41.101		82		8.568	2.334	8.568	2.334	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	161	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	2.715	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.466.437
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	48.494	1.856.980
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	2.876	48.494	4.323.417

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

118 TININDO INTER NUSA**
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

119 BABEL INTI PERKASA
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	23.330	-	23.355	-	25	1	-		23.330	-	23.330	-	-		-	
Iuran Tetap	33	-	8	-	(25)	2	-		28	-	28	-	-		-	
PPh Badan	2.322	-	2.746	-	424	3	-		2.746	-	2.746	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	25.685	-	26.109	-	424		-		26.104	-	26.104	-	-		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti, PHT dan iuran tetap karena tidak memiliki bukti setornya
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	29	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.374	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.106
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	226
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	3.187
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	2.403	-	6.519

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

120 VENUS INTI PERKASA**
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Iuran Tetap	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan yang tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

121 PRIMA TIMAH UTAMA
IUP 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, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	16.108	1.218	16.126	1.218	18	1	(0)		-	1.218	-	1.218	-		-	
Iuran Tetap	25	-	25	-	-				25	-	25	-	-		-	
PPh Badan	5.783	-	28.830	-	23.047	2	-		28.830	-	28.830	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	21.916	1.218	44.981	1.218	23.065		(0)		28.855	1.218	28.855	1.218	-		-	

Keterangan:

- 1 Kesalahan mata uang pembayaran
- 2 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	1	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.016	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			300
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	503.351	40.601	2.388
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	504.368	40.601	2.688

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

122 MITRA STANIA PRIMA
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	11.595	232	15.589	282	3.994	2	50	1	11.595	282	11.595	282	-		-	
Iuran Tetap	132	0	133	0	1	2	-		132	0	132	0	-		-	
PPh Badan	7.528	-	7.529	-	1	3	-		7.528	-	7.529	-	1	e	-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	19.255	232	23.251	282	3.996		50		19.255	282	19.256	282	1		-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Kesalahan mata uang pembayaran
- 3 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh Pasal 29

Keterangan:

- e 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
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.176
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	37.840	2.176
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	-	37.840	4.353

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2015

123 CIBALIUNG SUMBERDAYA
IUP 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, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	14.544	-	14.544	-	-		-		14.544	-	14.544	-	-		-	
Iuran Tetap	78	-	78	-	-		-		78	-	78	-	-		-	
PPh Badan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Dividen	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-		-	
Jumlah	14.622	-	14.622	-	-		-		14.622	-	14.622	-	-		-	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Pajak Daerah Retribusi Daerah	33	-	
Pajak Bumi dan Bangunan	3.051	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities	1.678	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.298
Volume Penjualan Dalam Negeri	379.289	-	5.294
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Jumlah	384.051	-	10.592

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
I.	Provinsi Aceh	215,472,170,400	345,770,621,321	7,317,230,369	568,560,022,090	215,472,170,400	244,355,674,398	7,317,230,369	467,145,075,167
1	Kab. Aceh Barat	1,013,191,749	4,100,046,893	4,711,578,959	9,824,817,601	1,013,191,749	2,635,559,382	4,711,578,959	8,360,330,090
2	Kab. Aceh Besar	1,013,191,749	4,100,046,893	1,285,797,147	6,399,035,789	1,013,191,749	2,635,559,382	1,285,797,147	4,934,548,278
3	Kab. Aceh Selatan	1,013,191,749	4,100,046,893	1,523,066,370	6,636,305,012	1,013,191,749	2,635,559,382	1,523,066,370	5,171,817,501
4	Kab. Aceh Singkil	1,013,191,749	4,100,046,893	1,156,324,270	6,269,562,912	1,013,191,749	2,635,559,382	1,156,324,270	4,805,075,401
5	Kab. Aceh Tengah	1,013,191,749	4,100,046,893	5,353,607,024	10,466,845,666	1,013,191,749	2,635,559,382	5,353,607,024	9,002,358,155
6	Kab. Aceh Tenggara	1,013,191,749	4,100,046,893	984,346,158	6,097,584,800	1,013,191,749	2,635,559,382	984,346,158	4,633,097,289
7	Kab. Aceh Timur	1,013,240,689	4,100,046,893	298,425,467	5,411,713,049	1,013,240,689	2,635,559,382	298,425,467	3,947,225,538
8	Kab. Aceh Utara	17,623,090,716	90,201,031,649	177,760,658	108,001,883,023	15,191,371,065	57,982,310,608	177,760,658	73,351,442,331
9	Kab. Bireuen	1,013,191,749	4,100,046,893	384,736,658	5,497,975,300	1,013,191,749	2,635,559,382	384,736,658	4,033,487,789
10	Kab. Pidie	1,013,191,749	4,100,046,893	3,174,010,144	8,287,248,786	1,013,191,749	2,635,559,382	3,174,010,144	6,822,761,275
11	Kab. Simeulue	1,013,191,749	4,100,046,893	177,760,658	5,290,999,300	1,013,191,749	2,635,559,382	177,760,658	3,826,511,789
12	Kota Banda Aceh	1,013,191,749	4,100,046,893	177,760,658	5,290,999,300	1,013,191,749	2,635,559,382	177,760,658	3,826,511,789
13	Kota Sabang	1,013,191,749	4,100,046,893	177,760,658	5,290,999,300	1,013,191,749	2,635,559,382	177,760,658	3,826,511,789
14	Kota Langsa	1,013,191,749	4,100,046,893	177,760,658	5,290,999,300	1,013,191,749	2,635,559,382	177,760,658	3,826,511,789
15	Kota Lhokseumawe	1,013,191,749	4,100,046,893	177,760,658	5,290,999,300	1,013,191,749	2,635,559,382	177,760,658	3,826,511,789
16	Kab. Gayo Lues	1,013,191,749	4,100,046,893	2,883,371,116	7,996,609,758	1,013,191,749	2,635,559,382	2,883,371,116	6,532,122,247
17	Kab. Aceh Barat Daya	1,013,191,749	4,100,046,893	332,103,739	5,445,342,381	1,013,191,749	2,635,559,382	332,103,739	3,980,854,870
18	Kab. Aceh Jaya	1,013,191,749	4,100,046,893	972,972,439	6,086,211,081	1,013,191,749	2,635,559,382	972,972,439	4,621,723,570
19	Kab. Nagan Raya	1,013,191,749	4,100,046,893	4,479,115,382	9,592,354,024	1,013,191,749	2,635,559,382	4,479,115,382	8,127,866,513
20	Kab. Aceh Tamiang	8,111,994,410	4,100,046,893	530,437,106	12,742,478,409	8,111,994,410	2,635,559,382	530,437,106	11,277,990,898
21	Kab. Bener Meriah	1,013,191,749	4,100,046,893	177,760,658	5,290,999,300	1,013,191,749	2,635,559,382	177,760,658	3,826,511,789
22	Kab. Pidie Jaya	1,013,191,749	4,100,046,893	232,857,658	5,346,096,300	1,013,191,749	2,635,559,382	232,857,658	3,881,608,789
23	Kota Subulussalam	1,013,191,749	4,100,046,893	575,316,681	5,688,555,323	1,013,191,749	2,635,559,382	575,316,681	4,224,067,812
II.	Provinsi Sumatera Utara	866,542,600	1,295,840,700	10,951,351,269	13,113,734,569	866,542,600	1,295,840,700	10,951,351,269	13,113,734,569
1	Kab. Asahan	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
2	Kab. Dairi	54,159,000	80,990,000	1,833,907,938	1,969,056,938	54,159,000	80,990,000	1,833,907,938	1,969,056,938
3	Kab. Deli Serdang	59,568,600	246,878,100	381,971,438	688,418,138	59,568,600	246,878,100	381,971,438	688,418,138
4	Kab. Karo	54,159,000	80,990,000	635,075,174	770,224,174	54,159,000	80,990,000	635,075,174	770,224,174
5	Kab. Labuhanbatu	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
6	Kab. Langkat	1,188,038,600	2,155,589,100	381,971,438	3,725,599,138	1,188,038,600	2,155,589,100	381,971,438	3,725,599,138
7	Kab. Mandailing Natal	54,159,000	80,990,000	5,715,107,658	5,850,256,658	54,159,000	80,990,000	5,715,107,658	5,850,256,658
8	Kab. Nias	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
9	Kab. Simalungun	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
10	Kab. Tapanuli Selatan	54,159,000	80,990,000	16,333,960,498	16,469,109,498	54,159,000	80,990,000	16,333,960,498	16,469,109,498
11	Kab. Tapanuli Tengah	54,159,000	80,990,000	1,946,742,710	2,081,891,710	54,159,000	80,990,000	1,946,742,710	2,081,891,710
12	Kab. Tapanuli Utara	54,159,000	80,990,000	4,146,825,968	4,281,974,968	54,159,000	80,990,000	4,146,825,968	4,281,974,968
13	Kab. Toba Samosir	54,159,000	80,990,000	711,891,238	847,040,238	54,159,000	80,990,000	711,891,238	847,040,238
14	Kota Binjai	259,409,500	351,194,900	381,971,438	992,575,838	259,409,500	351,194,900	381,971,438	992,575,838
15	Kota Medan	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
16	Kota Pematang Siantar	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
17	Kota Sibolga	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
18	Kota Tanjung Balai	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
19	Kota Tebing Tinggi	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
20	Kota Padang Sidempuan	54,159,000	80,990,000	2,952,616,391	3,087,765,391	54,159,000	80,990,000	2,952,616,391	3,087,765,391
21	Kab. Pakpak Bharat	54,159,000	80,990,000	431,135,636	566,284,636	54,159,000	80,990,000	431,135,636	566,284,636

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL
22	Kab. Nias Selatan	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
23	Kab. Humbang Hasundutan	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
24	Kab. Serdang Bedagai	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
25	Kab. Samosir	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
26	Kab. Batu Bara	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
27	Kab. Padang Lawas	388,546,200	80,990,000	381,971,438	851,507,638	388,546,200	80,990,000	381,971,438	851,507,638
28	Kab. Padang Lawas Utara	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
29	Kab. Labuhanbatu Selatan	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
30	Kab. Labuhanbatu Utara	54,159,000	80,990,000	486,513,495	621,662,495	54,159,000	80,990,000	486,513,495	621,662,495
31	Kab. Nias Utara	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
32	Kab. Nias Barat	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
33	Kota Gunungsitoli	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438	54,159,000	80,990,000	381,971,438	517,120,438
III.	Provinsi Sumatera Barat			10,688,402,751	10,688,402,751			10,688,402,751	10,688,402,751
1	Kab. Limapuluh Kota			1,196,813,215	1,196,813,215			1,196,813,215	1,196,813,215
2	Kab. Agam			1,031,023,815	1,031,023,815			1,031,023,815	1,031,023,815
3	Kab. Kepulauan Mentawai			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
4	Kab. Padang Pariaman			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
5	Kab. Pasaman			3,039,156,208	3,039,156,208			3,039,156,208	3,039,156,208
6	Kab. Pesisir Selatan			1,512,393,219	1,512,393,219			1,512,393,219	1,512,393,219
7	Kab. Sijunjung			5,110,301,146	5,110,301,146			5,110,301,146	5,110,301,146
8	Kab. Solok			3,364,485,171	3,364,485,171			3,364,485,171	3,364,485,171
9	Kab. Tanah Datar			1,049,876,915	1,049,876,915			1,049,876,915	1,049,876,915
10	Kota Bukit Tinggi			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
11	Kota Padang Panjang			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
12	Kota Padang			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
13	Kota Payakumbuh			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
14	Kota Sawahlunto			5,010,497,747	5,010,497,747			5,010,497,747	5,010,497,747
15	Kota Solok			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
16	Kota Pariaman			1,007,718,015	1,007,718,015			1,007,718,015	1,007,718,015
17	Kab. Pasaman Barat			2,346,853,333	2,346,853,333			2,346,853,333	2,346,853,333
18	Kab. Dharmasraya			6,948,895,917	6,948,895,917			6,948,895,917	6,948,895,917
19	Kab. Solok Selatan			3,694,778,414	3,694,778,414			3,694,778,414	3,694,778,414
IV.	Provinsi Riau	1,349,587,374,600	20,102,044,378	15,296,693,009	1,384,986,111,987	1,048,999,276,928	2,661,335,065	15,296,693,009	1,066,957,305,002
1	Kab. Bengkalis	1,480,375,453,817	3,654,917,160	2,269,098,659	1,486,299,469,636	1,040,511,984,875	483,878,403	2,269,098,659	1,043,264,961,937
2	Kab. Indragiri Hilir	245,379,522,655	3,654,917,160	8,226,822,459	257,261,262,274	190,727,140,942	483,878,403	8,226,822,459	199,437,841,804
3	Kab. Indragiri Hulu	250,254,312,292	3,654,917,160	17,805,049,859	271,714,279,311	197,375,229,323	483,878,403	17,805,049,859	215,664,157,585
4	Kab. Kampar	555,352,891,940	9,725,567,338	3,860,818,451	568,939,277,729	460,671,422,355	903,825,300	3,860,818,451	465,436,066,106
5	Kab. Kuantan Singingi	245,379,522,655	3,654,917,160	11,912,488,308	260,946,928,123	190,727,140,942	483,878,403	11,912,488,308	203,123,507,653
6	Kab. Pelalawan	250,759,289,580	34,011,735,013	2,341,540,259	287,112,564,852	196,920,048,108	3,239,001,282	2,341,540,259	202,500,589,649
7	Kab. Rokan Hilir	692,219,830,303	3,654,917,160	2,269,098,659	698,143,846,122	563,511,257,611	483,878,403	2,269,098,659	566,264,234,673
8	Kab. Rokan Hulu	251,766,063,375	3,654,917,160	2,498,014,059	257,918,994,594	200,064,250,630	483,878,403	2,498,014,059	203,046,143,092
9	Kab. Siak	680,193,664,774	3,677,643,773	2,269,098,659	686,140,407,206	563,820,272,956	483,878,403	2,269,098,659	566,573,250,018
10	Kota Dumai	245,379,522,655	3,654,917,160	2,269,098,659	251,303,538,474	190,727,140,942	483,878,403	2,269,098,659	193,480,118,004
11	Kota Pekanbaru	245,379,522,655	3,654,917,160	2,269,098,659	251,303,538,474	190,727,140,942	483,878,403	2,269,098,659	193,480,118,004
12	Kab. Kepulauan Meranti	255,909,901,702	3,569,928,857	3,020,085,963	262,499,916,522	210,214,078,789	1,963,637,200	3,020,085,963	215,197,801,952
V.	Provinsi Jambi	63,105,473,033	79,803,410,463	30,753,389,104	173,662,272,600	53,878,443,124	75,649,909,662	30,753,389,104	160,281,741,890

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
1	Kab. Batanghari	13,221,716,436	15,960,682,094	14,359,709,201	43,542,107,731	12,035,043,624	15,129,981,654	14,359,709,201	41,524,734,479
2	Kab. Bungo	12,621,094,607	15,960,682,094	26,650,597,553	55,232,374,254	10,775,688,626	15,129,981,654	26,650,597,553	52,556,267,833
3	Kab. Kerinci	12,621,094,607	15,960,682,094	4,978,556,945	33,560,333,646	10,775,688,626	15,129,981,654	4,978,556,945	30,884,227,225
4	Kab. Merangin	12,621,094,607	15,960,682,094	10,184,883,300	38,766,660,001	10,775,688,626	15,129,981,654	10,184,883,300	36,090,553,580
5	Kab. Muaro Jambi	17,819,527,472	16,885,843,058	9,380,658,538	44,086,029,068	17,819,527,472	16,599,126,932	9,380,658,538	43,799,312,942
6	Kab. Sarolangun	17,463,757,723	15,960,682,094	21,009,016,001	54,433,455,818	17,463,757,723	15,129,981,654	21,009,016,001	53,602,755,378
7	Kab. Tanjung Jabung Barat	92,021,671,602	119,602,263,638	9,656,736,745	221,280,671,985	69,087,101,439	110,230,413,312	9,656,736,745	188,974,251,496
8	Kab. Tanjung Jabung Timur	37,399,542,798	55,040,078,415	4,978,556,945	97,418,178,158	31,248,173,498	54,730,241,686	4,978,556,945	90,956,972,129
9	Kab. Tebo	12,954,995,409	15,960,682,094	12,624,800,730	41,540,478,233	10,935,766,726	15,129,981,654	12,624,800,730	38,690,549,110
10	Kota Jambi	14,137,163,508	15,960,682,094	4,978,556,945	35,076,402,547	13,821,648,218	15,129,981,654	4,978,556,945	33,930,186,817
11	Kota Sungai Penuh	12,621,094,607	15,960,682,094	4,978,556,945	33,560,333,646	10,775,688,626	15,129,981,654	4,978,556,945	30,884,227,225
VI.	Provinsi Sumatera Selatan	126,956,040,411	545,835,640,708	247,374,270,638	920,165,951,757	126,956,040,411	367,739,825,351	247,374,270,638	742,070,136,400
1	Kab. Lahat	18,937,114,996	91,085,195,029	164,840,039,456	274,862,349,481	18,937,114,996	64,490,172,485	164,840,039,456	248,267,326,937
2	Kab. Musi Banyuasin	160,337,280,357	935,805,576,217	90,927,018,308	1,187,069,874,882	149,957,220,505	580,973,051,138	90,927,018,308	821,857,289,951
3	Kab. Musi Rawas	31,538,892,780	170,002,934,132	43,470,841,863	245,012,668,775	31,538,892,780	146,881,021,100	43,470,841,863	221,890,755,743
4	Kab. Muara Enim	57,571,478,233	101,774,215,375	263,382,615,078	422,728,308,686	57,571,478,233	85,703,759,057	263,382,615,078	406,657,852,368
5	Kab. Ogan Komering Ilir	16,913,140,803	71,523,201,722	38,806,869,677	127,243,212,202	16,913,140,803	49,261,224,365	38,806,869,677	104,981,234,845
6	Kab. Ogan Komering Ulu	26,192,286,687	74,858,598,397	36,617,293,638	137,668,178,722	26,192,286,687	51,852,439,048	36,617,293,638	114,662,019,373
7	Kota Palembang	16,913,140,803	71,523,201,722	28,890,196,477	117,326,539,002	16,913,140,803	49,261,224,365	28,890,196,477	95,064,561,645
8	Kota Prabumulih	22,516,076,835	75,654,958,763	29,501,231,424	127,672,267,022	22,516,076,835	51,593,679,598	29,501,231,424	103,610,987,857
9	Kota Pagar Alam	16,913,140,803	71,523,201,722	28,890,196,477	117,326,539,002	16,913,140,803	49,261,224,365	28,890,196,477	95,064,561,645
10	Kota Lubuk Linggau	16,913,140,803	71,523,201,722	28,890,196,477	117,326,539,002	16,913,140,803	49,261,224,365	28,890,196,477	95,064,561,645
11	Kab. Banyuasin	33,845,846,428	71,523,201,722	45,277,322,110	150,646,370,260	33,845,846,428	49,261,224,365	45,277,322,110	128,384,392,903
12	Kab. Ogan Ilir	24,878,504,180	71,543,539,321	30,590,504,177	127,012,547,678	24,878,504,180	49,265,324,265	30,590,504,177	104,734,332,622
13	Kab. Ogan Komering Ulu Timur	16,913,140,803	71,523,201,722	33,146,415,411	121,582,757,936	16,913,140,803	49,261,224,365	33,146,415,411	99,320,780,579
14	Kab. Ogan Komering Ulu Selatan	16,913,140,803	71,523,201,722	30,913,283,277	119,349,625,802	16,913,140,803	49,261,224,365	30,913,283,277	97,087,648,445
15	Kab. Empat Lawang	16,913,140,803	71,523,201,722	31,593,240,877	120,029,583,402	16,913,140,803	49,261,224,365	31,593,240,877	97,767,606,045
16	Kab. Penukal Abab Lematang Ilir	13,587,701,400	45,258,703,172	27,923,066,500	86,769,471,072	13,587,701,400	23,198,803,600	27,923,066,500	64,709,571,500
17	Kab. Musi Rawas Utara	10,407,056,100	45,173,228,657	30,377,301,500	85,957,586,257	10,407,056,100	22,911,251,300	30,377,301,500	63,695,608,900
VII.	Provinsi Bengkulu			62,869,470,302	62,869,470,302			62,869,470,302	62,869,470,302
1	Kab. Bengkulu Selatan			13,671,406,303	13,671,406,303			13,671,406,303	13,671,406,303
2	Kab. Bengkulu Utara			78,626,590,685	78,626,590,685			78,626,590,685	78,626,590,685
3	Kab. Rejang Lebong			13,224,848,139	13,224,848,139			13,224,848,139	13,224,848,139
4	Kota Bengkulu			13,224,848,139	13,224,848,139			13,224,848,139	13,224,848,139
5	Kab. Kaur			15,208,538,939	15,208,538,939			15,208,538,939	15,208,538,939
6	Kab. Seluma			16,601,924,436	16,601,924,436			16,601,924,436	16,601,924,436
7	Kab. Mukomuko			14,367,873,239	14,367,873,239			14,367,873,239	14,367,873,239
8	Kab. Lebong			16,284,679,039	16,284,679,039			16,284,679,039	16,284,679,039
9	Kab. Kepahiang			13,224,848,139	13,224,848,139			13,224,848,139	13,224,848,139
10	Kab. Bengkulu Tengah			57,243,303,150	57,243,303,150			57,243,303,150	57,243,303,150
VIII.	Provinsi Lampung	58,241,482,452	9,531,767,334	1,929,878,077	69,703,127,863	58,241,482,452	1,271,405,100	1,929,878,077	61,442,765,629
1	Kab. Lampung Barat	8,203,376,627	1,270,277,482	160,619,900	9,634,274,009	8,203,376,627	169,437,100	160,619,900	8,533,433,627
2	Kab. Lampung Selatan	8,203,376,627	1,270,277,482	153,195,755	9,626,849,864	8,203,376,627	169,437,100	153,195,755	8,526,009,482
3	Kab. Lampung Tengah	8,203,376,627	1,270,277,482	248,021,200	9,721,675,309	8,203,376,627	169,437,100	248,021,200	8,620,834,927
4	Kab. Lampung Utara	8,203,376,627	1,270,277,482	236,250,700	9,709,904,809	8,203,376,627	169,437,100	236,250,700	8,609,064,427
5	Kab. Lampung Timur	38,059,072,013	1,270,277,482	94,217,900	39,423,567,395	38,059,072,013	169,437,100	94,217,900	38,322,727,013

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
6	Kab. Tanggamus	8,203,376,627	1,270,277,482	2,069,527,507	11,543,181,616	8,203,376,627	169,437,100	2,069,527,507	10,442,341,234
7	Kab. Tulang Bawang	8,203,376,627	1,270,277,482	1,293,457,200	10,767,111,309	8,203,376,627	169,437,100	1,293,457,200	9,666,270,927
8	Kab. Way Kanan	8,203,376,627	1,270,277,482	259,461,300	9,733,115,409	8,203,376,627	169,437,100	259,461,300	8,632,275,027
9	Kota Bandar Lampung	8,203,376,627	1,270,277,482	94,217,900	9,567,872,009	8,203,376,627	169,437,100	94,217,900	8,467,031,627
10	Kota Metro	8,203,376,627	1,270,277,482	94,217,900	9,567,872,009	8,203,376,627	169,437,100	94,217,900	8,467,031,627
11	Kab. Pesawaran	8,203,376,627	1,270,277,482	446,803,005	9,920,457,114	8,203,376,627	169,437,100	446,803,005	8,819,616,732
12	Kab. Pringsewu	8,203,376,627	1,270,277,482	149,534,513	9,623,188,622	8,203,376,627	169,437,100	149,534,513	8,522,348,240
13	Kab. Mesuji	8,203,376,627	1,270,277,482	2,193,616,600	11,667,270,709	8,203,376,627	169,437,100	2,193,616,600	10,566,430,327
14	Kab. Tulang Bawang Barat	8,203,376,627	1,270,277,482	94,217,900	9,567,872,009	8,203,376,627	169,437,100	94,217,900	8,467,031,627
15	Kab. Pesisir Barat	3,952,824,400	1,270,277,482	94,217,900	5,317,319,782	3,952,824,400	169,437,100	94,217,900	4,216,479,400
IX.	Provinsi DKI Jakarta	130,479,280,618	29,278,845,038	-	159,758,125,656	130,479,280,618	3,912,633,200	-	134,391,913,818
X.	Provinsi Jawa Barat	87,181,784,250	102,827,892,066	12,091,722,521	202,101,398,837	87,181,784,250	64,276,704,717	12,091,722,521	163,550,211,488
1	Kab. Bandung	6,619,184,758	7,270,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
2	Kab. Bekasi	18,813,754,107	17,765,692,750	854,830,861	37,434,277,718	18,813,754,107	17,765,692,750	854,830,861	37,434,277,718
3	Kab. Bogor	6,619,184,758	7,776,164,525	19,129,548,081	33,524,897,364	6,619,184,758	4,951,137,776	19,129,548,081	30,699,870,615
4	Kab. Ciamis	6,619,184,758	7,776,164,525	1,717,216,861	16,112,566,144	6,619,184,758	4,951,137,776	1,717,216,861	13,287,539,395
5	Kab. Cianjur	6,619,184,758	7,776,164,525	3,716,516,636	18,111,865,919	6,619,184,758	4,951,137,776	3,716,516,636	15,286,839,170
6	Kab. Cirebon	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
7	Kab. Garut	6,619,184,758	7,776,164,525	2,138,127,142	16,533,476,425	6,619,184,758	4,951,137,776	2,138,127,142	13,708,449,676
8	Kab. Indramayu	22,102,937,695	18,705,935,277	854,830,861	41,663,703,833	22,102,937,695	18,705,935,277	854,830,861	41,663,703,833
9	Kab. Karawang	11,797,980,300	21,135,521,114	854,830,861	33,788,332,275	11,797,980,300	19,432,985,433	854,830,861	32,085,796,594
10	Kab. Kuningan	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
11	Kab. Majalengka	7,161,876,511	8,189,511,635	854,830,861	16,206,219,007	7,161,876,511	5,553,181,837	854,830,861	13,569,889,209
12	Kab. Purwakarta	6,619,184,758	7,776,164,525	869,679,014	15,265,028,297	6,619,184,758	4,951,137,776	869,679,014	12,440,001,548
13	Kab. Subang	7,761,266,732	34,270,882,109	854,830,861	42,886,979,702	7,761,266,732	34,270,882,109	854,830,861	42,886,979,702
14	Kab. Sukabumi	6,619,184,758	7,776,164,525	1,647,558,853	16,042,908,136	6,619,184,758	4,951,137,776	1,647,558,853	13,217,881,387
15	Kab. Sumedang	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
16	Kab. Tasikmalaya	6,619,184,758	7,776,164,525	2,838,353,204	17,233,702,487	6,619,184,758	4,951,137,776	2,838,353,204	14,408,675,738
17	Kota Bandung	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
18	Kota Bekasi	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
19	Kota Bogor	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
20	Kota Cirebon	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
21	Kota Depok	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
22	Kota Sukabumi	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
23	Kota Tasikmalaya	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
24	Kota Cimahi	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
25	Kota Banjar	6,619,184,758	7,776,164,525	854,830,861	15,250,180,144	6,619,184,758	4,951,137,776	854,830,861	12,425,153,395
26	Kab. Bandung Barat	6,619,184,758	7,776,164,525	867,833,361	15,263,182,644	6,619,184,758	4,951,137,776	867,833,361	12,438,155,895
27	Kab. Pangandaran	3,535,296,100	5,487,012,649	687,657,600	9,709,966,349	3,535,296,100	2,661,985,900	687,657,600	6,884,939,600
XI.	Provinsi Jawa Tengah	971,940,200	2,012,236,328	784,283,616	3,768,460,144	971,940,200	381,880,100	762,986,928	2,116,807,228
1	Kab. Banjarnegara	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
2	Kab. Banyumas	57,172,500	118,366,843	671,364,588	846,903,931	57,172,500	22,463,700	670,111,837	749,748,037
3	Kab. Batang	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
4	Kab. Blora	1,943,880,400	3,811,039,493	28,153,437	5,783,073,330	1,943,880,400	47,063,100	26,900,686	2,017,844,186
5	Kab. Boyolali	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
6	Kab. Brebes	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
7	Kab. Cilacap	57,172,500	118,366,843	883,345,620	1,058,884,963	57,172,500	22,463,700	852,681,049	932,317,249
8	Kab. Demak	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
9	Kab. Grobogan	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
10	Kab. Jepara	57,172,500	118,366,843	103,527,442	279,066,785	57,172,500	22,463,700	97,106,544	176,742,744
11	Kab. Karanganyar	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
12	Kab. Kebumen	57,172,500	118,366,843	70,132,437	245,671,780	57,172,500	22,463,700	68,879,686	148,515,886
13	Kab. Kendal	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
14	Kab. Klaten	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
15	Kab. Kudus	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
16	Kab. Magelang	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
17	Kab. Pati	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
18	Kab. Pekalongan	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
19	Kab. Pemalang	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
20	Kab. Purbalingga	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
21	Kab. Purworejo	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
22	Kab. Rembang	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
23	Kab. Semarang	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
24	Kab. Sragen	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
25	Kab. Sukoharjo	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
26	Kab. Tegal	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
27	Kab. Temanggung	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
28	Kab. Wonogiri	57,172,500	118,366,843	524,220,278	699,759,621	57,172,500	22,463,700	516,207,015	595,843,215
29	Kab. Wonosobo	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
30	Kota Magelang	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
31	Kota Pekalongan	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
32	Kota Salatiga	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
33	Kota Semarang	57,172,500	739,162,200	28,153,437	824,488,137	57,172,500	739,162,200	26,900,686	823,235,386
34	Kota Surakarta	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
35	Kota Tegal	57,172,500	118,366,843	28,153,437	203,692,780	57,172,500	22,463,700	26,900,686	106,536,886
XII.	Provinsi DI Yogyakarta			97,435,800	97,435,800			97,435,800	97,435,800
1	Kab. Bantul			-	-			-	-
2	Kab. Gunung Kidul			-	-			-	-
3	Kab. Kulon Progo			389,743,900	389,743,900			389,743,900	389,743,900
4	Kab. Sleman			-	-			-	-
5	Kota Yogyakarta			-	-			-	-
XIII.	Provinsi Jawa Timur	398,399,473,660	57,682,079,829	992,709,982	457,074,263,471	398,399,473,660	35,790,430,047	992,709,982	435,182,613,689
1	Kab. Bangkalan	26,310,618,206	9,326,594,962	40,054,437	35,677,267,605	26,310,618,206	2,895,504,706	40,054,437	29,246,177,349
2	Kab. Banyuwangi	21,524,381,115	2,665,849,685	381,072,988	24,571,303,788	21,524,381,115	1,510,416,204	381,072,988	23,415,870,307
3	Kab. Blitar	21,524,381,115	2,665,849,685	137,145,106	24,327,375,906	21,524,381,115	1,510,416,204	137,145,106	23,171,942,425
4	Kab. Bojonegoro	770,181,856,183	4,876,541,880	40,054,437	775,098,452,500	770,181,856,183	3,770,903,379	40,054,437	773,992,813,999
5	Kab. Bondowoso	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
6	Kab. Gresik	18,905,329,437	2,907,724,451	40,054,437	21,853,108,325	18,905,329,437	1,797,226,770	40,054,437	20,742,610,644
7	Kab. Jember	21,524,381,115	2,665,849,685	152,218,373	24,342,449,173	21,524,381,115	1,510,416,204	152,218,373	23,187,015,692
8	Kab. Jombang	21,524,381,115	2,665,849,685	30,081,788	24,220,312,588	21,524,381,115	1,510,416,204	30,081,788	23,064,879,107
9	Kab. Kediri	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
10	Kab. Lamongan	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL
11	Kab. Lumajang	21,524,381,115	2,665,849,685	1,559,174,745	25,749,405,545	21,524,381,115	1,510,416,204	1,559,174,745	24,593,972,064
12	Kab. Madiun	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
13	Kab. Magetan	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
14	Kab. Malang	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
15	Kab. Mojokerto	21,524,381,115	2,665,849,685	39,258,309	24,229,489,109	21,524,381,115	1,510,416,204	39,258,309	23,074,055,628
16	Kab. Nganjuk	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
17	Kab. Ngawi	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
18	Kab. Pacitan	21,524,381,115	2,665,849,685	150,914,132	24,341,144,932	21,524,381,115	1,510,416,204	150,914,132	23,185,711,451
19	Kab. Pamekasan	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
20	Kab. Pasuruan	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
21	Kab. Ponorogo	21,524,381,115	2,665,849,685	40,485,215	24,230,716,015	21,524,381,115	1,510,416,204	40,485,215	23,075,282,534
22	Kab. Probolinggo	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
23	Kab. Sampang	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
24	Kab. Sidoarjo	21,650,854,315	2,665,849,685	40,054,437	24,356,758,437	21,650,854,315	1,706,943,304	40,054,437	23,397,852,056
25	Kab. Situbondo	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
26	Kab. Sumenep	21,871,205,288	3,242,486,815	40,054,437	25,153,746,540	21,871,205,288	1,955,235,171	40,054,437	23,866,494,896
27	Kab. Trenggalek	21,524,381,115	2,665,849,685	135,639,276	24,325,870,076	21,524,381,115	1,510,416,204	135,639,276	23,170,436,595
28	Kab. Tuban	28,628,183,358	2,665,849,685	40,054,437	31,334,087,480	28,628,183,358	1,510,416,204	40,054,437	30,178,653,999
29	Kab. Tulungagung	21,524,381,115	2,665,849,685	244,777,534	24,435,008,334	21,524,381,115	1,510,416,204	244,777,534	23,279,574,853
30	Kota Blitar	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
31	Kota Kediri	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
32	Kota Madiun	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
33	Kota Malang	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
34	Kota Mojokerto	21,524,381,115	2,665,849,685	39,447,945	24,229,678,745	21,524,381,115	1,510,416,204	39,447,945	23,074,245,264
35	Kota Pasuruan	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
36	Kota Probolinggo	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
37	Kota Surabaya	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
38	Kota Batu	21,524,381,115	2,665,849,685	40,054,437	24,230,285,237	21,524,381,115	1,510,416,204	40,054,437	23,074,851,756
XIV.	Provinsi Kalimantan Barat			38,193,912,156	38,193,912,156			38,193,912,156	38,193,912,156
1	Kab. Bengkayang			3,420,272,293	3,420,272,293			3,420,272,293	3,420,272,293
2	Kab. Landak			11,166,395,272	11,166,395,272			11,166,395,272	11,166,395,272
3	Kab. Kapuas Hulu			14,433,589,912	14,433,589,912			14,433,589,912	14,433,589,912
4	Kab. Ketapang			57,667,015,227	57,667,015,227			57,667,015,227	57,667,015,227
5	Kab. Pontianak			3,973,276,812	3,973,276,812			3,973,276,812	3,973,276,812
6	Kab. Sambas			2,482,211,032	2,482,211,032			2,482,211,032	2,482,211,032
7	Kab. Sanggau			24,588,013,597	24,588,013,597			24,588,013,597	24,588,013,597
8	Kab. Sintang			8,325,475,032	8,325,475,032			8,325,475,032	8,325,475,032
9	Kota Pontianak			2,138,134,432	2,138,134,432			2,138,134,432	2,138,134,432
10	Kota Singkawang			2,140,598,299	2,140,598,299			2,140,598,299	2,140,598,299
11	Kab. Sekadau			2,394,734,927	2,394,734,927			2,394,734,927	2,394,734,927
12	Kab. Melawi			12,185,002,032	12,185,002,032			12,185,002,032	12,185,002,032
13	Kab. Kayong Utara			5,884,668,817	5,884,668,817			5,884,668,817	5,884,668,817
14	Kab. Kubu Raya			3,968,340,432	3,968,340,432			3,968,340,432	3,968,340,432
XV.	Provinsi Kalimantan Tengah	151,304,300	446,986,400	187,592,203,605	188,190,494,305	151,304,300	446,986,400	187,592,203,605	188,190,494,305
1	Kab. Barito Selatan	23,277,800	68,766,600	39,585,029,949	39,677,074,349	23,277,800	68,766,600	39,585,029,949	39,677,074,349
2	Kab. Barito Utara	289,644,600	893,972,800	84,839,646,315	86,023,263,715	289,644,600	893,972,800	84,839,646,315	86,023,263,715

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
3	Kab. Kapuas	23,277,800	68,766,600	76,396,885,442	76,488,929,842	23,277,800	68,766,600	76,396,885,442	76,488,929,842
4	Kab. Kotawaringin Barat	23,277,800	68,766,600	25,495,537,786	25,587,582,186	23,277,800	68,766,600	25,495,537,786	25,587,582,186
5	Kab. Kotawaringin Timur	23,277,800	68,766,600	53,592,980,209	53,685,024,609	23,277,800	68,766,600	53,592,980,209	53,685,024,609
6	Kota Palangkaraya	23,277,800	68,766,600	25,303,539,622	25,395,584,022	23,277,800	68,766,600	25,303,539,622	25,395,584,022
7	Kab. Katingan	23,277,800	68,766,600	43,306,407,713	43,398,452,113	23,277,800	68,766,600	43,306,407,713	43,398,452,113
8	Kab. Seruyan	23,277,800	68,766,600	30,631,132,026	30,723,176,426	23,277,800	68,766,600	30,631,132,026	30,723,176,426
9	Kab. Sukamara	23,277,800	68,766,600	26,112,650,890	26,204,695,290	23,277,800	68,766,600	26,112,650,890	26,204,695,290
10	Kab. Lamandau	23,277,800	68,766,600	28,603,289,477	28,695,333,877	23,277,800	68,766,600	28,603,289,477	28,695,333,877
11	Kab. Gunung Mas	23,277,800	68,766,600	35,630,382,404	35,722,426,804	23,277,800	68,766,600	35,630,382,404	35,722,426,804
12	Kab. Pulang Pisau	23,277,800	68,766,600	24,760,296,352	24,852,340,752	23,277,800	68,766,600	24,760,296,352	24,852,340,752
13	Kab. Murung Raya	23,277,800	68,766,600	189,989,585,979	190,081,630,379	23,277,800	68,766,600	189,989,585,979	190,081,630,379
14	Kab. Barito Timur	36,241,800	68,766,600	66,957,049,364	67,062,057,764	36,241,800	68,766,600	66,957,049,364	67,062,057,764
XVI.	Provinsi Kalimantan Selatan	3,023,724,900		801,079,397,911	804,103,122,811	3,023,724,900		801,079,397,911	804,103,122,811
1	Kab. Banjar	503,954,500		238,432,355,804	238,936,310,304	503,954,500		238,432,355,804	238,936,310,304
2	Kab. Barito Kuala	503,954,500		131,765,924,020	132,269,878,520	503,954,500		131,765,924,020	132,269,878,520
3	Kab. Hulu Sungai Selatan	503,954,500		153,436,227,003	153,940,181,503	503,954,500		153,436,227,003	153,940,181,503
4	Kab. Hulu Sungai Tengah	503,954,500		131,939,602,221	132,443,556,721	503,954,500		131,939,602,221	132,443,556,721
5	Kab. Hulu Sungai Utara	503,954,500		131,765,924,020	132,269,878,520	503,954,500		131,765,924,020	132,269,878,520
6	Kab. Kotabaru	503,954,500		349,140,886,815	349,644,841,315	503,954,500		349,140,886,815	349,644,841,315
7	Kab. Tabalong	5,901,031,500		313,930,720,472	319,831,751,972	5,901,031,500		313,930,720,472	319,831,751,972
8	Kab. Tanah Laut	503,954,500		374,577,867,180	375,081,821,680	503,954,500		374,577,867,180	375,081,821,680
9	Kab. Tapin	503,954,500		324,423,551,947	324,927,506,447	503,954,500		324,423,551,947	324,927,506,447
10	Kota Banjarbaru	503,954,500		132,116,913,820	132,620,868,320	503,954,500		132,116,913,820	132,620,868,320
11	Kota Banjarmasin	503,954,500		131,765,924,020	132,269,878,520	503,954,500		131,765,924,020	132,269,878,520
12	Kab. Balangan	650,372,800		344,710,332,721	345,360,705,521	650,372,800		344,710,332,721	345,360,705,521
13	Kab. Tanah Bumbu	503,954,500		446,311,360,900	446,815,315,400	503,954,500		446,311,360,900	446,815,315,400
XVII.	Provinsi Kalimantan Timur	303,849,562,848	1,045,951,857,472	1,791,210,487,750	3,141,011,908,070	303,849,562,848	1,045,951,857,472	1,790,176,186,231	3,139,977,606,551
1	Kab. Berau	55,278,418,955	186,164,356,902	778,661,133,696	1,020,103,909,553	55,278,418,955	186,164,356,902	778,274,535,360	1,019,717,311,217
2	Kab. Kutai Kartanegara	302,137,768,870	1,158,774,205,975	1,345,109,424,203	2,806,021,399,048	302,137,768,870	1,158,774,205,975	1,343,941,604,330	2,804,853,579,175
3	Kab. Kutai Barat	55,278,418,955	186,164,356,902	620,148,048,557	861,590,824,414	55,278,418,955	186,164,356,902	619,716,122,016	861,158,897,873
4	Kab. Kutai Timur	58,561,721,688	186,164,356,902	1,604,623,372,118	1,849,349,450,708	58,561,721,688	186,164,356,902	1,603,273,662,480	1,847,999,741,070
5	Kab. Paser	55,278,418,955	186,164,356,902	657,514,060,371	898,956,836,228	55,278,418,955	186,164,356,902	657,185,085,065	898,627,860,922
6	Kota Balikpapan	55,278,418,955	186,164,356,902	377,000,584,178	618,443,360,035	55,278,418,955	186,164,356,902	377,000,584,178	618,443,360,035
7	Kota Bontang	58,328,938,753	192,664,151,908	377,029,584,351	628,022,675,012	58,328,938,753	192,664,151,908	377,028,270,041	628,021,360,702
8	Kota Samarinda	56,668,378,502	187,066,563,614	508,735,819,198	752,470,761,314	56,668,378,502	187,066,563,614	508,680,954,642	752,415,896,758
9	Kab. Penajam Paser Utara	65,606,967,218	201,282,836,366	395,402,716,301	662,292,519,885	65,606,967,218	201,282,836,366	395,195,909,505	662,085,713,089
10	Kab. Mahakam Ulu	34,371,824,900	103,268,134,200	350,718,357,234	488,358,316,334	34,371,824,900	103,268,134,200	350,509,167,400	488,149,126,500
XVIII.	Provinsi Sulawesi Utara			14,656,661,652	14,656,661,652			14,656,661,652	14,656,661,652
1	Kab. Bolaang Mongondow			2,388,804,184	2,388,804,184			2,388,804,184	2,388,804,184
2	Kab. Minahasa			1,653,122,393	1,653,122,393			1,653,122,393	1,653,122,393
3	Kab. Kepulauan Sangihe			1,756,610,393	1,756,610,393			1,756,610,393	1,756,610,393
4	Kota Bitung			4,611,238,494	4,611,238,494			4,611,238,494	4,611,238,494
5	Kota Manado			1,655,813,193	1,655,813,193			1,655,813,193	1,655,813,193
6	Kab. Kepulauan Talaud			2,641,929,793	2,641,929,793			2,641,929,793	2,641,929,793
7	Kab. Minahasa Selatan			2,847,372,222	2,847,372,222			2,847,372,222	2,847,372,222
8	Kota Tomohon			1,653,122,393	1,653,122,393			1,653,122,393	1,653,122,393

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
9	Kab. Minahasa Utara			19,433,936,414	19,433,936,414			19,433,936,414	19,433,936,414
10	Kab. Kep. Siau Tagulandang Biaro			1,653,122,393	1,653,122,393			1,653,122,393	1,653,122,393
11	Kota Kotamobagu			1,653,122,393	1,653,122,393			1,653,122,393	1,653,122,393
12	Kab. Bolaang Mongondow Utara			3,428,065,493	3,428,065,493			3,428,065,493	3,428,065,493
13	Kab. Minahasa Tenggara			2,348,668,254	2,348,668,254			2,348,668,254	2,348,668,254
14	Kab. Bolaang Mongondow Timur			4,929,461,941	4,929,461,941			4,929,461,941	4,929,461,941
15	Kab. Bolaang Mongondow Selatan			6,009,531,093	6,009,531,093			6,009,531,093	6,009,531,093
XIX.	Provinsi Sulawesi Tengah	2,094,358,700	12,209,434,852	31,375,095,937	45,678,889,489	2,094,358,700	6,326,192,600	31,375,095,937	39,795,647,237
1	Kab. Banggai	2,219,937,249	24,418,869,703	9,684,431,019	36,323,237,971	349,059,900	12,652,385,200	9,684,431,019	22,685,876,119
2	Kab. Banggai Kepulauan	349,059,900	2,034,905,809	2,734,373,950	5,118,339,659	349,059,900	1,054,365,200	2,734,373,950	4,137,799,050
3	Kab. Buol	349,059,900	2,034,905,809	4,356,361,136	6,740,326,845	349,059,900	1,054,365,200	4,356,361,136	5,759,786,236
4	Kab. Toli-Toli	349,059,900	2,034,905,809	6,423,472,650	8,807,438,359	349,059,900	1,054,365,200	6,423,472,650	7,826,897,750
5	Kab. Donggala	349,059,900	2,034,905,809	5,786,968,846	8,170,934,555	349,059,900	1,054,365,200	5,786,968,846	7,190,393,946
6	Kab. Morowali	349,059,900	2,034,905,809	44,397,125,827	46,781,091,536	349,059,900	1,054,365,200	44,397,125,827	45,800,550,927
7	Kab. Poso	349,059,900	2,034,905,809	5,715,718,050	8,099,683,759	349,059,900	1,054,365,200	5,715,718,050	7,119,143,150
8	Kota Palu	349,059,900	2,034,905,809	3,504,520,950	5,888,486,659	349,059,900	1,054,365,200	3,504,520,950	4,907,946,050
9	Kab. Parigi Moutong	349,059,900	2,034,905,809	18,456,105,150	20,840,070,859	349,059,900	1,054,365,200	18,456,105,150	19,859,530,250
10	Kab. Tojo Una Una	349,059,900	2,034,905,809	9,953,692,275	12,337,657,984	349,059,900	1,054,365,200	9,953,692,275	11,357,117,375
11	Kab. Sigi	349,059,900	2,034,905,809	4,087,239,695	6,471,205,404	349,059,900	1,054,365,200	4,087,239,695	5,490,664,795
12	Kab. Banggai Laut	349,059,900	2,034,905,809	870,021,600	3,253,987,309	349,059,900	1,054,365,200	870,021,600	2,273,446,700
13	Kab. Morowali Utara	4,188,716,700	2,034,905,809	9,669,890,300	15,893,512,809	4,188,716,700	1,054,365,200	9,669,890,300	14,912,972,200
XX.	Provinsi Sulawesi Selatan		5,339,461,948	27,365,534,422	32,704,996,370		1,332,067,800	16,345,496,838	17,677,564,638
1	Kab. Bantaeng		464,301,039	1,978,556,695	2,442,857,734		115,831,100	1,020,292,700	1,136,123,800
2	Kab. Barru		464,301,039	2,232,691,741	2,696,992,780		115,831,100	1,274,427,746	1,390,258,846
3	Kab. Bone		464,301,039	4,322,767,756	4,787,068,795		115,831,100	3,159,541,150	3,275,372,250
4	Kab. Bulukumba		464,301,039	2,478,148,340	2,942,449,379		115,831,100	1,519,884,345	1,635,715,445
5	Kab. Enrekang		464,301,039	2,369,277,795	2,833,578,834		115,831,100	1,411,013,800	1,526,844,900
6	Kab. Gowa		464,301,039	1,978,556,695	2,442,857,734		115,831,100	1,020,292,700	1,136,123,800
7	Kab. Jeneponto		464,301,039	1,978,556,695	2,442,857,734		115,831,100	1,020,292,700	1,136,123,800
8	Kab. Luwu		464,301,039	4,370,959,782	4,835,260,821		115,831,100	3,412,695,787	3,528,526,887
9	Kab. Luwu Utara		464,301,039	6,044,227,395	6,508,528,434		115,831,100	5,085,963,400	5,201,794,500
10	Kab. Maros		464,301,039	2,170,226,495	2,634,527,534		115,831,100	1,211,962,500	1,327,793,600
11	Kab. Pangkajene Kepulauan		464,301,039	2,106,934,058	2,571,235,097		115,831,100	1,107,412,854	1,223,243,954
12	Kota Palopo		464,301,039	2,247,625,495	2,711,926,534		115,831,100	1,289,361,500	1,405,192,600
13	Kab. Luwu Timur		464,301,039	50,888,886,079	51,353,187,118		115,831,100	29,095,028,759	29,210,859,859
14	Kab. Pinrang		464,301,039	1,978,556,695	2,442,857,734		115,831,100	1,020,292,700	1,136,123,800
15	Kab. Sinjai		464,301,039	2,838,480,095	3,302,781,134		115,831,100	1,880,216,100	1,996,047,200
16	Kab. Kepulauan Selayar		464,301,039	3,620,741,295	4,085,042,334		115,831,100	2,662,477,300	2,778,308,400
17	Kab. Sidenreng Rappang		464,301,039	2,529,319,495	2,993,620,534		115,831,100	1,571,055,500	1,686,886,600
18	Kab. Soppeng		464,301,039	1,982,696,495	2,446,997,534		115,831,100	1,024,432,500	1,140,263,600
19	Kab. Takalar		464,301,039	1,978,867,495	2,443,168,534		115,831,100	1,020,603,500	1,136,434,600
20	Kab. Tana Toraja		464,301,039	2,165,690,513	2,629,991,552		115,831,100	1,207,426,518	1,323,257,618
21	Kab. Wajo		10,678,923,896	2,017,095,895	12,696,019,791		2,664,134,900	1,058,831,900	3,722,966,800
22	Kota Pare-pare		464,301,039	1,978,556,695	2,442,857,734		115,831,100	1,020,292,700	1,136,123,800
23	Kota Makassar		464,301,039	1,978,556,695	2,442,857,734		115,831,100	1,020,292,700	1,136,123,800
24	Kab. Toraja Utara		464,301,039	2,010,190,929	2,474,491,968		115,831,100	1,051,926,934	1,167,758,034

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBANGAN UMUM	TOTAL
XXI.	Provinsi Sulawesi Tenggara			73,149,572,410	73,149,572,410			73,149,572,410	73,149,572,410
1	Kab. Buton			11,645,703,081	11,645,703,081			11,645,703,081	11,645,703,081
2	Kab. Konawe			16,280,456,767	16,280,456,767			16,280,456,767	16,280,456,767
3	Kab. Kolaka			70,459,946,701	70,459,946,701			70,459,946,701	70,459,946,701
4	Kab. Muna			8,809,170,702	8,809,170,702			8,809,170,702	8,809,170,702
5	Kota Kendari			10,978,932,002	10,978,932,002			10,978,932,002	10,978,932,002
6	Kota Bau-bau			11,176,684,296	11,176,684,296			11,176,684,296	11,176,684,296
7	Kab. Konawe Selatan			33,131,247,035	33,131,247,035			33,131,247,035	33,131,247,035
8	Kab. Bombana			27,075,907,957	27,075,907,957			27,075,907,957	27,075,907,957
9	Kab. Wakatobi			10,978,932,002	10,978,932,002			10,978,932,002	10,978,932,002
10	Kab. Kolaka Utara			27,277,415,699	27,277,415,699			27,277,415,699	27,277,415,699
11	Kab. Konawe Utara			35,892,638,098	35,892,638,098			35,892,638,098	35,892,638,098
12	Kab. Buton Utara			11,701,260,204	11,701,260,204			11,701,260,204	11,701,260,204
13	Kab. Konawe Kepulauan			5,942,647,200	5,942,647,200			5,942,647,200	5,942,647,200
14	Kab. Kolaka Timur			4,762,783,900	4,762,783,900			4,762,783,900	4,762,783,900
15	Kab. Muna Barat			2,377,938,500	2,377,938,500			2,377,938,500	2,377,938,500
16	Kab. Buton Tengah			2,589,757,100	2,589,757,100			2,589,757,100	2,589,757,100
17	Kab. Buton Selatan			1,730,789,200	1,730,789,200			1,730,789,200	1,730,789,200
XXII.	Provinsi Nusa Tenggara Barat			167,059,063,881	167,059,063,881			13,488,488,418	13,488,488,418
1	Kab. Bima			38,878,445,333	38,878,445,333			4,751,647,155	4,751,647,155
2	Kab. Dompu			37,882,275,269	37,882,275,269			3,755,477,091	3,755,477,091
3	Kab. Lombok Barat			37,465,748,351	37,465,748,351			2,626,395,165	2,626,395,165
4	Kab. Lombok Tengah			36,320,002,478	36,320,002,478			2,193,204,300	2,193,204,300
5	Kab. Lombok Timur			36,329,799,929	36,329,799,929			2,203,001,751	2,203,001,751
6	Kab. Sumbawa			42,719,450,651	42,719,450,651			8,592,652,473	8,592,652,473
7	Kota Mataram			36,320,002,478	36,320,002,478			2,193,204,300	2,193,204,300
8	Kota Bima			36,320,002,478	36,320,002,478			2,193,204,300	2,193,204,300
9	Kab. Sumbawa Barat			329,680,574,549	329,680,574,549			23,251,967,738	23,251,967,738
10	Kab. Lombok Utara			36,320,002,478	36,320,002,478			2,193,204,300	2,193,204,300
XXIII.	Provinsi Nusa Tenggara Timur			4,393,444,642	4,393,444,642			4,260,578,812	4,260,578,812
1	Kab. Alor			404,030,575	404,030,575			391,377,943	391,377,943
2	Kab. Belu			2,535,267,912	2,535,267,912			2,423,330,100	2,423,330,100
3	Kab. Ende			1,081,009,801	1,081,009,801			1,068,357,169	1,068,357,169
4	Kab. Flores Timur			27,231,075	27,231,075			14,578,443	14,578,443
5	Kab. Kupang			1,382,012,010	1,382,012,010			1,369,359,378	1,369,359,378
6	Kab. Lembata			27,231,075	27,231,075			14,578,443	14,578,443
7	Kab. Manggarai			551,683,593	551,683,593			539,030,961	539,030,961
8	Kab. Ngada			754,318,589	754,318,589			741,665,957	741,665,957
9	Kab. Sikka			27,231,075	27,231,075			14,578,443	14,578,443
10	Kab. Sumba Barat			601,589,475	601,589,475			588,936,843	588,936,843
11	Kab. Sumba Timur			1,051,182,675	1,051,182,675			1,038,530,043	1,038,530,043
12	Kab. Timor Tengah Selatan			2,009,896,982	2,009,896,982			1,843,449,114	1,843,449,114
13	Kab. Timor Tengah Utara			2,579,118,917	2,579,118,917			2,566,466,285	2,566,466,285
14	Kota Kupang			27,231,075	27,231,075			14,578,443	14,578,443
15	Kab. Rote Ndao			347,016,975	347,016,975			334,364,343	334,364,343
16	Kab. Manggarai Barat			27,231,075	27,231,075			14,578,443	14,578,443

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL
17	Kab. Nagekeo			1,478,511,522	1,478,511,522			1,465,858,890	1,465,858,890
18	Kab. Sumba Barat Daya			986,357,775	986,357,775			973,705,143	973,705,143
19	Kab. Sumba Tengah			872,313,775	872,313,775			859,661,143	859,661,143
20	Kab. Manggarai Timur			628,417,976	628,417,976			615,765,344	615,765,344
21	Kab. Sabu Raijua			110,021,475	110,021,475			97,368,843	97,368,843
22	Kab. Malaka			101,820,732	101,820,732			89,168,100	89,168,100
XXIV.	Provinsi Maluku	72,078,300		433,633,458	505,711,758	72,078,300		433,633,458	505,711,758
1	Kab. Maluku Tenggara Barat	14,415,100		25,333,700	39,748,800	14,415,100		25,333,700	39,748,800
2	Kab. Maluku Tengah	14,415,100		61,533,500	75,948,600	14,415,100		61,533,500	75,948,600
3	Kab. Maluku Tenggara	14,415,100		25,333,700	39,748,800	14,415,100		25,333,700	39,748,800
4	Kab. Buru	14,415,100		25,333,700	39,748,800	14,415,100		25,333,700	39,748,800
5	Kota Ambon	14,415,100		25,333,700	39,748,800	14,415,100		25,333,700	39,748,800
6	Kab. Seram Bagian Barat	14,415,100		190,066,100	204,481,200	14,415,100		190,066,100	204,481,200
7	Kab. Seram Bagian Timur	144,157,300		57,414,700	201,572,000	144,157,300		57,414,700	201,572,000
8	Kab. Kepulauan Aru	14,415,100		25,333,700	39,748,800	14,415,100		25,333,700	39,748,800
9	Kota Tual	14,415,100		25,333,700	39,748,800	14,415,100		25,333,700	39,748,800
10	Kab. Maluku Barat Daya	14,415,100		776,584,200	790,999,300	14,415,100		776,584,200	790,999,300
11	Kab. Buru Selatan	14,415,100		742,104,173	756,519,273	14,415,100		742,104,173	756,519,273
XXV.	Provinsi Papua			311,516,693,607	311,516,693,607			311,516,693,607	311,516,693,607
1	Kab. Biak Numfor			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
2	Kab. Jayapura			22,042,164,611	22,042,164,611			22,042,164,611	22,042,164,611
3	Kab. Jayawijaya			20,993,442,111	20,993,442,111			20,993,442,111	20,993,442,111
4	Kab. Merauke			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
5	Kab. Mimika			588,823,206,005	588,823,206,005			588,823,206,005	588,823,206,005
6	Kab. Nabire			26,838,157,437	26,838,157,437			26,838,157,437	26,838,157,437
7	Kab. Paniai			28,963,943,811	28,963,943,811			28,963,943,811	28,963,943,811
8	Kab. Puncak Jaya			28,114,638,711	28,114,638,711			28,114,638,711	28,114,638,711
9	Kab. Kepulauan Yapen			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
10	Kota Jayapura			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
11	Kab. Sarmi			31,343,430,400	31,343,430,400			31,343,430,400	31,343,430,400
12	Kab. Keerom			24,946,375,711	24,946,375,711			24,946,375,711	24,946,375,711
13	Kab. Yahukimo			32,089,320,221	32,089,320,221			32,089,320,221	32,089,320,221
14	Kab. Pegunungan Bintang			28,356,581,059	28,356,581,059			28,356,581,059	28,356,581,059
15	Kab. Tolikara			22,329,472,611	22,329,472,611			22,329,472,611	22,329,472,611
16	Kab. Boven Digoel			22,219,154,011	22,219,154,011			22,219,154,011	22,219,154,011
17	Kab. Mappi			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
18	Kab. Asmat			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
19	Kab. Waropen			24,384,330,311	24,384,330,311			24,384,330,311	24,384,330,311
20	Kab. Supiori			21,388,145,511	21,388,145,511			21,388,145,511	21,388,145,511
21	Kab. Mamberamo Raya			34,507,651,211	34,507,651,211			34,507,651,211	34,507,651,211
22	Kab. Mamberamo Tengah			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
23	Kab. Yalimo			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
24	Kab. Lanny Jaya			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
25	Kab. Nduga			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
26	Kab. Dogiyai			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
27	Kab. Puncak			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL
28	Kab. Intan Jaya			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
29	Kab. Deiyai			20,727,271,311	20,727,271,311			20,727,271,311	20,727,271,311
XXVI.	Provinsi Maluku Utara			56,994,212,519	56,994,212,519			56,994,212,519	56,994,212,519
1	Kab. Halmahera Tengah			25,382,357,257	25,382,357,257			25,382,357,257	25,382,357,257
2	Kota Ternate			10,989,668,323	10,989,668,323			10,989,668,323	10,989,668,323
3	Kab. Halmahera Barat			12,003,762,673	12,003,762,673			12,003,762,673	12,003,762,673
4	Kab. Halmahera Timur			50,401,064,893	50,401,064,893			50,401,064,893	50,401,064,893
5	Kab. Halmahera Selatan			36,792,921,020	36,792,921,020			36,792,921,020	36,792,921,020
6	Kab. Halmahera Utara			38,620,260,655	38,620,260,655			38,620,260,655	38,620,260,655
7	Kab. Kepulauan Sula			25,046,107,110	25,046,107,110			25,046,107,110	25,046,107,110
8	Kota Tidore Kepulauan			11,899,720,823	11,899,720,823			11,899,720,823	11,899,720,823
9	Kab. Pulau Morotai			11,252,948,447	11,252,948,447			11,252,948,447	11,252,948,447
10	Kab. Pulau Taliabu			6,490,437,100	6,490,437,100			6,490,437,100	6,490,437,100
XXVII.	Provinsi Banten			4,632,029,837	4,632,029,837			4,623,723,080	4,623,723,080
12	Kab. Lebak			2,576,234,534	2,576,234,534			2,547,475,765	2,547,475,765
13	Kab. Pandeglang			8,690,165,120	8,690,165,120			8,685,696,845	8,685,696,845
14	Kab. Serang			1,214,890,213	1,214,890,213			1,214,890,213	1,214,890,213
15	Kab. Tangerang			1,214,890,213	1,214,890,213			1,214,890,213	1,214,890,213
16	Kota Cilegon			1,214,890,213	1,214,890,213			1,214,890,213	1,214,890,213
17	Kota Tangerang			1,214,890,213	1,214,890,213			1,214,890,213	1,214,890,213
18	Kota Serang			1,214,890,213	1,214,890,213			1,214,890,213	1,214,890,213
19	Kota Tangerang Selatan			1,178,079,917	1,178,079,917			1,178,079,917	1,178,079,917
XXVIII.	Provinsi Bangka Belitung	2,704,990,400		138,637,141,739	141,342,132,139	2,704,990,400		137,887,481,053	140,592,471,453
1	Kab. Bangka	772,106,300		117,880,996,010	118,653,102,310	772,106,300		117,726,547,393	118,498,653,693
2	Kab. Belitung	772,106,300		54,041,073,432	54,813,179,732	772,106,300		53,989,982,118	54,762,088,418
3	Kota Pangkal Pinang	772,106,300		36,450,093,109	37,222,199,409	772,106,300		36,449,732,656	37,221,838,956
4	Kab. Bangka Selatan	772,106,300		54,471,016,428	55,243,122,728	772,106,300		54,365,835,930	55,137,942,230
5	Kab. Bangka Tengah	772,106,300		48,327,191,586	49,099,297,886	772,106,300		48,272,735,900	49,044,842,200
6	Kab. Bangka Barat	772,106,300		86,237,887,776	87,009,994,076	772,106,300		86,061,494,459	86,833,600,759
7	Kab. Belitung Timur	772,106,300		53,753,454,739	54,525,561,039	772,106,300		53,637,569,257	54,409,675,557
XXIX	Provinsi Gorontalo			1,809,156,696	1,809,156,696			1,809,156,696	1,809,156,696
1	Kab. Boalemo			102,639,600	102,639,600			102,639,600	102,639,600
2	Kab. Gorontalo			1,971,685,182	1,971,685,182			1,971,685,182	1,971,685,182
3	Kota Gorontalo			-	-			-	-
4	Kab. Pohuwato			2,223,042,265	2,223,042,265			2,223,042,265	2,223,042,265
5	Kab. Bone Bolango			1,504,158,878	1,504,158,878			1,504,158,878	1,504,158,878
6	Kab. Gorontalo Utara			1,336,653,651	1,336,653,651			1,336,653,651	1,336,653,651
XXX.	Provinsi Kepulauan Riau	82,766,415,165	220,316,847,469	37,400,338,855	340,483,601,489	82,766,415,165	220,316,847,469	37,400,338,855	340,483,601,489
1	Kab. Natuna	113,331,054,855	146,946,629,774	9,035,024,491	269,312,709,120	113,331,054,852	146,946,629,731	9,035,024,491	269,312,709,074
2	Kab. Kepulauan Anambas	73,681,080,599	109,801,181,692	9,035,024,491	192,517,286,782	73,681,080,599	109,801,181,692	9,035,024,491	192,517,286,782
3	Kab. Karimun	27,422,777,067	66,464,819,466	29,768,071,242	123,655,667,775	27,422,777,067	66,464,819,466	29,768,071,242	123,655,667,775
4	Kota Batam	27,422,777,067	66,464,819,466	9,035,024,491	102,922,621,024	27,422,777,067	66,464,819,466	9,035,024,491	102,922,621,024
5	Kota Tanjung Pinang	27,422,777,067	66,464,819,466	12,070,510,503	105,958,107,036	27,422,777,067	66,464,819,466	12,070,510,503	105,958,107,036
6	Kab. Lingga	27,422,777,067	66,464,819,466	20,398,240,317	114,285,836,850	27,422,777,067	66,464,819,466	20,398,240,317	114,285,836,850
7	Kab. Bintan	27,422,777,067	66,464,819,466	15,043,044,790	108,930,641,323	27,422,777,067	66,464,819,466	15,043,044,790	108,930,641,323
XXXI.	Provinsi Papua Barat	260,052,714,300	611,945,226,279	15,556,382,285	887,554,322,864	260,052,714,300	641,995,497,162	15,556,382,285	917,604,593,747

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2015

No.	Nama Daerah	ALOKASI				REALISASI			
		MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL	MINYAK BUMI	GAS BUMI	PERTAMBAHAN UMUM	TOTAL
1	Kab. Fak Fak	2,533,288,079	14,308,207,030	7,493,248,597	24,334,743,706	2,533,288,079	12,281,136,521	7,493,248,597	22,307,673,197
2	Kab. Manokwari	2,533,288,079	14,308,207,030	12,555,364,397	29,396,859,506	2,533,288,079	12,281,136,521	12,555,364,397	27,369,788,997
3	Kab. Sorong	23,115,781,987	15,445,726,726	4,234,476,297	42,795,985,010	23,115,781,987	13,604,630,916	4,234,476,297	40,954,889,200
4	Kota Sorong	2,533,288,079	14,308,207,030	3,497,472,197	20,338,967,306	2,533,288,079	12,281,136,521	3,497,472,197	18,311,896,797
5	Kab. Raja Ampat	2,133,975,842	14,308,207,030	5,570,827,740	22,013,010,612	2,133,975,842	12,281,136,521	5,570,827,740	19,985,940,103
6	Kab. Sorong Selatan	2,533,288,079	14,308,207,030	2,734,063,397	19,575,558,506	2,533,288,079	12,281,136,521	2,734,063,397	17,548,487,997
7	Kab. Teluk Bintuni	11,677,562,777	158,500,365,420	10,997,223,897	181,175,152,094	11,677,562,777	133,989,547,412	10,997,223,897	156,664,334,086
8	Kab. Teluk Wondama	2,533,288,079	14,308,207,030	7,698,734,297	24,540,229,406	2,533,288,079	12,281,136,521	7,698,734,297	22,513,158,897
9	Kab. Kaimana	2,533,288,079	14,308,207,030	4,171,883,697	21,013,378,806	2,533,288,079	12,281,136,521	4,171,883,697	18,986,308,297
10	Kab. Maybrat	2,533,288,079	14,308,207,030	317,272,097	17,158,767,206	2,533,288,079	12,281,136,521	317,272,097	15,131,696,697
11	Kab. Tambrau	2,533,288,079	14,308,207,030	2,833,663,597	19,675,158,706	2,533,288,079	12,281,136,521	2,833,663,597	17,648,088,197
12	Kab. Manokwari Selatan	784,560,700	8,277,907,409	74,847,500	9,137,315,609	784,560,700	6,250,836,900	74,847,500	7,110,245,100
13	Kab. Pegunungan Arfak	784,560,700	8,277,907,409	74,847,500	9,137,315,609	784,560,700	6,250,836,900	74,847,500	7,110,245,100
XXXII.	Provinsi Sulawesi Barat			706,519,100	706,519,100			706,519,100	706,519,100
1	Kab. Majene			85,005,200	85,005,200			85,005,200	85,005,200
2	Kab. Mamuju			625,564,100	625,564,100			625,564,100	625,564,100
3	Kab. Polewali Mandar			283,143,932	283,143,932			283,143,932	283,143,932
4	Kab. Mamasa			625,564,100	625,564,100			625,564,100	625,564,100
5	Kab. Mamuju Utara			602,714,000	602,714,000			602,714,000	602,714,000
6	Kab. Mamuju Tengah			623,438,200	623,438,200			623,438,200	623,438,200
XXXIII.	Provinsi Kalimantan Utara	8,839,299,000	1,011,540,600	109,070,502,604	118,921,342,204	8,839,299,000	1,011,540,600	97,497,968,400	107,348,808,000
1	Kab. Bulungan	38,531,842,242	84,320,485,179	117,739,830,970	240,592,158,391	38,531,842,242	84,320,485,179	110,362,784,510	233,215,111,931
2	Kab. Malinau	25,326,244,255	83,401,993,002	139,537,379,912	248,265,617,169	25,326,244,255	83,401,993,002	129,855,281,696	238,583,518,953
3	Kab. Nunukan	28,566,178,493	83,948,144,202	211,498,181,755	324,012,504,450	28,566,178,493	83,948,144,202	194,681,698,914	307,196,021,609
4	Kota Tarakan	35,040,171,746	83,678,085,686	81,219,065,141	199,937,322,573	33,355,760,741	83,678,085,686	75,432,797,993	192,466,644,420
5	Kab. Tana Tidung	25,433,143,812	83,401,993,002	93,408,930,438	202,244,067,252	25,433,143,812	83,401,993,002	86,780,688,103	195,615,824,917
	Total	12,617,615,704,797	10,440,043,875,720	20,981,643,588,892	44,039,303,169,409	11,049,092,139,196	8,973,035,420,215	20,093,436,506,030	40,115,564,065,441

Lampiran 5.1 Signature Bonus – Kontrak Baru KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2015 dalam Ribuan USD

No	Nama Kontraktor	Wilayah Kerja	Tanggal Kontrak	Signature Bonus
1	PC North Madura II Ltd	North Madura II		2,000
2	Statoil Indonesia Aru Trough I BV	Aru Trough I		1,000
3	Conocophillips Kalimantan Exploration Ltd - PC Kualaku	Kualakurun		1,000
4	Mentari Garung Energy Ltd	Garung		1,000
5	Shell Pulau Moa Pte Ltd	Offshore Pulau Moa Selatan		1,000
6	Southeast Papua Energy Pte Ltd - Kau 2 Pte Ltd	Southeast Papua		1,000
7	PT Pertamina Hulu Energi Abar	Abar		1,000
8	PT Pertamina Hulu Anggursi	Anggursi		1,000
TOTAL				9,000

Lampiran 5.2 CSR Sektor Migas untuk Tahun 2015 dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	CSR 2015					Total
			Hubungan Masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Pemberdayaan Masyarakat	Infrastruktur	Lingkungan	
01	Virginia Indonesia Co., LLC	SANGA-SANGA BLOCK, ONS, EAST KAL.	-	3.650	32.873	-	5.839	42.362
02	Virginia Indonesia Co., CBM Ltd.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
03	Total Tenagah	TENGAH BLOCK, OFF, EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
04	Total E&P Indonesia	MAHAKAM BLOCK, OFF, EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
05	Tatety N.V.	PALMERAH BLOK	6.007	1.567	30.522	-	-	38.097
06	Star Energy (Kakap) Ltd.	KAKAP BLOCK	4.147	1.469	12.076	604	220	18.516
07	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	SAMPANG, ONS, OFF.	-	-	-	69.028	-	69.028
08	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	MADURA OFF BLOCK, SE, MADURA	-	-	-	75.400	-	75.400
09	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	PANGKAH BLOCK, OFF, N.E. JAVA SEA	482.542,95	-	18.821,44	26.264,43	-	527.629
10	Tara Bumi Petroleum, PT	West Air Komerling	-	-	-	-	-	-
11	Sumatera Persada Energy, PT	WEST KAMPAR	-	-	-	-	-	-
12	SPR Lanogak, PT	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
13	Sele Raya Merangin Dua, PT	MERANGIN II BLOCK, OFF, SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
14	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, PT	WEST MADURA, OFF, EAST JAVA.	-	1.656,47	33.505,71	24.364,03	-	59.526
15	Pertamina EP, PT	INDONESIA	2.389.991,80	-	462.595,01	2.148.060,74	327.602,05	5.326.250
16	Medco E&P Tarakan, PT	TARAKAN ISLAND, ONS, EAST KAL.	12.772,00	3.516,00	10.143,00	1.866,00	2.687,00	30.984
17	Medco E&P South Sumatera, PT	SOUTH SUMATERA, ONS.	26.503,00	10.764,00	142.482,00	8.201,00	-	187.950
18	Medco E&P Rimau, PT	RIMAU BLOCK, ONS, SOUTH SUMATERA.	37.458,00	20.751,00	56.508,00	28.591,00	22.000,00	165.308
19	Medco E&P Lematang, PT	LEMATANG, ONS, SOUTH SUMATERA.	6.991,00	920,90	23.116,54	15.080,61	-	46.109
20	Medco E&P Kampar, PT	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
21	EMP Tonga, PT (d/h Mosesa Petroleum, PT)	TONGA FIELD	-	-	-	-	-	-
22	Premier Oil Natuna Sea B.V.	NATUNUSSEA BLOCK/KA' OFF	47.829	15.385	4.102	42.871	9.548	119.735
23	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	TUBAN BLOCK, ONS, JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
24	Pertamina Hulu Energi Tengah K, PT	TENGAH BLOCK, OFF, EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi Siak, PT	SIK BLOK, ONS.	-	705,04	28.335,13	-	-	29.040
26	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	SALAWATI KEPALA BURLUNG BLOCK, ONS, OFF, WEST PAPUA	-	-	-	-	-	-
27	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS, SOUTH SUM.	-	-	-	-	-	-
28	Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling, PT	OGAN KOMERING, ONS, SUMSEL	-	-	-	-	-	-
29	Pertamina Hulu Energi NSO, PT	NORTH SUMATERA, OFF.	43.036	1.000	176.009	52.467	-	272.512
30	Pertamina Hulu Energi NSI, PT	SI BLOK, ONS, NORTH SUMATERA	39.734	924	162.470	48.432	-	251.560
31	Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT	SENORO-TOLU, ONS, OFF.	-	-	-	-	-	-
32	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	JAMBI MERANG BLOK, ONS, JAMBI	-	-	-	-	-	-
33	Petrostat, Ltd.	SALAT PANJIANG, ONS, RIAU.	-	-	-	-	-	-
34	PC Muriah, Ltd.	MURIAH	4.710	1.680	147.499	-	-	153.889
35	PC Kelapang II, Ltd.	KETAPANG	8.206	-	147.646	-	-	155.852
36	PetroChina International Bangko, Ltd.	BANGKO, ONS, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
37	Petrocos (Basin), Ltd. (d/h PetroChina International Bermuda, Ltd)	KEPALA BURLUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	7.143,00	6.410,00	11.452,00	34.541,00	-	59.546
38	PetroChina International Jabung, Ltd.	JABUNG BLOCK, ONS, JAMBI.	125.969	5.025	148.361	776.576	155.736	1.211.667
39	Barnap Taka Wailawi, PT	WAILAWI/EAST KALIMANTAN	1.751	-	-	-	-	1.751
40	Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java, PT	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	15.845	1.656	152.090	87.253	130.788	387.632
41	Pearl Oil (Sebuk), Ltd.	SEBUKU	-	1.490	28.766	1.611	1.187	33.054
42	Montu Oil (Tlungkal), Ltd.	TUNGKAL, ONS, JAMBI	434,94	-	14.488,01	94.476,26	-	109.409
43	Esso/Kalindo Cepu, Ltd.	CEPU BLOCK, JAVA	350.000	135.000	-	-	-	485.000
44	Manhattan Kalimantan Investment, Pte., Ltd.	TARAKAN	-	-	-	-	-	-
45	Latindo Brantas, Inc.	BRANTAS BLOCK, ONS, OFF, EAST JAVA.	-	-	-	-	-	-
46	Kangean Energy Indonesia, Ltd.	KANGEAN BLOCK, ONS, OFF, E. JAVA SEA	9.704	11.566	70.326	108.542	2.692	202.830
47	Kalrez Petroleum (Seram), Ltd.	BULA, ONS, SERAM	-	-	-	-	-	-
48	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	SENORO-TOLU, ONS, OFF.	-	-	98.047	12.444	74.445	184.936
49	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	JAMBI MERANG BLOCK, ONS, JAMBI	59.551,34	2.214,19	101.238,13	34.043,81	4.661,45	201.709
50	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling), Ltd.	OGAN KOMERING, ONS, SUMSEL	6.429,00	2.281,09	40.910,33	22.455,29	-	72.076
51	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	SALAWATI KEPALA BURLUNG BLOCK, ONS, OFF, WEST PAPUA	148.666	1.875	-	7.490	-	158.031
52	JOB Pertamina - PetroChina East Java	TUBAN BLOCK, ONS, JAWA TIMUR	4.231	-	8.111	251.655	3.217,59	267.215
53	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS, SOUTH SUM.	1.650,32	608,51	450,85	1.750,25	850,25	5.310
54	Index Corporation	MAHAKAM BLOCK, OFF, EAST KAL.	-	-	-	-	-	-
55	Energy Equity Epic (Sengkang), Pty. Ltd.	SENGKANG, ONS, SOUTH SULAWESI	-	-	159.954,80	-	-	159.955
56	EMP Malacca Strait S.A. (d/h Kondukt Petroleum S.A.)	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	-	-	-	-	-	-
57	EMP (Bentu) Ltd. (d/h Kallia (Bentu) Ltd.)	BENTU SEGAT BLOCK, ONS, RIAU	-	-	-	-	-	-
58	Medco E&P Natuna, PT(d/h ConocoPhillips Indonesia, Ltd.)	SOUTH NATUNA SEA BLOCK 'B', OFF.	42634	-	314.759	164.065	-	521.458
59	ConocoPhillips (Grissik), Ltd.	GORRITOR BLOCK, ONS, SOUTH SUMATERA	252.739,43	6.372,17	945.654,27	112.380,71	-	1.317.147
60	ONOCO SES, Ltd.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	38.392	-	152.698	62.849	18.510	272.449
61	Citic Seram Energy, Ltd.	SERAM INON BULA	24.454	-	6.723	39.077	-	70.254
62	Chevron Pacific Indonesia, PT	ROKAN BLOK, ONS, CENTRAL SUMATERA	8.806	-	1.942.964	37.141	168.072	2.156.983
63	Chevron Makassar, Ltd.	OFF, MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-	-
64	Chevron Indonesia Co.	EAST KALIMANTAN, ONS, OFF.	-	-	636.049	37.366	406.918	1.080.333
65	Camor Resources Canada, Inc.	BAWEAN BLOCK, ONS, OFF, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
66	BP Wiriaqar, Ltd.	WIRIAGAR BLOCK, ONS, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
67	BP Muturi Holding B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
68	BP Berau, Ltd.	BERAU, OFF, IRIAN JAYA	-	-	-	\$ 137.200	-	137.200
69	BOB PT Bumi Siak Pusako - PT Pertamina Hulu	CPP BLOCK, ONS, CENTRAL SUMATERA	-	-	58.357	23.735	-	82.092
		TOTAL	4.208.328	238.486	6.380.113	4.585.881	1.334.974	16.747.782

Lampiran 5.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba untuk Tahun 2015

dalam jutaan Rupiah, Ribuan USD & Ribuan Ton

No	PKP2B	PDRD		PBB		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO Batubara	Pemb.Lainnya ke Pemerintah	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL	-	107	666	-	-	-	62.204	-	-	-	-	-	8	-	-
2	ADARO INDONESIA	19.987	19.730	17.688	-	17.688	-	29.442	-	-	-	62.316	-	11	-	-
3	KIDECO JAYA AGUNG	94.048	-	-	-	-	365	52.294	-	-	-	-	-	-	-	-
4	BERAU COAL	1.069	10.951	30	-	-	-	95.383	-	-	-	29.327	-	-	-	-
5	INDOMINCO MANDIRI	95	-	7.884	-	-	-	-	-	-	-	184.614	-	-	-	-
6	ARUTMIN INDONESIA	7.964	-	970	-	970	-	-	307	-	-	116.677	-	8	-	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	-	-	5.174	-	-	-	-	-	-	-	51.612	-	-	-	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	32	-	16.685	-	-	-	4.857	-	-	-	5.587	-	1	-	-
9	MANDIRI INTIPERKASA	-	-	3.077	-	-	-	-	186	-	-	-	-	-	-	-
10	BORNEO INDOBARA	5	-	21.522	-	-	-	2.639	-	-	-	9.107	-	2	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	-	-	5.348	-	-	-	-	-	-	-	9.717	-	-	-	-
12	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	-	49.159	-	-	-	-	-	-	-	31.429	-	-	-	-
13	PD BARAMARTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MULTI HARAPAN UTAMA	23	-	2.801	-	-	-	-	-	-	-	15.427	-	-	-	-
15	WAHANA BARATAMA MINING	4.942	8	-	-	-	-	844	-	-	-	10.455	-	-	-	-
16	ASMIN KOALINDO TUHUP	41	-	500	-	-	-	-	51	-	-	11.109	-	0	-	-
17	INSANI BARAPERKASA	3.397	-	3.374	-	-	-	-	217	-	-	469	-	-	-	-
18	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	ASMIN BARA BRONANG	-	-	1.277	-	-	-	-	208	-	-	11.086	-	-	-	-
20	TAMBANG DAMAI	-	-	-	-	-	-	605	-	-	-	8.980	4	-	-	-
21	MARUNDA GRAHAMINERAL	1.953	119	15.605	-	-	-	2.143	-	-	-	11.684	-	-	-	-
22	LANNA HARITA INDONESIA	-	-	3.230	-	-	-	2.648	223	-	-	-	-	0	-	-
23	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	SINGLURUS PRATAMA	62	-	3.191	-	-	-	3.494	-	-	-	19.361	-	-	-	-
25	TANITO HARUM	5.723	-	-	-	-	-	1.614	-	-	-	569	-	-	-	-
26	INDEXIM COALINDO	120	9	142	10	-	-	1.885	499	-	-	-	-	-	-	-
27	JORONG BARUTAMA GREYTON	-	-	1.740	-	-	-	-	-	-	-	10.784	-	-	-	-
28	BATURONA ADIMULYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PERKASA INAKAKERTA	1.841	1	-	-	-	-	1.474	-	-	-	-	-	-	-	-
30	GUNUNGBAYAN PRATAMACOAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	TEGUH SINAR ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	-	-	-	-	-	-	-	93	-	-	8.776	-	0	-	-
33	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	KADYA CARAKA MULIA	-	-	508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-
35	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL	-	-	500	-	-	-	-	-	-	-	12.652	-	-	-	-
TOTAL		141.303	30.924	161.073	10	18.658	365	261.526	1.783	-	-	621.739	4	30	-	-

Lampiran 5.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba untuk Tahun 2015

dalam jutaan Rupiah, Ribuan USD & Ribuan Ton

No	IUP-BATUBARA	PDRD		PBB		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO Batubara	Pemb.Lainnya ke Pemerintah	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD
36	BUKIT ASAM PERSERO TBK	172	-	29.507	-	46.858	-	16.897	-	-	-	25.326	-	-	-	-
37	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	KITADIN	-	-	3.007	-	-	-	-	-	-	-	7.089	-	-	-	-
39	MULTI SARANA AVINDO/ANUGERAH BARA KALTIM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	MITRABARA ADIPERDANA	-	-	3.839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	359	-	1.262	-	-	-	2.005	-	-	-	-	-	-	-	-
42	JEMBAYAN MUARABARA	-	-	702	-	-	-	1.206	-	-	-	-	-	1	-	-
43	TUNAS INTI ABADI	18	-	5.066	-	2.183	-	1.410	-	-	-	14.650	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	3.173	-	-	-	471	-	-	-	2.906	-	-	-	-
45	PIPIT MUTIARA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	MEGAPRIMA PERSADA	110	-	1.330	-	-	-	6.114	-	-	-	-	-	-	-	-
47	METALINDO BUMI RAYA	-	-	-	-	-	-	-	222	-	-	6.261	-	0	-	-
48	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	CENTRAL MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	ASTRI MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	KEMILAU RINDANG ABADI	-	-	18.854	-	-	-	659	-	-	-	-	-	0	-	-
53	INDOMINING	21	-	4.819	-	-	-	1.611	-	-	-	-	-	-	-	-
54	KALTIM JAYA BARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	MUARA ALAM SEJAHTERA	3.152	-	-	-	-	-	4.778	-	-	-	-	-	2	-	-
57	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	-	-	186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BARADINAMIKA MUDASUKSES	149	-	2.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	INDOASIA CEMERLANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	BINUANG MITRA BERSAMA	-	-	701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	RINJANI KARTANEGARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	FIRMAN KETAUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	0	-	-	-	-	-	1.255	-	-	-	-	-	-	-	-
65	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	LEMBU SWANA PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	BARA TABANG	105	-	-	-	-	-	3.467	-	-	-	957	-	-	-	-
68	WELARCO SUBUR JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	ANDHIKA RAYA SEMESTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	BERINGIN JAYA ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	UNIT DESA MAKMUR	-	-	-	-	-	-	651	-	-	-	-	-	-	-	-
72	KUSUMA RAYA UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	TRISENSA MINERAL UTAMA	1	-	1.127	-	-	-	699	-	-	-	-	-	-	-	186
74	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	-	-	5.284	-	-	-	300	-	-	-	108	-	0	-	-
75	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	-	6.894	-	-	-	974	-	-	-	4.079	-	0	-	-
76	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	-	1.103	-	-	-	603	-	-	-	-	-	-	-	-
77	ENERGI BATUBARA LESTARI	-	-	250	-	-	-	-	-	-	-	971	-	-	-	-
78	SEMESTA CENTRAMAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	BUKIT BAIDURI ENERGI	-	-	1.164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 5.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba untuk Tahun 2015

dalam jutaan Rupiah, Ribuan USD & Ribuan Ton

No	IUP-BATUBARA	PDRD		PBB		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO Batubara	Pemb.Lainnya ke Pemerintah	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD
80	TELEN ORBIT PRIMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.166	-	-	-	-
81	MANAMBANG MUARA ENIM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-
82	SINAR KUMALA NAGA	6	-	3.355	-	-	-	1.137	-	-	-	-	-	-	-	-
83	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR	-	-	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	-	-	-	-	-	-	1.401	106	-	-	137	-	-	-	-
85	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	1.000	-	-	-	429	-	-	-	-	-	-	-	-
86	BERKAT BUMI PERSADA	-	-	1.100	-	-	-	610	-	-	-	3.159	-	-	-	-
87	NUSANTARA BERAU COAL	37	-	852	-	-	-	264	-	-	-	1.055	-	0	-	-
88	CAHAYA ENERGI MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	USAHA BARATAMA JESINDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	ANUGERAH TUJUH SEJATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	FAZAR UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	AMAN TOEBILLAH PUTRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	ANUGERAH BORNEO COMMUNITY	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BARA ANUGERAH SEJAHTERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	INJATAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	ARTHA PRATAMA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	REKASINDO GURIANG TANDANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	BERAU USAHA MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	LAMIINDO INTER MULTIKON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	BARAMEGA CITRA MULIA PERSADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	KALTIM BATUMANUNGGAL	-	-	446	-	-	-	627	-	-	-	-	-	-	-	-
102	BUMI MERAPI ENERGI	-	-	2.415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	314	-	-
103	KARBON MAHAKAM	-	-	3.977	-	-	-	-	33	-	-	1.246	-	-	-	-
104	DUTA TAMBANG REKAYASA	1.037	-	2.957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		5.167	-	106.843	-	49.041	-	47.571	361	-	-	78.111	-	319	-	186

Lampiran 5.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba untuk Tahun 2015

dalam jutaan Rupiah, Ribuan USD & Ribuan Ton

No	KK-MINERAL	PDRD		PBB		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO Batubara	Pemb.Lainnya ke Pemerintah	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD
105	FREEPORT INDONESIA	107.947	-	116.388	-	154.407	-	-	86.022	-	-	-	-	-	-	-
106	NEWMONT NUSA TENGGARA	2.367	-	15.477	-	19.750	1.444	81.669	6.050	-	-	29.510	-	-	-	-
107	VALE INDONESIA TBK	85.819	6.518	33.762	-	40.222	-	-	4.203	-	-	450	-	-	-	-
108	AGINCOURT RESOURCES	19.620	1.478	16.561	2.067	-	-	17.948	1.329	-	-	-	-	-	-	-
109	NUSA HALMERA MINERAL	24.668	-	10.252	-	146.743	-	-	3.317	-	-	1.875	-	-	-	-
110	MEARES SOPUTAN MINING	77	-	2.004	-	-	-	-	683	-	-	-	-	-	-	-
111	J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW	1.954	-	7.555	-	9	-	-	609	-	-	2.552	12	-	-	-
TOTAL		242.451	7.997	201.998	2.067	361.131	1.444	99.617	102.213	-	-	34.387	12	-	-	-

dalam jutaan Rupiah, Ribuan USD & Ribuan Ton

No	IUP-MINERAL	PDRD		PBB		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial (CSR)		Penyediaan Infrastruktur		PNBP Kawasan Hutan		DMO Batubara	Pemb.Lainnya ke Pemerintah	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD
112	PT TIMAH	6.952	-	70.003	-	-	-	25.748	-	-	-	580	-	-	-	-
113	ANEKA TAMBANG	4.750	-	17.607	-	8.105	-	68.863	-	-	-	10.423	902	-	-	-
114	REFINED BANGKA TIN	89	-	-	-	-	-	1.001	-	-	-	-	-	-	-	-
115	SAGO PRIMA PRATAMA	5.155	-	15.939	-	-	-	-	251	-	-	-	-	-	-	-
116	GANE PERMAI SENTOSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	BINTANGDELAPAN MINERAL	-	-	161	-	-	-	2.715	-	-	-	-	-	-	-	-
118	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	BABEL INTI PERKASA	-	-	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	VENUS INTI PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	PRIMA TIMAH UTAMA	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	MITRA STANIA PRIMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
123	CIBALIUNG SUMBERDAYA	33	-	3.051	-	-	-	1.678	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		16.977	-	106.791	-	8.105	-	100.004	251	-	-	11.003	902	-	-	-

GRAND TOTAL	405.899	38.921	576.706	2.077	436.934	1.810	508.718	104.608	-	-	745.240	918	349	-	186
--------------------	----------------	---------------	----------------	--------------	----------------	--------------	----------------	----------------	----------	----------	----------------	------------	------------	----------	------------

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2015

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi (Riau/Kalimantan Timur/Jawa Timur)

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	
Nama KKKS	Wilayah Kerja

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi					
Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	124.592.275.600	4.194.945.800	34.174.781.300	-	-	140.887.560.148	303.849.562.848
2016	23.629.830.800	35.444.746.200	21.398.512.600	-	-	58.947.774.921	139.420.864.521
Total	148.222.106.400	39.639.692.000	55.573.293.900	-	-	199.835.335.069	443.270.427.369

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	380.188.961.200	-	107.964.856.000	-	-	557.798.040.272	1.045.951.857.472
2016	55.885.965.600	83.828.948.400	71.996.682.000	-	-	347.832.400.237	559.543.996.237
Total	436.074.926.800	83.828.948.400	179.961.538.000	-	-	905.630.440.509	1.605.495.853.709

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	120.919.350.500	120.919.350.500	373.187.991.300	-	-	-	615.026.692.300
2016	77.475.029.250	72.063.660.639	43.023.107.100	-	-	-	192.561.796.989
Total	198.394.379.750	192.983.011.139	416.211.098.400	-	-	-	807.589.490.289

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi		
Pajak Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total		
Retribusi Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
Retribusi Jasa Umum	5.913.951.175,00	6.915.012.900,00
Retribusi Jasa Usaha	6.277.329.979,00	11.941.594.360,00
Retribusi Perizinan Tertentu	996.801.385,00	793.907.700,00
Total	13.188.082.539,00	19.650.514.960,00
Lain-lain	Tahun 2015	Tahun 2016
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	229.694.231.445,00	167.385.377.650,74
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	951.602.831.867,22	715.292.747.242,58
Total	1.181.297.063.312,22	882.678.124.893,32

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	337.582.357	886.977.638.443	665.486.415.600	-	-	207.513.911.102	1.760.315.547.502
2016	510.386.704.600	765.580.066.900	-	-	-	128.967.694.743	1.404.934.456.243
Total	847.969.061.957	1.652.557.705.343	665.486.415.600	-	-	336.481.605.845	3.165.250.003.745

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	7.687.909	15.368.121.291	11.531.864.400	-	-	2.952.955.129	29.860.628.729
2016	7.107.509.200	10.661.263.800	9.003.314.200	-	-	3.785.522.499	30.557.609.699
Total	14.795.417.109	26.029.385.091	20.535.178.600	-	-	6.738.477.628	60.417.236.428

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	-	-	18.264.040.400	27.396.060.600	-	-	45.660.101.000
2016	-	-	9.203.255.550	8.180.671.600	-	-	17.383.927.150
Total	-	-	27.467.295.950	35.576.732.200	-	-	63.044.028.150

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Perimbangan		
Pajak Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total		
Retribusi Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
Retribusi Jasa Umum		
Retribusi Jasa Usaha		
Retribusi Perizinan Tertentu		
Total		
Lain-lain	Tahun 2015	Tahun 2016
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan		
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah		
Total		

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintahan.

Tanggal :

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

Lampiran 6.2 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2015

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2015
 Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Jawa Timur

Unik Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	Wilayah Kerja
Nama KKKS	
MOBIL CEPU Ltd	Jember
SAKA INDONESIA Ltd	Pangkal, Gresik
SANTOS	Sampang
PHE WMO	Medan
KANSEAN ENERGY	Kanyan, Sumatera
LAPINDO BRANTAS	Sidoarjo
JOBP PETROCHINA EAST JAVA	Tuban

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi:

Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/izin	Nomor SK	Luas Wilayah (PK)	Tahapan Kegiatan	Komoditas
PT. Bumi Sukasindo	BANYUWANGI	188/547/KEP/129-D1/L/2012	25 April 2013	8998	EKSPLORESI
PT. Bumi Sukasindo	BANYUWANGI			1623,45	EKSPLORESI
PT. Damai Sukasindo	BANYUWANGI	P27/238/05-09/00/2015	30 Nopember 2010	1623,45	EKSPLORESI
PT. Sumber Mineral Nusantara	TRENGGALEX	P27/70/15/00/00/2016	30 Maret 2016	20968	EKSPLORESI
Cv. Rizka Jaya	TRENGGALEX	188-45/1705/106-004/2013	17 Desember 2013	35,6	EKSPLORESI
PT. Waseco Plastik Mineral	JEMBER	541-3/00/011/2013	15 April 2013	30	EKSPLORESI
PT. Agrika Dewajahara	JEMBER	541-3/00/011/2013	27 Desember 2013	400,6	EKSPLORESI
ESU Puger Rahayu	JEMBER	541-3/00/011/2013	27 Juni 2013	5,83	EKSPLORESI
Cv. Suardi Jaya Modif	JEMBER	541-3/00/011/2013	25 Agustus 2013	5	EKSPLORESI
Cv. Sumber Abadi	JEMBER	541-3/00/011/2013	30 Desember 2013	5	EKSPLORESI
Cv. Citra Abadi	JEMBER	541-3/00/011/2014	07 Januari 2014	7	EKSPLORESI
Cv. Dewajipi Karya	JEMBER	541-3/00/011/2014	08 Januari 2014	10	EKSPLORESI
Cv. Kanta Abadi Raya	JEMBER	541-3/00/011/2014	21 Januari 2014	6,37	EKSPLORESI
Cv. Cahaya Putra	JEMBER	541-3/00/011/2014	24 Maret 2014	30,34	EKSPLORESI
PT Indo Modura Mining Segitjara	LUMAJANG	188-45/12/11/27-12/2002	08 Agustus 2012	2344,21	EKSPLORESI
PT Indo Modura Mining Segitjara	LUMAJANG	188-45/128/127-12/2013	10 September 2013	872,59	EKSPLORESI
PT. Aneka Tambang, Tbk.	LUMAJANG	188-45/125/127-12/2000	20 Mei 2011	482,4	EKSPLORESI
PT. Arga Kemano Segitjara	TULUNGAGUNG	540/110/002/2012	12 Nopember 2012	5	EKSPLORESI
UD. Tuhaya Tunggal Mineral Perdana	TULUNGAGUNG	540/122/002/2014	27 Oktober 2014	0,91	EKSPLORESI
Asosiasi Selonggong Mandiri	TULUNGAGUNG	540/110/002/2013	05 Juli 2013	2,75	EKSPLORESI
PT. Gemilang Lintang Intertusa	PACITAN	503/11/01/008-01/2013	30 April 2013	2	EKSPLORESI

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	Rp 327.902.308.400	Rp -	Rp 10.416.367.200	Rp -	Rp -	Rp -	Rp 338.318.675.600
2016	Rp 108.517.112.300	Rp 162.805.668.000	Rp 96.289.350.800	Rp -	Rp -	Rp 92.407.793.200	Rp 459.122.928.800
Total	Rp 436.419.420.700	Rp 162.805.668.000	Rp 106.705.718.000	Rp -	Rp -	Rp 92.407.793.200	Rp 695.332.806.900

* dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	Rp 34.014.110.947	Rp -	Rp 1.770.516.100	Rp -	Rp -	Rp 21.591.049.782	Rp 27.285.676.829
2016	Rp 37.920.500.757	Rp 3.000.399.000	Rp 3.189.507.000	Rp 9.907.164.800	Rp -	Rp 2.330.043.000	Rp 54.436.573.557
Total	Rp 71.934.611.704	Rp 3.000.399.000	Rp 4.959.823.100	Rp 9.907.164.800	Rp -	Rp 24.221.092.782	Rp 91.678.864.186

* dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015							
2016							
Total							

* dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Pendapatan Asli Daerah (PAD)	Tahun 2015	Tahun 2016
Pajak Daerah		
Pajak Kendaraan Bermotor	4.911.628.320.175,00	5.300.947.245.143,00
Bea Balik Nama Kendaraan Bermotor	3.534.096.028.865,00	3.710.574.601.900,00
Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor	2.391.532.361.434,00	2.000.191.757.346,66
Pajak Air Permukiman	38.116.625.824,00	33.401.434.000,00
Pajak Hotel	1.819.839.011.841,00	1.727.140.150.735,00
Total	12.497.197.346.939,00	12.772.250.193.984,66
Retribusi Daerah		
Retribusi Jasa Umum	81.250.897.000	46.855.889.202
Retribusi Jasa Usaha	80.214.978.208	80.196.591.823
Retribusi Perizinan Tertentu	13.066.882.210	6.735.922.995
Total	174.526.757.418	133.788.403.920
Lain-lain		
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan		
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah		
Total	Tahun 2015	Tahun 2016

Penerimaan dari Pertambangan

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	Rp 24.057	Rp 681.550.585	Rp 67.425.800	Rp -	Rp -	Rp -	Rp 741.028.342
2016	Rp 29.148.400	Rp 81.723.500	Rp -	Rp -	Rp -	Rp -	Rp 110.871.900
Total	Rp 53.205.457	Rp 763.274.085	Rp 67.425.800	Rp -	Rp -	Rp -	Rp 1.152.905.247

* dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015	Rp 66.045	Rp 152.910.404	Rp 66.004.000	Rp -	Rp -	Rp -	Rp 284.959.449
2016	Rp 58.363.200	Rp 129.090.800	Rp 100.021.800	Rp 15.218.107	Rp -	Rp 81.046.208	Rp 403.699.915
Total	Rp 124.408.245	Rp 281.999.204	Rp 166.025.800	Rp 15.218.107	Rp -	Rp 81.046.208	Rp 694.663.371

* dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2015							
2016							
Total							

* dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambahan		
Pajak Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Asli Daerah		
Pajak BHNKB/Baln Nama		
Total		
Retribusi Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
Retribusi Jasa Umum		
Retribusi Jasa Usaha		
Retribusi Perizinan Tertentu		
Total		
Lain-lain	Tahun 2015	Tahun 2016
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan		
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah		
Total		

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintahan.

Surabaya, 20 November 2017
 KEPALA BADAN PENDAPATAN DAERAH
 PROVINSI JAWA TIMUR



Lampiran 6.3 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2015



BADAN PENDAPATAN DAERAH PROVINSI RIAU
REKAPITULASI PENERIMAAN DBH SDA MIGAS, PBB MIGAS DAN PERTAMBANGAN UMUM SERTA PBB PERTAMBANGAN
TAHUN 2015 DAN 2016

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil (DBH) - Minyak Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V*	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2015	475,892,774,800.00	-	126,282,181,100.00	-	-	446,824,321,028.00	1,048,999,276,928
2016	240,441,287,000.00	240,441,287,000.00	174,189,914,000.00	-	-	183,828,706,566.00	838,901,194,566
	716,334,061,800.00	240,441,287,000.00	300,472,095,100.00	-	-	630,653,027,594.00	1,887,900,471,494.00

*J) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Keterangan :

Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih salur DBH Minyak Bumi Tahun 2014 sebesar Rp. 57.826.796.392,00, sehingga yang masuk ke Kas Daerah, sbb

240,441,287,000.00
57,826,796,392.00 -
182,614,490,608.00

Dana Bagi Hasil (DBH) - Gas Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V*	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2015	1,708,675,400.00	-	485,224,000.00	-	-	467,435,665.00	2,661,335,065
2016	6,786,129,250.00	6,786,129,250.00	6,993,936,700.00	-	-	8,492,375,232.00	29,058,570,432
	8,494,804,650.00	6,786,129,250.00	7,479,160,700.00	-	-	8,959,810,897.00	31,719,905,497.00

*J) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V*	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2015	179,288,877,250	179,288,877,250	179,288,877,250	-	-	-	537,866,631,750
2016	131,548,281,250	131,548,281,250	-	-	-	-	263,096,562,500
	310,837,158,500.00	310,837,158,500.00	179,288,877,250.00	-	-	-	800,963,194,250.00

*J) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih salur DBH Kehutanan dan PSDH Tahun 2014 sebesar Rp. 12.000.830.140,00, sehingga yang masuk ke Kas Daerah, sbb :

131,548,281,250.00
<u>12,000,830,140.00</u>
119,547,451,110.00

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi

No.	Pajak Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
1	Pajak Air Bawah Tanah	-	-
2	Pajak Air Permukaan	10,012,669	25,099,630
3	Pajak Alat Berat	34,197,210	18,921,948
4	Pajak BBNKB/Balik Nama		10,069,890
	Total		
No.	Retribusi Daerah	Tahun 2015	Tahun 2016
1	Retribusi Jasa Umum	-	-
2	Retribusi Jasa Usaha	-	-
3	Retribusi Perizinan Tetentu	-	-
	Total		
No.	Lain-lain	Tahun 2015	Tahun 2016
1	Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang dipisahkan	-	-
2	Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Syah	-	-
	Total		

Ket: Realisasi AP migas TA. 2016 surat tagihan belum dibuat karena NPA yg baru blm keluar, utk sementara msh memakai NPA yg lama dan blm bisa disampaikan ke SKK (Satuan Kerja Khusus) MIGAS, mengacu kpd PMK No.09/PMK No.02/2016 tgl 26 April 2016 ttg Tata cara pembayaran Pajak Air Permukaan utk kegiatan hulu minyak dan gas bumi yg dibayarkan oleh Pemerintah Pusat

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil (DBH) - Royalti

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V*	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2015	3,411,337,600.00	3,411,337,600.00	5,117,006,400.00	-	-	540,361,023.00	12,480,042,623
2016	1,100,826,000.00	1,100,826,000.00	-	-	-	-	2,201,652,000
	4,512,163,600.00	4,512,163,600.00	5,117,006,400.00	-	-	540,361,023.00	14,681,694,623.00

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih salur DBH Minerba Royalti Tahun 2014 sebesar Rp. 1.100.826.000,00, sehingga yang masuk ke Kas Daerah, sbb :

1,100,826,000.00
<u>1,100,826,000.00</u>
-

Dana Bagi Hasil (DBH) - Landrent

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V*	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2015	767,398,000.00	767,398,000.00	1,151,097,000.00	-	-	130,757,386.00	2,816,650,386
2016	898,763,000.00	898,763,000.00	910,794,000.00	-	-	-	2,708,320,000
	1,666,161,000.00	1,666,161,000.00	2,061,891,000.00	-	-	130,757,386.00	5,524,970,386.00

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih salur DBH Minerba Landrent Tahun 2014 sebesar Rp. 430.658.337,00, sehingga yang masuk ke Kas Daerah, sbb :

898,763,000.00
<u>430,658,337.00</u>
468,104,663.00

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V*	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2015	-	-	816,780,400	1,225,170,600	-	-	2,041,951,000
2016	-	-	706,171,750	1,694,812,200	-	-	2,400,983,950
	-	-	1,522,952,150.00	2,919,982,800.00	-	-	4,442,934,950.00

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

		Total	-	-
No.	Retribusi Daerah		Tahun 2015	Tahun 2016
1	Retribusi Jasa Umum		-	-
2	Retribusi Jasa Usaha		-	-
3	Retribusi Perizinan Tetentu		-	-
		Total		
No.	Lain-lain		Tahun 2015	Tahun 2016
1	Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang dipisahkan		-	-
2	Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Syah		-	-
		Total	-	-

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi diatas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintah

Tanggal : September 2017



Nama : Drs. H. INDRA PUTRAYANA, M.Si
 Jabatan : Kepala Badan Pendapatan Daerah Provinsi Riau
 NIP : 19620217 198503 1 017

LAPORAN EITI 2015
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