

4 LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI

LAPORAN EITI INDONESIA
2016



**KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA**

**LAPORAN EITI INDONESIA 2016
LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI**

BUKU EMPAT

DAFTAR LAMPIRAN

LAMPIRAN 1	DAFTAR PERUSAHAAN KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2016
1.1	Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2016
1.2	Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016
LAMPIRAN 2	RINGKASAN REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN UNTUK TAHUN 2016
2.1	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.2	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.3	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.4	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.5	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.6	Total Lifting Oil untuk Tahun 2016 (PSC - SKK Migas) dalam Barrel
2.7	Total Lifting Gas untuk Tahun 2016 (PSC - SKK Migas) dalam MSCF
2.8	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.9	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
2.10	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.11	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2016 (KKKS - ESDM) dalam Barrel
2.12	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2016 (KKKS - ESDM) dalam MMBTU
2.13	Ringkasan Rekonsiliasi Signature Bonus untuk Tahun 2016 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD
2.14	Ringkasan Rekonsiliasi Production Bonus untuk Tahun 2016 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD
2.15	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD
2.16	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD
2.17	Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah
2.18	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2016 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.19	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2016 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.20	Ringkasan Rekonsiliasi PPN Reimbursement untuk Tahun 2016 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah
2.21	Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah
2.22	Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2016 dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah
2.23	Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.24	Ringkasan Rekonsiliasi Penjualan Hasil Tambang untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.25	Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

2.26	Ringkasan Rekonsiliasi Pajak Penghasilan Badan untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.27	Ringkasan Rekonsiliasi Pajak Bumi dan Bangunan untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.28	Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.29	Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2016 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.30	Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara
LAMPIRAN 3	HASIL REKONSILIASI TIAP KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2016
3.1	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Migas untuk Tahun 2016
3.2	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016
LAMPIRAN 4	DANA BAGI HASIL SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2016
4.1	Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2016
LAMPIRAN 5	INFORMASI YANG TIDAK DIREKONSILIASI SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2016
5.1	<i>Signature Bonus</i> - kontrak baru dan <i>Firm Commitment</i> KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2016 dalam Ribuan USD
5.2	CSR Sektor Migas untuk Tahun 2016 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
5.3	Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba
5.4	Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas
5.5	Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Minerba
LAMPIRAN 6	PENERIMAAN DAERAH PENGHASIL PROVINSI KALTIM, JATIM, KALSEL, SUMSEL DAN RIAU UNTUK TAHUN 2016
6.1	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2016
6.2	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Selatan untuk Tahun 2016
6.3	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2016
6.4	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Sumatera Selatan untuk Tahun 2016
6.5	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Timur untuk Tahun 2016

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2016

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
List Operator & Non Operator di Tahun 2016						
1	1	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Bumi Siak Pusako, PT	50,00	Coastal Plain Pekanbaru (CPP)	Central Sumatra, Onshore
	1		PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	50,00		
2		PHE NSB	PHE NSB	100,00	North Sumatra "B"	North Sumatra, Onshore
3	2	BP Berau Ltd.	BP Berau Ltd.	48,00	Berau	Irian Jaya, offshore
	2		MI Berau BV	23,00		
	3		KG Berau Petroleum Ltd.	12,00		
	4		Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.	17,00		
4		BP Muturi Holdings B.V.	BP Muturi Holdings B.V.	1,00	Muturi	Irian Jaya, onshore&offshore
	5		CNOOC Muturi Ltd.	64.77		
	6		BUT Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	34.23		
5		BP Wiriagar Ltd.	BP Wiriagar Ltd.	37,60	Wiriagar	Irian Jaya, onshore
	7		KG Wiriagar Petroleum Ltd.	20,00		
	8		Wiriagar Overseas Limited (D/H Talisman Wiriagar Overseas Limited)	42.40		
6		Camar Resources Canada Inc.	Camar Resources Canada Inc.	35,00	Bawean	East Java
	9		Camar Bawean Petroleum Limited	65,00		
7		Chevron Indonesia Company	Chevron Indonesia Company	92,5	East Kalimantan	East Kalimantan, onshore/offshore
	10		Indepx Offshore North Mahakam, Ltd	7,50		
8		Chevron Rapak Ltd.	Chevron Rapak Ltd.	62,00	Rapak	Kalimantan Timur, offshore
	11		Eni Rapak Limited	20,00		
	12		Tiptop Rapak Limited	18,00		
9		Chevron Makassar Ltd.	Chevron Makassar Ltd.	72,00	Makassar Strait	South Sulawesi, offshore
	13		PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	10,00		
	14		BUT Tiptop Makassar Ltd.	18,00		
10		Chevron Pacific Indonesia	Chevron Pacific Indonesia	100,00	Rokan	Central Sumatera, onshore
11		CITIC Seram Energy Limited	CITIC Seram Energy Limited	51,00	Seram Non Bula	Maluku
	15		KUFPEC (Indonesia) Limited	30,00		
	16		GULF Petroleum Investment Co.	16.50		
	17		LION International Investment Ltd.	2,50		
12		CNOOC SES Ltd.	CNOOC SES Ltd.	65,54	South East Sumatera	South East Sumatera, offshore
	18		PT Pertamina Hulu Energi Oses	20.55		
	19		PT Saka Energi Sumatera	8.91		
	20		KUFPEC Regional Venture (Indonesia) Ltd	5,00		
13		Conocophillips (Grissik) Ltd.	Conocophillips (Grissik) Ltd.	54,00	Corridor	South Sumatera, onshore
	21		Talisman (Corridor) Ltd.	36,00		
	22		PT. Pertamina Hulu Energi Corridor	10,00		
14		Medco E&P Natuna Ltd.	Medco E&P Natuna Ltd.	40,00	South Natuna B	Riau, offshore
	23		Prime Natuna Energy Inc.	25,00		
	24		Indepx Natuna Ltd.	35,00		
15		EMP (Bentu) Ltd.	EMP (Bentu) Ltd.	100,00	Bentu Segat, Onshore Riau	Riau, onshore

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
16	25	EMP Malacca Strait S.A	EMP Malacca Strait S.A	18,75	Malacca Strait	Riau, onshore/offshore
	26		OOGC Malacca	32,58		
	27		Imbang Tata Alam, PT	26,03		
			Malacca Petroleum Ltd	6,93		
17		Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	100,00	Sengkang	South Sulawesi, offshore
18		Indonesia Petroleum Ltd	Indonesia Petroleum Ltd	50,00	Mahakam (Attaka Unit)	East Kalimantan, offshore
	28		Total E&P Indonesia	50,00		
19		Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	100,00	Bula, Seram	Maluku, Onshore
20		Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean Energy Indonesia Limited	60,00	KANGEAN	East Java, onshore/offshore
	29		EMP Exploration (Kangean) Ltd.	40,00		
21		Lapindo Brantas Inc.	Lapindo Brantas Inc.	50,00	Brantas	East Java, onshore
	30		PT Prakarsa Brantas	32,00		
	31		PT Minarak Brantas Gas	18,00		
22		Exxonmobil Cepu Ltd.	Exxonmobil Cepu Ltd.	28,70	Cepu	East/Central Java, onshore
	32		Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	24,50		
	33		PT. Pertamina EP Cepu	45,00		
	34		PT Sarana Patra Hulu Cepu	1,09		
	35		PT Blora Patragas Hulu	2,18		
	36		PT Asri Dharma Sejahtera	4,49		
	37		PT Petrogas Jatim Utama Cendana	2,24		
23		PHE NSO	PHE NSO	100,00	North Sumatera	North Sumatera Offshore
24		Montd'or Oil Tungkal Limited	Montd'or Oil Tungkal Limited	70,00	Tungkal	Jambi, onshore
	38		Fuel-X Tungkal Ltd.	30,00		
25		Mubadala Petroleum	Mubadala Petroleum	70,00	Sebuku	Sulawesi, offshore
	39		Total E&P Sebuku	15,00		
	40		Impex South Makassar Ltd.	15,00		
26		Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	73,50	Northwest Java Sea	Jawa Barat, Offshore
	41		EMP ONWJ Ltd.	24,00		
	42		KUFPEC Indonesia ONWJ BV	2,50		
27		PT Benuo Taka Wailawi	PT Benuo Taka Wailawi	51,00	Wailawi	East Kalimantan
	43		Centre Energy Petroleum Limited	49,00		
28		Petrogas (Basin) Ltd.	Petrogas (Basin) Ltd.	34,06	Kepala Burung	Irian Jaya, onshore/offshore
	44		Petrochina International (Bermuda) Ltd.	30,00		
	45		RHP Salawati Basin B.V.	25,94		
	46		PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	10,00		
29		Petrochina International Bangko Ltd.	Petrochina International Bangko Ltd.	100,00	Bangko	South Sumatera, Onshore
30		Petrochina International Jabung Ltd.	Petrochina International Jabung Ltd.	30,00	Jabung	Jambi, onshore
	47		PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd.	30,00		
	48		BUT. Petronas Carigali Jabung Ltd	30,00		
	49		PT. Pertamina Hulu Energi Jabung	10,00		
31		Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	30,00	Ketapang	East Java, onshore
	50		PT Saka Ketapang Perdana	20,00		
	51		PC Ketapang II Ltd.	50,00		

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
32		Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	BUT PC Muriah Ltd	80,00	Muriah	North East Java, offshore
	52		BUT Saka Energi Muriah Limited	20,00		
33		PHE Siak	PHE Siak	100,00	Siak	Riau, onshore
34		Premier Oil Natuna Sea B.V.	Premier Oil Natuna Sea B.V.	28,67	Natuna Sea Block "A"	Riau, offshore
	53		KUFPEC Indonesia Natuna BV	33,33		
	54		BUT Natuna 1 BV	15,00		
	55		BUT Natuna 2 BV	23,00		
35		PHE Kampar	PHE Kampar	100,00	Kampar	Central Sumatera, Onshore
36		PT Medco E&P Lematang	PT Medco E&P Lematang	51,12	Lematang	South Sumatera. onshore
	56		Lematang E&P Ltd.	23,00		
	57		Lundin Lematang B.V.	25,88		
37		PT Medco E&P Rimau	PT Medco E&P Rimau	95,00	Rimau	South Sumatera. Onshore
	58		Perusahaan Daerah Pertambangan Dan Energi Sumatera Selatan	5,00		
38		PT Medco E&P South Sumatera	PT Medco E&P South Sumatera	100,00	South Sumatera	South Sumatera, onshore
39		PT Medco E&P Tarakan	PT Medco E&P Tarakan	100,00	Tarakan	East Kalimantan. onshore
40		PT Pertamina EP	PT Pertamina EP	100,00	Indonesia	Indonesia
41		PT PHE WMO	PT PHE WMO	80,00	West Madura	East Java. offshore
	59		Kodeco Energy Co., Ltd.	20,00		
42		PT Sele Raya Merangin Dua	PT Sele Raya Merangin Dua	44,60	Merangin II, South Sumatera	South Sumatera. onshore
	60		Merangin BV	35,40		
	61		Sinochem Merangin	20,00		
43		PT SPR Langgak	PT Sarana Pembangunan Riau	50,00	Langgak	Riau. onshore
	62		Kingswood Capital Ltd.	50,00		
44		PT Tiarabumi Petroleum	PT Tiarabumi Petroleum	100,00	West Air Komering	South Sumatera. Onshore
45		Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	65,00	Pangkah	East Java. offshore
	63		BUT Saka Pangkah LLC	10,00		
	64		BUT Saka Pangkah BV	25,00		
46		Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	54,00	Bangkanai	Central/East Kalimantan
	65		Salamander Energy (Kerendan) Limited	5,00		
	66		Salamander Energy (Central Kalimantan) Limited	11,00		
	67		PT Saka Bangkanai Klemantan	30,00		
47		Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	67,50	Madura	East Java, offshore
	68		BUT PC Madura Ltd	22,50		
	69		PT. Petrogas Pantai Madura	10,00		
48		Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	45,00	Sampang	East Java, onshore/offshore
	70		Singapore Petroleum Sampang Ltd.	40,00		
	71		Cue Sampang Pty.Ltd	15,00		
49		Star Energy (Kakap) Ltd.	Star Energy (Kakap) Ltd.	31,25	Kakap	Riau Island Offshore
	72		BUT Premier Oil Kakap BV	18,75		
	73		SPC Kakap Limited	15,00		
	74		Novus UK (Kakap) Limited	13,50		

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
	75		PT Pertamina Hulu Energi Kakap	10,00		
	76		Natuna UK (Kakap 2) Limited	6.25		
	77		Novus Nominees Pty Ltd	2.75		
	78		Novus Petroleum Canada, Ltd	2.50		
50		Tately N.V	Tately N.V	100,00	Palmerah	Jambi - South Sumatera. Onshore Jambi
51		Total E&P Indonesia	Total E&P Indonesia	50,00	Mahakam	East Kalimantan. Offshore
	79		Impex Cooperation	50,00		
52		Vico CBM	Vico CBM	7.50	GMB Sanga-sanga	East Kalimantan. onshore
	80		BP East Kalimantan CBM Limited	38.44		
	81		BUT Eni CBM Ltd.	38.44		
	82		Virginia International Co. CBM Limited	15.62		
53		Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	7.50	Sanga-sanga	East Kalimantan. Onshore
	83		BUT Saka Energi Sanga Sanga Limited	26.25		
	84		BUT Lasmo Sanga Sanga Limited	26.25		
	85		Opicoil Houston Inc.	20,00		
	86		Virginia International Co. LLC	15.62		
	87		Universe Gas & Oil Company Inc.	4.38		
54		JOA Total E&P Indonesia	Total Tengah	22.50	Tengah	Off. East Kalimantan. Offshore
	88		PT. Pertamina Hulu Energi Tengah	55,00		
	89		Impex Tengah Ltd.	22.50		
55		JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	50,00	Raja dan Pendopo	South Sumatera. Onshore
	90		Golden Spike Energy Indonesia, PT	50,00		
56		JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	PT. Pertamina Hulu Energi Medco Simenggaris	37.50	Simenggaris	Kalimantan Timur
	91		PT Medco E&P Simenggaris	62.50		
57		JOB Pertamina - Petrochina East Java	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	50	Tuban	Jawa Timur. Onshore
	92		Petrochina International Java Ltd	25		
	93		PT Pertamina Hulu Energi Tuban	25		
58		JOB Pertamina - Petrochina Salawati	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	50,00	Salawati	Irian Jaya. Onshore/Offshore
	94		Petrochina Int'l Kepala Burung Ltd.	16.79		
	95		RHP Salawati Island B.V.	14.51		
	96		Petrogas (Island) Ltd.	18.70		
59		JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering	PT. Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	50,00	Ogan Komering	South Sumatera. Onshore
	97		Talisman Ogan Komering (D/H Jadestone Ogan Komering Ltd.)	50,00		
60		JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	PT. Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	50,00	Jambi Merang	Jambi. Onshore
	98		Pacific Oil&Gas (Jambi Merang) Limited	25,00		
	99		Talisman (Jambi Merang) Ltd.	25,00		
61		JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	PT. Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	50,00	Senoro - Toili	Central Sulawesi
	100		PT Medco E&P Tomori	30,00		
	101		Tomori E&P Ltd.	20,00		
62		PHE Tengah K - JOA P Tengah	PHE Tengah K - JOA P Tengah	100,00	Tengah	East Kalimantan. Offshore
63		PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	100,00	Raja dan Pendopo	South Sumatera. Onshore
64		PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	100,00	Tuban	Jawa Timur. Onshore

No. KKKS	No. Partner KKKS	Nama KKKS	Nama Partner KKKS	Participating Interest (%)	Wilayah Kerja	Provinsi, onshore / offshore
65		PHE Salawati - JOB PPS	PHE Salawati - JOB PPS	100,00	Salawati	Irian Jaya, onshore&offshore
66		PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	100,00	Ogan Komering	South Sumatera. onshore
67		PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	100,00	Jambi Merang	Jambi, onshore
68		PHE Medco Tomori - JOB P Medco	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	100,00	Senoro - Toili	Central Sulawesi
69		PHE Simenggaris	PHE Simenggaris	100,00	Simenggaris	Kalimantan Timur
70		Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	31,00	Lemang	Central Sumatera
	102		Eastwin Global Investment Limited	34,00		
	103		Mandala Lematang Singapore PTE. Ltd.	35,00		
71		Krisenergy (Satria) Ltd.	Krisenergy (Satria) Ltd.	42,50	Bulu	East Java, offshore
	104		BUT AWE (Satria) NZ LTD	42,50		
	105		PT Satria Energindo	10,00		
	106		PT Satria Wijaya Kusuma	5,00		

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Presentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
1	KALTIM PRIMA COAL	Bakrie Tower Lantai 15, Jl. Hr. Rasuna Said Komp Rasuna Epicentrum Kuningan Jakarta 12940	PT Sitrade Coal	26,000%	PKP2B	18/11/1980	31/12/2021	Batubara	Kalimantan Timur
			Bhira Investments Limited	30,000%					
			PT Bumi Resources Tbk	25,000%					
			Mountain Netherlands Investments B.V.	19,000%					
2	ADARO INDONESIA	Menara Karya 22 - 23 Floor, Jl. HR. Rasuna Said Blok X-5 Kav. 1 - 2, Jakarta 12950 Indonesia	PT Alam Tri Abadi	54,106%	PKP2B	-	16/11/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT Viscaya Investments	29,194%					
			EGAT International Company Limited	11,533%					
			PT Dianita Setyamukti	5,165%					
			Coaltrade Services International Pte Ltd	0,002%					
3	KIDEKO JAYA AGUNG	GRAHA MITRA LT.1, JL. JEND. GATOT SUBROTO KAV 21 KARET SEMANGGI, SETIABUDI JAKARTA SELATAN, DKI JAKARTA 12930	SAMTAN CO.LTD	49,000%	PKP2B	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
			PT. INDIIKA INTI CORPINDO	46,000%					
			PT. MUJI INTI UTAMA	5,000%					
4	BERAU COAL	Menara Sun Life Lt.17 Unit A-J & Lt.18 Unit E-F, Kuningan Timur, Setiabudi, Jakarta Selatan 12950	PT. Armadian Tritunggal	89,900%	PKP2B	26/04/1995	26/04/2025	Batubara	Kalimantan Timur
			Sojitz Corporation	10,000%					
			Aries Investment Limited	0,100%					
5	INDOMINCO MANDIRI	Pondok Indah Office Tower III 3rd floor Jl. Sultan Iskandar Muda Pondoh Indah Kav. V-TA Jakarta Selatan 12310 Jakarta	PT.Indo Tambangraya Megah Tbk	99,000%	PKP2B	05/10/1990	08/05/2028	Batubara	Kalimantan Timur
			PT.Kitadin	1,000%					
6	ARUTMIN INDONESIA	Bakrie Tower Lt.14 Komplek Rasuna Epicentrum Jakarta Selatan 12940	PT. BUMI RESOURCES	70,000%	PKP2B	02/11/1981	02/11/2020	Batubara	Kalimantan Selatan
			BHIRA INVESTMENT LTD	30,000%					
7	TRUBAINDO COAL MINING	Pondok Indah Office Tower III 3rd floor Jl. Sultan Iskandar Muda Pondoh Indah Kav. V-TA Jakarta Selatan 12310	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99,990%	PKP2B	15/08/1994	27/02/2035	Batubara	Kalimantan Timur
			PT Kitadin	0,010%					
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	SAHID SUDIRMAN CENTER LT 56 SUITE C-D, JL. JEND. SUDIRMAN NO. 86 JAKARTA 10220 - INDONESIA	PT. BARAMULTI SUKSESSARANA TBK	100,000%	PKP2B	17/03/2003	01/06/2029	Batubara	Kalimantan Selatan
			Ir. ATHANASIUS TOSSIN SUHARYA	0,000%					
9	ASMIN BARA BRONANG	GD.PAMAPERSADA NUSANTARA II LT.3 JALAN RAWA GELAM I KAWASAN INDUSTRI PULOGADUNG NO.9 JATINEGARA, CAKUNG JAKARTA TIMUR, DKI JAKARTA	PT Tuah Turangga Agung	75,400%	PKP2B	30/04/1999	30/10/2042	Batubara	Kalimantan Tengah
			PT Andalan Teguh Berjaya	15,400%					
			PT Mandira Sanni Pratama	9,200%					
10	BORNEO INDOBARA	Plaza Sinarmas Land Menara 2 Lt. 7 Jl. MH. Thamrin No. 51 Gondangdia Menteng Jakarta Pusat 10350	PT Roundhill Capital Indonesia	99,070%	PKP2B	15/08/1994	17/02/2036	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT.Kitadin	1,000%					
			GE Haryanto	0,330%					
11	BHARINTO EKATAMA	Pondok Indah Office Tower III 3rd floor Jl. Sultan Iskandar Muda Pondoh Indah Kav. V-TA Jakarta Selatan 12310	PT.Indo Tambangraya Megah Tbk	99,000%	PKP2B	20/11/1997	30 tahun setelah produksi	Batubara	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah
			PT.Kitadin	1,000%					
12	MANDIRI INTI PERKASA	Gd. Pro Mandiri Building, Komplek Sentra Latumenten Jl. Prof. Dr. Latumenten No.50, Jakarta Barat	Prima Andalan Mandiri	100,000%	PKP2B	2004	2034	Batubara	Kalimantan Utara
			Mandala Karya Prima	0,000%					
13	MAHAKAM SUMBER JAYA	Deutsche Bank Building Lt. 8 Jl. Imam Bonjol No. 80 Menteng Jakarta Pusat 10310	PT. HARUM ENERGY Tbk	80,000%	PKP2B	29/12/2000	Okt-34	Batubara	Kalimantan Timur
			Perusahaan Daerah Pertambangan Bara Kaltim Sejahtera	20,000%					
14	INSANI BARA PERKASA	Deutsche Bank Building Lt. 8 Jl. Imam Bonjol No. 80 Menteng Jakarta Pusat 10310	PT Resource Alam Indonesia Tbk	99,990%	PKP2B	1997	2036	Batubara	Kalimantan Timur
			Pintarso Adjianto	0,010%					
15	BARAMARTA	Komplek Pangeran Antasari No. 36, Martapura Kalimantan Selatan	PEMDA KABUPATEN BANJAR	100,000%	PKP2B	31/05/1999	30/05/2029	Batubara	Kalimantan Selatan
16	LANNA HARITA INDONESIA	THE CITY TOWER, 9TH FLOOR #1S, JL. M.H. THAMRIN NO. 81, MENTENG, JAKARTA PUSAT, 10310 - INDONESIA	Lanna Resources Public Company Ltd.	55,000%	PKP2B	18/02/1998	-	Batubara	Kalimantan Timur
			PT. Harita Mahakam Mining	35,000%					
			Pan-United Investment Pte. Ltd.	10,000%					
17	WAHANA BARATAMA MINING	OFFICE 8, 29TH FLOOR SUITE D SCBD LOT 28 JL. JENDERAL SUDIRMAN KAV 52-53, (JL. SENOPATI RAYA 8B) SENAYAN, KEBAYORAN BARU - JAKARTA	PT BAYAN RESOURCES TBK	75,000%	PKP2B	26/10/2007	26/10/2037	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT BAYAN ENERGY	25,000%					
18	INDEXIM COALINDO	Sahid Sudirman Center Jl. Jenderal Sudirman Kav. 86 : Jakarta - 10220	PT Indexim Investama	84,250%	PKP2B	15/08/1994	15/08/2040	Batubara	Kalimantan Timur
			Budi Prawira	4,375%					
			Achmad Hartawidjaja	4,375%					
			Djoni Muksin	4,375%					
			Sahat Pasaribu	1,750%					
			Gino Sakiris	0,875%					
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	Gd. Menara Prima Lt. 21, Unit. F, I, J, Jl. DR. Ide Anak Agung Gde Agung Blok 6.2, Kuningan Timur, Setiabudi, Jakarta, 12950	Mercuria Energy Asset Management	100,000%	PKP2B	20/11/1997	-	Batubara	Kalimantan Selatan
20	MULTI HARAPAN UTAMA	Gedung Sovereign Plaza Lt. 9 Unit B-E Jl. TB. Simatupang Kav.36 Rt.002 Rw. 004 Cilandak Barat, Cilandak Jakarta Selatan 12430	PT Pakarti Putra Sang Fajar	60,000%	PKP2B	31/12/1986	-	Batubara	Kalimantan Timur
			Private Resources Pty Ltd	40,000%					
21	ASMIN KOALINDO TUHUP	Jl. Budi Kemulian I No. 2	-	-					
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	Gedung Office 8 Lt 30 Unit C Sudirman Central Business District Lot 28 JL. Jend. Sudirman Kav 52-53 (JL. Senopati Raya 8B) Senayan, Kebayoran	PT BAYAN RESOURCES TBK	75,000%	PKP2B	24/04/2008	23/04/2038	Batubara	Kalimantan Timur
			PT BAYAN ENERGY	25,000%					
23	TAMBANG DAMAI	JL. Alaydrus No. 82 Petojo Utara, Gambir Jakarta Pusat 10130	PT DAMAI MINING	99,990%	PKP2B	27/02/2012	26/02/2043	Batubara	Kalimantan Timur
			PT HARUMINDO BARA PERDANA	0,01%					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Presentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	Jalan Haji Agus Salim No 65, Gondangdia, Menteng, Jakarta Pusat	PT Cipta Olah Alam Lestari Itochu Coal Resources Australia PTY. LTD Saiman Ernawan Eddy Winata	61,200% 23,500% 12,240% 3,060%	PKP2B	15/08/1995	21/12/2033	Batubara	Kalimantan Tengah
25	SINGLURUS PRATAMA	Jl. Dr. Sahardjo No. 181, Manggarai Selatan Tebet, Jakarta Selatan - 12860	LANNA RESOURCES PUBLIC Co, Ltd (THAILAND) PT. INDOCOAL PRATAMA JAYA PT. AMBHARA KARYA PERDANA PT. HARITA JAYARAYA	65,000% 15,000% 8,000% 12,000%	PKP2B	12/02/2009	12/02/2039	Batubara	Kalimantan Timur
26	TANITO HARUM	Jl. Alaydrus No 82 (1-2-3) , Jakarta 10130	PT Kibar Energi Investama PT Tanito Bara Utama	75,000% 25,000%	PKP2B	1898	2019	Batubara	Kalimantan Timur
27	LAHAI COAL	Cyber 2 Tower Lt. 23 dan 34 Jl. H. R. Rasuna Said Blok X-5, No. 13, Kuningan Timur, Setia Budi Jakarta Selatan, 12950	PT Alam Tri Abadi Coaltrade Services International PTE. LTD.	99,000% 1,000%	PKP2B	06/09/2000	-	Batubara	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah
28	JORONG BARUTAMA GRESTON	Pondok Indah Office Tower III, 3rd Floor Jln. Sultan Iskandar Muda, Kav. V- TA Pondok Indah Jakarta Selatan 12310	PT. Indo Tambangraya Megah Tbk PT. Kitadin	99,990% 0,010%	PKP2B	15/08/1994	09/12/2029	Batubara	Kalimantan Selatan
29	PERKASA INAKAKERTA	GEDUNG OFFICE 8, LANTAI 36 UNIT B, SCBD LOT 28 JL. JENDRAL SUDIRMAN KAV. 52-53 (SCBD) JAKARTA SELATAN-12190	PT BAYAN RESOURCES TBK PT BAYAN ENERGY	75,000% 25,000%	PKP2B	30/03/2007	29/03/2037	Batubara	Kalimantan Timur
30	TEGUH SINAR ABADI	Gedung Office 8 Lt 30 Unit B Sudirman Central Business District Lot 28 JL. Jend. Sudirman Kav 52-53 (JL. Senopati Raya 8B) Senayan, Kebayoran	PT BAYAN RESOURCES TBK PT BAYAN ENERGY	75,000% 25,000%	PKP2B	24/04/2008	23/04/2038	Batubara	Kalimantan Timur
31	KARYA BUMI BARATAMA	Gedung RIFA Lt. 2 #202, Jl. Prof. Dr. Satrio Blok C4 Kav.6-7 Kuningan Timur Jakarta Selatan 12950 Telp. (021) 5260750	Circleone Consulting Co., Ltd. Doo Kweun Lee Agus Wirayana Syafrudin Raden Azhari	90,920% 2,720% 1,360% 5,000%	PKP2B	09/08/2013	09/08/2043	Batubara	Jambi
32	SANTAN BATUBARA	Deutsche Bank Building Lt. 10 Suite 1002, Jl. Imam Bonjol No. 80, Menteng, Menteng, Jakarta Pusat - DKI Jakarta Raya 10310	PT Petrosea, Tbk PT. Harum Energy, Tbk	50,000% 50,000%	PKP2B	19/01/1998	19/01/2028	Batubara	Kalimantan Timur
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	Graha Mitra, Lt. 04 Jln. Jend. Gatot Subroto Kav. 21, RT. 003 RW. 002, Karet Semanggi Setiabudi, Jakarta Selatan 12930, DKI Jakarta	PT. INDIKA INDONESIA RESOURCES PRIME EMPIRE INVESTMENT PTE. LTD	85,000% 15,000%	PKP2B	04/05/2009	03/05/2039	Batubara	Kalimantan Tengah
34	BUKIT ASAM (PERSERO) TBK	Jln. Parigi No 1 Tanjung Enim, Kec. Lawang Kidul Kabupaten Muara Enim Provinsi Sumatera Selatan	Pemerintah Indonesia Milawarma Lain-lain Saham Treasuri	65,020% 0,000% 26,470% 8,510%	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Sumatera Selatan
35	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	Jl. Hidayatullah No. 88 Samarinda (seberang Rumah Sakit Aisyiyah)	-	-	IUP-BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
36	JEMBAYAN MUARABARA	Komplek Mahakm Square Blok B17-19, Jl. Untung Suropati, Karang Asam Ulu, Sungai Kunjang, Kota Samarinda, Kalimantan Timur 75243	-	-	IUP-BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
37	MITRABARA ADIPERDANA TBK	Gedung Grha Baramulti Jl. Suryopranoto No.2, Kompleks Harmoni Blok A-8 Petojo Utara, Gambir Jakarta Pusat	PT Wahana Sentosa Cemerlang Idemitsu Kosan Co. Ltd Masyarakat	60,000% 30,000% 10,000%	IUP - BATUBARA	01/08/2003	01/08/2033	Batubara	Kalimantan Utara
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	GD. WISMA BAKRIE 2, LT 11 JL. HR RASUNA SAID KAV B-2, KARET, SETIABUDI JAKARTA SELATAN 12920	PT TOBA BARA SEJAHTERA TBK PT ADIMITRA NUSANTARA ENERGI	51,000% 49,000%	IUP - BATUBARA	06/07/2009	01/12/2029	Batubara	Kalimantan Timur
39	BHUMI RANTAU ENERGI	JL. JEND SUDIRMAN BY PASS, BUNGUR, TAPIN	PT. TAPIN SUTRA BERJAYA PT. HASNUR CIPTA TERPADU	99,920% 0,080%	IUP - BATUBARA	26/04/2016	24/06/2020	Batubara	Kalimantan Selatan
40	MULTI SARANA AVINDO	Wisma Barito Pacific LT.3 Podium 62-63, Kel. Slipi, Kec. Palmerah Jakarta Barat 11750	Shinta Marsono Kelvin Halim PT. RentalPerdana Putratama	25,000% 26,000% 49,000%	IUP - BATUBARA	07/02/2013	07/02/2018	Batubara	Kalimantan Timur
41	BARA TABANG	Jl. Wolter Monginsidi No. 17A RT 07 Timbau, Tenggarong Kutai Kertanegara	PT BAYAN RESOURCES TBK PT MINERAL ENERGI PRATAMA Adji Shinta Surya Kencana ROOS LINA NINGSIH, S.T. SETYO BUDI WIWOHO	90,000% 3,500% 2,500% 1,500% 2,500%	IUP - BATUBARA	02/05/2011	07/04/2028	Batubara	Kalimantan Timur
42	TUNAS INTI ABADI	Gedung TMT 1 Lantai 9 Jl. Cilandak KKO No 1 Jakarta Selatan 12560	PT Reswara Minergi Hartama PT Sanggar Sarana Baja	99,990% 0,010%	IUP - BATUBARA	29/04/2013	05/05/2021	Batubara	Kalimantan Selatan
43	MEGAPRIMA PERSADA	TCC Batavia Building Tower One, 18th Floor, Suite 05C, Jl. KH Mas Mansyur Kay.126, Jakarta Pusat - 10220 Indonesia	PT. Batubara Global Energy PT. Multi Mining Utama	75,000% 25,000%	IUP - BATUBARA	20/12/2015	23/03/2027	Batubara	Kalimantan Timur
44	PIPIT MUTIARA JAYA	JL. YOS SUDARSO RT. IIIA/81 KOTA TARAKAN	KRISTIANTO KANDI SAPUTRO JULIET KRISTIANTO LIU	50,000% 50,000%	IUP - BATUBARA	11/03/2015	-	Batubara	Kalimantan Utara
45	SUNGAI DANAU JAYA	The Suites Tower lantai 17, Jalan Boulevard Pantai Indah Kapuk No. 1 Kav OFs, Jakarta Utara 14470	PT Karunia Mitra Berkat Huang She Thong	99,99% 0,01%	IUP - BATUBARA	15/12/2015	29/05/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
46	METALINDO BUMI JAYA	Komplek Mahakm Square Blok B17-19. Jl. Untung Suropati, Karang Asam Ulu, Sungai Kunjang, Kota Samarinda, Kalimantan Timur 75243	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	-

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Presentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
47	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	Komplek Mahakm Square Blok B17-19. Jl. Untung Suropati, Karang Asam Ulu, Sungai Kunjang, Kota Samarinda, Kalimantan Timur 75243	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	-
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	JL A YANI KM 12.2 RT 002 RW 000, Kabupaten Banjar, kalimantan Selatan	Winarman Halim Drs. H. Zaini Mahdi, BSc H. Muhammad Hatta bin H Syahrani	40,000% 30,000% 30,000%	IUP - BATUBARA	25/09/2014	30/12/2023	Batubara	Kalimantan Selatan
49	KALTIM JAYA BARA	Jl. Pulau Manimbora No. 88 Tanjung Redeb (Berau)	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
50	BARA ALAM UTAMA	Jl. Kolonel Barlian Kavling Blok AA No. 14 Kaw Banjar Jaya, Lahat ; Jl. Pegangsaan Barat No. 18A, Menteng, Jakarta	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Sumatera Selatan
51	MUARA ALAM SEJAHTERA	Grha Baramulti Lt 3 Jl. Suryopranoto 2 Harmoni Plaza A/8, Gambir Jakarta Pusat	PT Wahana Sentosa Cemerlang AT Suharya	99,500% 0,500%	IUP - BATUBARA	27/04/2010	27/04/2022	Batubara	Sumatera Selatan
52	RINJANI KARTANEGERA	Kutai Kartanegara			IUP - BATUBARA			Batubara	Kalimantan Timur
53	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI	Sahid Sudirman Center Lt 31, Jl Jend Sudirman No 86	PT GEOBARA KARUNIA CIPTA LESTARI PT KENCANA GRAHA REKSA	99,160% 0,840%	IUP - BATUBARA	12/08/2015	12/08/2025	Batubara	Kalimantan Timur
54	INDOASIA CEMERLANG	Kintap-Kalimantan Selatan; Jl. A.M. Sangaji No. 2B Petelo Utara Jakarta Pusat	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Selatan
55	BARA KUMALA SAKTI	PT Core Mineral Indonesia, The East Tower 25th Floor, South Wing. Jl. Lingkar Mega Kuningan Kav E3 No. 1; Perumahan Grand Taman Sari Cluster Ruko No. E1/6, Jl. H.M. Riffadin Kel. Harapan Baru Kec. Loa Janan Ilir. Samarinda	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
56	ALAMJAYA BARAPRATAMA	Gedung Office 8 Lantai 8, Unit A - H, SCBD Lot 28, Jl. Jend. Sudirman Kav. 52 - 53 Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan 12190	Silvi Agustina Endri Erawan Trias Slamet Prihadi	84,000% 15,000% 1,000%	IUP - BATUBARA	07/08/2015	07/08/2023	Batubara	Kalimantan Timur
57	WELARCO SUBUR JAYA	JL. Ciptomangunkusumo No. 99, Kel. Sungai Keledang Kec. Samarinda Seberang Kota Samarinda	PT RENTAL PERDANA PUTRATAMA SUPARTONO WELLY SUSANTO BRIAN AGRA PUSPARINI	55,000% 20,000% 15,000% 10,000%	IUP - BATUBARA	2012	2023	Batubara	Kalimantan Timur
58	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	Jln. Dahlia II Nomor 28, Kec. Banjarmasin Barat, Banjarmasin, Kalimantan Selatan	Hj. Sunarti Abror Hj Rakhma Mustika H. Iman Abror H. Fatwa Aji Lanang Nugraha HJ. Hestri Diah Rokhmani	20,000% 20,000% 20,000% 20,000% 20,000%	IUP - BATUBARA	12/04/2012	-	Batubara	Kalimantan Selatan
59	KITADIN	Pondok Indah Office Tower III 3rd floor Jl. Sultan Iskandar Muda Pondoh Indah Kav. V-TA Jakarta Selatan 12310	PT Indo Tambangraya Megah Tbk PT Sigma Buana Cemerlang	99,990% 0,010%	IUP - BATUBARA	2010	2022	Batubara	Kalimantan Selatan
60	BARAMULTI SUKSESSARANA	Suite C-D, Lantai 56, Sahid Sudirman Centre, The Sahid City Complex, Jalan Jend. Sudirman No, 86, Karet Tengsin, Tanah Abang, jakarta pusat 10220	PT Wahana Sentosa Cemerlang Tata Power International Pte. Ltd Masyarakat (kepemilikan masing-masing dibawah 5%)	64,741% 26,000% 9,259%	IUP - BATUBARA	13/04/2010	11/04/2018	Batubara	Kalimantan Timur
61	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	Gedung Patra Jasa Lantai 20 R. 2020, Jl. Jend. Gatot Subroto Kav 32-34, Jakarta Selatan	PT SYAHID MINING PT TANJUNG SEMESTA ENERGI	45,000% 55,000%	IUP - BATUBARA	29/10/2010	29/10/2030	Batubara	Kalimantan Timur
62	LEMBUSWANA PERKASA	Mutiara 52, Jl. Vico RT.003 Sungai Seluang Samboja Kab. Kutai Kartanegara, Kalimantan Timur	HJ. DAYANG KARTINI KANG DUCK JAI	1,000% 99,000%	IUP - BATUBARA	31/03/2012	31/03/2028	Batubara	Kalimantan Timur
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	Menara BCA lt 43 Grand Indonesia Jl. MH Thamrin no 1 Menteng Jakarta Pusat	PT. Mega Bintang Peerkas PT. Lestari Cipta Persada	50,000% 50,000%	IUP - BATUBARA	21/04/2017	29/04/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
64	INTI BARA PERDANA	Jalan Profesor Doktor Satrio 164, 10270 Tanah Abang - Gelora Jakarta - Indonesia	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Bengkulu Utara
65	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR	Pantai Cabi, Desa Salam Babaris, Kecamatan Salam Babaris	Seluruh Anggota Koperasi	100,000%	IUP - BATUBARA	23/01/2014	23/01/2024	Batubara	Kalimantan Selatan
66	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	Km.143,5 Desa Kintap Kecil Kec. Kintap Kab.Tanah Laut	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Selatan
67	CAHAYA ENERGI MANDIRI	Citraland, Jl. D.I Panjaitan Komp. I Walk Blok Orange Land No. 06 Samarinda; Gandaria 8 Office Tower Unit 6G, Jl. Iskandar Muda, Kebayoran Lama, Jakarta Selatan (12240)	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
68	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	KOMP. BUNYAMIN PERMAI I RAY I NO. 46B RT. 014 RW. 000 KEL PEMURUS LUAR KEC. BAJARMASIN TIMUR KALIMANTAN SELATAN	H WAWAN PRANATA Dr. UNTUNG SUHARSONO RAJAB.Drs. SH MUJINI TRI HANDAYANI	50,000% 25,000% 25,000%	IUP - BATUBARA	-	05/02/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
69	INDOMINING	DISTRICT 8 TRASURY TOWER LOT 28 LANTAI 33, Jl. JEND. SUDIRMAN KAV. 52-53 RT.08 RW.03, SENAYAN KEBAYORAN BARU, JAKARTA SELATAN DKI	PT. TOBA BUMI ENERGI PT. TOBA SEJAHTERA	100,000% 0,000%	IUP - BATUBARA	15/03/2013	15/03/2023	Batubara	Kalimantan Timur
70	MANAMBANG MUARA ENIM	GD. Puri Matari 2 lantai I Jl. HR. Rasuna Said Kav H1-H2 Karet - Setiabudi Jakarta	PT. Alana Karya Nusantara New Growth B.V, The Netherlands	60,000% 40,000%	IUP - BATUBARA	24/02/2010	06/03/2038	Batubara	Sumatera Selatan
71	SINAR KUMALA NAGA	Jl. P. Antasari No.11 Samarinda Ulu	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
72	FIRMAN KETAUN	Jl. P. Antasari No.11 Samarinda Ulu	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Bengkulu Utara

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Presentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
73	BINUANG MITRA BERSAMA	JALAN A YANI KM 12 KABUPATEN BANJAR KALIMANTAN SELATAN	Winarman Halim Drs. H. Zaini Mahdi, BSc H. Muhammad Hatta bin H Syahrani	40,000% 30,000% 30,000%	IUP - BATUBARA	10/06/2013	26/02/2023	Batubara	Kalimantan Selatan
74	ARTHA PRATAMA JAYA	Samarinda	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
75	INTERNASIONAL PRIMA COAL	JL. GUNUNG MERAPI NO 16 RT 04,JAWA SAMARINDA ULU SAMARINDA - KALIMANTAN TIMUR	PT BUKIT ASAM (PERSERO) TBK PT MEGA RAYA KUSUMA	51,000% 49,000%	IUP - BATUBARA	2010	2026	Batubara	Kalimantan Timur
76	ASTRI MINING RESOURCES	Menara BCA Lantai 43 Jl. M. H. Thamrin Kav. I. Jakarta Pusat 10310	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Selatan
77	BERAU USAHA MANDIRI	Jl. Cempaka Merah No. 9A, Tanjung Reudeb, Berau	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
78	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR	Daan Mogot KM 1 No. 9D Kelurahan Jelambar Kecamatan Grogol Pertamburan, Kota Jakarta Barat	Ir.Susilo Sudarmo Joyoharti Ir..Haryono Jayaharto Hartono Gandamulia	90,000% 4,000% 6,000%	IUP - BATUBARA	07/03/2016	07/03/2024	Batubara	Kalimantan Tengah
79	LAMINDO INTER MULTIKON	Jl. Jenderal Gatot Soebroto 74, Tebet, Menteng Dalam, Jakarta 12870	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Utara
80	DWINAD NUSA SEJAHTERA	Gedung The Convergence Indonesia Lt 20, Jl. HR Rasuna Said. Kelurahan Karet Kuningan, Kecamatan Setiabudi. Jakarta Selatan	Sumatra Copper & Gold Plc Adi Adriansyah Sjoeeki	99,9975% 0,0025%	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Sumatera Selatan
81	LASKAR SEMESTA ALAM	Gedung Cyber 2 Tower Lanta 24, Jl. HR. Rasuna Said Blok X-5 No.13, Kuningan Timur, Setiabudi Jakarta Selatan	PT. Alam Tri Abadi Far East Investment Limited Ruddy Tjanaka	75,200% 24,400% 0,400%	IUP - BATUBARA	24/02/2015	15/09/2034	Batubara	Kalimantan Selatan
82	MAKMUR BERSAMA	Jl. Menteri 4 No. 133 Sungai Paring, Kab. Banjar Kalimantan Selatan,	H. Aliansyah	100,000%	IUP - BATUBARA	07/07/2014	07/07/2023	Batubara	Kalimantan Selatan
83	INTAN KARYA MANDIRI	Jl.RAHAYU No.005 RT.019 / RW.005 Kel.Sungai Paring Martapura, Kabupaten Banjar,	H.RUSLI	100,000%	IUP - BATUBARA	28/04/2015	28/04/2020	Batubara	Kalimantan Selatan
84	KUSUMA RAYA UTAMA	Jl. Musi No. 40 E	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Bengkulu Utara
85	SATU TERMINAL UMUM	Jl. Pasar Lama RT 01/RW 01 Batulicin, Tanah Bumbu	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Selatan
86	BERKAT MURAH REJEKI	Desa Pantai Cabe RT. 07 RW 02, Salam Babris, Tapin Selatan, Tapin.	Bambang Darmanto Darminto Bambang	75,000% 25,000%	IUP - BATUBARA	27/12/2012	27/12/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
87	GLOBALINDO INTI ENERGI	Jl. Ir. Soekarno No. 24 RT 015, Muara Jawa Ulu Kutai Kartanegara	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
88	MAHAKAM PRIMA AKBAR SEJATI	JL. M. Said Samarinda 75000, Kalimantan Timur Indonesia; Loh Sumber, Loa Kulu, Kutai Kartanegara Regency, East Kalimantan 75391; Wisma 46 Kota Bni Jl. Jend Sudirman Kav.1, Jakpus & Jalan Wolter Monginsidi Kode Pos 75511 Kalimantan Timur	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
89	FAZAR UTAMA	Jl.Pangeran Antasari No. 45 Samarinda	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
90	SUPRA BARA ENERGI	Graha Irama Lt. 14, Jl. Hr. Rasuna Said Kav. 1&2, Jakarta 12950; Jl. Poros Teluk Bayur, Labanan Km 7, Teluk Bayur, Berau	-	-	IUP - BATUBARA	-	-	Batubara	Kalimantan Timur
91	ENERGI BATU BARA LESTARI	Office 8, Jl. Jend Sudirman Kav. 52-53, Jakarta Selatan 12190	PT. Hasnur Jaya Energi PT. Hasnur Jaya International	99,910% 0,090%	IUP - BATUBARA	12/06/2012	12/06/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
92	FREEPORT INDONESIA	Plaza 89 Lt. 5 Jl. HR Rasuna Said Kav. X-7 No. 6 Jakarta 12940	Freeport McMoran Inc. Pemerintah Republik Indonesia PT Indocopper Investama	81,280% 9,360% 9,360%	KK-MINERAL	30/12/1991	29/12/2021	Emas, Tembaga	Papua
93	NEWMONT NUSA TENGGARA DH AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA	Gedung The Energy Lantai 28 SCBD Lot.11A Jalan Jenderal Sudirman Kav.52-53 RT005 RW003 Senayan Kebayoran Baru Jakarta Selatan DKI	Amman Mineral Internasional Pukuufu Indah	82,200% 17,800%	KK-MINERAL	Maret 2000	Maret 2030	Emas	Nusa Tenggara Barat
94	VALE INDONESIA TBK	GEDUNG THE ENERGY LT. 31 LOT 11A, JL. JEND. SUDIRMAN KAV. 52-53, JAKARTA SELATAN	Vale Canada Limited Publik Sumitomo Metal Mining Co.,Ltd Vale Japan Limited Sumitomo Corporation	58,730% 20,490% 20,090% 0,540% 0,140%	KK-MINERAL	29/12/1995	28/12/2025	Nikel	Sulawesi Selatan, Sulawesi Tengah, Sulawesi Tenggara
95	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA	Gedung Menara Rajawali Lantai 19, 31. Dr. Ide Anak Agung, Lot #5.1 Kel. Kuningan Timur/Gde Agung, Kec. Setiabudi, Jakarta Selatan	Archipelago Resources Pte Ltd PT Archi Indonesia	5,000% 95,000%	KK-MINERAL	17/03/1997	-	Emas	Sulawesi Utara
96	AGINCOURT RESOURCES	Pondok Indah Office Tower 3 Lt 12. Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Jakarta 12310	-	-	KK-MINERAL	-	-	Emas	Sumatera Utara
97	MEARES SOPUTAN MINING	Gedung Menara Rajawali Lantai 19, Jl. Dr. Ide Anak Agung Gde Agung, Lot #5.1 Kel. Kuningan Timur, Kec. Setiabudi, Jakarta Selatan	Archipelago Resources Pte Ltd PT Archi Indonesia	5,000% 95,000%	KK-MINERAL	06/11/1986	-	Emas	Sulawesi Utara
98	KASONGAN BUMI KENCANA	Sahid Sudirman Center Lt. 21 Jakarta ; Jl Antang Kalang 04 A PALANGKARAYA 73111	-	-	KK-MINERAL	-	-	Emas	Kalimantan Tengah
99	NUSA HALMAHERA MINERALS	The Manhattan Square - Mid Tower Lt.3, Jl. TB Simatupang Kay.15 RT 08 RW 03, PasarMinggu, jakarta Selatan	Newcrest Singapore Holding Pte Ltd PT Aneka Tambang	75,000% 25,000%	KK-MINERAL	28/04/1997	30/09/2029	Emas, Perak	Maluku Utara
100	PT TIMAH TBK	Jalan Jenderal Sudirman No. 51 Pangkalpinang	Negara Republik Indonesia Masyarakat	65,000% 35,000%	IUP-MINERAL	17/06/1905	19/07/1905	Logam Timah	Bangka Belitung dan Riau

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Presentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
101	ANEKA TAMBANG (PERSERO) TBK	Jl. Letjen TB. Simatupang No. 1 Tj. Barat Jakarta Selatan 12530	GOVERNMENT OF INDONESIA PUBLIC Rincian : NEGARA REPUBLIK INDONESIA PT ASABRI (PERSERO) - DAPEN TNI BPJS KETENAGAKERJAAN-JHT PT ASABRI (PERSERO) PT TASPEN (PERSERO) - THT ASURANSI JIWASRAYA PT ASABRI (PERSERO) - DAPEN POLRI PT ASABRI (PERSERO) - DAPEN PT ASURANSI JIWA ADISARANA WANAARTH - DESK 2 BPJS KETENAGAKERJAAN - JKK BPJS KETENAGAKERJAAN - BPJS BBH BOSTON S/A VANGRD EMG MKTS STK INFID CITIBANK NEW YORK S/A DIMENSIONAL EMERGING MARKETS VALUE FUND CITIBANK NEW YORK S/A EMERGING MARKETS CORE EQUITY PORTFOLIO OF DFA INV DIMENSIO CITIBANK NEW YORK S/A THE EMERGING MARKETS SMALL CAP SERIES OF THE DFA INVESTMEN JPMCB NA RE-VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND DANA PENSUIN ANGKASA PURA I PT. JASA RAHARIA (PERSERO) BANQUE PICTET AND CIE SA BPJS KETENAGAKERJAAN - JK MASYARAKAT LAINNYA Ir. Tedy Badrujanan, M.M. Ir. I Made Surata, M.Si. Ir. Hari Widjajanto, M.M. Agus Zamzam J. S.T., M.T. Dimas Wikan Pramuditio	65,000% 35,000% 6500,001% 289,756% 220,709% 199,430% 189,513% 166,981% 141,986% 106,723% 89,581% 82,576% 62,445% 59,752% 59,387% 46,406% 41,309% 40,160% 37,613% 26,093% 26,037% 25,808% 1587,476% 0,037% 0,113% 0,056% 0,050% 0,003%	IUP-MINERAL	-	-	Ferronickel, Nickel ore, Gold, Silver, Bauksit, Platina, Palladium	Sulawesi Tenggara, Maluku Utara, Kalimantan Barat, Jawa Barat
102	BINTANG DELAPAN MINERAL	Jl. Bulevar Gading Barat Blok LC 6 No.53 Kel. Kelapa Gading Barat , Jakarta Utara	PT. PANCA METTA PT. MELATPRATAMA PERKASA HALIM MINA HAMID MINA	35,000% 35,000% 20,000% 10,000%	IUP-MINERAL	20/07/2007	20/07/2027	Nickel ore	Sulawesi Tengah
103	SAGO PRIMA PRATAMA	Equity Tower Lt. 48 Unit E, SCBD Lot. 9, Jl. Jend. Sudirman Kay. 52-53 Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan, 12190	PT J Resources Nusantara Jimmy Budiarto	99,800% 0,200%	IUP-MINERAL	03/05/2013	03/05/2033	Emas	Kalimantan Utara
104	VENUS INTI PERKASA	Jl. Malahayati Rt.001/rw.001, Kel. Air Mawar, Kec. Bukit Intan, Pangkalpinang, KOTA PANGKAL PINANG - KEP. BANGKA BELITUNG	-		IUP-MINERAL	-	-	Timah	Bangka Belitung
105	TRISENSA MINERAL UTAMA	Citraland, Jl. D.I Panjaitan Komp. I Walk Blok Orange Land No. 06 Samarinda; Gandaria 8 Office Tower Unit 6G, Jl. Iskandar Muda,	PT Toba Bara Sejahtera Tbk PT Toba Sejahtera	99,997% 0,003%	IUP-MINERAL	14/12/2010	14/12/2023		Kalimantan Timur
106	TININDO INTER NUSA	Jl. Mangga Dua	-		IUP-MINERAL	-	-	-	Bangka
107	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	Sudirman Plaza/Plaza Marien Lt 10 Kav.76-78, Jl. Jend. Sudirman, RT.2/RW.2, Kuningan, Setia Budi, Jakarta Selatan	-		IUP-MINERAL	-	-	-	Maluku Utara
108	MENARA CIPTA MULIA	Klp., Mentawak, Klp. Kampit, Kabupaten Belitung Timur, Kepulauan Bangka Belitung 33571	-		IUP-MINERAL	-	-	-	Bangka Belitung
109	PRIMA TIMAH UTAMA	Citraland, Jl. D.I Panjaitan Komp. I Walk Blok Orange Land No. 06 Samarinda; Gandaria 8 Office Tower Unit 6G, Jl. Iskandar Muda, Kebayoran Lama, Jakarta Selatan (12240)	KASSAN MULYONO LIM TJIAUW LENG EDDY MULYONO ERIK MULJONO	70,000% 10,000% 10,000% 10,000%	IUP-MINERAL	2010	2024	Timah	Bangka Belitung
110	REFINED BANGKA TIN	Kawasan Industri Jelitik, Sungailiat,	Suparta Surianto Frans Muller	73,000% 17,000% 10,000%	IUP-MINERAL	16/08/2016	15/08/2021	Timah	Bangka Belitung
111	BANGKA TIN INDUSTRY	Jalan Cendrawasih Raya No. 36-37, Kebayoran Lama, Jakarta Selatan	Ricky Gunawan Toto Hermawan Liem PT Noble Capital Sherly Wanto	38,000% 33,000% 24,000% 5,000%	IUP-MINERAL	31/08/2009	-	Timah	Bangka Belitung
112	BANGKA PRIMA TIN	Jl. A No 1 Rt 015 Rw 004 Kel Cipinang Muara Kec. Jatinegara Jaktim	-		IUP-MINERAL	-	-	Timah	Bangka Belitung

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	180.979	180.979	-	180.979	180.979	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	25.598	25.598	-	25.598	25.598	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	49.373	49.373	-	49.373	49.373	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	14.855	14.855	-	14.855	14.855	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	4.990	4.990	-	4.990	4.990	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	9.843	9.843	-	9.843	9.843	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	247.587	247.587	-	247.587	247.587	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	25.093	25.093	-	25.093	25.093	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	60.675	60.675	-	60.675	60.675	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	3.619.571	3.619.571	-	3.619.571	3.619.571	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	41.909	41.909	-	41.909	41.909	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	475.124	475.124	-	475.124	475.124	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	86.944	86.944	-	86.944	86.944	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	276.825	276.825	-	276.825	276.825	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	39.480	39.480	-	39.480	39.480	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	8	8	-	8	8	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	517.519	517.519	-	517.519	517.519	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	4.560	4.560	-	4.560	4.560	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	60	60	-	60	60	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	2.470.201	2.470.201	-	2.470.201	2.470.201	-
22	PHE NSO	North Sumatra	1.844	1.844	-	1.844	1.844	-
23	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	19.383	19.383	-	19.383	19.383	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	3.343	3.343	-	3.343	3.343	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	517.985	517.985	-	517.985	517.985	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	61.676	61.676	-	61.676	61.676	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	129	129	-	129	129	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	203.567	203.567	-	203.567	203.567	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	251.104	251.104	-	251.104	251.104	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
32	PHE Siak	Siak	25.971	25.971	-	25.971	25.971	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	20.171	20.171	-	20.171	20.171	-
34	PHE Kampar	Kampar	18.624	18.624	-	18.624	18.624	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	146.750	146.750	-	146.750	146.750	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	78.531	78.531	-	78.531	78.531	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	31.219	31.219	-	31.219	31.219	-
39	PT Pertamina EP	Indonesia	1.213.209	1.213.209	-	1.213.209	1.213.209	-
40	PT PHE WMO	West Madura	133.732	133.732	-	133.732	133.732	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	18.538	18.538	-	18.538	18.538	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	4.713	4.713	-	4.713	4.713	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	3.174	3.174	-	3.174	3.174	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	60.732	60.732	-	60.732	60.732	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	4	4	-	4	4	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	19.415	19.415	-	19.415	19.415	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	45.841	45.841	-	45.841	45.841	-
49	Tately N.V	Palmerah	7.418	7.417	(1)	7.418	7.417	(1)
50	Total E&P Indonesie	Mahakam	977.689	488.844	(488.844)	488.844	488.844	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	10	-	(10)	-	-	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	227.816	227.816	-	227.816	227.816	-
53	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	9.023	4.474	(4.549)	4.512	4.512	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	3.325	3.325	-	3.325	3.325	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	24.643	24.643	-	24.643	24.643	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	47.355	23.677	(23.677)	23.677	23.677	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	14.583	14.583	-	14.583	14.583	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	30.188	30.188	-	30.188	30.188	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	101.078	67.245	(33.833)	67.245	67.245	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	4.512	4.512	-	4.512	4.512	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	3.325	3.325	-	3.325	3.325	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	24.643	24.643	-	24.643	24.643	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	23.677	23.677	-	23.677	23.677	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	14.583	14.583	-	14.583	14.583	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	30.188	30.188	-	30.188	30.188	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	67.245	67.245	-	67.245	67.245	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	216	216	-	216	216	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			12.642.364	12.091.449	(550.914)	12.091.488	12.091.487	(1)

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	58.175	58.175	-	58.175	58.175	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	1.522.238	858.043	(664.195)	1.522.238	1.522.238	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	458.013	258.169	(199.844)	458.013	458.013	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	153.857	85.122	(68.735)	153.857	153.857	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	184.785	173.956	(10.829)	184.785	184.785	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	40.942	39.679	(1.263)	40.942	40.942	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(15.519)	(18.677)	(3.159)	(18.677)	(18.677)	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	153.861	153.861	-	153.861	153.861	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	1.573.563	1.573.563	-	1.573.563	1.573.563	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	481.198	542.496	61.299	542.496	542.496	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	6.016	6.016	-	6.016	6.016	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	60.953	60.953	-	60.953	60.953	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	1.543.883	1.543.883	-	1.543.883	1.543.883	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	503.570	503.570	-	503.570	503.570	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	12.985	12.985	-	12.985	12.985	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
22	PHE NSO	North Sumatra	54.448	54.448	-	54.448	54.448	-
23	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	150.906	150.906	-	150.906	150.906	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	386.157	386.157	-	386.157	386.157	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	1.934	1.934	-	1.934	1.934	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	9.733	10.520	787	10.520	10.520	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	268.139	446.708	178.570	446.708	446.708	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	12.758	12.758	-	12.758	12.758	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	158.852	158.852	-	158.852	158.852	-
32	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	488.176	488.176	-	488.176	488.176	-
34	PHE Kampar	Kampar	-	-	-	-	-	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	110.719	110.719	-	110.719	110.719	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	115.719	115.719	-	115.719	115.719	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1.845	1.845	-	1.845	1.845	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
39	PT Pertamina EP	Indonesia	1.694.629	1.694.629	-	1.694.629	1.694.629	-
40	PT PHE WMO	West Madura	311.883	311.883	-	311.883	311.883	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	90.824	109.372	18.548	109.372	109.372	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	2.236	2.236	-	2.236	2.236	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	125.012	125.012	-	125.012	125.012	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	165.051	165.051	-	165.051	165.051	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	40.438	40.438	-	40.438	40.438	-
49	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
50	Total E&P Indonesie	Mahakam	3.070.060	1.535.030	(1.535.030)	1.535.030	1.535.030	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	289	289	289	289	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	358.858	321.669	(37.190)	321.669	321.669	-
53	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	21.430	10.958	(10.472)	10.715	10.715	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	59.665	390	(59.276)	390	390	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	538	538	-	538	538	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	290	145	(145)	145	145	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	6.848	6.848	-	6.848	6.848	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	93.773	93.773	1	93.773	93.773	1
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	264.560	145.466	(119.095)	145.466	145.466	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	10.715	10.715	-	10.715	10.715	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	538	538	-	538	538	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	145	145	-	145	145	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	6.848	6.848	-	6.848	6.848	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	93.773	93.773	-	93.773	93.773	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	145.466	145.466	-	145.466	145.466	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	234	234	-	234	234	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			15.061.719	12.611.982	(2.449.737)	13.556.603	13.556.604	1

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	108.746	108.746	-	108.746	108.746
		TOTAL	-	108.746	108.746	-	108.746	108.746

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	1.711	1.711	-	1.711	1.711	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	8	8	-	8	8	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	2.077	2.077	-	2.077	2.077	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	625	625	-	625	625	-
05	BP Wirigagar Ltd.	Wirigagar	600	90	(510)	90	90	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	698	698	-	698	698	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1.839	1.839	-	1.839	1.839	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	40.549	40.549	-	40.549	40.549	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	1.041	1.041	-	1.041	1.041
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	1.164	1.164	-	1.164	1.164	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	-	-	-	-	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	1.588	1.588	-	1.588	1.588	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	275.692	275.692	-	275.692	275.692	-
22	PHE NSO	North Sumatra	18	18	-	18	18	-
23	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	1.059	1.059	-	1.059	1.059	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	2.232	2.232	-	2.232	2.232	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
32	PHE Siak	Siak	382	382	-	382	382	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
34	PHE Kampar	Kampar	170	274	104	274	274	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	1.474	1.474	-	1.474	1.474	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	962	962	-	962	962	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	314	314	-	314	314	-

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
39	PT Pertamina EP	Indonesia	203.885	203.901	16	203.901	203.901	-
40	PT PHE WMO	West Madura	14.949	15.194	245	15.194	15.194	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	105	85	(20)	85	85	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	255	255	255	255	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
49	Tately N.V	Palmerah	6.676	-	(6.676)	-	-	-
50	Total E&P Indonesie	Mahakam	3.156	1.578	(1.578)	1.578	1.578	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	571	571	-	571	571	-
53	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	1	2	-	2	2	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	4.033	9	(4.024)	9	9	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	126	126	-	126	126	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	259	259	-	259	259	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	20.960	10.380	(10.581)	10.380	10.380	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	758	758	758	758	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	2.913	-	(2.913)	4.142	4.142	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	976	2.451	1.475	2.451	2.451	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	5.050	5.074	23	5.074	5.074	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			596.823	574.439	(22.385)	577.539	578.580	1.041

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	4.580	4.580	-	4.580	4.580	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	3.612	3.612	-	3.612	3.612	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	-	(1.538)	(1.538)	(1.538)	(1.538)	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	(463)	(463)	(463)	(463)	-
05	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	-	310	310	310	310	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	1.476	-	(1.476)	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	22.772	22.772	-	22.772	22.772	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	483	483	-	483	483	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	7.899	7.899	-	7.899	7.899	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	14.609	14.609	-	14.609	14.609	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	12.707	2.028	(10.679)	1.271	2.028	757
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	9.981	10.732	751	9.981	9.981	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	404	(404)	(807)	404	404	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	(4.739)	(4.739)	-	(4.739)	(4.739)	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	1	1	1	1	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	17.077	17.077	-	17.077	17.077	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	30.473	30.473	-	30.473	30.473	-
22	PHE NSO	North Sumatra	88	88	-	88	88	-
23	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	11	(11)	(21)	(11)	(11)	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	4.467	4.467	-	4.467	4.467	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	(1)	(1)	-	(1)	(1)	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	3	3	-	3	3	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	6.032	5.968	(64)	6.032	6.032	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	2.860	4	(2.856)	4	4	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
32	PHE Siak	Siak	1.411	1.411	-	1.411	1.411	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	(302)	(302)	-	(302)	(302)	-
34	PHE Kampar	Kampar	101	101	-	101	101	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	3.527	33.099	29.573	3.527	3.527	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	(36.626)	(36.626)	-	-	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	808	808	-	808	808	-
39	PT Pertamina EP	Indonesia	1.839	1.839	-	1.839	1.839	-

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
40	PT PHE WMO	West Madura	2.902	(2.902)	(5.803)	(2.902)	(2.902)	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	60	(60)	(120)	(60)	(60)	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	65	65	-	65	65	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1.923	1.923	-	1.923	1.923	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	(481)	(481)	-	(481)	(481)	-
49	Tately N.V	Palmerah	0	-	-	-	-	-
50	Total E&P Indonesie	Mahakam	16.381	16.381	-	16.381	16.381	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	(360)	(360)	-	(360)	(360)	-
53	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	1.056	2.322	1.266	2.347	2.347	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	2.218	(2.218)	(4.436)	2.218	2.218	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	(153)	(153)	-	(153)	(153)	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	(77)	(77)	-	(77)	(77)	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	1.641	(1.641)	(3.282)	(1.641)	(1.641)	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	228	228	-	228	228	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	1.689	1.689	-	1.689	1.689	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	207	207	-	207	207	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	750	750	-	750	750	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	1.620	(1.620)	(3.239)	(1.620)	(1.620)	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	2.567	2.567	-	2.567	2.567	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			174.415	134.904	(39.510)	145.782	146.539	757

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
		TOTAL	-	-	-	-	-	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	(206)	(206)	-	(206)	(206)	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	21.656	20.321	(1.335)	20.321	20.321	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	7.200	6.059	(1.141)	6.059	6.059	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	2.308	2.473	166	2.473	2.473	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	14.433	14.434	1	14.434	14.434	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	(559)	(559)	-	(559)	(559)	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	3.163	3.163	-	3.163	3.163	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	(509)	(509)	-	(509)	(509)	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	13.941	11.525	(2.416)	13.941	13.941	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	-	-	-	-	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	233	233	-	233	233	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	276	276	276	276	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	(5.415)	(5.415)	-	(5.415)	(5.415)	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
22	PHE NSO	North Sumatra	517	517	-	517	517	-
23	Mont'dor Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	(4.479)	(4.479)	-	(4.479)	(4.479)	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	12	12	-	12	12	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	2.140	1.840	(300)	2.140	2.140	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	(559)	(581)	(21)	(559)	(559)	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
32	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	2.874	2.874	-	2.874	2.874	-
34	PHE Kampar	Kampar	-	-	-	-	-	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	0	0	-	0	0	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	433	433	-	433	433	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	145	145	-	145	145	-

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
39	PT Pertamina EP	Indonesia	(2.886)	(2.886)	-	(2.886)	(2.886)	-
40	PT PHE WMO	West Madura	(1.654)	1.654	3.309	1.654	1.654	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	26	26	-	26	26	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	11	11	-	11	11	-
49	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
50	Total E&P Indonesia	Mahakam	(4.162)	(4.162)	-	(4.162)	(4.162)	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
53	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	1.252	2.783	1.531	2.783	2.783	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	122	(122)	(244)	122	122	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	47	47	-	47	47	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	51	(51)	(102)	(51)	(51)	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	138	138	-	138	138	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	2.156	2.156	-	2.156	2.156	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	(100)	(100)	-	(100)	(100)	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	35	35	-	35	35	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	(1.014)	1.014	2.028	1.014	1.014	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	15.336	15.336	-	15.336	15.336	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			66.684	68.435	1.751	71.417	71.417	-

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	860	860	-	860	860
TOTAL			-	860	860	-	860	860

Lampiran 2.6 Total Lifting Oil untuk Tahun 2016 (PSC - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	4.420.599	4.420.599	-	4.420.599	4.420.599	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	551.440	551.440	-	551.440	551.440	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	1.505.107	1.505.107	-	1.505.107	1.505.107	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	452.859	452.859	-	452.859	452.859	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	152.125	152.125	-	152.125	152.125	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	231.275	231.275	-	231.275	231.275	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	6.150.400	6.150.400	-	6.150.400	6.150.400	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	516.275	516.275	-	516.275	516.275	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1.446.649	1.446.649	-	1.446.649	1.446.649	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	91.596.290	91.596.290	-	91.596.290	91.596.290	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	1.404.572	1.404.572	-	1.404.572	1.404.572	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	11.758.579	11.758.579	-	11.758.579	11.758.579	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	2.597.728	2.597.728	-	2.597.728	2.597.728	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	7.319.172	7.319.172	-	7.319.172	7.319.172	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	911.925	911.925	-	911.925	911.925	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	189	189	-	189	189	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	12.368.603	12.368.603	-	12.368.603	12.368.603	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	112.609	112.609	-	112.609	112.609	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2.222	2.222	-	2.222	2.222	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	62.386.904	62.386.904	-	62.386.904	62.386.904	-
22	PHE NSO	North Sumatra	39.923	39.923	-	39.923	39.923	-
23	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	483.502	483.502	-	483.502	483.502	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	63.500	63.500	-	63.500	63.500	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	13.140.354	13.140.355	1	13.140.354	13.140.355	1
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	1.624.285	1.624.285	-	1.624.285	1.624.285	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	3.341	3.341	-	3.341	3.341	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	4.953.410	4.953.410	-	4.953.410	4.953.410	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	6.344.225	6.344.225	-	6.344.225	6.344.225	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
32	PHE Siak	Siak	624.411	624.411	-	624.411	624.411	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	473.492	473.492	-	473.492	473.492	-
34	PHE Kampar	Kampar	453.257	453.257	-	453.257	453.257	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	3.546.469	3.546.469	-	3.546.469	3.546.469	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	1.910.512	1.910.512	-	1.910.512	1.910.512	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	736.389	736.389	-	736.389	736.389	-
39	PT Pertamina EP	Indonesia	30.461.722	30.461.722	-	30.461.722	30.461.722	-

Lampiran 2.6 Total Lifting Oil untuk Tahun 2016 (PSC - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
40	PT PHE WMO	West Madura	3.447.200	3.447.200	-	3.447.200	3.447.200	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	415.476	415.476	-	415.476	415.476	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	116.484	116.484	-	116.484	116.484	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	80.968	80.968	-	80.968	80.968	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	1.606.355	1.606.355	1	1.606.355	1.606.355	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	125	125	-	125	125	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	418.602	418.602	-	418.602	418.602	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1.019.173	1.019.173	-	1.019.173	1.019.173	-
49	Tately N.V	Palmerah	210.850	210.850	-	210.850	210.850	-
50	Total E&P Indonesia	Mahakam	23.355.037	11.677.519	(11.677.518)	11.677.519	11.677.519	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	5.433.000	5.433.000	-	5.433.000	5.433.000	-
53	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	213.448	106.724	(106.724)	106.724	106.724	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	85.299	85.299	-	85.299	85.299	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	629.344	629.344	-	629.344	629.344	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	1.192.682	596.341	(596.341)	596.341	596.341	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	389.415	389.415	-	389.415	389.415	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	742.421	742.421	-	742.421	742.421	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	2.301.092	1.562.244	(738.848)	1.562.244	1.562.244	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	106.724	106.724	-	106.724	106.724	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	85.299	85.229	(70)	85.299	85.299	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	629.344	629.344	-	629.344	629.344	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	596.341	596.341	-	596.341	596.341	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	389.415	389.415	-	389.415	389.415	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	742.421	742.421	-	742.421	742.421	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	1.562.244	1.562.244	-	1.562.244	1.562.244	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	4.415	4.416	1	4.415	4.416	1
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			316.517.489	303.397.989	(13.119.499)	303.398.057	303.398.059	2

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	7.380.612	7.380.612	-	7.380.612	7.380.612	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	268.910	268.910	-	268.910.490	268.910.490	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	80.910	80.910	-	80.910.205	80.910.205	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	27.180	27.180	-	27.179.530	27.179.530	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	32.452.645	32.664.400	211.756	32.452.644	32.452.644	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	9.236.124	9.236.152	28	9.236.124	9.236.124	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(3.027.442)	(3.031.345)	(3.903)	(3.027.442)	(3.027.442)	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	20.894.194	20.894.197	-	20.894.198	20.894.198	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	292.069.313	292.069.313	-	292.069.313	292.069.313	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	71.941.438	75.070.529	3.129.091	71.941.438	71.941.438	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	674.970	674.970	-	674.970	674.970	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	15.871.127	15.871.127	-	15.871.127	15.871.127	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	250.256.726	255.206.071	4.949.345	255.206.071	255.206.071	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	82.274.760	82.274.760	-	82.274.760	82.274.760	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	1.825.695	1.825.695	-	1.825.695	1.825.695	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
22	PHE NSO	North Sumatra	6.925.331	6.925.332	1	6.925.331	6.925.332	1
23	Mont'dor Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	23.508.053	23.508.053	-	23.508.053	23.508.053	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	48.036.813	48.036.813	-	48.036.813	48.036.813	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	355.418	355.418	-	355.418	355.418	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	2.443.527	2.662.526	218.999	2.443.527	2.443.527	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	52.900.114	62.067.107	9.166.993	52.900.114	52.900.114	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	1.797.400	1.797.400	-	1.797.400	1.797.400	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	33.396.247	33.396.247	-	33.396.247	33.396.247	-
32	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	83.401.667	83.401.667	-	83.401.667	83.401.667	-
34	PHE Kampar	Kampar	-	-	-	-	-	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	12.643.835	12.643.835	-	12.643.835	12.643.835	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	23.086.458	23.086.458	-	23.086.458	23.086.458	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	308.295	308.295	-	308.295	308.295	-

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
39	PT Pertamina EP	Indonesia	277.428.421	277.428.421	-	277.428.421	277.428.421	-
40	PT PHE WMO	West Madura	35.747.675	35.747.675	-	35.747.675	35.747.675	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	19.100.993	19.976.993	876.000	19.100.993	19.100.993	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	442.138	442.138	-	442.138	442.138	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	19.912.288	19.912.288	-	19.912.288	19.912.288	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	24.108.901	24.108.901	-	24.108.901	24.108.901	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	5.404.728	5.404.728	-	5.404.728	5.404.728	-
49	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
50	Total E&P Indonesie	Mahakam	516.660.713	258.330.356	(258.330.357)	258.330.356	258.330.356	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	1.265	37.480	36.215	37.480	37.480	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	63.340.034	64.170.044	830.010	63.340.034	63.340.034	-
53	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	6.143.249	3.099.968	(3.043.281)	3.071.625	3.071.625	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	22.095	68.612	46.517	68.612	68.612	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	435.569	435.569	-	435.569	435.569	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	155.155	77.577	(77.578)	77.577	77.577	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	1.062.964	1.062.965	1	1.062.964	1.062.965	1
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	13.372.390	13.372.390	-	13.372.390	13.372.390	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	101.549.809	55.566.450	(45.983.359)	55.566.450	55.566.450	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	3.071.625	3.071.625	-	3.071.625	3.071.625	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	435.569	435.568	(1)	435.569	435.568	(1)
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	77.577	77.577	-	77.577	77.577	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	1.062.956	1.062.956	-	1.062.956	1.062.956	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	13.372.390	13.372.390	-	13.372.390	13.372.390	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	56.819.710	56.819.709	(1)	56.819.709	56.819.709	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	41.174	41.174	-	41.174	41.174	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			2.230.799.708	1.942.826.187	(287.973.526)	2.304.992.096	2.304.992.096	0

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	17.913.245	17.913.245	-	17.913.245	17913245
TOTAL			-	17.913.245	17.913.245	-	17.913.245	17913245

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Oil* untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	1.942.413	1.942.413	-	1.942.413	1.942.413	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	259.051	259.051	-	259.051	259.051	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	661.763	661.763	-	661.763	661.763	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	199.112	199.112	-	199.112	199.112	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	66.886	66.886	-	66.886	66.886	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	34.691	34.691	34.691	34.691	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	4.477.907	1.672.493	(2.805.414)	1.672.493	1.672.493	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	19.100	19.100	-	19.100	19.100	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	71.740	71.740	-	71.740	71.740	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	41.433.838	41.433.838	-	41.433.838	41.433.838	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	79.007	79.007	-	79.007	79.007	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	3.646.564	3.646.564	-	3.646.564	3.646.564	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	1.033.417	1.033.417	-	1.033.417	1.033.417	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	1.041.736	1.041.736	-	1.041.736	1.041.736	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	242.986	242.986	-	242.986	242.986	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	71	71	-	71	71	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	5.435.406	5.435.406	-	5.435.406	5.435.406	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	14.478	14.478	-	14.478	14.478	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	316	316	-	316	316	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	25.113.920	25.113.920	-	25.113.920	25.113.920	-
22	PHE NSO	North Sumatra	20.775	20.775	-	20.775	20.775	-
23	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	7.639	59.508	51.869	59.508	59.508	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	9.500	9.500	-	9.500	9.500	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	6.195.602	6.195.602	-	6.195.602	6.195.602	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	237.868	237.868	-	237.868	237.868	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	329	329	-	329	329	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	2.711.712	2.711.712	-	2.711.712	2.711.712	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	928.870	928.870	-	928.870	928.870	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
32	PHE Siak	Siak	264.527	264.527	-	264.527	264.527	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	76.413	76.413	-	76.413	76.413	-
34	PHE Kampar	Kampar	103.390	103.390	-	103.390	103.390	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	412.028	-	(412.028)	-	-	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	711.551	711.551	-	711.551	711.551	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	1.910.512	1.910.512	-	1.910.512	1.910.512	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	412.028	412.028	-	412.028	412.028	-

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Oil* untuk Tahun 2016 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
39	PT Pertamina EP	Indonesia	7.368.139	7.368.139	-	7.368.139	7.368.139	-
40	PT PHE WMO	West Madura	837.273	837.273	-	837.273	837.273	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	41.548	41.548	-	41.548	41.548	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	25.006	25.006	-	25.006	25.006	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	8.097	8.097	-	8.097	8.097	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	233.485	233.485	-	233.485	233.485	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	16	16	-	16	16	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	65.069	65.069	-	65.069	65.069	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	159.927	159.927	-	159.927	159.927	-
49	Tately N.V	Palmerah	21.085	21.085	-	21.085	21.085	-
50	Total E&P Indonesia	Mahakam	10.615.853	5.307.927	(5.307.926)	5.307.927	5.307.927	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	2.813.594	2.813.594	-	2.813.594	2.813.594	-
53	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	10.498	10.498	-	10.498	10.498	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	347.250	347.250	-	347.250	347.250	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	80.751	85.030	4.279	85.030	85.030	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	140.227	140.227	-	140.227	140.227	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	331.449	331.449	-	331.449	331.449	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	823.396	411.698	(411.698)	411.698	411.698	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	213.377	213.377	-	213.377	213.377	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	97.393	97.393	-	97.393	97.393	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	274.188	274.188	-	274.188	274.188	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	432.734	432.734	-	432.734	432.734	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	442	442	-	442	442	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			124.683.251	115.837.025	(8.846.226)	115.837.024	115.837.025	1

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	2.127.379	2.127.379	-	2.127.379	2.127.379	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	32.115.597	32.115.597	-	32.115.597	32.115.597	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	9.662.991	9.662.991	-	9.662.991	9.662.991	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	3.246.013	3.246.013	-	3.246.013	3.246.013	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	4.245.026	4.213.792	(31.234)	4.245.026	4.245.026	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	490.257	490.285	28	490.257	490.257	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(1.426.390)	(1.431.354)	(4.964)	(1.426.390)	(1.426.390)	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	20.894.198	7.163.587	(13.730.611)	7.163.587	7.163.587	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	68.808.588	68.805.575	(3.013)	68.808.588	68.808.588	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	4.703.862	4.908.456	204.594	4.703.862	4.703.862	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	176.081	176.081	-	176.081	176.081	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	3.469.230	3.469.230	-	3.469.230	3.469.230	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	61.906.384	62.550.562	644.178	62.550.562	62.550.562	-
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	8.374.419	8.374.419	-	8.374.419	8.374.419	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	154.482	154.482	-	154.482	154.482	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
22	PHE NSO	North Sumatra	1.102.145	1.102.145	-	1.102.145	1.102.145	-
23	Monto'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	839.571	839.571	-	839.571	839.571	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	14.269.856	14.269.856	-	14.269.856	14.269.856	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	109.564	109.564	-	109.564	109.564	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	183.265	199.709	16.445	183.264	183.264	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	10.051.532	11.822.718	1.771.186	10.051.532	10.051.532	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	134.805	134.805	-	134.805	134.805	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	33.396.247	2.825.823	(30.570.424)	2.825.823	2.825.823	-
32	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	19.004.504	19.004.504	-	19.004.504	19.004.504	-
34	PHE Kampar	Kampar	-	-	-	-	-	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	23.122	1.069.858	1.046.736	1.069.858	1.069.858	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	11.583.635	11.583.635	-	11.583.635	11.583.635	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	23.122	23.122	-	23.122	23.122	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
39	PT Pertamina EP	Indonesia	52.539.394	52.539.394	-	52.539.394	52.539.394	-
40	PT PHE WMO	West Madura	4.182.507	4.182.507	-	4.182.507	4.182.507	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	1.432.574	1.498.274	65.699	1.432.575	1.432.575	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	33.160	33.160	-	33.160	33.160	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	2.354.153	2.354.153	-	2.354.153	2.354.153	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	6.597.490	6.597.490	-	6.597.490	6.597.490	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	403.882	403.882	-	403.882	403.882	-
49	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
50	Total E&P Indonesie	Mahakam	128.987.348	64.493.674	(64.493.674)	64.493.674	64.493.674	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	1.546	10.195	8.649	10.195	10.195	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	9.323.309	9.416.397	93.088	9.416.397	9.416.397	-
53	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	1.036	5.146	4.110	5.146	5.146	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	141.130	141.130	-	141.130	141.130	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	6.564	6.564	-	6.564	6.564	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	186.653	186.653	-	186.653	186.653	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	4.158.282	4.130.358	(27.924)	4.130.358	4.130.358	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	9.583.091	4.791.546	(4.791.545)	4.791.546	4.791.546	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	114.050	114.050	114.050	114.050	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	147.953	147.953	-	147.953	147.953	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	3.125.167	3.125.167	-	3.125.167	3.125.167	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	3.181.217	3.181.217	-	3.181.217	3.181.217	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			536.055.941	426.371.315	(109.684.625)	424.352.573	424.352.574	1

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	5.675.036	5.675.036	-	5.675.036	5.675.036
	TOTAL		-	5.675.036	5.675.036	-	5.675.036	5.675.036

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	281.609	278.609	(3.000)	278.609	278.609	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	39.767	39.767	-	39.767	39.767	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	253.263	63.316	(189.947)	253.263	253.263	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	76.202	19.051	(57.151)	76.202	76.202	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	18.284	2.743	(15.541)	18.284	18.284	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	443.539	443.539	-	443.539	443.539	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	175.325	175.325	-	175.325	175.325	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	5.599.504	5.599.504	-	5.599.504	5.599.504	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	583.681	583.681	-	583.681	583.681
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	231.940	231.940	-	231.940	231.940	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	-	-	-	-	-
15	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
16	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
17	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	891.968	891.969	1	891.968	891.969	1
18	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
19	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
20	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
21	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	6.962.815	6.962.815	-	6.962.815	6.962.815	-
22	PHE NSO	North Sumatra	3.839	3.839	-	3.839	3.839	-
23	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
24	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	-
25	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	947.623	947.623	-	947.623	947.623	-
26	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
27	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-
28	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	361.926	361.926	-	361.926	361.926	-
30	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-
31	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
32	PHE Siak	Siak	36.730	36.730	-	36.730	36.730	-
33	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
34	PHE Kampar	Kampar	20.011	26.662	6.651	26.662	26.662	-
35	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Rimau	Rimau	237.487	237.487	-	237.487	237.487	-
37	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	93.652	93.652	-	93.652	93.652	-
38	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	49.312	49.312	-	49.312	49.312	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
39	PT Pertamina EP	Indonesia	5.119.618	5.119.618	-	5.119.618	5.119.618	-
40	PT PHE WMO	West Madura	365.809	418.455	52.646	418.455	418.455	-
41	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
42	PT SPR Langgak	Langgak	9.622	8.400	(1.222)	8.400	8.400	-
43	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
45	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	36.304	36.304	36.304	36.304	-
48	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
49	Tately N.V	Palmerah	189.765	-	(189.765)	-	-	-
50	Total E&P Indonesie	Mahakam	1.684.260	842.130	(842.130)	842.130	842.130	-
51	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
52	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	391.804	391.804	-	391.804	391.804	-
53	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	7.221	7.647	426	7.696	7.696	-
54	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	45.385	45.385	45.385	45.385	-
57	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	3.373	33.730	30.357	33.730	33.730	-
59	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	53.235	53.540	305	53.540	53.540	-
60	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	486.462	243.231	(243.231)	243.231	243.231	-
61	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	17.937	17.937	17.937	17.937	-
62	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
63	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	75.255	-	(75.255)	105.772	105.772	-
64	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
65	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	25.969	65.448	39.479	65.448	65.448	-
66	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	637	124.777	124.140	124.777	124.777	-
67	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
68	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
69	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
70	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			25.137.825	24.457.896	(679.929)	24.242.674	24.826.357	583.682

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
1	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
		TOTAL	-	-	-	-	-	-

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	4.420.599	4.420.599	-	4.420.599	4.420.599	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	551.440	555.261	3.821	551.440,00	551.440,00	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	1.505.107	1.505.107	-	1.505.107	1.505.107	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	452.859	452.859	-	452.859	452.859	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	152.125	152.125	-	152.125	152.125	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	231.275	231.275	-	231.275	231.275	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	6.150.400	6.167.359	16.959	6.150.400,00	6.150.400,00	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	516.275	516.275	-	516.275	516.275	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1.446.649	1.446.649	-	1.446.649	1.446.649	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	91.596.290	91.596.290	-	91.596.290	91.596.290	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	1.404.572	1.404.572	-	1.404.572	1.404.572	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	11.758.579	11.758.579	-	11.758.579	11.758.579	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	2.597.728	2.618.472	20.744	2.597.728,00	2.597.728,00	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	7.319.172	7.319.172	-	7.319.172	7.319.172	-
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	911.925	911.925	-	911.925	911.925	-
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	189	-	(189)	-	-	-
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	12.368.603	12.458.189	89.586	12.368.603,00	12.368.603,00	-
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	112.609	112.609	-	112.609,00	112.609,00	-
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2.222,00	2.222.000	2.219.778	2.222,00	2.222	-
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	62.386.904	62.386.904	-	62.386.904,00	62.386.904,27	-
23	PHE NSO	North Sumatra	39.923	36.102	(3.821)	39.923	39.923	-
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	483.502	483.502	-	483.502,00	483.502,07	-
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	63.500	63.500	-	63.500	63.500	-
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	13.140.354	13.141.463	1.109	13.141.463	13.141.463	-
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	1.624.285	1.625.760	1.475	1.624.285,00	1.624.285,00	-
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	3.341	3.341	-	3.341,00	3.341,00	-
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	4.953.410	4.953.412	2	4.953.410	4.953.410	-
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	6.344.225	6.344.225	-	6.344.225,00	6.344.225,49	-
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
33	PHE Siak	Siak	624.411	624.411	-	624.411	624.411	-
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	473.492	473.492	-	473.492	473.492	-
35	PHE Kampar	Kampar	453.257	453.257	-	453.257	453.257	-
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	3.546.469	3.546.469	-	3.546.469	3.546.469	-
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	1.910.512	1.910.512	-	1.910.512	1.910.512	-
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	736.389	736.389	-	736.389	736.389	-

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
40	PT Pertamina EP	Indonesia	30.461.722	30.446.801	(14.921)	30.461.722	30.461.722	-
41	PT PHE WMO	West Madura	3.447.200	3.448.274	1.074	3.448.274,00	3.448.274,00	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	415.476	415.476	-	415.476,00	415.475,75	-
43	PT SPR Langgak	Langgak	116.484	116.484	-	116.484	116.484	-
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	80.968	80.968	-	80.968	80.968	-
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	1.606.355	1.606.355	-	1.606.355	1.606.355	-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	125	125	-	125	125	-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	418.602	418.602	-	418.602	418.602	-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1.019.173	1.019.173	-	1.019.173	1.019.173	-
50	Tately N.V	Palmerah	210.850	210.850	-	210.850	210.850	-
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	11.677.519	11.784.064	106.545	11.677.519	11.677.519	-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	5.433.000	5.433.000	-	5.433.000	5.433.000	-
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	106.724		(106.724)	106.724	106.724	-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	85.299	85.299	-	85.299,00	85.299,11	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	629.344	704.103	74.759	629.344,10	629.344,10	-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	596.341	662.749	66.408	596.341,00	596.341,00	-
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	389.415	389.415	-	389.415,00	389.415,38	-
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	742.421	718.021	(24.400)	742.421	742.421	-
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	1.562.244	1.394.241	(168.003)	1.562.244,00	1.562.244,00	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	106.724	-	(106.724)	106.724,00	106.724,00	-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	85.299	85.299	-	85.299,00	85.299,11	-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	629.344	555.750	(73.594)	629.344	629.344	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	596.341	529.934	(66.408)	596.341,00	596.341,00	-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	389.415	389.415	-	389.415,00	389.415,37	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	742.421	758.359	15.938	742.421	742.421	-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	1.562.244	1.730.247	168.003	1.562.244,00	1.562.244,00	-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	4.415	4.415	-	4.415	4.415	-
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			303.398.057	305.619.475	2.221.418	303.400.052	303.400.052	-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2016 (KKKS - ESDM) dalam MMBTU

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	7.852.845	7.852.845	-	7.852.845	7.852.845	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	264.299.099	391.072.193	126.773.094	264.299.099	264.299.099	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	95.030.515	-	(95.030.515)	95.030.515	95.030.515	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	31.742.579	-	(31.742.579)	31.742.579	31.742.579	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	35.452.122	35.452.122	-	35.452.122	35.452.122	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	10.081.768	10.082.705	938	10.081.768	10.081.768	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	3.046.096	3.046.096	-	3.046.096	3.046.096	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	22.947.004	22.947.004	-	22.947.004	22.947.004	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	302.164.937	302.164.937	-	302.164.937	302.164.937	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	87.378.126	87.378.126	-	87.378.126	87.378.126	-
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	18.582.983	18.582.983	-	18.582.983	18.582.983	-
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	758.648	758.648	-	758.648	758.648	-
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	16.366.505	16.366.505	-	16.366.505	16.366.505	-
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	1.280.814	1.280.814	-	1.280.814	1.280.814	-
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	76.732.369	76.732.369	-	76.732.369	76.732.369	-
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2.314.280	2.314.280	-	2.314.280	2.314.280	-
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
23	PHE NSO	North Sumatra	7.365.256	7.365.256	-	7.365.256	7.365.256	-
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	25.582.608	25.582.608	-	25.582.608	25.582.608	-
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	53.668.133	53.668.133	-	53.668.133	53.668.133	-
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	400.110	400.110	-	400.110	400.110	-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	2.655.598	2.511.071	(144.528)	2.655.598	2.655.598	-
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	79.636.893	79.781.420	144.528	79.636.893	79.636.893	-
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	2.319.681	2.319.681	-	2.319.681	2.319.681	-
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	33.538.679	33.538.679	-	33.538.679	33.538.679	-
33	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	84.210.438	84.210.438	-	84.210.438	84.210.438	-
35	PHE Kampar	Kampar	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	13.076.086	13.076.086	-	13.076.086	13.076.086	-
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	23.618.406	23.618.406	-	23.618.406	23.618.406	-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2016 (KKKS - ESDM) dalam MMBTU

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	337.436	337.436	-	337.436	337.436	-
40	PT Pertamina EP	Indonesia	295.347.839	295.347.839	-	295.347.839	295.347.839	-
41	PT PHE WMO	West Madura	42.620.255	42.620.255	-	42.620.255	42.620.255	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
43	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	20.043.145	20.043.145	-	20.043.145	20.043.145	-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	466.749	466.749	-	466.749	466.749	-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	20.222.588	20.222.588	-	20.222.588	20.222.588	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	26.100.865	26.100.865	-	26.100.865	26.100.865	-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	6.401.807	6.401.807	-	6.401.807	6.401.807	-
50	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	558.864.086	558.864.086	-	558.864.086	558.864.086	-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	38.580	38.580	-	38.580	38.580	-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	72.479.380	69.907.536	(2.571.843)	72.479.380	72.479.380	-
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	68.585	68.585	-	68.585	68.585	-
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	421.980	421.980	-	421.980	421.980	-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	89.400	89.400	-	89.400	89.400	-
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	1.145.169	1.145.169	-	1.145.169	1.145.169	-
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	15.748.692	15.748.692	-	15.748.692	15.748.692	-
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	62.005.257	62.005.257	-	62.005.257	62.005.257	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	421.980	244.180	(177.800)	421.980	421.980	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	89.400	24.117	(65.283)	89.400	89.400	-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	1.145.169	568.132	(577.037)	1.145.169	1.145.169	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	15.748.692	8.440.920	(7.307.772)	15.748.692	15.748.692	-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	62.005.257	30.742.824	(31.262.433)	62.005.257	62.005.257	-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	41.151	20.688	(20.463)	41.151	41.151	-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			2.503.956.041	2.461.974.347	(41.981.694)	2.503.956.041	2.503.956.041	-

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	-	-	-	-	
03	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-	
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	-	-	-	-	
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	-	-	-	-	-	
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	
23	PHE NSO	North Sumatra	-	-	-	-	-	
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	-	-	-	-	-	
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	
33	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	
35	PHE Kampar	Kampar	-	5.000	5.000	5.000	5.000	
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	1.000	1.000	1.000	1.000	
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	-	-	-	-	
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	
40	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
41	PT PHE WMO	West Madura	-	-	-	-	-	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
43	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
50	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	-	-	-	-	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	5.000	-	(5.000)	-	-	-
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			5.000	6.000	1.000	6.000	6.000	-

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	-	-	-	-	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	-	-	-	-	-
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	-	-	-	-	-	-
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
23	PHE NSO	North Sumatra	-	-	-	-	-	-
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	-	-	-	-	-	-
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
33	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
35	PHE Kampar	Kampar	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	-	-	-	-	-
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	ESDM		KKKS	ESDM	
40	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
41	PT PHE WMO	West Madura	-	-	-	-	-	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
43	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
50	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	-	-	-	-	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	2.536	-	(2.536)	2.536	-	(2.536)
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	6.710	0	(6.710)	6.710	6.710	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	152.684	133.604	(19.080)	152.684	152.684	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	660	622	(38)	660	660	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	12.486	10.409	(2.077)	12.486	12.486	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	17.547	17.548	1	17.548	17.548	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	111.251	122.143	10.892	122.142	122.142	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	40.677	96.513	55.836	96.513	96.513	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	157.712	157.713	1	157.712	157.713	1
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	7.354	7.354	7.354	7.354	-
15	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	14.166	3.754	(10.411)	14.166	14.166	-
16	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	277.939	278.186	247	278.186	278.186	-
17	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	0	0	0	0	-
18	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	23.210	0	(23.210)	23.210	23.210	-
19	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	68.338	68.339	-	68.338	68.339	-
20	PHE NSO	North Sumatra	-	-	-	-	-	-
21	Mond'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
22	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	-
23	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	43.373	47.088	3.715	47.088	47.088	-
24	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	29.692	29.693	1	29.692	29.693	1
26	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	279	-	(279)	279	-	(279)
27	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	14	-	(14)	14	-	(14)
28	PHE Siak	Siak	545	165	(380)	710	710	-
29	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	27.384	27.384	-	27.384	27.384	-
30	PHE Kampar	Kampar	230	0	(230)	230	230	-
31	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	1	1	1	1	-
32	PT Medco E&P Rimau	Rimau	3.415	3.436	21	3.436	3.436	-
33	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	14.525	15.045	521	15.171	15.171	-
34	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1.285	1.396	112	1.398	1.398	-
35	PT Pertamina EP	Indonesia	334.404	334.404	-	334.404	334.404	-
36	PT PHE WMO	West Madura	20.637	22.134	1.497	22.134	22.134	-
37	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
38	PT SPR Langgak	Langgak	5	0	(5)	5	1	(4)
39	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	2	2	2	2	-
40	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
41	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
42	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	6.583	6.583	-	6.583	6.583	-

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
43	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	15.979	15.991	12	15.991	15.991	-
44	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
45	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
46	Total E&P Indonesie	Mahakam	213.477	253.910	40.434	253.919	253.919	-
47	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	762	-	(762)	762	762	-
48	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
50	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
51	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	960	-	(960)	960	942	(18)
52	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	18.314	-	(18.314)	18.314	-	(18.314)
53	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	1.840	2.199	359	4.039	4.039	-
54	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	4.235	821	(3.414)	5.057	5.057	-
56	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	23	284	261	23	284	261
57	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	2.009	-	(2.009)	2.009	2.009	-
58	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	20.316	-	(20.316)	20.316	-	(20.316)
59	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	1.686	334	(1.352)	2.020	2.020	(0)
60	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
61	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
62	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			1.647.888	1.657.057	9.168	1.772.186	1.730.967	(41.218)

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
01	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

Perusahaan Tidak Menyerahkan LO

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
1	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
2	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
3	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
4	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	686	-	(686)	686	-	(686)
5	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	7	-	(7)	7	-	(7)
6	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	2.832	-	(2.832)	2.832	-	(2.832)
7	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
8	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
TOTAL			3.525	-	(3.525)	3.525	-	(3.525)

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD

No.	Partner	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
1	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)						
1	PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP		2.159	2.159	-	2.159	2.159	-
2	PHE NSB		North Sumatra "B"					
3	BP Berau Ltd.	Berau						
2	MI Berau BV		63.967	0	(63.967)	63.968	63.968	-
3	KG Berau Petroleum Ltd.		39.887	38.845	(1.042)	39.887	39.887	-
4	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.		54.798	55.497	698	55.496	55.496	-
4	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi						
5	CNOOC Muturi Ltd.		53.740	63.170	9.430	53.740	53.740	-
6	BUT Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		33.389	76	(33.312)	33.465	33.465	-
5	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar						
7	KG Wiriagar Petroleum Ltd.		6.490	6.450	(40)	6.490	6.490	-
8	Wiriagar Overseas Limited (D/H Talisman Wiriagar Overseas Limited)		11.950	11.950	-	11.950	11.950	-
6	Camar Resources Canada Inc.	Bawean						
9	Camar Bawean Petroleum Limited		-	-	-	-	-	-
7	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan						
10	Impex Offshore North Mahakam, LTD		1.329	1.329	-	1.329	1.329	-
8	Chevron Rapak Ltd.	Rapak						
11	Tiptop Rapak Limited		-	-	-	-	-	-
9	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait						
12	PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait		-	-	-	-	-	-
13	BUT Tiptop Makassar Ltd.		-	-	-	-	-	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan						
11	CITIC Seram Energy Limited							
14	KUFPEC (Indonesia) Limited	Seram Non Bula	-	0	0	0	0	-
15	GULF Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.							
16	PT Pertamina Hulu Energi Oses	South East Sumatera	6.993	6.993	-	6.993	6.993	-
17	PT Saka Energi Sumatera		4.052	4.052	-	4.052	4.052	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor						
18	Talisman (Corridor) Ltd.		119.208	119.209	1	119.208	119.209	1
19	PT. Pertamina Hulu Energi Corridor		29.052	-	(29.052)	29.052	-	(29.052)
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B						
20	Impex Natuna Ltd.		6.434	6.507	73	6.434	6.434	-
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau						
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait						
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang						
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)						
21	Total E&P Indonesia		213.477	253.910	40.434	253.919	253.919	-
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram						
20	Kangean Energy Indonesia Limited							
22	EMP Exploration (Kangean) Ltd.		-	-	-	-	-	-
21	Lapindo Brantas Inc.	Kangean						
22	Exxonmobil Cepu Ltd.							
23	Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	Cepu	81.673	81.674	1	81.673	81.674	1
24	PT Sarana Patra Hulu Cepu		3.109	3.490	381	3.109	3.490	381
25	PT Blora Patragas Hulu		6.218	7.758	1.540	7.946	7.946	-
26	PT Asri Dharma Sejahtera		12.852	14.348	1.497	14.362	14.362	-
27	PT Petrogas Jatim Utama Cendana		8.183	8.184	1	8.195	8.195	-
23	PHE NSO	North Sumatra						

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD

No.	Partner	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
24	Mont'dor Oil Tungkal Limited	Tungkal						
25	PearlOil (Sebuku) Limited							
28	Total E&P Sebuku	Sebuku	-	0	0	0	0	-
29	Impex South Makassar Ltd.		-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea						
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi						
30	Centre Energy Petroleum Limited		-	-	-	-	-	-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung						
31	Petrochina International (Bermuda) Ltd.		375	-	(375)	375	345	(30)
32	PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin		215	215	-	215	215	-
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko						
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung						
33	PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd.		31.976	31.977	1	31.976	31.977	1
34	BUT. Petronas Carigali Jabung Ltd		28.361	13.438	(14.924)	41.799	41.799	-
35	PT. Pertamina Hulu Energi Jabung		15.227	15.227	-	15.227	15.227	-
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang						
36	PT Saka Ketapang Perdana		-	-	-	-	-	-
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah						
37	BUT Saka Energi Muriah Ltd		-	-	-	-	-	-
33	PHE Siak	Siak						
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.							
38	KUFPEC Indonesia Natuna BV		26.555	31.997	5.442	31.996	35.050	3.054
39	BUT Natuna 1 BV	Natuna Sea Block "A"	14.329	6	(14.323)	14.334	14.334	-
40	BUT Natuna 2 BV		22.276	22.276	-	22.276	22.276	-
35	PHE Kampar	Kampar						
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang						
41	Lematang E&P Ltd.		-	-	-	-	-	-
42	Lundin Lematang B.V.		-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau						
43	Perusahaan Daerah Pertambangan Dan Energi Sumatera Selatan		232	197	(35)	199	199	-
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra						
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan						
40	PT Pertamina EP	Indonesia						
41	PT PHE WMO	West Madura						
44	Kodeco Energy Co., Ltd.		1.333	251	(1.082)	1.584	1.584	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua							
45	Merangin BV	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
46	Sinochem Merangin		-	-	-	-	-	-
43	PT Sarana Pembangunan Riau	Langgak						
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering						
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah						
47	BUT Saka Pangkah LLC		-	-	-	-	-	-
48	BUT Saka Pangkah BV		-	-	-	-	-	-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.							

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD

No.	Partner	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
49	Salamander Energy (Kerendan) Limited	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
50	Salamander Energy (Central Kalimantan) Limited		-	-	-	-	-	-
51	PT Saka Bangkanai Klemantan		-	-	-	-	-	-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.							
52	BUT PC Madura Ltd	Madura	2.393	2.387	(7)	2.393	2.393	-
53	PT. Petrogas Pantai Madura		1.639	1.750	111	1.750	1.750	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.							
54	Singapore Petroleum Sampang Ltd.	Sampang	18.456	16.397	(2.058)	18.456	16.397	(2.058)
55	Cue Sampang Pty.Ltd		5.155	5.623	468	5.623	5.623	-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.							
56	BUT Premier Oil Kakap BV	Kakap	-	45	45	45	45	-
57	SPC Kakap Limited		529	0	(529)	529	529	-
58	Novus UK (Kakap) Limited		639	-	(639)	639	639	-
59	PT Pertamina Hulu Energi Kakap		-	-	-	-	-	-
60	Natuna UK (Kakap 2) Limited		296	55.497	55.201	296	296	-
61	Novus Nominees Pty Ltd		-	-	-	-	-	-
62	Novus Petroleum Canada, Ltd		-	-	-	-	-	-
50	Tately N.V	Palmerah						
51	Total E&P Indonesia	Mahakam						
63	Impex Cooperation		277.939	278.186	247	278.186	278.186	-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga						
64	BP East Kalimantan CBM Limited		18	18	-	18	18	-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.							
65	BUT Saka Energi Sanga Sanga Limited	Sanga-Sanga	11.362	12.000	638	12.000	12.000	-
54	JOA Total Indonesia E&P Indonesia							
66	PHE Tengah K - JOA P Tengah		1.840	2.199	359	4.039	4.039	-
67	Impex Tengah Ltd.	Tengah	1.055	982	(73)	1.055	1.055	-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Energy							
68	Golden Spike Energy Indonesia, PT		-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Raja Dan Pendopo						
69	PT. Medco E&P Simenggaris		-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java							
70	Petrochina International Java Ltd	Tuban	465	465	-	465	465	-
71	PT Pertamina Hulu Energi Tuban		801	801	-	801	801	-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati							
72	Petrochina Int'l Kepala Burung Ltd.	Salawati	-	-	-	-	-	-
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.							
73	Talisman Ogan Komering (d/h Jadestone Ogan Komering) Ltd.		960	-	(960)	960	936	(25)
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Ogan Komering						
74	Pacific Oil&Gas (Jambi Merang) Limited		8.772	10.197	1.426	9.821	9.821	-
75	Talisman (Jambi Merang) Ltd.		9.492	9.492	-	9.492	9.492	-
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Jambi Merang						
76	Medco Tomori Sulawesi, PT		-	-	-	-	-	-
77	BUT Tomori E&P Limited		-	-	-	-	-	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah						
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo						

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners* untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD

No.	Partner	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban						
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati						
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering						
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang						
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili						
69	PHE Simenggaris	Simenggaris						
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang						
78	Mandala Lemang Singapore PTE. Ltd.							
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu						
TOTAL			1.241.651	1.197.224	(44.428)	1.309.978	1.282.250	(27.728)

Perusahaan Tidak Melaporkan

No.	Partner	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
1	LION International Investment Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
2	KUFPEC Regional Venture (Indonesia) Ltd	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
3	Chevron South Natuna B Inc (d/h Prime Natuna Energy Inc.)	South Natuna B	-	-	-	-	-	-
4	OOGC Malacca	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
5	Imbang Tata Alam, PT	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
6	Malacca Petroleum Ltd	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
7	PT Prakarsa Brantas	Brantas	-	-	-	-	-	-
8	PT Minarak Brantas Gas	Brantas	-	-	-	-	-	-
9	PT. Pertamina EP Cepu	Cepu	-	-	-	-	-	-
10	Fuel-X Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
11	EMP ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	-	-	-	-	-	-
12	KUFPEC Indonesia ONWJ BV	Northwest Java Sea	-	-	-	-	-	-
13	PC Ketapang II Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-
14	Kingswood Capital Ltd.	Langgak	-	-	-	-	-	-
15	Opicoil Houston Inc.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
16	Virginia International Co. LLC	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
17	Universe Gas & Oil Company Inc.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
18	Eastwin Global Investment Limited	Lemang	-	-	-	-	-	-
19	BUT AWE (Satria) NZ LTD	Bulu	-	-	-	-	-	-
20	PT Satria Energindo	Bulu	-	-	-	-	-	-
21	PT Satria Wijaya Kusuma	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

Perusahaan Tidak Menyerahkan LO

No.	Partner	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
1	RHP Salawati Basin B.V.	Kepala Burung	522	-	522	522	-	522
2	ENI Rapak Limited	Rapak	-	-	-	-	-	-
3	BUT Eni CBM Ltd.	GMB Sanga-Sanga	18	-	18	18	-	18
4	RHP Salawati Island B.V.	Salawati	-	-	-	-	-	-
5	Virginia International Co. CBM Limited	GMB Sanga-Sanga	15	-	15	15	-	15
6	BUT Lasmo Sanga Sanga Limited	Sanga-Sanga	12.708	-	12.708	12.708	-	12.708
7	Petrogas (Island) Ltd.	Salawati	-	-	-	-	-	-
TOTAL			13.264	-	13.264	13.264	-	13.264

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	-	-	-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	-	-	-	-	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	184.040		(184.040)	184.040		(184.040)
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	971.975		(971.975)	971.975		(971.975)
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	-	-	-	-	-
15	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
16	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	-	-	-	-	-	-
17	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
18	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
19	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
20	PHE NSO	North Sumatra	-	-	-	-	-	-
21	Mond'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
22	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	-
23	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	-	-	-	-	-	-
24	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
26	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-
27	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
28	PHE Siak	Siak	15.358		(15.358)	15.358		(15.358)
29	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	-	-	-
30	PHE Kampar	Kampar	25.269		(25.269)	25.269		(25.269)
31	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	-	-	-	-	-
34	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
35	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
36	PT PHE WMO	West Madura	212.045	212.045	-	212.045	212.045	-
37	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
38	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
39	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
40	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
41	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
42	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-
43	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
44	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
45	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
46	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
47	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-
48	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
49	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
50	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
51	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
53	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-
54	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
55	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	-	-	-	-	-
56	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
57	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
58	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
59	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
60	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
61	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
62	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			1.408.687	212.045	(1.196.642)	1.408.687	212.045	(1.196.642)

Perusahaan Tidak Melapor

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
01	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

Perusahaan Tidak Menyerahkan LO

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJP		KKKS	DJP	
1	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
2	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
3	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
4	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-
5	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
6	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
7	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
8	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir		
			SKK MIGAS		DJA			SKK MIGAS		DJA				
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik		Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik			
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	83.463	-	83.463	-	-	83.463	-	83.463	-		
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	13.163	-	13.163	-	-	13.163	-	13.163	-		
03	BP Berau Ltd.	Berau	-	21.881	-	21.881	-	-	21.881	-	21.881	-		
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	6.584	-	6.584	-	-	6.584	-	6.584	-		
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	2.212	-	2.212	-	-	2.212	-	2.212	-		
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	1.476	-	1.476	-	-	1.476	-	1.476	-	-		
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(10.589)	79.236	(10.589)	79.236	-	(10.589)	79.236	(10.589)	79.236	-		
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	968	-	968	-	-	968	-	968	-		
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	3.429	-	3.429	-	-	3.429	-	3.429	-		
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	1.670.200	-	1.670.200	-	-	1.670.200	-	1.670.200	-		
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	2.357	-	2.357	-	-	2.357	-	2.357	-	-		
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	155.293	-	155.293	-	-	155.293	-	155.293	-		
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	37.081	-	37.081	-	-	37.081	-	37.081	-		
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	34.123	-	34.123	-	-	34.123	-	34.123	-		
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	12.036	-	12.036	-	-	12.036	-	12.036	-		
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	7.593	220.616	7.593	220.616	-	7.593	220.616	7.593	220.616	-		
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	586	-	586	-	-	586	-	586	-		
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	9	-	9	-	-	9	-	9	-		
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	4.444	1.026.432	4.444	1.026.432	-	4.444	1.026.432	4.444	1.026.432	-		
23	PHE NSO	North Sumatra	-	974	-	974	-	-	974	-	974	-		
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	2.386	-	2.386	-	-	2.386	-	2.386	-		
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	500	-	500	-	-	500	-	500	-		
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	-	258.598	-	258.598	-	-	258.598	-	258.598	-		
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	7.936	-	7.936	-	-	7.936	-	7.936	-		
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	16	-	16	-	-	16	-	16	-		
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	-	111.813	-	111.813	-	-	111.813	-	111.813	-		
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	36.195	-	36.195	-	-	36.195	-	36.195	-		
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
33	PHE Siaik	Siaik	-	11.582	-	11.582	-	-	11.582	-	11.582	-		
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	4.030	-	4.030	-	-	4.030	-	4.030	-		
35	PHE Kampar	Kampar	-	4.129	-	4.129	-	-	4.129	-	4.129	-		
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	29.505	-	66.131	36.626	-	29.505	-	29.505	-		
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	78.531	-	41.905	(36.626)	-	78.531	-	78.531	-		
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	17.892	-	17.892	-	-	17.892	-	17.892	-		
40	PT Pertamina EP	Indonesia	3.142	309.044	3.857	309.044	715	3.142	309.044	3.142	309.044	-		
41	PT PHE WMO	West Madura	-	33.096	-	33.096	-	-	33.096	-	33.096	-		
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	1.854	-	1.854	-	-	1.854	-	1.854	-		
43	PT SPR Langqak	Langqak	-	1.096	-	1.096	-	-	1.096	-	1.096	-		
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	317	-	317	-	-	317	-	317	-		
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	8.116	-	8.116	-	-	8.116	-	8.116	-		

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir		
			SKK MIGAS		DJA			SKK MIGAS		DJA				
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik		Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik			
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	0	-	0	-	-	0	-	0	-	-		
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	102	2.820	102	2.820	-	102	2.820	102	2.820	-		
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	7.101	-	7.101	-	-	7.101	-	7.101	-		
50	Tately N.V	Palmerah	-	742	-	742	-	-	742	-	742	-		
51	Total E&P Indonesie	Mahakam	2.996	219.924	2.996	219.924	-	2.996	219.924	2.996	219.924	-		
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	-	119.030	-	119.030	-	-	119.030	-	119.030	-		
54	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	409	-	409	-	-	409	-	409	-		
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	14.239	-	14.239	-	-	14.239	-	14.239	-		
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	3.282	-	3.282	-	-	3.282	-	3.282	-		
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	-	5.726	-	5.726	-	-	5.726	-	5.726	-		
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	13.748	-	13.748	-	-	13.748	-	13.748	-		
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	16.706	-	16.706	-	-	16.706	-	16.706	-		
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	8.356	-	8.356	-	-	8.356	-	8.356	-		
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	77	-	77	-	-	77	-	77	-		
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	4.087	-	4.087	-	-	4.087	-	4.087	-		
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	11.538	-	11.538	-	-	11.538	-	11.538	-		
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	17.727	-	17.727	-	-	17.727	-	17.727	-		
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	22	-	22	-	-	22	-	22	-		
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL			11.522	4.730.452	12.237	4.730.452	715	11.522	4.730.452	11.522	4.730.452	-		

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir		
			SKK MIGAS		DJA			SKK MIGAS		DJA				
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik		Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik			
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	-	-	-	1.378	1.378	-	-	-	-	-		
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	26	-	12	(15)	-	16.869	-	16.869	-		
03	BP Berau Ltd.	Berau	149.320	33.616	142.534	33.616	(6.786)	149.320	33.616	149.320	33.616	-		
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	57.304	10.114	55.262	10.114	(2.042)	57.304	10.114	57.304	10.114	-		
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	20.937	3.398	20.252	3.398	(686)	20.937	3.398	20.937	3.398	-		
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	4.516	14.029	3.508	8.614	(6.424)	4.516	14.029	4.516	14.029	-		
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	787	968	-	787	(968)	787	968	787	968	-		
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	421	-	40	(381)	-	421	-	421	-		
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	64.526	-	64.008	(518)	-	64.526	-	64.526	-		
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	4.685	349.347	4.685	353.355	4.008	4.685	349.347	4.685	349.347	-		
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	31.463	4.008	-	-	(35.471)	31.463	4.008	31.463	4.008	-		
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	34.461	-	34.461	(1)	-	34.461	-	34.461	-		
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	1.557	-	179	(1.378)	-	1.557	-	1.557	-		
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	13.354	-	9.866	(3.488)	-	13.354	-	13.354	-		
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	1	1.939	-	150	(1.790)	1	1.939	1	1.939	-		
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	51.256	-	36.905	(14.351)	-	51.256	-	51.256	-		
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1.338	-	24	(1.314)	-	1.338	-	1.338	-		
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
23	PHE NSO	North Sumatra	-	13.972	-	8.655	(5.317)	-	8.655	-	8.655	-		
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	5.389	-	5.389	-	-	5.389	-	5.389	-		
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	-	103.592	-	103.592	-	-	103.592	-	103.592	-		
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	597	597	-	597	-	597	-		
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	597	-	98	(498)	-	766	-	766	-		
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	53.155	35.028	88.183	53.155	35.028	53.155	35.028	-		
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	(63)	-	957	1.019	-	957	-	957	-		
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	53.155	35.028	-	13.441	(74.742)	-	13.441	-	13.441	-		
33	PHE Siak	Siak	-	462	-	-	(462)	-	-	-	-	-		
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	115.877	2.376	115.877	2.376	-	115.877	2.376	115.877	2.376	-		
35	PHE Kampar	Kampar	-	957	-	-	(957)	-	-	-	-	-		
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	9.369	-	9.369	-	-	9.369	-	9.369	-		
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	58.217	-	58.217	-	-	58.217	-	58.217	-		
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	138	-	138	-	-	138	-	138	-		
40	PT Pertamina EP	Indonesia	3.618	317.458	3.618	317.458	-	3.618	317.458	3.618	317.458	-		
41	PT PHE WMO	West Madura	-	36.396	-	20.527	(15.869)	-	36.396	-	36.396	-		

No.	Nama KKKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi				Perbedaan Awal	Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS		DJA			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik		
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik		Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik		
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
43	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	8.204	-	8.204	-	-	8.204	-	8.204	-	
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	168	-	168	-	-	168	-	168	-	
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	14.780	-	14.780	-	-	14.780	-	14.780	-	
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	45.199	-	45.199	-	-	45.199	-	45.199	-	
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	3.022	-	3.022	-	-	3.022	-	3.022	-	-	
50	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	Total E&P Indonesie	Mahakam	172.119	175.165	156.406	29.669	(161.209)	172.119	175.165	172.119	175.165	-	
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	79	-	79	-	-	79	-	79	-	
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	10.539	22.188	6.731	153.950	127.955	10.539	22.188	10.539	22.188	-	
54	JOA Total E&P Indonesie	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	29	-	29	-	-	29	-	29	-	
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	454	-	325	(130)	-	454	-	454	-	
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	12	-	(27)	(39)	-	12	-	12	-	
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	-	1.203	-	448	(754)	-	1.203	-	1.203	-	
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	29.150	-	29.150	-	-	29.150	-	29.150	-	
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	13.186	-	13.186	-	-	13.186	-	13.186	-	
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	16.869	-	-	(16.869)	-	-	-	-	-	
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	363	-	363	-	-	363	-	363	-	
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	8.655	-	-	(8.655)	-	-	-	-	-	
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	8.210	-	397	(7.814)	-	934	-	934	-	
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	8.931	-	22.164	13.232	-	22.075	-	22.075	-	
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	13.441	-	7.739	(5.702)	-	7.739	-	7.739	-	
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL			627.342	1.534.534	565.048	1.458.571	(138.256)	627.342	1.534.508	627.342	1.534.508	-	

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN Reimbursement untuk Tahun 2016 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJA		KKKS	DJA	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	20.141	108.753	88.612	20.141	108.753	88.612
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	-	-	-	-	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	2.671.065	2.181.844	(489.221)	2.671.065	2.671.065	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	530.373	530.373	-	530.373	530.373	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	49.072	49.072	-	49.072	49.072	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	1.325.899	1.210.869	(115.031)	1.325.899	1.325.899	(0)
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	268.899	394.795	125.896	268.899	628.014	359.115
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	494.353	465.536	(28.818)	494.353	494.353	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	137.591	-	(137.591)	137.591	344.008	206.417
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	-	-	-	-	-	-
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	-	-	-	-
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	960.420	960.420	-	960.420	960.420	-
23	PHE NSO	North Sumatra	5.978	5.978	-	5.978	5.978	-
24	Mont'dor Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	423.336	423.336	-	423.336	423.336	-
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	-	-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	19.881	-	(19.881)	54.603	54.603	-
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	260.872	206.706	(54.167)	260.872	260.872	-
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	-	-	-	-	-
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	-	-	-	-
33	PHE Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	218.349	205.246	(13.103)	227.545	227.545	-
35	PHE Kampar	Kampar	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	31.452	80.610	49.157	80.610	80.610	-
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	29.022	144.721	115.699	144.721	144.721	-
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	3.319	11.550	8.231	11.560	11.560	-
40	PT Pertamina EP	Indonesia	3.903.321	3.903.321	-	3.903.321	3.903.321	-

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJA		KKKS	DJA	
41	PT PHE WMO	West Madura	-	-	-	-	-	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-
43	PT SPR Langgak	Langgak	-	6.442	6.442	-	-	-
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	16.730	12.368	(4.362)	16.730	16.730	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	71.297	71.297	-	71.297	71.297	-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	200.486	200.486	-	200.486	200.486	-
50	Tately N.V	Palmerah	-	-	-	-	-	-
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	899.659	1.246.250	346.591	899.659	1.246.250	346.591
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	481.621	288.253	(193.368)	481.621	483.171	1.550
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	193.920	193.920	-	-	-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	38.828	38.828	-	38.828	38.828	-
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	25.916	66.773	40.857	25.916	107.240	81.324
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	-	-	-	-	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	-	-	-	-
TOTAL			13.087.881	13.007.745	(80.136)	13.304.897	14.388.505	1.083.609

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJA		KKKS	DJA	
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	127.633	127.633	(0)			-
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	51.540	51.540			-
03	BP Berau Ltd.	Berau	-	747.185	747.185			-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	406.462	406.462			-
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	229.824	229.824			-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	5.738	5.738			-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	344.889	344.889			-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	773	773			-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	49.175	49.175			-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	2.599.016	2.599.016			-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	19.338	19.338			-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	444.548	444.548			-
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	971.975	971.975			-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	543.354	543.354			-
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	49.052	49.052			-
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	54.443	54.443			-
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	50.231	50.231			-
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	-	93.816	93.816			-
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	6.798	6.798			-
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	246.580	246.580	-			-
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	6.872	6.872			-
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	448.167	378.108	(70.059)			-
23	PHE NSO	North Sumatra	-	30.384	30.384			-
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	13.956	13.956			-
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	93.943	93.943			-
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	-	549.858	549.858			-
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	2.031	2.031			-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	76.334	76.334	-			-
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	1.522	1.522			-
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	-	344.940	344.940			-
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	19.655	19.655			-
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	27.425	27.425			-
33	PHE Siak	Siak	-	-	-			-
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	244.707	244.707			-
35	PHE Kampar	Kampar	-	-	-			-
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	39.139	4.840	(34.300)			-
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	114.572	114.572	0			-
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	149.147	149.147	0			-

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	DJA		KKKS	DJA	
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	14.653	14.653	-			-
40	PT Pertamina EP	Indonesia	2.256.709	2.588.929	332.221			-
41	PT PHE WMO	West Madura	-	-	-			-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	7.245	7.245			-
43	PT SPR Langgak	Langgak	6.287	8.517	2.230			-
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	3.176	3.176			-
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	86.404	86.404	-			-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	1.012	1.012			-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	71.254	71.254			-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	78.393	78.393			-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	57.931	57.931			-
50	Tately N.V	Palmerah	5.521	5.521	0			-
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	2.015.136	2.151.745	136.609			-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	161.292	161.292			-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	471.666	478.818	7.152			-
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	107	107	-			-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	4.734	4.734			-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	831	831			-
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	38.502	38.502			-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	9.334	14.131	4.798			-
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	-	36.475	36.475			-
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	126.476	126.476	0			-
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	116.232	116.232			-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-			-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-			-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	-	-			-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-			-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	-	-			-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	-	-			-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-			-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-			-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	195	195			-
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	1.034	1.034			-
TOTAL			6.193.866	15.154.272	8.960.407	-	-	-

Lampiran 2.22 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2016 dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	KKKS	Blok	Over/(Under) Lifting	DMO Fee	PPN	PDRD	PBB
			Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	10.246	1.343	43.966	2.721	127.633
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	424	-	6.470	-	51.540
03	BP Berau Ltd.	Berau	674	2.077	857.680	-	747.185
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	625	-	-	406.462
05	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	90	-	-	229.824
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	8.737	-	5.738
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	3.891	-	269.919	92	344.889
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	445.336	-	773
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	22.248	-	49.175
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	56.658	46.401	1.083.194	14.982	2.599.016
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	26.725	0	19.338
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	292.907	-	444.548
13	Conocophillips (Grissik) Ltd.	Corridor	1.281	1.164	451.957	378	971.975
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	-	-	223.355	2.579	543.354
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	1.225	-	-	2	54.443
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	22.285	282	50.231
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	9.152	-	93.816
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	-	-	5.637	-	6.798
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	246.580
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	-	-	314.783	-	6.872
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	378.108
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	94.108	275.692	420.060	121	30.384
23	PHE NSO	North Sumatra	6.763	-	23.447	-	13.956
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	93.943
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	-	-	11.999	-	549.858
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	1.979	1.059	339.298	-	2.031
27	PT Benuo Taka Wailawi	Wailawi	-	-	-	-	76.334
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	6.960	115	37.384	903	1.522
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	153	-	344.940
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	3.861	2.885	197.330	1.587	19.655
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	5.799	-	241.688	-	27.425
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	-	45.202	-	-
33	PHE Siak	Siak	-	382	10.443	18.320	244.707
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	-	-	89.605	356	-
35	PHE Kampar	Kampar	15.599	274	5.217	8	4.840
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	7.642	-	114.572
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	16.234	1.320	48.100	-	149.147
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	-	49.543	598	14.653
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	285	5.048	-	2.588.929
40	PT Pertamina EP	Indonesia	8.790	203.885	1.469.149	2.616	-
41	PT PHE WMO	West Madura	18.135	2.211	208.650	-	7.245
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	10.982	-	8.517
43	PT SPR Langgak	Langgak	-	112	-	92	3.176
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	86.404
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	402	-	129.518	248	1.012

Lampiran 2.22 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2016 dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	KKKS	Blok	Over/(Under) Lifting	DMO Fee	PPN	PDRD	PBB
			Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	10.458	-	71.254
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	50.574	-	78.393
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	3.532	-	51.745	-	57.931
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	5.781	640	81.809	302	5.521
50	Tately N.V	Palmerah	-	-	6.062	-	2.151.745
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	2.469	1.469	999.247	1.658	161.292
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	144	-	478.818
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	2.043	656	241.903	11	107
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	4.734
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	-	-	5.253	-	831
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	4.114	-	38.502
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	9	-	189	14.131
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	28	-	38.358	58	36.475
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	151	115	18.416	341	126.476
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	930	1.266	24.958	93	116.232
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Senoro - Toili	-	-	153.834	-	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	413	-	-	-	-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	4.033	-	-	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	17	-	-	-	-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	69	2.451	-	-	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	2.967	5.058	-	-	-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	195
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	13.405	-	1.034
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	-	-	1.751	-	-
TOTAL			271.428	555.616	9.136.836	48.538	15.105.220

Lampiran 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2016 (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
1	KALTIM PRIMA COAL	247.200	141.137	135.798	96.524	(111.402)	(44.613)	135.798	96.524	135.798	96.524	-	-
2	ADARO INDONESIA	209.052	41.028	305.500	60.283	96.447	19.255	209.052	41.028	209.052	41.028	-	-
3	KIDECO JAYA AGUNG	318.371	35.875	318.371	35.875	0	-	318.371	35.875	318.371	35.875	0	-
4	BERAU COAL	82.786	35.054	74.523	32.615	(8.264)	(2.439)	82.786	35.054	74.523	32.615	(8.264)	(2.439)
5	INDOMINCO MANDIRI	49.457	30.925	51.178	30.936	1.721	10	51.178	30.936	51.178	30.936	-	-
6	ARUTMIN INDONESIA	299.912	7.760	299.912	7.760	-	0	299.912	7.760	299.912	7.760	-	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	125.000	495.651	124.757	14.973	(244)	(480.677)	124.757	14.973	124.757	14.973	-	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	-	-	32.716	10.125	32.716	10.125	32.716	10.125	32.716	10.125	-	-
9	ASMIN BARA BRONANG	637	15.148	801	15.835	164	687	801	15.835	801	15.835	-	-
10	BORNEO INDOBARA	68.726	5.762	68.824	5.762	98	(0)	68.824	5.762	68.824	5.762	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	75.940	4.827	76.123	4.827	184	-	76.123	4.827	76.123	4.827	-	-
12	MANDIRI INTI PERKASA	-	7.196	-	7.210	-	14	-	7.210	-	7.210	-	-
13	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	6.998	-	7.076	-	78	-	7.076	-	7.076	-	-
14	INSANI BARA PERKASA	222	4.963	222	4.963	-	-	222	4.963	222	4.963	-	-
15	BARAMARTA	-	6.868	-	6.868	-	0	-	6.868	-	6.868	-	0
16	LANNA HARITA INDONESIA	1.502	4.925	1.502	4.703	-	(222)	1.502	4.703	1.502	4.703	-	-
17	WAHANA BARATAMA MINING	-	6.699	-	6.699	-	-	-	6.699	-	6.699	-	-
18	INDEXIM COALINDO	3.616	4.388	3.701	4.444	84	56	3.701	4.444	3.701	4.444	-	-
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	5.188	-	5.357	-	169	-	5.291	-	5.357	-	66
20	MULTI HARAPAN UTAMA	610	4.234	610	4.940	(0)	706	610	4.940	610	4.940	-	-
21	ASMIN KOALINDO TUHUP*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	3.690	-	3.690	-	-	-	3.690	-	3.690	-	-
23	TAMBANG DAMAI	9.763	3.214	9.763	3.232	-	18	9.763	3.232	9.763	3.232	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	2.179	3.981	2.179	3.972	-	(9)	2.179	3.972	2.179	3.972	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	2.120	-	3.546	-	1.426	-	2.090	-	3.546	-	1.456
26	TANITO HARUM	25.623	728	25.623	728	-	-	25.623	728	25.623	728	-	-
27	LAHAI COAL	-	-	-	2.772	-	2.772	-	2.772	-	2.772	-	-
28	JORONG BARUTAMA GRESTON	6.803	415	6.803	415	-	-	6.803	415	6.803	415	-	-
29	PERKASA INAKERTA	-	915	-	1.043	-	127	-	1.043	-	1.043	-	-
30	TEGUH SINAR ABADI	-	885	-	885	-	0	-	885	-	885	-	0
31	KARYA BUMI BARATAMA	7.972	602	8.076	-	104	(602)	8.076	-	8.076	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA	-	-	-	834	-	834	-	834	-	834	-	-
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	-	609	-	609	-	-	-	609	-	609	-	-
	TOTAL	1.535.371	881.785	1.546.980	389.501	11.609	(492.284)	1.458.796	371.163	1.450.532	370.246	(8.264)	(917)
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			-	4.561								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			-	-								

Lampiran 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	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
34	BUKIT ASAM PERSERO TBK	398.406	21.845	398.423	21.845	17	0	398.423	21.845	398.423	21.845	-	-
35	KAYAN PUTRA UTAMA COAL**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	JEMBAYAN MUARABARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	MITRABARA ADIPERDANA TBK	3.698	11.904	4.586	11.781	888	(122)	4.586	11.781	4.586	11.781	-	-
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	5.714	9.845	5.716	9.845	3	0	5.716	9.845	5.716	9.845	-	0
39	BHUMI RANTAU ENERGI	-	9.812	-	9.812	-	-	-	9.812	-	9.812	-	-
40	MULTI SARANA AVINDO	-	9.242	-	9.660	-	418	-	9.660	-	9.660	-	-
41	BARA TABANG	17.334	7.589	17.733	7.767	399	178	17.733	7.767	17.733	7.767	-	0
42	TUNAS INTI ABADI	-	8.653	510	8.567	510	(87)	510	8.567	510	8.567	-	-
43	MEGAPRIMA PERSADA	-	7.019	-	7.044	-	25	-	7.044	-	7.044	-	-
44	PIPIT MUTIARA JAYA	-	4.371	-	6.613	-	2.242	-	6.613	-	6.613	-	-
45	SUNGAI DANAU JAYA	81.823	-	81.823	-	-	-	81.823	-	81.823	-	-	-
46	METALINDO BUMI RAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	65.130	-	66.137	-	1.007	-	65.943	-	66.137	-	-	194
49	KALTIM JAYA BARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	BARA ALAM UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	MUARA ALAM SEJAHTERA	40.159	911	40.159	898	-	(13)	40.159	911	40.159	911	-	-
52	RINJANI KARTANEGARA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI	11.742	2.785	11.742	2.824	-	39	11.742	2.824	11.742	2.824	-	-
54	INDOASIA CEMERLANG**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA KUMALA SAKTI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	ALAMJAYA BARAPRATAMA	-	3.170	353	3.342	353	172	353	3.342	353	3.342	-	-
57	WELARCO SUBUR JAYA	-	3.194	-	3.208	-	14	-	3.194	-	3.208	-	14
58	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	31.098	1.100	30.638	1.100	(459)	-	30.638	1.100	30.638	1.100	-	-
59	KITADIN	28.754	822	28.754	822	-	-	28.754	822	28.754	822	-	-
60	BARAMULTI SUKSESSARANA	-	2.938	-	2.937	-	(1)	-	2.937	-	2.937	-	-
61	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	-	2.962	-	2.957	-	(5)	-	2.957	-	2.957	-	-
62	LEMBUSWANA PERKASA	-	2.890	0	2.890	0	-	-	2.890	0	2.890	0	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	42.439	-	42.521	-	83	-	42.521	-	42.521	-	-	-
64	INTI BARA PERDANA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAK	28.257	-	30.747	-	2.489	-	27.977	-	30.747	-	-	2.769
66	SURYA SAKTI DARMA KENCANA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	CAHAYA ENERGI MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	12.218	-	12.218	-	-	-	12.218	-	12.218	-	-	-

Lampiran 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi						
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		
		(1)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	(3)=(2)-(1)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	(6)=(5)-(4)	Rupiah	USD
69	INDOMINING		4.642	1.830	3.679	1.830	(963)	-	3.679	1.830	3.679	1.830	-	-
70	MANAMBANG MUARA ENIM		27.526	-	27.697	-	171	-	27.697	-	27.697	-	0	-
71	SINAR KUMALA NAGA**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	FIRMAN KETAUN**		-	3.690	-	3.690	-	-	-	3.690	-	3.690	-	-
73	BINUANG MITRA BERSAMA		11.883	-	23.420	-	11.537	-	23.420	-	23.420	-	-	-
74	ARTHA PRATAMA JAYA**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	INTERNASIONAL PRIMA COAL		2.963	1.531	2.963	1.531	-	(0)	2.963	1.531	2.963	1.531	-	(0)
76	ASTRI MINING RESOURCES**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	BERAU USAHA MANDIRI**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR		20.720	-	20.754	-	34	-	20.754	-	20.754	-	-	-
79	LAMINDO INTER MULTIKON**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	TRISENSA MINERAL UTAMA		-	1.756	-	2.088	-	332	-	2.088	-	2.088	-	-
81	LASKAR SEMESTA ALAM		17.121	-	17.732	-	610	-	17.732	-	17.732	-	-	-
82	MAKMUR BERSAMA		17.554	-	17.554	-	0	-	17.554	-	17.554	-	-	-
83	INTAN KARYA MANDIRI		17.391	-	17.378	-	(13)	-	17.378	-	17.378	-	-	-
84	KUSUMA RAYA UTAMA**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	SATUI TERMINAL UMUM**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	BERKAT MURAH REJEKI		16.378	-	17.002	-	624	-	17.002	-	17.002	-	-	-
87	GLOBALINDO INTI ENERGI**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	MAHAKAM PRIMA AKBAR SEJATI**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	FAZAR UTAMA**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	SUPRA BARA ENERGI**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	ENERGI BATU BARA LESTARI		12.570	355	12.691	301	121	(54)	12.570	355	12.691	301	121	(54)
	TOTAL		915.520	120.213	932.931	123.351	17.411	3.138	929.847	123.405	932.931	123.365	3.084	(40)
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi					-	3.864								
(***) Perusahaan yang tidak melapor					196.185	68.864								

Lampiran 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)						
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
92	FREEPORT INDONESIA	-	116.265	-	116.265	-	-	-	116.265	-	116.265	-	-
93	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	76.967	-	76.967	-	-	-	76.967	-	76.967	-	-
94	VALE INDONESIA TBK	-	11.683	-	11.683	-	-	-	11.683	-	11.683	-	-
95	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA	-	8.272	-	8.725	-	452	-	8.725	-	8.725	-	-
96	AGINCOURT RESOURCES**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	MEARES SOPUTAN MINING	-	2.343	-	2.672	-	329	-	2.672	-	2.672	-	-
98	KASONGAN BUMI KENCANA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	1.274	-	1.274	-	0	-	1.274	-	1.274	-	0
	TOTAL	-	216.804	-	217.586	-	781	-	217.586	-	217.586	-	0
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi													
(***) Perusahaan yang tidak melapor				30.807	1.900								

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)						
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
100	PT TIMAH	-	13.131	-	13.131	-	-	-	13.131	-	13.131	-	-
101	ANEKA TAMBANG	12.605	10.414	12.605	10.414	-	-	12.605	10.414	12.605	10.414	-	-
102	BINTANG DELAPAN MINERAL	14.287	3.438	14.287	3.438	0	(0)	14.287	3.438	14.287	3.438	0	(0)
103	SAGO PRIMA PRATAMA	-	3.659	-	3.673	-	14	-	3.673	-	3.673	-	-
104	VENUS INTI PERKASA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	DWINAD NUSA SEJAHTERA	18.302	-	18.364	-	61	-	18.364	-	18.364	-	-	-
106	TININDO INTER NUSA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	MENARA CIPTA MULIA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PRIMA TIMAH UTAMA	18.359	1.385	5.212	995	(13.148)	(390)	5.212	995	5.212	995	0	(0)
110	REFINED BANGKA TIN	-	1.366	-	1.369	-	3	-	1.369	-	1.369	-	-
111	BANGKA TIN INDUSTRY	-	1.347	-	1.347	-	-	-	1.347	-	1.347	-	-
112	BANGKA PRIMA TIN**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	63.554	34.739	50.468	34.366	(13.086)	(373)	50.468	34.366	50.468	34.366	0	(0)
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi													
(***) Perusahaan yang tidak melapor				19.474	6.989								

GRAND TOTAL	2.514.445	1.253.542	2.530.378	764.805	15.933	(488.737)	2.439.110	746.520	2.433.931	745.563	(5.179)	(957)
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi	-	-	-	8.425	-	-	-	-	-	-	-	-
(***) Perusahaan yang tidak melapor	-	-	246.466	77.753	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.24 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2016 (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	
1	KALTIM PRIMA COAL	359.311	194.765	358.399	199.417	(912)	4.652	358.399	199.417	358.399	199.417	-	-	
2	ADARO INDONESIA	738.708	135.260	642.261	116.005	(96.447)	(19.255)	738.708	135.260	738.708	135.260	-	-	
3	KIDEKO JAYA AGUNG	244.334	70.016	244.334	70.016	0	-	244.334	70.016	244.334	70.016	0	-	
4	BERAU COAL	140.737	58.990	126.688	55.446	(14.048)	(3.544)	126.688	55.223	126.688	55.446	-	223	
5	INDOMINCO MANDIRI	80.922	52.238	83.742	52.228	2.820	(10)	83.742	52.228	83.742	52.228	-	-	
6	ARUTMIN INDONESIA	555.162	14.423	555.162	14.423	-	-	555.162	14.423	555.162	14.423	-	-	
7	TRUBAINDO COAL MINING	116.072	460.247	116.315	14.558	244	(445.689)	116.315	14.558	116.315	14.558	-	-	
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	87.984	26.612	55.617	17.566	(32.366)	(9.047)	55.617	17.566	55.617	17.566	-	-	
9	ASMIN BARA BRONANG	591	14.066	744	14.631	152	565	744	14.631	744	14.631	-	-	
10	BORNEO INDOBARA	117.002	10.224	117.102	10.224	101	0	117.102	10.224	117.102	10.224	-	-	
11	BHARINTO EKATAMA	70.515	4.821	70.332	4.821	(184)	-	70.332	4.821	70.332	4.821	-	-	
12	MANDIRI INTI PERKASA	-	12.242	-	12.228	-	(14)	-	12.228	-	12.228	-	-	
13	MAHKAM SUMBER JAYA	-	11.935	-	12.008	-	72	-	12.008	-	12.008	-	-	
14	INSANI BARA PERKASA	377	8.329	377	8.329	-	-	377	8.329	377	8.329	-	-	
15	BARAMARTA	-	6.378	-	6.378	-	0	-	6.378	-	6.378	-	0	
16	LANNA HARITA INDONESIA	2.725	7.773	2.725	7.995	-	222	2.725	7.995	2.725	7.995	-	-	
17	WAHANA BARATAMA MINING	-	6.220	-	6.220	-	0	-	6.220	-	6.220	-	0	
18	INDEXIM COALINDO	6.147	7.459	6.291	7.555	144	96	6.291	7.555	6.291	7.555	-	-	
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	4.813	-	4.913	-	101	-	4.913	-	4.913	-	-	
20	MULTI HARAPAN UTAMA	566	3.931	566	4.225	0	294	566	4.225	566	4.225	-	-	
21	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	4.853	-	4.853	-	-	-	4.853	-	4.853	-	-	
23	TAMBANG DAMAI	9.066	3.752	9.066	3.752	-	1	9.066	3.752	9.066	3.752	-	-	
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	2.024	3.696	2.024	3.705	-	9	2.024	3.705	2.024	3.705	-	-	
25	SINGLURUS PRATAMA	-	3.636	-	3.803	-	167	-	3.636	-	3.803	-	167	
26	TANITO HARUM	31.283	716	31.283	716	(0)	-	31.283	716	31.283	716	(0)	-	
27	LAHAI COAL	-	6.208	-	2.571	-	(3.637)	-	2.571	-	2.571	-	-	
28	JORONG BARATAMA GRESTON	21.560	1.690	21.560	1.690	-	-	21.560	1.690	21.560	1.690	-	-	
29	PERKASA INAKERTA	-	1.556	-	1.772	-	216	-	1.772	-	1.772	-	-	
30	TEGUH SINAR ABADI	-	1.380	-	1.380	-	(0)	-	1.380	-	1.380	-	(0)	
31	KARYA BUMI BARATAMA	13.577	1.025	13.754	-	177	(1.025)	13.754	-	13.754	-	-	-	
32	SANTAN BATUBARA	-	-	-	750	-	750	-	750	-	750	-	-	
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	-	590	-	590	-	-	-	590	-	590	-	-	
		TOTAL	2.598.662	1.139.847	2.458.342	664.769	(140.320)	(475.078)	2.554.789	683.634	2.554.789	684.024	(0)	390
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi														
(**) Perusahaan yang tidak melapor														
		TOTAL	2.598.662	1.139.847	2.458.342	668.991	(140.320)	(475.078)	2.554.789	683.634	2.554.789	684.024	(0)	390

Lampiran 2.25 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2016 (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
1	KALTIM PRIMA COAL	-	91	-	91	-	-	91	-	91	-	-	-
2	ADARO INDONESIA	-	36	-	36	-	-	36	-	36	-	-	-
3	KIDEKO JAYA AGUNG	-	51	-	51	-	-	51	-	51	-	-	-
4	BERAU COAL	-	118	-	118	-	-	118	-	118	-	-	-
5	INDOMINCO MANDIRI	-	96	-	96	-	-	96	-	96	-	-	-
6	ARUTMIN INDONESIA	-	59	-	59	-	0	59	-	59	-	0	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	-	91	-	91	-	-	91	-	91	-	-	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	-	90	-	90	-	-	90	-	90	-	-	-
9	ASMIN BARA BRONANG	-	75	-	75	-	-	75	-	75	-	-	-
10	BORNEO INDOBARA	-	96	-	96	-	-	96	-	96	-	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	-	66	-	66	-	-	66	-	66	-	-	-
12	MANDIRI INTI PERKASA	-	37	-	37	-	(0)	37	-	37	-	(0)	-
13	MAHKAM SUMBER JAYA	-	61	-	61	-	-	61	-	61	-	-	-
14	INSANI BARA PERKASA	-	73	-	73	-	-	73	-	73	-	-	-
15	BARAMARTA	-	11	-	11	-	-	11	-	11	-	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA	-	64	-	64	-	-	64	-	64	-	-	-
17	WAHANA BARATAMA MINING	-	23	-	23	-	-	23	-	23	-	-	-
18	INDEXIM COALINDO	-	96	-	96	-	-	96	-	96	-	-	-
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	19	-	80	-	62	19	-	80	-	62	-
20	MULTI HARAPAN UTAMA	-	183	-	183	-	-	183	-	183	-	-	-
21	ASMIN KOALINDO TUHUP*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	TAMBANG DAMAI	-	15	-	15	-	-	15	-	15	-	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	-	72	-	72	-	-	72	-	72	-	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	74	-	74	-	-	74	-	74	-	-	-
26	TANITO HARUM	-	143	-	143	-	-	143	-	143	-	-	-
27	LAHAI COAL	-	140	-	140	-	0	140	-	140	-	-	-
28	JORONG BARUTAMA GRESTON	-	20	-	20	-	-	20	-	20	-	-	-
29	PERKASA INAKERTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	TEGUH SINAR ABADI	-	1	-	1	-	-	1	-	1	-	-	-
31	KARYA BUMI BARATAMA	-	62	-	62	-	0	62	-	62	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA	-	75	-	75	-	-	75	-	75	-	-	-
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	-	75	-	75	-	-	75	-	75	-	-	-
TOTAL		-	2.113	-	2.175	-	62	2.113	-	2.175	-	62	-
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	67								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				-	-								

Lampiran 2.25 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	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
34	BUKIT ASAM PERSERO TBK	-	248	-	248	-	-	-	248	-	248	-	-
35	KAYAN PUTRA UTAMA COAL**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	JEMBAYAN MUARABARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	MITRABARA ADIPERDANA TBK	-	8	-	8	-	-	-	8	-	8	-	-
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	-	12	-	12	-	-	-	12	-	12	-	-
39	BHUMI RANTAU ENERGI	-	8	-	8	-	(0)	-	8	-	8	-	(0)
40	MULTI SARANA AVINDO	-	16	-	16	-	-	-	16	-	16	-	-
41	BARA TABANG	-	12	-	12	-	-	-	12	-	12	-	-
42	TUNAS INTI ABADI	-	12	-	12	-	-	-	12	-	12	-	-
43	MEGAPRIMA PERSADA	-	4	-	4	-	-	-	4	-	4	-	-
44	PIPIT MUTIARA JAYA	-	28	-	28	-	0	-	28	-	28	-	0
45	SUNGAI DANAU JAYA	-	1	-	1	-	-	-	1	-	1	-	-
46	METALINDO BUMI RAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	-	9	-	9	-	-	-	9	-	9	-	-
49	KALTIM JAYA BARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	BARA ALAM UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	MUARA ALAM SEJAHTERA	-	7	-	20	-	13	-	7	-	7	-	-
52	RINJANI KARTANEGERA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI	-	11	-	12	-	1	-	12	-	12	-	-
54	INDOASIA CEMERLANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	ALAMJAYA BARAPRATAMA	-	12	-	23	-	12	-	23	-	23	-	-
57	WELARCO SUBUR JAYA	-	6	2	6	2	-	-	6	2	6	2	-
58	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	-	-	-	13	-	13	-	13	-	13	-	-
59	KITADIN	-	21	-	21	-	-	-	21	-	21	-	-
60	BARAMULTI SUKSESSARANA	-	10	-	11	-	1	-	11	-	11	-	-
61	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	-	7	-	7	-	-	-	7	-	7	-	-
62	LEMBUSWANA PERKASA	-	7	-	7	-	-	-	7	-	7	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	-	1	-	1	-	-	-	1	-	1	-	-
64	INTI BARA PERDANA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	4	-	-	-	(4)	-	4	-	-	-	(4)	-
66	SURYA SAKTI DARMA KENCANA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	CAHAYA ENERGI MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	-	1	-	-	-	(1)	-	1	-	-	-	(1)
69	INDOMINING	-	3	-	3	-	-	-	3	-	3	-	-

Lampiran 2.25 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	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
70	MANAMBANG MUARA ENIM	-	6	-	6	-	-	-	6	-	6	-	-
71	SINAR KUMALA NAGA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	FIRMAN KETAUN**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	BINUANG MITRA BERSAMA	-	3	87	15	87	12	87	15	87	15	-	-
74	ARTHA PRATAMA JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	13	-	13	-	-	-	13	-	13	-	-
76	ASTRI MINING RESOURCES**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	BERAU USAHA MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	LAMINDO INTER MULTIKON**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	TRISENSA MINERAL UTAMA	61	78	-	78	(61)	-	-	78	-	78	-	-
81	LASKAR SEMESTA ALAM	-	10	-	10	-	-	-	10	-	10	-	-
82	MAKMUR BERSAMA	0	1	-	1	(0)	-	-	1	-	1	-	-
83	INTAN KARYA MANDIRI	13	-	13	-	-	-	13	-	13	-	-	-
84	KUSUMA RAYA UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	SATUI TERMINAL UMUM**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	BERKAT MURAH REJEKI	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-
87	GLOBALINDO INTI ENERGI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	MAHAKAM PRIMA AKBAR SEJATI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	FAZAR UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	SUPRA BARA ENERGI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	ENERGI BATU BARA LESTARI	-	8	-	-	-	(8)	-	8	-	-	-	(8)
	TOTAL	79	564	102	607	24	43	104	603	102	594	(2)	(9)
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				-	8								
(**) Perusahaan yang tidak melapor				236	223								

Lampiran 2.25 Ringkasan Rekonsiliasi Iuran Tetap untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
92	FREEPORT INDONESIA	-	446	-	448	-	2	-	448	-	448	-	-
93	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	266	-	266	-	-	-	266	-	266	-	-
94	VALE INDONESIA TBK	-	474	-	474	-	-	-	474	-	474	-	-
95	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA	-	63	-	63	-	-	-	63	-	63	-	-
96	AGINCOURT RESOURCES**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	MEARES SOPUTAN MINING	-	36	-	36	-	-	-	36	-	36	-	-
98	KASONGAN BUMI KENCANA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	89	-	89	-	0	-	89	-	89	-	0
	TOTAL	-	1.373	-	1.375	-	2	-	1.375	-	1.375	-	0
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			-	-								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			6.555	37								

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
100	PT TIMAH	232	2.029	232	2.029	-	-	232	2.029	232	2.029	-	-
101	ANEKA TAMBANG	-	1.179	-	1.189	-	9	-	1.189	-	1.189	-	-
102	BINTANG DELAPAN MINERAL	-	87	-	87	-	-	-	87	-	87	-	-
103	SAGO PRIMA PRATAMA	-	14	-	-	-	(14)	-	14	-	14	-	-
104	VENUS INTI PERKASA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	DWINAD NUSA SEJAHTERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	TININDO INTER NUSA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	MENARA CIPTA MULIA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PRIMA TIMAH UTAMA	11	1	11	1	-	-	11	1	11	1	-	-
110	REFINED BANGKA TIN	-	1	-	1	-	-	-	1	-	1	-	-
111	BANGKA TIN INDUSTRY	26	18	26	18	-	-	26	18	26	18	-	-
112	BANGKA PRIMA TIN*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	269	3.330	269	3.325	-	(5)	269	3.339	269	3.339	-	-
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			-	-								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			-	27								

GRAND TOTAL	348	7.379	371	7.481	24	102	373	7.429	371	7.482	(2)	53
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi	-	-	-	75	-	-	-	-	-	-	-	-
(**) Perusahaan yang tidak melapor	-	-	6.791	287	-	-	-	-	-	-	-	-
GRAND TOTAL	348	7.379	7.162	7.843	24	102	373	7.429	371	7.482	(2)	53

Lampiran 2.26 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2016 (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)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL	-	43.774	-	77.414	-	33.640	-	77.414	-	77.414	-	-	-
2	ADARO INDONESIA	200.000	88.471	-	85.439	(200.000)	(3.031)	-	92.423	-	92.423	-	0	0
3	KIDEKO JAYA AGUNG	-	100.922	-	100.922	-	0	-	100.922	-	100.922	-	0	0
4	BERAU COAL	2	36.149	-	24.660	(2)	(11.490)	2	36.149	2	36.149	-	0	0
5	INDOMINCO MANDIRI	-	15.730	-	25.404	-	9.674	-	25.404	-	25.404	-	0	0
6	ARUTMIN INDONESIA	0	1.800	-	1.000	(0)	(800)	0	1.800	-	1.800	(0)	0	0
7	TRUBAINDO COAL MINING	-	18.556	-	18.556	-	0	-	18.556	-	18.556	-	0	0
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	3.605	13.848	3.605	13.356	-	(492)	3.605	13.356	3.605	13.356	-	-	-
9	ASMIN BARA BRONANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	BORNEO INDOBARA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	13.851	3.467	13.851	3.467	-	0	13.851	3.467	13.851	3.467	-	-	0
12	MANDIRI INTI PERKASA	76.959	-	83.975	-	7.016	-	83.975	-	83.975	-	-	-	-
13	MAHKAM SUMBER JAYA	-	912	-	1.349	-	437	-	1.349	-	1.349	-	0	0
14	INSANI BARA PERKASA	45.073	-	40.387	-	(4.686)	-	45.073	-	45.073	-	-	-	-
15	BARAMARTA	171	-	981	-	810	-	981	-	981	-	-	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA	33.014	-	31.996	-	(1.018)	-	31.996	-	31.996	-	-	-	-
17	WAHANA BARATAMA MINING	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	INDEXIM COALINDO*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	MULTI HARAPAN UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	-	-	3.758	855	3.758	855	3.758	855	3.758	855	-	-	-
23	TAMBANG DAMAI	-	864	-	1.921	-	1.056	-	1.921	-	1.921	-	0	0
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	SINGLURUS PRATAMA	-	-	1.491	-	1.491	-	-	-	1.491	-	1.491	-	-
26	TANITO HARUM	-	283	-	296	-	13	-	296	-	296	-	0	0
27	LAHAI COAL	-	-	2	-	2	-	-	-	2	-	2	-	-
28	JORONG BARATAMA GRESTON	-	1.701	-	1.805	-	104	-	1.805	-	1.805	-	0	0
29	PERKASA INAKERTA	41.326	42	216	33	(41.110)	(9)	41.326	42	41.326	42	-	-	0
30	TEGUH SINAR ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	KARYA BUMI BARATAMA	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	414.001	326.519	180.261	356.477	(233.739)	29.959	224.567	375.759	226.059	375.760	1.493	1	
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	-	1.534	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.26 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
34	BUKIT ASAM PERSERO TBK	509.520	-	510.150	-	629	-	510.150	-	510.150	-	-	-
35	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	JEMBAYAN MUARABARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	MITRABARA ADIPERDANA TBK	-	4.969	-	5.152	-	183	-	5.152	-	5.152	-	0
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	92.736	-	92.736	-	-	-	92.736	-	92.736	-	-	-
39	BHUMI RANTAU ENERGI	1	-	-	-	(1)	-	1	-	1	-	-	-
40	MULTI SARANA AVINDO	108.447	-	108.833	-	385	-	108.833	-	108.833	-	-	-
41	BARA TABANG	12.643	-	14.759	-	2.116	-	14.791	-	14.791	-	-	-
42	TUNAS INTI ABADI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	MEGAPRIMA PERSADA	-	3.973	-	11.584	-	7.611	-	5.787	-	11.584	-	5.797
44	PIPIT MUTIARA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	SUNGAI DANAU JAYA	283	-	-	-	(283)	-	283	-	-	-	(283)	-
46	METALINDO BUMI RAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	1.301	-	-	-	(1.301)	-	1.301	-	1.301	-	-	-
49	KALTIM JAYA BARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	MUARA ALAM SEJAHTERA	17.326	-	18.464	-	1.138	-	18.464	-	18.464	-	(0)	-
52	RINJANI KARTANEGERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	INDOASIA CEMERLANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	ALAMJAYA BARAPRATAMA	15.869	-	2.774	-	(13.096)	-	2.774	-	2.774	-	(0)	-
57	WELARCO SUBUR JAYA	12.252	-	12.252	-	-	-	12.252	-	12.252	-	-	-
58	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	KITADIN	-	5.793	-	5.793	-	0	-	5.793	-	5.793	-	0
60	BARA MULTI SUKSESSARANA	-	-	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-
61	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	LEMBUSWANA PERKASA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	25	-	25	-	-	-	25	-	25	-	-	-
64	INTI BARA PERDANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	9.143	-	4.161	-	(4.982)	-	9.143	-	4.161	-	(4.982)	-
66	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	CAHAYA ENERGI MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	INDOMINING	8.438	1.582	8.438	1.582	-	-	8.438	1.582	8.438	1.582	-	-
70	MANAMBANG MUARA ENIM	5.185	-	5.185	-	-	-	5.185	-	5.185	-	-	-

Lampiran 2.26 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi							
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir			
		(1)	Rupiah	(2)	Rupiah	USD	(3)-(2)-(1)	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	(6)-(5)-(4)	Rupiah	USD
71	SINAR KUMALA NAGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	FIRMAN KETAUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	BINUANG MITRA BERSAMA	1.992	-	-	-	-	(1.992)	-	1.992	-	1.992	-	-	-	-
74	ARTHA PRATAMA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	220	-	220	-	0	-	220	-	220	-	0	-	0
76	ASTRI MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	BERAU USAHA MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	LAMINDO INTER MULTIKON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	DWINAD NUSA SEJAHTERA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	LASKAR SEMESTA ALAM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	MAKMUR BERSAMA	1.890	-	1.890	-	-	-	1.890	-	1.890	-	-	-	-	-
83	INTAN KARYA MANDIRI	449	-	151	-	(298)	-	374	-	151	-	(223)	-	-	-
84	KUSUMA RAYA UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	SATUI TERMINAL UMUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	BERKAT MURAH REJEKI	502	-	-	-	(502)	-	502	-	-	-	(502)	-	-	-
87	GLOBALINDO INTI ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	MAHAKAM PRIMA AKBAR SEJATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	FAZAR UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	SUPRA BARA ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	ENERGI BATU BARA LESTARI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		798.004	16.536	779.817	24.330	(18.186)	7.794	789.134	18.533	783.144	24.330	(5.990)	5.797		
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		51.892	4.605												

Lampiran 2.26 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
92	FREEPORT INDONESIA	0	43.632	0	43.632	0	0	43.632	0	43.632	0	0	0
93	NEWMONT NUSA TENGGARA	-	183.963	-	196.033	-	12.070	-	194.847	-	196.033	-	1.186
94	VALE INDONESIA TBK	-	30.889	-	30.889	-	0	-	30.889	-	30.889	-	0
95	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA	318.924	-	330.507	-	11.583	-	330.507	-	330.507	-	-	-
96	AGINCOURT RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	MEARES SOPUTAN MINING	885	-	16.931	-	16.047	-	16.931	-	16.931	-	-	-
98	KASONGAN BUMI KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	NUSA HALMAHERA MINERALS	-	35.486	-	35.278	-	(208)	-	35.671	-	35.671	-	0
TOTAL		319.809	293.970	347.438	305.832	27.629	11.862	347.438	305.039	347.438	306.225	0	1.186
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)	(2)	(3)=(2)-(1)	(4)	(5)	(6)=(5)-(4)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
100	PT TIMAH	77.090	-	136.172	-	59.082	-	135.893	-	135.893	-	-	-
101	ANEKA TAMBANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	BINTANG DELAPAN MINERAL	51.510	-	51.510	-	-	-	51.510	-	51.510	-	-	-
103	SAGO PRIMA PRATAMA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104	VENUS INTI PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	TRISENSA MINERAL UTAMA	97	-	-	-	(97)	-	97	-	97	-	-	-
106	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	MENARA CIPTA MULIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PRIMA TIMAH UTAMA	5.406	-	5.406	-	-	-	5.406	-	5.406	-	-	-
110	REFINED BANGKA TIN	3.391	-	3.423	-	32	-	3.423	-	3.423	-	-	-
111	BANGKA TIN INDUSTRY	-	-	260	-	260	-	260	-	260	-	-	-
112	BANGKA PRIMA TIN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		137.494	-	196.772	-	59.278	-	196.589	-	196.589	-	-	-
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		126.184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

GRAND TOTAL	1.669.307	637.024	1.504.288	686.639	(165.018)	49.615	1.557.728	699.331	1.553.230	706.315	(4.498)	6.984
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	178.076	6.140										
GRAND TOTAL	1.847.382	643.164	1.504.288	686.639	(343.094)	43.476	1.557.728	699.331	1.553.230	706.315	(4.498)	6.984

Lampiran 2.27 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (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) Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ADARO INDONESIA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	KIDEKO JAYA AGUNG**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	BERAU COAL**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	INDOMINCO MANDIRI	88.272	-	8.790	-	(79.482)	-	88.272	-	8.790	-	(79.482)	-
6	ARUTMIN INDONESIA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	48.674	-	5.731	-	(42.943)	-	48.674	-	5.731	-	(42.943)	-
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	33.657	-	33.657	-	(0)	-	33.657	-	33.657	-	(0)	-
9	ASMIN BARA BRONANG**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	BORNEO INDOBARA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	5.098	-	3.907	-	(1.191)	-	5.098	-	3.907	-	(1.191)	-
12	MANDIRI INTI PERKASA	9.150	-	9.150	-	-	-	9.150	-	9.150	-	-	-
13	MAHAKAM SUMBER JAYA	6.205	-	8	-	(6.198)	-	6.205	-	8	-	(6.198)	-
14	INSANI BARA PERKASA	3.225	-	3.225	-	-	-	3.225	-	3.225	-	-	-
15	BARAMARTA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	WAHANA BARATAMA MINING	3.230	-	3.230	-	-	-	3.230	-	3.230	-	-	-
18	INDEXIM COALINDO*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	MULTI HARAPAN UTAMA	4.065	-	2.267	-	(1.797)	-	4.065	-	2.267	-	(1.797)	-
21	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	2.183	-	591	-	(1.592)	-	2.183	-	591	-	(1.592)	-
23	TAMBANG DAMAI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	767	-	2.623	-	1.856	-	767	-	2.623	-	1.856	-
25	SINGLURUS PRATAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	TANITO HARUM	3.597	-	808	-	(2.789)	-	3.597	-	808	-	(2.789)	-
27	LAHAI COAL**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	JORONG BARATAMA GRESTON	13.934	-	13.934	-	-	-	13.934	-	13.934	-	-	-
29	PERKASA INAKERTA	1.893	-	1.007	-	(886)	-	1.893	-	1.007	-	(886)	-
30	TEGUH SINAR ABADI	615	-	615	-	-	-	615	-	615	-	-	-
31	KARYA BUMI BARATAMA	682	-	682	-	-	-	682	-	682	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA	1.002	-	44	-	(958)	-	1.002	-	44	-	(958)	-
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	226.250	-	90.268	-	(135.981)	-	226.250	-	90.268	-	(135.981)	-
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	26.203	-										
	(**) 38 Perusahaan yang datanya tidak dikeluarkan ole	45.958	-										

Lampiran 2.27 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
34	BUKIT ASAM PERSERO TBK	61.447	-	58.477	-	(2.970)	-	60.928	-	58.477	-	(2.451)	-
35	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	JEMBAYAN MUARABARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	MITRABARA ADIPERDANA TBK**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	BHUMI RANTAU ENERGI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	MULTI SARANA AVINDO	1.204	-	1.204	-	-	-	1.204	-	1.204	-	-	-
41	BARA TABANG	13.548	-	13.548	-	-	-	13.548	-	13.548	-	-	-
42	TUNAS INTI ABADI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	MEGAPRIMA PERSADA	2.629	-	33	-	(2.596)	-	2.629	-	33	-	(2.596)	-
44	PIPIT MUTIARA JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	SUNGAI DANAU JAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	METALINDO BUMI RAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	KALTIM JAYA BARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	MUARA ALAM SEJAHTERA	4.252	-	1.463	-	(2.789)	-	4.252	-	1.463	-	(2.789)	-
52	RINJANI KARTANEGERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	INDOASIA CEMERLANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	ALAMJAYA BARAPRATAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	WELARCO SUBUR JAYA	243	-	243	-	(0)	-	243	-	243	-	(0)	-
58	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	KITADIN	18.013	-	6.461	-	(11.552)	-	3.241	-	6.461	-	3.220	-
60	BARA MULTI SUKSESSARANA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	LEMBUSWANA PERKASA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	INTI BARA PERDANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	CAHAYA ENERGI MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	INDOMINING	2.640	-	2.636	-	(4)	-	2.640	-	2.636	-	(4)	-
70	MANAMBANG MUARA ENIM	1.768	-	1.768	-	-	-	1.768	-	1.768	-	-	-

Lampiran 2.27 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)	Rupiah	(2)	Rupiah	(3)=(2)-(1)	Rupiah	(4)	Rupiah	(5)	Rupiah	(6)=(5)-(4)	USD
71	SINAR KUMALA NAGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	FIRMAN KETAUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	BINUANG MITRA BERSAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	ARTHA PRATAMA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	INTERNASIONAL PRIMA COAL	778	-	778	-	-	-	778	-	778	-	-	-
76	ASTRI MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	BERAU USAHA MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	LAMINDO INTER MULTIKON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	DWINAD NUSA SEJAHTERA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	LASKAR SEMESTA ALAM**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	MAKMUR BERSAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	INTAN KARYA MANDIRI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	KUSUMA RAYA UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	SATUI TERMINAL UMUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	BERKAT MURAH REJEKI**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	GLOBALINDO INTI ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	MAHAKAM PRIMA AKBAR SEJATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	FAZAR UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	SUPRA BARA ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	ENERGI BATU BARA LESTARI*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TOTAL	106.521	-	86.610	-	(19.911)	-	91.230	-	86.610	-	(4.620)
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		23.857	-										
8 Perusahaan yang datanya tidak dikeluarkan oleh DJP		24.389	-										

Lampiran 2.27 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2016 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah
92	FREEPORT INDONESIA	396.228	-	145.436	-	(250.792)	-	396.228	-	145.436	-	(250.792)	-
93	NEWMONT NUSA TENGGARA	32.944	-	32.944	-	(0)	-	32.944	-	32.944	-	(0)	-
94	VALE INDONESIA TBK	30.898	-	30.898	-	-	-	30.898	-	30.898	-	-	-
95	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	AGINCOURT RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	MEARES SOPUTAN MINING**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	KASONGAN BUMI KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	NUSA HALMAHERA MINERALS	10.085	-	10.078	-	(7)	-	10.085	-	10.078	-	(7)	-
	TOTAL	470.154	-	219.356	-	(250.799)	-	470.154	-	219.356	-	(250.799)	-
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	-	-										
8	Perusahaan yang datanya tidak dikeluarkan oleh DJP	4.942	-										

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	(6)=(5)-(4)
100	PT TIMAH**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	ANEKA TAMBANG**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	BINTANG DELAPAN MINERAL	494	-	494	-			494	-	494	-		
103	SAGO PRIMA PRATAMA*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104	VENUS INTI PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	TRISENSA MINERAL UTAMA	955	-	170	-	(785)	-	955	-	170	-	(785)	-
106	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	MENARA CIPTA MULIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PRIMA TIMAH UTAMA**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	REFINED BANGKA TIN**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	BANGKA TIN INDUSTRY**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	BANGKA PRIMA TIN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	1.449	-	663	-	(785)	-	1.449	-	663	-	(785)	-
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	12.324	-										
8	Perusahaan yang datanya tidak dikeluarkan oleh DJP	88.829	-										

GRAND TOTAL	804.373	-	396.897	-	(407.476)	-	789.082	-	396.897	-	(392.185)	-
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	62.383	-										
8 Perusahaan yang datanya tidak dikeluarkan oleh DJP	164.118	-										
GRAND TOTAL	1.030.874	-	396.897	-	(407.476)	-	789.082	-	396.897	-	(392.185)	-

Lampiran 2.28 Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2016 (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	434.041	-	434.041	-	-	-	434.041	-	434.041	-	-	-
2	ANEKA TAMBANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	PT TIMAH	19.810	-	19.810	-	-	-	19.810	-	19.810	-	-	-
	TOTAL	453.850	-	453.850	-	-	-	453.850	-	453.850	-	-	-

Lampiran 2.29 Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2016 (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	1.955.712	67.402	1.998.734	67.663	43.022	260	1.955.712	67.402	1.955.712	67.402	-	-
	TOTAL	1.955.712	67.402	1.998.734	67.663	43.022	260	1.955.712	67.402	1.955.712	67.402	-	-

Lampiran 2.30 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	PKP2B	Vol. Produksi		Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD		Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
1	KALTIM PRIMA COAL	57.651	8.335	-	423.828	50.796	-	2.610.056	-	-	-	-	-	-	-	8.335
2	ADARO INDONESIA	50.766	13.079	-	572.102	40.012	-	1.712.710	53.091	-	2.284.812	53.091	-	2.284.812	13.079	
3	KIDECO JAYA AGUNG	32.461	8.565	5.375.086	409.711	23.896	-	838.110	32.461	5.375.086	1.247.821	32.461	5.375.086	1.247.821	-	
4	BERAU COAL	25.647	3.480	2.222.157	-	21.630	-	925.003	25.110	2.222.157	925.003	25.110	2.222.157	925.003	-	
5	INDOMINCO MANDIRI	15.487	1.700	1.206.184	-	13.780	-	651.503	15.480	1.206.184	651.503	15.480	1.206.184	651.503	-	
6	ARUTMIN INDONESIA	28.860	23.686	6.447.562	-	4.862	-	212.051	28.548	6.447.562	212.051	28.548	6.447.562	212.051	7.941	
7	TRUBAINDO COAL MINING	5.771	2.350	1.968.120	-	3.631	-	230.669	5.982	1.968.120	230.669	5.982	1.968.120	230.669	-	
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	6.485	1.329	568.400	-	5.422	-	159.617	6.751	568.400	159.617	6.751	568.400	159.617	1.329	
9	ASMIN BARA BRONANG	3.801	15	-	-	4.021	-	-	4.036	-	-	4.036	-	-	-	
10	BORNEO INDOBARA	7.463	3.434	1.277.944	-	4.014	-	127.015	7.448	1.277.944	127.015	7.448	1.277.944	127.015	-	
11	BHARINTO EKATAMA	2.556	1.394	1.181.333	-	1.111	-	76.027	2.505	1.181.333	76.027	2.505	1.181.333	76.027	-	
12	MANDIRI INTI PERKASA	3.446	-	-	-	3.577	-	154.208	3.577	-	154.208	3.577	-	154.208	-	
13	MAHAKAM SUMBER JAYA	3.227	-	-	-	4.023	-	208.884	4.023	-	208.884	4.023	-	208.884	-	
14	INSANI BARA PERKASA	3.183	10	-	329	3.113	-	92.728	-	-	-	3.123	-	93.057	-	
15	BARAMARTA	1.624	319	-	16.128	1.368	-	73.829	-	-	-	-	-	-	16.128	
16	LANNA HARITA INDONESIA	3.199	137	-	3.993	3.071	-	92.052	3.208	-	96.045	3.208	-	96.045	137	
17	WAHANA BARATAMA MINING	1.287	-	-	-	1.548	-	100.400	1.548	-	100.400	1.548	-	100.400	-	
18	INDEXIM COALINDO	2.904	184	82.450	-	2.723	-	81.803	2.907	82.450	81.803	2.907	82.450	81.803	184	
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	MULTI HARAPAN UTAMA	1.733	16	8.916	-	1.744	-	70.141	-	-	-	1.760	8.916	70.141	-	
21	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	1.423	-	-	-	1.774	-	83.962	1.774	-	83.962	1.774	-	83.962	-	
23	TAMBANG DAMAI	1.128	0	-	12.474	1	-	54.891	1.112	-	67.364	1.112	-	67.364	241	
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	720	19	32.327	-	924	-	64.946	943	32.327	64.946	943	32.327	64.946	-	
25	SINGLURUS PRATAMA	11.801	-	-	-	1.283	-	46.506	1.283	-	46.506	1.283	-	46.506	-	
26	TANITO HARUM	-	895	-	44.311	74	-	3.367	969	-	47.678	969	-	47.678	-	
27	LAHAI COAL	-	6	-	270	711	-	55.266	717	-	55.535	717	-	55.535	6	
28	JORONG BARUTAMA GRESTON	994	463	240.544	-	688	-	26.856	1.151	240.544	26.856	1.151	240.544	26.856	-	
29	PERKASA INAKERTA	526	-	-	-	510	-	20.512	510	-	20.512	510	-	20.512	-	
30	TEGUH SINAR ABADI	496	-	-	-	477	-	23.939	477	-	23.939	477	-	23.939	-	
31	KARYA BUMI BARATAMA	473	473	139.784	10.583	-	-	-	473	139.784	10.583	473	139.784	10.583	243	
32	SANTAN BATUBARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	159	-	-	-	105	-	6.743	105	-	6.743	105	-	6.743	-	
TOTAL		275.268	69.888	20.750.806	1.493.730	200.891	-	8.803.794	206.189	20.741.890	7.010.484	211.071	20.750.806	7.173.682	47.622	

Lampiran 2.30 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	IUP BATUBARA	Vol. Produksi		Vol. Penjualan-Dalam Negeri				Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara	
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	
34	BUKIT ASAM PERSERO TBK	18.780	12.028	7.856.571	14.316	7.045	5.095.041	384.099	19.073	12.951.612	398.415	19.073	12.951.612	398.415	-	-	-	-
35	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	JEMBAYAN MUARABARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	MITRABARA ADIPERDANA TBK	3.591	87	70.790	-	3.659	-	180.193	3.746	70.790	180.193	3.746	70.790	180.193	-	-	-	-
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	3.850	131	100.195	-	3.960	-	184.993	4.091	100.195	184.993	4.091	100.195	184.993	-	-	-	-
39	BHUMI RANTAU ENERGI	6.577	3.681	1.299.951	-	2.896	1.085.133	-	6.577	2.385.084	-	6.577	2.385.084	-	-	-	-	2.226
40	MULTI SARANA AVINDO	711	736	-	31.236	-	-	-	736	-	31.236	736	-	31.236	-	-	-	-
41	BARA TABANG	6.164	1.924	416.053	21.409	5.742	-	199.881	7.666	416.053	221.291	7.666	416.053	221.291	-	-	-	1.143
42	TUNAS INTI ABADI	5.804	657	249.108	-	5.147	-	138.684	5.804	249.108	138.684	5.804	249.108	138.684	657	-	-	-
43	MEGAPRIMA PERSADA	2.754	10	-	471	2.921	-	111.928	2.932	-	112.398	2.932	-	112.398	-	-	-	-
44	PIPIT MUTIARA JAYA	2.159	-	-	-	2.283	-	85.742	2.283	-	85.742	2.283	-	85.742	-	-	-	-
45	SUNGAI DANAU JAYA	5.702	463	170.011	-	5.048	-	145.938	5.511	170.011	145.938	5.511	170.011	145.938	-	-	-	-
46	METALINDO BUMI RAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	3.535	1.068	617.446	-	2.479	-	57.227	3.547	617.446	57.227	3.547	617.446	57.227	-	-	-	1.068
49	KALTIM JAYA BARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	MUARA ALAM SEJAHTERA	1.943	1.527	861.586	-	362	16	-	1.888	861.586	16.161	1.888	861.586	16.161	1.527	-	-	-
52	RINJANI KARTANEGARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI	-	764	491.449	-	914	-	38.070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	INDOASIA CEMERLANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	ALAMJAYA BARAPRATAMA	1.572	-	-	-	1.510	-	62.675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	WELARCO SUBUR JAYA	161	161	-	6.286	-	-	-	161	-	6.286	161	-	6.286	-	-	-	-
58	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	725	186	126.576	-	961	704.263	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178
59	KITADIN	809	756	532.181	-	142	-	9.199	898	532.181	9.199	898	532.181	9.199	-	-	-	-
60	BARAMULTI SUKSESSARANA	1.459	-	-	-	1.505	-	40.078	1.505	-	40.078	1.505	-	40.078	-	-	40.078	-
61	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	1.945	25	12.885	-	1.951	-	54.629	1.976	12.885	54.629	1.976	12.885	54.629	-	-	-	-
62	LEMBUSWANA PERKASA	1.716	-	-	-	1.695	-	59.672	1.695	-	59.672	1.695	-	59.672	-	-	59.672	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	INTI BARA PERDANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA	1.611	-	-	-	1.356	496.449	37.045	249	57.185	-	-	-	-	-	-	-	-
66	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	CAHAYA ENERGI MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.30 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	IUP BATUBARA	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
69	INDOMINING	697	149	74.272	-	574	-	27.391	722	74.272	27.391	722	74.272	27.391	-
70	MANAMBANG MUARA ENIM	1.125	1.113	428.425	-	-	-	-	1.113	428.425	-	1.113	428.425	-	1.113
71	SINAR KUMALA NAGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	FIRMAN KETAUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	BINUJANG MITRA BERSAMA	746	471	146.008	-	336	65.084	2.713	807	211.092	2.713	807	146.008	2.713	471
74	ARTHA PRATAMA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	INTERNASIONAL PRIMA COAL	844	136	78.412	-	763	-	28.279	899	78.412	28.279	899	78.412	28.279	-
76	ASTRI MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	BERAU USAHA MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR	366	371	139.699	-	38	-	1.822	409	139.699	1.822	409	139.699	1.822	371
79	LAMINDO INTER MULTIKON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	TRISENSA MINERAL UTAMA	963	11	-	362	973	-	35.842	973	-	36.205	973	-	36.205	-
81	LASKAR SEMESTA ALAM	1.145	1	420.479	31.721	-	-	-	1	420.479	31.721	1	420.479	31.721	-
82	MAKMUR BERSAMA	84	137	105.164	-	-	-	-	137	105.164	-	137	105.164	-	-
83	INTAN KARYA MANDIRI	1.206	1.184	318.278	-	-	-	-	1.184	318.278	-	1.184	318.278	-	-
84	KUSUMA RAYA UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	SATUI TERMINAL UMUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	BERKAT MURAH REJEKI	973	973	307.058	-	-	-	-	973	307.058	-	-	-	-	-
87	GLOBALINDO INTI ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	MAHAKAM PRIMA AKBAR SEJATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	FAZAR UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	SUPRA BARA ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	ENERGI BATU BARA LESTARI	722	731	249.649	-	190	-	6.051	921	249.649	6.051	921	249.649	6.051	-
TOTAL		80.442	29.482	15.072.249	105.800	54.447	7.445.985	1.892.152	78.475	20.756.665	1.876.323	77.253	20.327.338	1.876.323	8.754

Lampiran 2.30 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	KK MINERAL	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
92	FREEPORT INDONESIA	531	224	-	1.402.247	303	-	1.892.098	527	-	3.294.345	5.269	-	3.294.345	-
93	NEWMONT NUSA TENGGARA	825	92	-	218.069	720	-	1.632.907	-	-	-	811	-	1.850.976	-
94	VALE INDONESIA TBK	78	-	-	-	79	-	584.143	79	-	584.143	79	-	584.143	-
95	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA	14	-	-	-	14	-	220.851	14	-	220.851	14	-	220.851	-
96	AGINCOURT RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	MEARES SOPUTAN MINING	4	-	-	-	4	-	62.559	4	-	62.559	4	-	62.559	-
98	KASONGAN BUMI KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	NUSA HALMAHERA MINERALS	0	-	-	-	11	-	208.920	11	-	208.920	11	209	-	-
TOTAL		1.451	316	-	1.620.316	1.130	-	4.601.478	635	-	4.370.818	6.188	209	6.012.874	-

No	IUP MINERAL	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
100	PT TIMAH	24	0	405.938	-	0	-	397.244	24	405.938	397.244	24	405.938	397.244	-
101	ANEKA TAMBANG	1.897	1.025	3.445	-	21	-	407.039	1.046	3.445	407.039	1.046	851.138	210.276	-
102	BINTANG DELAPAN MINERAL	3.876	4.470	359.967	64.517	-	-	-	4.470	359.967	64.517	4.470	359.967	64.517	-
103	SAGO PRIMA PRATAMA	77	-	-	-	2	-	95.512	-	-	-	-	-	-	-
104	VENUS INTI PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	DWINAD NUSA SEJAHTERA	0	-	-	-	0	-	37.599	0	-	37.599	0	-	37.599	-
106	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	MENARA CIPTA MULIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PRIMA TIMAH UTAMA	2	-	-	-	3	624.670	47.125	3	624.670	47.125	3	624.670	47.125	-
110	REFINED BANGKA TIN	-	-	-	-	-	-	5.854.477	-	-	-	-	-	-	-
111	BANGKA TIN INDUSTRY	2	-	-	-	2	-	44.516	2	-	44.516	2	-	44.516	-
112	BANGKA PRIMA TIN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		5.879	5.495	769.350	64.517	28	624.670	6.883.512	5.545	1.394.020	998.039	5.545	2.241.712	801.277	-
GRAND TOTAL		363.040	105.181	36.592.405	3.284.363	256.496	8.070.655	22.180.937	290.844	42.892.575	14.255.665	300.057	43.320.065	15.864.156	56.376

01 BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako
Coastal Plains Pekanbaru (CPP)

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.942.413	1.942.413	-		1.942.413	1.942.413	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	281.609	278.609	(3.000)	1	278.609	278.609	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	180.979	180.979	-		180.979	180.979	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.711	1.711	-		1.711	1.711	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.580	4.580	-		4.580	4.580	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4.420.599	4.420.599	-		4.420.599	4.420.599	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2.536	-	(2.536)	1	2.536	-	(2.536)	B
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	20.141	108.753	88.612	1	20.141	108.753	88.612	A
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	83.463	83.463	-		83.463	83.463	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	1.378	1.378	1	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	2.159	2.159	-		2.159	2.159	-	

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

B KKKS tidak mencantumkan NTPN

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.810	102
Abandon Site Restoration (ASR)	-	100.000
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.343
PPN WAPU	43.966	-
PBB	-	127.633
PD RD	2.721	-

02 PHE NSB

North Sumatra "B"

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	259.051	259.051	-		259.051	259.051	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.127.379	2.127.379	-		2.127.379	2.127.379	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	39.767	39.767	-		39.767	39.767	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25.598	25.598	-		25.598	25.598	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	58.175	58.175	-		58.175	58.175	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	8	8	-		8	8	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.612	3.612	-		3.612	3.612	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(206)	(206)	-		(206)	(206)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	551.440	555.261	3.821	1	551.440	551.440	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	7.852.845	7.852.845	-		7.852.845	7.852.845	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6.710	0	(6.710)	1	6.710	6.710	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13.163	13.163	-		13.163	13.163	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	26	12	(15)	1	16.869	16.869	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

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)	-	240
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.000.000
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	6.470	-
PBB	-	51.540
PDRD	-	-

03 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	661.763	661.763	-		661.763	661.763	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	32.115.597	32.115.597	-		32.115.597	32.115.597	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	253.263	63.316	(189.947)	1	253.263	253.263	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	49.373	49.373	-		49.373	49.373	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.522.238	858.043	(664.195)	1	1.522.238	1.522.238	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.077	2.077	-		2.077	2.077	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(1.538)	(1.538)	1	(1.538)	(1.538)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	21.656	20.321	(1.335)	1	20.321	20.321	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.505.107	1.505.107	-		1.505.107	1.505.107	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	264.299.099	391.072.193	126.773.094	1	264.299.099	264.299.099	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	152.684	133.604	(19.080)	1	152.684	152.684	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	184.040	-	(184.040)	1	184.040	-	(184.040)	A
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	2.671.065	2.181.844	(489.221)	1	2.671.065	2.671.065	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	21.881	21.881	-		21.881	21.881	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	182.936	176.149	(6.786)	1	182.936	182.936	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
MI Berau BV	63.967	0	(63.967)	1	63.968	63.968	-	
KG Berau Petroleum Ltd.	39.887	38.845	(1.042)	1	39.887	39.887	-	
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.	54.798	55.497	698	1	55.496	55.496	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perbedaan tidak dapat dikonfirmasi karena sudah melewati cut off pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	22
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.866.111
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.077
PPN WAPU	857.680	-
PBB	-	747.185
PDRD	2.721	-

04 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	199.112	199.112	-		199.112	199.112	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9.662.991	9.662.991	-		9.662.991	9.662.991	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	76.202	19.051	(57.151)	1	76.202	76.202	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14.855	14.855	-		14.855	14.855	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	458.013	258.169	(199.844)	1	458.013	458.013	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	625	625	-		625	625	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(463)	(463)	1	(463)	(463)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7.200	6.059	(1.141)	1	6.059	6.059	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	452.859	452.859	-		452.859	452.859	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	95.030.515	-	(95.030.515)	1	95.030.515	95.030.515	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	660	622	(38)	1	660	660	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6.584	6.584	-		6.584	6.584	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	67.418	65.376	(2.042)	1	67.418	67.418	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
CNOOC Muturi Ltd.	53.740	63.170	9.430	1	53.740	53.740	-	
BUT Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	33.389	76	(33.312)	1	33.465	33.465	-	

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)	-	1.163.245
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	625
PPN WAPU	-	-
PBB	-	406.462
PDRD	-	-

05 BP Wiriagar Ltd.

Wiriagar

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	66.886	66.886	-		66.886	66.886	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.246.013	3.246.013	-		3.246.013	3.246.013	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	18.284	2.743	(15.541)	1	18.284	18.284	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.990	4.990	-		4.990	4.990	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	153.857	85.122	(68.735)	1	153.857	153.857	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	600	90	(510)	1	90	90	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	310	310	1	310	310	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.308	2.473	166	1	2.473	2.473	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	152.125	152.125	-		152.125	152.125	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	31.742.579	-	(31.742.579)	1	31.742.579	31.742.579	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	12.486	10.409	(2.077)	1	12.486	12.486	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.212	2.212	-		2.212	2.212	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	24.335	23.649	(686)	1	24.335	24.335	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
KG Wiriagar Petroleum Ltd.	6.490	6.450	(40)	1	6.490	6.490	-	
Wiriagar Overseas Limited (D/H Talisman Wiriagar Overseas Limited)	11.950	11.950	-		11.950	11.950	-	

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)	-	390.761
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	90
PPN WAPU	-	-
PBB	-	229.824
PDRD	-	-

06 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	34.691	34.691	1	34.691	34.691	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	9.843	9.843	-		9.843	9.843	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.476	-	(1.476)	1	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	231.275	231.275	-		231.275	231.275	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.476	1.476	-		1.476	1.476	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Camar Bawean Petroleum Limited	-	-	-		-	-	-	-

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)	-	348.649
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	8.737	-
PBB	-	5.738
PDRD	-	-

07 Chevron Indonesia Company

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4.477.907	1.672.493	(2.805.414)	1	1.672.493	1.672.493	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4.245.026	4.213.792	(31.234)	1	4.245.026	4.245.026	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	443.539	443.539	-	-	443.539	443.539	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	247.587	247.587	-	-	247.587	247.587	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	184.785	173.956	(10.829)	1	184.785	184.785	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	698	698	-	-	698	698	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	22.772	22.772	-	-	22.772	22.772	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	14.433	14.434	-	1	14.434	14.434	-	-
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6.150.400	6.167.359	16.959	1	6.150.400	6.150.400	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	35.452.122	35.452.122	-	-	35.452.122	35.452.122	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	17.547	17.548	-	1	17.548	17.548	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	530.373	530.373	-	-	530.373	530.373	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	68.647	68.647	-	-	68.647	68.647	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	18.545	12.122	(6.424)	1	18.545	18.545	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Inpex Offshore North Mahakam, LTD	1.329	1.329	-	-	1.329	1.329	-	-

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)	-	422
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	698
PPN WAPU	269.919	-
PBB	-	344.889
PDRD	92	-

08 Chevron Rapak Ltd.

Rapak

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	19.100	19.100	-		19.100	19.100	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	490.257	490.285	28	1	490.257	490.257	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25.093	25.093	-		25.093	25.093	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	40.942	39.679	(1.263)	1	40.942	40.942	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	483	483	-		483	483	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(559)	(559)	-		(559)	(559)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	516.275	516.275	-		516.275	516.275	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	10.081.768	10.082.705	938	1	10.081.768	10.081.768	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	968	968	-		968	968	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.755	787	(968)	1	1.755	1.755	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
ENI Rapak Limited								A
Taptop Rapak Limited								

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

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	-	-
PPN WAPU		
PBB	-	773
PDRD	-	-
	445.336	-

09 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	71.740	71.740	-		71.740	71.740	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	(1.426.390)	(1.431.354)	(4.964)	1	(1.426.390)	(1.426.390)	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	175.325	175.325	-		175.325	175.325	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	60.675	60.675	-		60.675	60.675	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(15.519)	(18.677)	(3.159)	1	(18.677)	(18.677)	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.839	1.839	-		1.839	1.839	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7.899	7.899	-		7.899	7.899	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3.163	3.163	-		3.163	3.163	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.446.649	1.446.649	-		1.446.649	1.446.649	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	3.046.096	3.046.096	-		3.046.096	3.046.096	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	49.072	49.072	-		49.072	49.072	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3.429	3.429	-		3.429	3.429	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	421	40	(381)	1	421	421	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	-	-	-		-	-	-	
BUT Tiptop Makassar 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)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	22.248	-
PBB	-	49.175
PDRD	-	-

10 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	41.433.838	41.433.838	-		41.433.838	41.433.838	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	5.599.504	5.599.504	-		5.599.504	5.599.504	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.619.571	3.619.571	-		3.619.571	3.619.571	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	40.549	40.549	-		40.549	40.549	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14.609	14.609	-		14.609	14.609	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	91.596.290	91.596.290	-		91.596.290	91.596.290	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	111.251	122.143	10.892	1	122.142	122.142	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	1.325.899	1.210.869	(115.031)	1	1.325.899	1.325.899	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.670.200	1.670.200	-		1.670.200	1.670.200	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

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)	-	1.671
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	46.401
PPN WAPU	1.083.194	-
PBB	-	2.599.016
PDRD	14.982	-

11 CITIC Seram Energy Limited

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	79.007	79.007	-		79.007	79.007	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	41.909	41.909	-		41.909	41.909	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.404.572	1.404.572	-		1.404.572	1.404.572	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.357	2.357	-		2.357	2.357	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KUFPEC (Indonesia) Limited	-	0	-	1	0	0	-	
GULF Petroleum Investment Co.	-	-	-		-	-	-	
LION International Investment Ltd.								A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak mengumpulkan form

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	3
Abandon Site Restoration (ASR)	-	878.011
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	26.725	-
PBB	-	19.338
PDRC	-	-

12 CNOOC SES Ltd.
South East Sumatera

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3.646.564	3.646.564	-		3.646.564	3.646.564	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	20.894.198	7.163.587	(13.730.611)	1	7.163.587	7.163.587	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	583.681	583.681	1	-	583.681	583.681	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	475.124	475.124	-		475.124	475.124	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	153.861	153.861	-		153.861	153.861	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	1.041	1.041	1	-	1.041	1.041	C
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	12.707	2.028	(10.679)	1	1.271	2.028	757	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(509)	-	(509)		(509)	(509)	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	11.758.579	11.758.579	-		11.758.579	11.758.579	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MMBTU)</i>	<i>22.947.004</i>	<i>22.947.004</i>	<i>-</i>		<i>22.947.004</i>	<i>22.947.004</i>	<i>-</i>	
<i>Signature Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-		-	-	-	
<i>Production Bonus (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	40.677	96.513	55.836	1	96.513	96.513	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	268.899	394.795	125.896	1	268.899	628.014	359.115	A
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	<i>155.293</i>	<i>155.293</i>	<i>-</i>		<i>155.293</i>	<i>155.293</i>	<i>-</i>	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	<i>64.526</i>	<i>64.008</i>	<i>(518)</i>	<i>1</i>	<i>64.526</i>	<i>64.526</i>	<i>-</i>	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
PT Pertamina Hulu Energi Oses	6.993	6.993	-		6.993	6.993	-	
PT Saka Energi Sumatera	4.052	4.052	-		4.052	4.052	-	
KUFPEC Regional Venture (Indonesia) Ltd								B

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
- B Perusahaan tidak mengumpulkan form
- C Terjadi dispute antara pelaporan SKK dan KKKS

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	-	-
PPN WAPU	292.907	-
PBB	-	444.548
PDRD	-	-

13 Conocophillips (Grissik) Ltd.

Corridor

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.033.417	1.033.417	-		1.033.417	1.033.417	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	68.808.588	68.805.575	(3.013)	1	68.808.588	68.808.588	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	231.940	231.940	-		231.940	231.940	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	86.944	86.944	-		86.944	86.944	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.573.563	1.573.563	-		1.573.563	1.573.563	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.164	1.164	-		1.164	1.164	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	9.981	10.732	751	1	9.981	9.981	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13.941	11.525	(2.416)	1	13.941	13.941	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2.597.728	2.618.472	20.744	1	2.597.728	2.597.728	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	302.164.937	302.164.937	-		302.164.937	302.164.937	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	157.712	157.713	1	2	157.712	157.713	1	B
PBB (dalam jutaan rupiah)	971.975	-	(971.975)	1	971.975	-	(971.975)	C
		DJP				DJP		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	494.353	465.536	(28.818)	1	494.353	494.353	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	37.081	37.081	-		37.081	37.081	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	354.032	358.039	4.008	1	354.032	354.032	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)			DJP			DJP		
Talisman (Corridor) Ltd.	119.208	119.209	1	2	119.208	119.209	1	B
PT. Pertamina Hulu Energi Corridor	29.052	-	(29.052)	1	29.052	-	(29.052)	A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

2 Pembulatan

Keterangan:

A Terdapat NTPN yang diberikan perusahaan yang tidak terdaftar pada DJP

B Pembulatan

C Perbedaan tidak dapat dikonfirmasi karena sudah melewati cut off pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	1.296
Abandon Site Restoration (ASR)	-	10.148.518
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.164
PPN WAPU	451.957	-
PBB	-	971.975
PDRD	378	-

14 Medco E&P Natuna Ltd.

South Natuna B

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.041.736	1.041.736	-		1.041.736	1.041.736	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4.703.862	4.908.456	204.594	1	4.703.862	4.703.862	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	276.825	276.825	-		276.825	276.825	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	481.198	542.496	61.299	1	542.496	542.496	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	404	(404)	(807)	1	404	404	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	7.319.172	7.319.172	-		7.319.172	7.319.172	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	87.378.126	87.378.126	-		87.378.126	87.378.126	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	7.354	7.354	1	7.354	7.354	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	137.591	-	(137.591)	1	137.591	344.008	206.417	A
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	34.123	34.123	-		34.123	34.123	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	35.471	-	(35.471)	1	35.471	35.471	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Prime Natuna Energy Inc.								B
Inpex Natuna Ltd.	6.434	6.507	73	1	6.434	6.434	-	

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

B Perusahaan tidak mengumpulkan form

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	502
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	223.355	-
PBB	-	543.354
PDRD	2.579	-

15 EMP (Bentu) Ltd.
Bentu Segat, Ons. Riau

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	5.675.036	5.675.036	-	-	5.675.036	5.675.036
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	108.746	108.746	-	-	108.746	108.746
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	860	860	-	-	860	860	860
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	18.582.983	18.582.983	-	-	18.582.983	18.582.983	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	34.461	34.461	-	-	34.461	34.461	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:

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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	54.443
PDRD	2	-

16 EMP Malacca Strait 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	242.986	242.986	-		242.986	242.986	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	176.081	176.081	-		176.081	176.081	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	39.480	39.480	-		39.480	39.480	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6.016	6.016	-		6.016	6.016	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(4.739)	(4.739)	-		(4.739)	(4.739)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	233	233	-		233	233	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	911.925	911.925	-		911.925	911.925	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	758.648	758.648	-		758.648	758.648	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	12.036	12.036	-		12.036	12.036	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.557	179	(1.378)	1	1.557	1.557	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
OOGC Malacca	-	-	-		-	-	-	A
Imbang Tata Alam, PT	-	-	-		-	-	-	A
Malacca Petroleum Ltd	-	-	-		-	-	-	A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	137
Abandon Site Restoration (ASR)	-	718.134
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	22.285	-
PBB	-	50.231
PDRD	282	-

17 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	71	71	-		71	71	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.469.230	3.469.230	-		3.469.230	3.469.230	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8	8	-		8	8	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	60.953	60.953	-		60.953	60.953	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1	1	1	1	1	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	276	276	1	276	276	276	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	189	-	(189)	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	16.366.505	16.366.505	-		16.366.505	16.366.505	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14.166	3.754	(10.411)	1	14.166	14.166	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13.354	9.866	(3.488)	1	13.354	13.354	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJA		
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
							DJP	

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)	-	108
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	9.152	-
PBB	-	93.816
PDRD	-	-

18 Indonesia Petroleum Ltd

Mahakam (Ataka 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	5.435.406	5.435.406	-		5.435.406	5.435.406	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	61.906.384	62.550.562	644.178	1	62.550.562	62.550.562	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	891.968	891.969	1	2	891.968	891.969	-	1 A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	517.519	517.519	-		517.519	517.519	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.543.883	1.543.883	-		1.543.883	1.543.883	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.588	1.588	-		1.588	1.588	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17.077	17.077	-		17.077	17.077	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(5.415)	(5.415)	-		(5.415)	(5.415)	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12.368.603	12.458.189	89.586	1	12.368.603	12.368.603	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	1.280.814	1.280.814	-		1.280.814	1.280.814	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	277.939	278.186	247	1	278.186	278.186	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	228.209	228.209	-		228.209	228.209	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.940	150	(1.790)	1	1.940	1.940	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Total E&P Indonesia	213.477	253.910	40.434	1	253.919	253.919	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

2 Pembulatan

Keterangan:

A Pembulatan

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	-	-
PPN WAPU	5.637	-
PBB	-	6.798
PDRD	-	-

19 Kalrez Petroleum (Seram) Limited

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	14.478	14.478	-		14.478	14.478	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.560	4.560	-		4.560	4.560	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	112.609	112.609	-		112.609	112.609	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	-	1	0	0	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	586	586	-		586	586	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	246.580
PD RD	-	-

20 Kangean Energy Indonesia Limited

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	8.374.419	8.374.419	-	-	8.374.419	8.374.419	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	503.570	503.570	-	-	503.570	503.570	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	76.732.369	76.732.369	-	-	76.732.369	76.732.369	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	23.210	0	(23.210)	1	23.210	23.210	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	51.256	36.905	(14.351)	1	51.256	51.256	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
EMP Exploration (Kangean) 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)	-	275
Abandon Site Restoration (ASR)	-	4.714.414
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	314.783	-
PBB	-	6.872
PDRD	-	-

21 Lapindo Brantas Inc.

Brantas

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	316	316	-		316	316	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	154.482	154.482	-		154.482	154.482	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	60	60	-		60	60	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	12.985	12.985	-		12.985	12.985	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2.222	2.222.000	2.219.778	1	2.222	2.222	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	2.314.280	2.314.280	-		2.314.280	2.314.280	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9	9	-		9	9	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.338	24	(1.314)	1	1.338	1.338	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Prakarsa Brantas								B
PT Minarak Brantas Gas								B

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

B Perusahaan tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	54
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRC	-	378.108

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	25.113.920	25.113.920	-		25.113.920	25.113.920	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	6.962.815	6.962.815	-		6.962.815	6.962.815	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.470.201	2.470.201	-		2.470.201	2.470.201	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	275.692	275.692	-		275.692	275.692	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30.473	30.473	-		30.473	30.473	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	62.386.904	62.386.904	-		62.386.904	62.386.904	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	68.338	68.339	1	3	68.338	68.339	1	C
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	960.420	960.420	-		960.420	960.420	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.030.876	1.030.876	-		1.030.876	1.030.876	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	81.673	81.674	1	1	81.673	81.674	1	C
PT. Pertamina EP Cepu								B
PT Sarana Patra Hulu Cepu	3.109	3.490	381	2	3.109	3.490	381	A
PT Blora Patragas Hulu	6.218	7.758	1.540	2	7.946	7.946	-	
PT Asri Dharma Sejahtera	12.852	14.348	1.497	2	14.362	14.362	-	
PT Petrogas Jatim Utama Cendana	8.183	8.184	1	2	8.195	8.195	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

3 Pembulatan

Keterangan:

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

B Perusahaan tidak melapor

C Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	1.886
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	275.692
PPN WAPU	420.060	-
PBB	-	30.384
PDRD	121	-

23 PHE NSO
North Sumatra

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	20.775	20.775	-		20.775	20.775	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.102.145	1.102.145	-		1.102.145	1.102.145	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	3.839	3.839	-		3.839	3.839	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.844	1.844	-		1.844	1.844	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	54.448	54.448	-		54.448	54.448	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	18	18	-		18	18	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	88	88	-		88	88	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	517	517	-		517	517	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	39.923	36.102	(3.821)	1	39.923	39.923	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	7.365.256	7.365.256	-		7.365.256	7.365.256	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	5.978	5.978	-		5.978	5.978	-	
		DJA				DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	974	974	-		974	974	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13.972	8.655	(5.317)	1	8.655	8.655	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
		DJP				DJP		
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)	-	111
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	23.447	-
PBB	-	13.956
PDRD	-	-

24 Montd'or Oil Tungkal Limited

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7.639	59.508	51.869	1	59.508	59.508	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19.383	19.383	-		19.383	19.383	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	483.502	483.502	-		483.502	483.502	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.386	2.386	-		2.386	2.386	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Fuel-X Tungkal Ltd.								A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	38
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	93.943
PDRD	-	-

25 Mubadala Petroleum

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	9.500	9.500	-		9.500	9.500	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	839.571	839.571	-		839.571	839.571	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.343	3.343	-		3.343	3.343	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	150.906	150.906	-		150.906	150.906	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11	(11)	(21)	1	(11)	(11)	(11)	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	63.500	63.500	-		63.500	63.500	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	25.582.608	25.582.608	-		25.582.608	25.582.608	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	500	500	-		500	500	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5.389	5.389	-		5.389	5.389	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Total E&P Sebuku	-	0	-	1	0	0	-	
Impex South Makassar 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)	-	28
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.593.731
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	11.999	-
PBB	-	549.858
PDRD	-	-

26 Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.

Northwest Java Sea

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6.195.602	6.195.602	-		6.195.602	6.195.602	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	14.269.856	14.269.856	-		14.269.856	14.269.856	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	947.623	947.623	-		947.623	947.623	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	517.985	517.985	-		517.985	517.985	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	386.157	386.157	-		386.157	386.157	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.059	1.059	-		1.059	1.059	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.467	4.467	-		4.467	4.467	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4.479)	(4.479)	-		(4.479)	(4.479)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	13.140.354	13.141.463	1.109	1	13.141.463	13.141.463	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	53.668.133	53.668.133	-		53.668.133	53.668.133	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	43.373	47.088	3.715	1	47.088	47.088	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	423.336	423.336	-		423.336	423.336	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	258.598	258.598	-		258.598	258.598	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	103.592	103.592	-		103.592	103.592	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
EMP ONWJ Ltd.								A
KUFPEC Indonesia ONWJ BV								A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak melapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	157
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.395.072
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.059
PPN WAPU	339.298	-
PBB	-	2.031
PD RD	-	-

27 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	109.564	109.564	-	-	109.564	109.564	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.934	1.934	-	-	1.934	1.934	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	12	12	-	-	12	12	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	400.110	400.110	-	-	400.110	400.110	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	597	597	597	597	597	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Centre Energy Petroleum Limited	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	4
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRC	-	76.334

28 Petrogas (Basin) Ltd.
Kepala Burung

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	237.868	237.868	-		237.868	237.868	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	183.265	199.709	16.445	1	183.264	183.264	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	61.676	61.676	-		61.676	61.676	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	9.733	10.520	787	1	10.520	10.520	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1)	(1)	-		(1)	(1)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.140	1.840	(300)	1	2.140	2.140	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.624.285	1.625.760	1.475	1	1.624.285	1.624.285	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	2.655.598	2.511.071	(144.528)	1	2.655.598	2.655.598	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	686	-	(686)	1	686	-		
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	1	-	-		
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	19.881	-	(19.881)	1	54.603	54.603	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7.936	7.936	-		7.936	7.936	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	597	98	(498)	1	766	766	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petrochina International (Bermuda) Ltd.	375	-	(375)	1	375	345	(30)	A
RHP Salawati Basin B.V.	522	-	(522)	1	522	-	(522)	B
PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	215	215	-		215	215	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Terdapat NTPN yang diberikan perusahaan yang tidak terdaftar pada DJP

B Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	93
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.133.927
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	115
PPN WAPU	37.384	-
PBB	-	1.522
PDRD	903	-

29 Petrochina International Bangko Ltd.
Bangko

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	329	329	-		329	329	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	129	129	-		129	129	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3	3	-		3	3	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.341	3.341	-		3.341	3.341	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	16	16	-		16	16	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	21.167
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	153	-
PBB	-	344.940
PDRD	-	-

30 Petrochina International Jabung Ltd.
Jabung

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2.711.712	2.711.712	-		2.711.712	2.711.712	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	10.051.532	11.822.718	1.771.186	1	10.051.532	10.051.532	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	361.926	361.926	-		361.926	361.926	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	203.567	203.567	-		203.567	203.567	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	268.139	446.708	178.570	1	446.708	446.708	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.232	2.232	-		2.232	2.232	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.032	5.968	(64)	1	6.032	6.032	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(559)	(581)	(21)	1	(559)	(559)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4.953.410	4.953.412	2	1	4.953.410	4.953.410	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	79.636.893	79.781.420	144.528	1	79.636.893	79.636.893	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	29.692	29.693	1	2	29.692	29.693	1	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	260.872	206.706	(54.167)	1	260.872	260.872	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	111.813	111.813	-		111.813	111.813	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	88.183	88.183	1	88.183	88.183	-	
			DJP				DJP	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd.	31.976	31.977	1	2	31.976	31.977	1	A
BUT. Petronas Carigali Jabung Ltd	28.361	13.438	(14.924)	1	41.799	41.799	-	
PT. Pertamina Hulu Energi Jabung	15.227	15.227	-		15.227	15.227	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pembulatan

Keterangan:

- A Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	578
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.161.942
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.885
PPN WAPU	197.330	-
PBB	-	19.655
PDRD	1.587	-

31 Petronas Carigali (Ketapang) 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	928.870	928.870	-		928.870	928.870	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	134.805	134.805	-		134.805	134.805	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	251.104	251.104	-		251.104	251.104	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	12.758	12.758	-		12.758	12.758	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.860	4	(2.856)	1	4	4	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6.344.225	6.344.225	-		6.344.225	6.344.225	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	2.319.681	2.319.681	-		2.319.681	2.319.681	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	279	-	(279)	1	279	-	(279)	B
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	36.195	36.195	-		36.195	36.195	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	(63)	957	1.019	1	957	957	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT Saka Ketapang Perdana	-	-	-		-	-	-	
PC Ketapang II Ltd.								A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak melapor

B Perbedaan tidak dapat dikonfirmasi karena sudah melewati cut off pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	37
Abandon Site Restoration (ASR)	-	8.047.343
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	241.688	-
PBB	-	27.425
PDRD	-	-

32 Petronas Carigali (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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)								
Government Lifting Gas (dalam MSCF)								
Domestic Market Obligation (dalam Barel)								
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)								
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	158.852	158.852			158.852	158.852		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)								
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)								
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)								
Total Lifting Minyak (dalam Barel)								
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	33.538.679	33.538.679			33.538.679	33.538.679		
Signature Bonus (dalam ribuan USD)								
Production Bonus (dalam ribuan USD)								
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PBB (dalam jutaan rupiah)	14				14			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)								
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)								
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	88.183	13.441	(74.742)	1	13.441	13.441		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
BUT Saka Energi Muriah Ltd								

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perbedaan tidak dapat dikonfirmasi karena sudah melewati cut off pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	36
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.916.358
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	
PPN WAPU	45.202	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

33 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	264.527	264.527	-		264.527	264.527	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	36.730	36.730	-		36.730	36.730	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25.971	25.971	-		25.971	25.971	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	382	382	-		382	382	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.411	1.411	-		1.411	1.411	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	624.411	624.411	-		624.411	624.411	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	545	165	(380)	1	710	710	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	15.358	-	(15.358)	1	15.358	-	(15.358)	A
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11.582	11.582	-		11.582	11.582	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	462	-	(462)	1	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perbedaan tidak dapat dikonfirmasi karena sudah melewati cut off pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	285
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	382
PPN WAPU	10.443	-
PBB	-	244.707
PDRD	18.320	-

34 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	76.413	76.413	-		76.413	76.413	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	19.004.504	19.004.504	-		19.004.504	19.004.504	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	20.171	20.171	-		20.171	20.171	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	488.176	488.176	-		488.176	488.176	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(302)	(302)	-		(302)	(302)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.874	2.874	-		2.874	2.874	-	
	Ditjen Migas				Ditjen Migas			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	473.492	473.492	-		473.492	473.492	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	84.210.438	84.210.438	-		84.210.438	84.210.438	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
	DJP				DJP			
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	27.384	27.384	-		27.384	27.384	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
	DJA				DJA			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	218.349	205.246	(13.103)	1	227.545	227.545	-	
	SKK Migas				SKK Migas			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4.030	4.030	-		4.030	4.030	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	118.253	118.253	-		118.253	118.253	-	
	DJP				DJP			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
KUFPEC Indonesia Natuna BV	26.555	31.997	5.442	2	31.996	35.050	3.054	A
BUT Natuna 1 BV	14.329	6	(14.323)	1	14.334	14.334	-	
BUT Natuna 2 BV	22.276	22.276	-		22.276	22.276	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	249
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.956.114
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	89.605	-
PBB	-	-
PDRD	356	-

35 PHE Kampar
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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	103.390	103.390	-		103.390	103.390	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	20.011	26.662	6.651	1	26.662	26.662	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18.624	18.624	-		18.624	18.624	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	170	274	104	1	274	274	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	101	101	-		101	101	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	453.257	453.257	-		453.257	453.257	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	5.000	5.000	1	5.000	5.000	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	230	0	(230)	1	230	230	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	25.269	-	(25.269)	1	25.269	-	(25.269)	A
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4.129	4.129	-		4.129	4.129	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	957	-	(957)	1	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perbedaan tidak dapat dikonfirmasi karena sudah melewati cut off pelaporan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	212
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	274
PPN WAPU	5.217	-
PBB	-	4.840
PDRD	8	-

36 PT Medco E&P Lematang

Lematang

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	412.028	-	(412.028)	1	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	23.122	1.069.858	1.046.736	1	1.069.858	1.069.858	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	110.719	110.719	-	-	110.719	110.719	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	0	0	-	-	0	0	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	13.076.086	13.076.086	-	-	13.076.086	13.076.086	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	1.000	1.000	1	1.000	1.000	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	1	1	2	1	1	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9.369	9.369	-	-	9.369	9.369	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Lematang E&P Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-
Lundin Lematang B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	42
Abandon Site Restoration (ASR)	-	295.333
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	7.642	-
PBB	-	114.572
PDRD	-	-

37 PT Medco E&P Rimau
Rimau

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	711.551	711.551	-		711.551	711.551	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	237.487	237.487	-		237.487	237.487	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	146.750	146.750	-		146.750	146.750	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.474	1.474	-		1.474	1.474	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.527	33.099	29.573	1	3.527	3.527	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.546.469	3.546.469	-		3.546.469	3.546.469	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3.415	3.436	21	2	3.436	3.436	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	31.452	80.610	49.157	1	80.610	80.610	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	29.505	66.131	36.626	1	29.505	29.505	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Perusahaan Daerah Pertambangan Dan Energi Sumatera Selatan	232	197	(35)	2	199	199	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	59
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.422.165
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.320
PPN WAPU	48.100	-
PBB	-	149.147
PDRD	-	-

38 PT Medco E&P South Sumatera
South Sumatra

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.910.512	1.910.512	-		1.910.512	1.910.512	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11.583.635	11.583.635	-		11.583.635	11.583.635	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	93.652	93.652	-		93.652	93.652	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	78.531	78.531	-		78.531	78.531	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	115.719	115.719	-		115.719	115.719	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	962	962	-		962	962	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(36.626)	(36.626)	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	433	433	-		433	433	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.910.512	1.910.512	-		1.910.512	1.910.512	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	23.618.406	23.618.406	-		23.618.406	23.618.406	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14.525	15.045	521	2	15.171	15.171	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	29.022	144.721	115.699	1	144.721	144.721	-	
SKK Migas	DJA	DJA	115.699	1	SKK Migas	DJA	DJP	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	78.531	41.905	(36.626)	1	78.531	78.531	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	58.217	58.217	-		58.217	58.217	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP		DJP	DJP	DJP	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi			
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-	
Abandon Site Restoration (ASR)	-	218.669	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan			
DMO Fees	-	-	
PPN WAPU	49.543	-	
PBB	-	14.653	
PDRD	598	-	

39 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	412.028	412.028	-		412.028	412.028	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	23.122	23.122	-		23.122	23.122	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	49.312	49.312	-		49.312	49.312	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	31.219	31.219	-		31.219	31.219	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.845	1.845	-		1.845	1.845	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	314	314	-		314	314	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	808	808	-		808	808	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	145	145	-		145	145	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	736.389	736.389	-		736.389	736.389	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	337.436	337.436	-		337.436	337.436	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.285	1.396	112	2	1.398	1.398	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	3.319	11.550	8.231	1	11.560	11.560	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	17.892	17.892	-		17.892	17.892	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	138	138	-		138	138	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi			
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	2.947	
Abandon Site Restoration (ASR)	-	385.435	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan			
DMO Fees	-	285	
PPN WAPU	5.048	-	
PBB	-	2.588.929	
PDRD	-	-	

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7.368.139	7.368.139	-		7.368.139	7.368.139	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	52.539.394	52.539.394	-		52.539.394	52.539.394	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	5.119.618	5.119.618	-		5.119.618	5.119.618	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.213.209	1.213.209	-		1.213.209	1.213.209	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.694.629	1.694.629	-		1.694.629	1.694.629	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	203.885	203.901	16	1	203.901	203.901	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.839	1.839	-		1.839	1.839	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(2.886)	(2.886)	-		(2.886)	(2.886)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	30.461.722	30.446.801	(14.921)	1	30.461.722	30.461.722	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	295.347.839	295.347.839	-		295.347.839	295.347.839	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	334.404	334.404	-		334.404	334.404	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	3.903.321	3.903.321	-		3.903.321	3.903.321	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	312.185	312.900	715	1	312.185	312.185	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	321.077	321.077	-		321.077	321.077	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Pengisian formulir laporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	4.097
Abandon Site Restoration (ASR)	-	24.388.079
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	203.885
PPN WAPU	1.469.149	-
PBB	-	-
PDRD	2.616	-

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	837.273	837.273	-		837.273	837.273	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4.182.507	4.182.507	-		4.182.507	4.182.507	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	365.809	418.455	52.646	1	418.455	418.455	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	133.732	133.732	-		133.732	133.732	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	311.883	311.883	-		311.883	311.883	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	14.949	15.194	245	1	15.194	15.194	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.902	(2.902)	(5.803)	1	(2.902)	(2.902)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1.654)	1.654	3.309	1	1.654	1.654	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.447.200	3.448.274	1.074	1	3.448.274	3.448.274	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	42.620.255	42.620.255	-		42.620.255	42.620.255	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20.637	22.134	1.497	1	22.134	22.134	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	212.045	212.045	-		212.045	212.045	-	
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	33.096	33.096	-		33.096	33.096	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	36.396	20.527	(15.869)	1	36.396	36.396	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kodeco Energy Co., Ltd.	1.333	251	(1.082)	2	1.584	1.584	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	211
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.000.000
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	2.211
PPN WAPU	208.650	-
PBB	-	7.245
PDRD	-	-

42 PT Sele Raya Merangin Dua
Merangin II, South Sumatra

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	41.548	41.548	-		41.548	41.548	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18.538	18.538	-		18.538	18.538	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	415.476	415.476	-		415.476	415.476	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.854	1.854	-		1.854	1.854	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Merangin BV	-	-	-		-	-	-	
Sinochem Merangin	-	-	-		-	-	-	

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	-	-
PPN WAPU	10.982	-
PBB	-	8.517
PDRD	-	-

43 PT SPR Langgak
Langgak

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	25.006	25.006	-		25.006	25.006	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	9.622	8.400	(1.222)	1	8.400	8.400	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.713	4.713	-		4.713	4.713	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	105	85	(20)	1	85	85	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	60	(60)	(120)	1	(60)	(60)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	116.484	116.484	-		116.484	116.484	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	5	0	(5)	1	5	1	(4)	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	6.442	6.442	1	-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.096	1.096	-		1.096	1.096	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Kingswood Capital Ltd.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Terdapat NTPN yang diberikan perusahaan yang tidak terdaftar pada DJP

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	10.891
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	112
PPN WAPU	-	-
PBB	-	3.176
PDRD	92	-

44 PT Tiarabumi Petroleum
West Air 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)		8.097	8.097	-		8.097	8.097	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)		-	-	-		-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)		-	-	-		-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)		3.174	3.174	-		3.174	3.174	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)		80.968	80.968	-		80.968	80.968	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)		-	-	-		-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		-	2	2		2	2	-
PBB (dalam jutaan rupiah)		-	-	-		-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)		-	-	-		-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)		317	317	-		317	317	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Pengisian formulir laporan 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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	86.404
PDRD	-	-

45 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	233.485	233.485	-		233.485	233.485	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.432.574	1.498.274	65.699	1	1.432.575	1.432.575	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	60.732	60.732	-		60.732	60.732	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	90.824	109.372	18.548	1	109.372	109.372	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	65	65	-		65	65	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.606.355	1.606.355	(1)	2	1.606.355	1.606.355	(1)	A
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	20.043.145	20.043.145	-		20.043.145	20.043.145	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.116	8.116	-		8.116	8.116	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.204	8.204	-		8.204	8.204	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
BUT Saka Pangkah LLC	-	-	-		-	-	-	
BUT Saka Pangkah BV	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
 2 Pembulatan

Keterangan:

- A Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	376
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.012.984
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	129.518	-
PBB	-	1.012
PDRD	248	-

46 Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.
Bangkanai

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)		16	16	-		16	16	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)		33.160	33.160	-		33.160	33.160	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)		-	-	-		-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)		4	4	-		4	4	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)		2.236	2.236	-		2.236	2.236	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)		125	125	-		125	125	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)		466.749	466.749	-		466.749	466.749	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)		-	-	-		-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)		-	-	-		-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)		0	0	-		0	0	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)		168	168	-		168	168	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Salamander Energy (Kerendan) Limited		-	-	-		-	-	-
Salamander Energy (Central Kalimantan) Limited		-	-	-		-	-	-
PT Saka Bangkanai Klemantan		-	-	-		-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	172
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	10.458	-
PBB	-	71.254
PDRD	-	-

47 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.
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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	2.354.153	2.354.153	-	2.354.153	2.354.153	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	125.012	125.012	-	-	125.012	125.012	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	26	26	-	-	26	26	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	20.222.588	20.222.588	-	-	20.222.588	20.222.588	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6.583	6.583	-	-	6.583	6.583	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	16.730	12.368	(4.362)	1	16.730	16.730	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	14.780	14.780	-	-	14.780	14.780	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
BUT PC Madura Ltd	2.393	2.387	(7)	1	2.393	2.393	-	-
PT. Petrogas Pantai Madura	1.639	1.750	111	1	1.750	1.750	-	-

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)	-	168
Abandon Site Restoration (ASR)	-	4.628.821
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	50.574	-
PBB	-	78.393
PDRD	-	-

48 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	65.069	65.069	-		65.069	65.069	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6.597.490	6.597.490	-		6.597.490	6.597.490	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	36.304	36.304	1	36.304	36.304	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19.415	19.415	-		19.415	19.415	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	165.051	165.051	-		165.051	165.051	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	255	255	1	255	255	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.923	1.923	-		1.923	1.923	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	418.602	418.602	-		418.602	418.602	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	26.100.865	26.100.865	-		26.100.865	26.100.865	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	15.979	15.991	12	1	15.991	15.991	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	71.297	71.297	-		71.297	71.297	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.922	2.922	-		2.922	2.922	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	45.199	45.199	-		45.199	45.199	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Singapore Petroleum Sampang Ltd.	18.456	16.397	(2.058)	1	18.456	16.397	(2.058)	A
Cue Sampang Pty.Ltd	5.155	5.623	468	2	5.623	5.623	-	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	193
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.158.243
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	51.745	-
PBB	-	57.931
PDRD	-	-

49 Star Energy (Kakap) Ltd.

Kakap

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Ket.
		SKK Migas				(6)		
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	159.927	159.927	-		159.927	159.927	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	403.882	403.882	-		403.882	403.882	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	45.841	45.841	-		45.841	45.841	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	40.438	40.438	-		40.438	40.438	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(481)	(481)	-		(481)	(481)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	11	11	-		11	11	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.019.173	1.019.173	-		1.019.173	1.019.173	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	6.401.807	6.401.807	-		6.401.807	6.401.807	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	200.486	200.486	-		200.486	200.486	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7.101	7.101	-		7.101	7.101	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3.022	3.022	-		3.022	3.022	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
BUT Premier Oil Kakap BV	-	45	45	1	45	45	-	
SPC Kakap Limited	529	0	(529)	1	529	529	-	
Novus UK (Kakap) Limited	639	-	(639)	1	639	639	-	
PT Pertamina Hulu Energi Kakap	-	-	-		-	-	-	
Natuna UK (Kakap 2) Limited	296	55.497	55.201	1	296	296	-	
Novus Nominees Pty Ltd	-	-	-		-	-	-	
Novus Petroleum Canada, Ltd	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	5
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.651.838
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	640
PPN WAPU	81.809	-
PBB	-	5.521
PDRD	302	-

50 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				(2)		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)	
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	21.085	21.085	-		21.085	21.085	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	189.765	-	(189.765)	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7.418	7.417	(1)	2	7.418	7.417	(1)	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6.676	-	(6.676)	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	210.850	210.850	-		210.850	210.850	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	742	742	-		742	742	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
2 Pembulatan

Keterangan:

- A Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	8.094	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	6.062	-
PBB	-	2.151.745
PDRD	-	-

51 Total E&P Indonesia
Mahakam

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	10.615.853	5.307.927	(5.307.926)	1	5.307.927	5.307.927	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	128.987.348	64.493.674	(64.493.674)	1	64.493.674	64.493.674	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1.684.260	842.130	(842.130)	1	842.130	842.130	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	977.689	488.844	(488.844)	1	488.844	488.844	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3.070.060	1.535.030	(1.535.030)	1	1.535.030	1.535.030	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3.156	1.578	(1.578)	1	1.578	1.578	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	16.381	16.381	-		16.381	16.381	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4.162)	(4.162)	-		(4.162)	(4.162)	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	11.677.519	11.784.064	106.545	1	11.677.519	11.677.519	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	558.864.086	558.864.086	-		558.864.086	558.864.086	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	213.477	253.910	40.434	1	253.919	253.919	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	899.659	1.246.250	346.591	1	899.659	1.246.250	346.591	A
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	222.919	222.919	-		222.919	222.919	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	347.284	186.075	(161.209)	1	347.284	347.284	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Inpex Cooperation	277.939	278.186	247	1	278.186	278.186	-	

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	26.496.063
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.469
PPN WAPU	999.247	-
PBB	-	161.292
PDRD	1.658	-

52 Vico CBM
GMB 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)								
Government Lifting Gas (dalam MSCF)								
Domestic Market Obligation (dalam Barel)								
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.546	10.195	8.649	1	10.195	10.195		
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10	-	(10)	1	-	-		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)			289	1	289	289		
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)			-		-	-		
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)			-		-	-		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)								
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	38.580	38.580	-		38.580	38.580		
Signature Bonus (dalam ribuan USD)			-		-	-		
Production Bonus (dalam ribuan USD)			-		-	-		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7	-	(7)	1	7	-	(7)	A
PBB (dalam jutaan rupiah)			-		-	-		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)			-		-	-		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)								
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	79	79	-		79	79		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
BP East Kalimantan CBM Limited	18	18	-		18	18	-	
BUT Eni CBM Ltd.	14	-	(14)	1	14	-	(14)	A
Virginia International Co. CBM Limited	15	-	(15)	1	15	-	(15)	A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

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	-	-
PPN WAPU	144	-
PBB	-	478.818
PDRD	-	-

53 Virginia Indonesia Company (VICO), 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2.813.594	2.813.594	-		2.813.594	2.813.594	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9.323.309	9.416.397	93.088	1	9.416.397	9.416.397	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	391.804	391.804	-		391.804	391.804	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	227.816	227.816	-		227.816	227.816	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	358.858	321.669	(37.190)	1	321.669	321.669	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	571	571	-		571	571	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(360)	(360)	-		(360)	(360)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5.433.000	5.433.000	-		5.433.000	5.433.000	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	72.479.380	69.907.536	(2.571.843)	1	72.479.380	72.479.380	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2.832	-	(2.832)	1	2.832	-	(2.832)	B
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	481.621	288.253	(193.368)	1	481.621	483.171	1.550	A
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	119.030	119.030	-		119.030	119.030	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	32.727	160.682	127.955	1	32.727	32.727	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP			
BUT Saka Energi Sanga Sanga Limited	11.362	12.000	638	1	12.000	12.000	-	
BUT Lasmo Sanga Sanga Limited	12.708	-	(12.708)	1	12.708	-	(12.708)	B
Opicoil Houston Inc.	-	-	-		-	-	-	
Virginia International Co. LLC	-	-	-		-	-	-	
Universe Gas & Oil Company Inc.	-	-	-		-	-	-	

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

B Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	37
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	656
PPN WAPU	241.903	-
PBB	-	107
PDRD	11	-

54 JOA Total E&P Indonesia

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)	
KKKS:									
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	7.221	7.647	426	1	7.696	7.696	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	9.023	4.474	(4.549)	1	4.512	4.512	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	21.430	10.958	(10.472)	1	10.715	10.715	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1	2	1	1	2	2	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.056	2.322	1.266	1	2.347	2.347	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.252	2.783	1.531	1	2.783	2.783	-	-	
	Ditjen Migas				Ditjen Migas				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	106.724	-	(106.724)	1	106.724	106.724	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	762	-	(762)	1	762	762	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP			
PHE Tengah K - JOA P Tengah	1.840	2.199	359	1	4.039	4.039	-	-	
Inpex Tengah Ltd.	1.055	982	(73)	1	1.055	1.055	-	-	

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)	-	178.362
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	4.734
PDRD	-	-

55 JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.

Raja Dan 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)		10.498	10.498	-		10.498	10.498	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)		-	-	-		-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)		-	-	-		-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)		3.325	3.325	-		3.325	3.325	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)		85.299	85.299	-		85.299	85.299	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)		-	-	-		-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)		-	-	-		-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)		-	-	-		-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)		409	409	-		409	409	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)		-	-	-		-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)			DJP				DJP	
Golden Spike Energy Indonesia, PT		-	-	-		-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	52
Abandon Site Restoration (ASR)	-	120.064
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	5.253	-
PBB	-	831
PDRD	-	-

56 JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris
Simenggaris

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.036	5.146	4.110	1	5.146	5.146	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	59.665	390	(59.276)	1	390	390	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	68.585	68.585	-	-	68.585	68.585	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	29	29	-	-	29	29	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
PT. Medco E&P Simenggaris	-	-	-	-	-	-	-	-

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)	121	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	6.000
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	4.114	-
PBB	-	38.502
PD RD	-	-

57 JOB Pertamina - Petrochina 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	347.250	347.250	-		347.250	347.250	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	141.130	141.130	-		141.130	141.130	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	45.385	45.385	1	45.385	45.385	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	24.643	24.643	-		24.643	24.643	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	538	538	-		538	538	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4.033	9	(4.024)	1	9	9	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.218	(2.218)	(4.436)	1	2.218	2.218	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	122	(122)	(244)	1	122	122	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	629.344	704.103	74.759	1	629.344	629.344	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	421.980	421.980	-		421.980	421.980	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	193.920	193.920	1	-	-	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	14.239	14.239	-		14.239	14.239	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	454	325	(130)	1	454	454	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petrochina International Java Ltd	465	465	-		465	465	-	
PT Pertamina Hulu Energi Tuban	801	801	-		801	801	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

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	-	9
PPN WAPU	-	-
PBB	-	14.131
PDRD	189	-

58 JOB Pertamina - Petrochina Salawati

Salawati

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	80.751	85.030	4.279	1	85.030	85.030	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6.564	6.564	-		6.564	6.564	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	47.355	23.677	(23.677)	1	23.677	23.677	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	290	145	(145)	1	145	145	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(153)	(153)	-		(153)	(153)	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	596.341	662.749	66.408	1	596.341	596.341	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	89.400	89.400	-		89.400	89.400	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3.282	3.282	-		3.282	3.282	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	12	(27)	(39)	1	12	12	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Petrochina Int'l Kepala Burung Ltd.	-	-	-		-	-	-	-
RHP Salawati Island B.V.	-	-	-		-	-	-	A
Petrogas (Island) Ltd.	-	-	-		-	-	-	A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	295	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	38.358	-
PBB	-	36.475
PDRD	58	-

59 JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	140.227	140.227	-		140.227	140.227	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	186.653	186.653	-		186.653	186.653	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	3.373	33.730	30.357	1	33.730	33.730	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14.583	14.583	-		14.583	14.583	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6.848	6.848	-		6.848	6.848	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	126	126	-		126	126	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(77)	(77)	-		(77)	(77)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	47	47	-		47	47	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	389.415	389.415	-		389.415	389.415	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	1.145.169	1.145.169	-		1.145.169	1.145.169	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	960	-	(960)	1	960	942	(18)	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	38.828	38.828	-		38.828	38.828	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5.726	5.726	-		5.726	5.726	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.203	448	(754)	1	1.203	1.203	-	
		DJP				DJP		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
Talisman Ogan Komering (d/h JadeStone Ogan Komering) Ltd.	960	-	(960)	1	960	936	(25)	A

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Terdapat NTPN yang diberikan perusahaan yang tidak terdaftar pada DJP

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	48
Abandon Site Restoration (ASR)	-	208.505
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	115
PPN WAPU	18.416	-
PBB	-	126.476
PDRD	341	-

60 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang

Jambi Merang

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	331.449	331.449	-		331.449	331.449	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4.158.282	4.130.358	(27.924)	1	4.130.358	4.130.358	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	53.235	53.540	305	1	53.540	53.540	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30.188	30.188	-		30.188	30.188	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	93.773	93.773	1	3	93.773	93.773	1	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	259	259	-		259	259	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.641	(1.641)	(3.282)	1	(1.641)	(1.641)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	51	(51)	(102)	1	(51)	(51)	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	742.421	718.021	(24.400)	1	742.421	742.421	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	15.748.692	15.748.692	-		15.748.692	15.748.692	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	18.314	-	(18.314)	1	18.314	-	(18.314)	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	25.916	66.773	40.857	1	25.916	107.240	81.324	A
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13.748	13.748	-		13.748	13.748	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	29.150	29.150	-		29.150	29.150	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP			
Pacific Oil&Gas (Jambi Merang) Limited	8.772	10.197	1.426	2	9.821	9.821	-	
Talisman (Jambi Merang) Ltd.	9.492	9.492	-		9.492	9.492	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

2 Pengisian formulir menggunakan *accrual basis*

3 Pembulatan

Keterangan:

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

B Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	361
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.004.801
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	1.266
PPN WAPU	24.958	-
PBB	-	116.232
PDRD	93	-

61 JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi

Senoro - Toili

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	823.396	411.698	(411.698)	1	411.698	411.698	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9.583.091	4.791.546	(4.791.545)	1	4.791.546	4.791.546	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	486.462	243.231	(243.231)	1	243.231	243.231	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	101.078	67.245	(33.833)	1	67.245	67.245	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	264.560	145.466	(119.095)	1	145.466	145.466	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	20.960	10.380	(10.581)	1	10.380	10.380	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	228	228	-		228	228	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	138	138	-		138	138	-	-
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.562.244	1.394.241	(168.003)	1	1.562.244	1.562.244	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	62.005.257	62.005.257	-		62.005.257	62.005.257	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	16.706	16.706	-		16.706	16.706	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13.186	13.186	-		13.186	13.186	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Medco Tomori Sulawesi, PT	-	-	-		-	-	-	-
BUT Tomori E&P Limited	-	-	-		-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak memberikan lembar otorisasi pajak atau tidak lengkap

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	230
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.019.413
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	153.834	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

62 PHE Tengah K - JOA P Tengah

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	17.937	17.937	1	17.937	17.937	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.512	4.512	-	-	4.512	4.512	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10.715	10.715	-	-	10.715	10.715	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	758	758	1	758	758	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.689	1.689	-	-	1.689	1.689	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.156	2.156	-	-	2.156	2.156	-	-
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	106.724	-	(106.724)	1	106.724	106.724	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.840	2.199	359	1	4.039	4.039	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	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)		DJP				DJP		

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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

63 PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL

Raja dan 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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.325	3.325	-	-	3.325	3.325	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	85.299	85.299	-	-	85.299	85.299	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	16.869	-	(16.869)	1	-	-	-	-
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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

64 PHE Tuban East Java - JOB PPEJ

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	213.377	213.377	-		213.377	213.377	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	114.050	114.050	1	114.050	114.050	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	75.255	-	(75.255)	1	105.772	105.772	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	24.643	24.643	-		24.643	24.643	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	538	538	-		538	538	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.913	-	(2.913)	1	4.142	4.142	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	207	207	-		207	207	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(100)	(100)	-		(100)	(100)	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	629.344	555.750	(73.594)	1	629.344	629.344	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	421.980	244.180	(177.800)	1	421.980	421.980	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4.235	821	(3.414)	1	5.057	5.057	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.356	8.356	-		8.356	8.356	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	363	363	-		363	363	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

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	-	4.033
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

65 PHE Salawati - JOB PPS

Salawati

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	23.677	23.677	-	-	23.677	23.677	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	145	145	-	-	145	145	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	596.341	529.934	(66.408)	1	596.341	596.341	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	89.400	24.117	(65.283)	1	89.400	89.400	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	23	284	261	1	23	284	261	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	77	77	-	-	77	77	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.655	-	(8.655)	1	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

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

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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

66 PHE Ogan Komering - JOB P TOKL

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	97.393	97.393	-		97.393	97.393	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	147.953	147.953	-		147.953	147.953	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	25.969	65.448	39.479	1	65.448	65.448	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14.583	14.583	-		14.583	14.583	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6.848	6.848	-		6.848	6.848	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	976	2.451	1.475	1	2.451	2.451	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	750	750	-		750	750	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	35	35	-		35	35	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	389.415	389.415	-		389.415	389.415	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	1.145.169	568.132	(577.037)	1	1.145.169	1.145.169	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2.009	-	(2.009)	1	2.009	2.009	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4.087	4.087	-		4.087	4.087	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.210	397	(7.814)	1	934	934	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

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	-	2.451
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

67 PHE Jambi Merang - JOB P Talisman

Jambi Merang

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	274.188	274.188	-		274.188	274.188	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.125.167	3.125.167	-		3.125.167	3.125.167	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	637	124.777	124.140	1	124.777	124.777	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30.188	30.188	-		30.188	30.188	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	93.773	93.773	-		93.773	93.773	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5.050	5.074	23	1	5.074	5.074	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.620	(1.620)	(3.239)	1	(1.620)	(1.620)	(1.620)	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1.014)	1.014	2.028	1	1.014	1.014	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	742.421	758.359	15.938	1	742.421	742.421	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	15.748.692	8.440.920	(7.307.772)	1	15.748.692	15.748.692	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20.316	-	(20.316)	1	20.316	-	(20.316)	A
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11.538	11.538	-		11.538	11.538	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.931	22.164	13.232	1	22.075	22.075	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

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

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	-	5.058
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

68 PHE Medco Tomori - JOB P Medco
Senoro - Toili

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	432.734	432.734	-		432.734	432.734	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.181.217	3.181.217	-		3.181.217	3.181.217	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	67.245	67.245	-		67.245	67.245	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	145.466	145.466	-		145.466	145.466	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.567	2.567	-		2.567	2.567	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	15.336	15.336	-		15.336	15.336	-	
		Ditjen Migas				Ditjen Migas		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.562.244	1.730.247	168.003	1	1.562.244	1.562.244	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	62.005.257	30.742.824	(31.262.433)	1	62.005.257	62.005.257	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.686	334	(1.352)	1	2.020	2.020	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
		SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	17.727	17.727	-		17.727	17.727	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	13.441	7.739	(5.702)	1	7.739	7.739	-	
		DJP				DJP		
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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

69 PHE Simenggaris

Simenggaris

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	234	234	-	-	234	234	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	41.151	20.688	(20.463)	1	41.151	41.151	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap 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	-	-
PPN WAPU	-	-
PBB	-	195
PDRD	-	-

70 Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)

Lemang

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	442	442	-		442	442	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	216	216	-		216	216	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4.415	4.415	-		4.415	4.415	-	
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-		-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	5.000	-	(5.000)	1	-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-		-	-	-	
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22	22	-		22	22	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-		-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Eastwin Global Investment Limited								A
Mandala Lemang Singapore PTE. Ltd.								

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Perusahaan tidak mengumpulkan form

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	6
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	13.405	-
PBB	-	1.034
PDRD	-	-

71 Krisenergy (Satria) Ltd.

Bulu

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)
KKKS:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	Ditjen Migas	-	-	-	Ditjen Migas	-	-
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	-	DJP	-	-
PBB (dalam jutaan rupiah)	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	-	DJA	-	-	-	DJA	-	-
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	SKK Migas	DJA	-	-	SKK Migas	DJA	-
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
BUT AWE (Satria) NZ LTD								A
PT Satria Energindo								A
PT Satria Wijaya Kusuma								A

Keterangan:

Keterangan:

A Perusahaan tidak mengumpulkan form

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	4
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	-	-
PPN WAPU	1.751	-
PBB	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

1 KALTIM PRIMA COAL
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	247.200	141.137	135.798	96.524	(111.402)	1	(44.613)	1	135.798	96.524	135.798	96.524	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	359.311	194.765	358.399	199.417	(912)	1	4.652	1	358.399	199.417	358.399	199.417	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	91	-	91	-	-	-	-	-	91	-	91	-	-	-	-
PPh Badan	-	43.774	-	77.414	-	-	33.640	6	-	77.414	-	77.414	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	606.510	379.767	494.197	373.446	(112.314)			(6.320)	494.197	373.446	494.197	373.446	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

6 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti dan PHT karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	439.438	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	260	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	2.041	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	2.959	
Penyediaan Infrastruktur	-	11.603	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	38.522	
Dana Pascatambang	-	6.363	
Volume Produksi			57.651
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	423.828	8.335
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2.610.056	50.796
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			8.335
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	439.438	3.095.633	125.117

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

2 ADARO INDONESIA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	(5)	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	209.052	41.028	305.500	60.283	96.447	3	19.255	3	209.052	41.028	209.052	41.028	-	-	-	-	
Penjualan Hasil Tambang	738.708	135.260	642.261	116.005	(96.447)	3	(19.255)	3	738.708	135.260	738.708	135.260	-	-	-	-	
Iuran Tetap	-	36	-	36	-	-	-	-	-	36	-	36	-	-	-	-	
PPH Badan	200.000	88.471	-	85.439	(200.000)	7	(3.031)	6	-	92.423	-	92.423	-	-	0	-	
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	1.147.760	264.794	947.760	261.762	(200.000)				(3.031)	947.760	268.747	947.760	268.747			0	

Keterangan:

3 Kesalahan antara pembagian royalti dan PHT

6 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti dan PHT karena tidak memiliki bukti setornya

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	203.444	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	21.299	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	20.418	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	20.418	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	65.292	-	
Dana Jaminan Reklamasi	67.088	-	
Dana Pascatambang	2	-	
Volume Produksi			50.766
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	572.102	13.079
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.712.710	40.012
Volume Penjualan Tempat Muat	-	2.284.812	53.091
Volume Penjualan-Provinsi	-	2.284.812	53.091
DMO Batubara			13.079
Pembayaran Lain ke BUMN	2.958.564	13.319	
Total	3.356.524	6.867.755	223.117

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

3 KIDECO JAYA AGUNG
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	318.371	35.875	318.371	35.875	0	-	-	-	318.371	35.875	318.371	35.875	0	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	244.334	70.016	244.334	70.016	0	-	-	-	244.334	70.016	244.334	70.016	0	-	-	-
Iuran Tetap	-	51	-	51	-	-	-	-	-	51	-	51	-	-	-	-
PPh Badan	-	100.922	-	100.922	-	-	0	-	-	100.922	-	100.922	-	-	0	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	562.705	206.864	562.705	206.865	0		0		562.705	206.864	562.705	206.865	0		0	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	53.444	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	1.945	143	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	5.600	
Dana Pascatambang	-	2.684	
Volume Produksi			32.461
Volume Penjualan Dalam Negeri	5.375.086	409.711	8.565
Volume Penjualan Luar Negeri	-	838.110	23.896
Volume Penjualan Tempat Muat	5.375.086	1.247.821	32.461
Volume Penjualan-Provinsi	5.375.086	1.247.821	32.461
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	16.180.647	3.751.890	129.843

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

4 BERAU COAL
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	82.786	35.054	74.523	32.615	(8.264)	4	(2.439)	1	82.786	35.054	74.523	32.615	(8.264)	a	(2.439)	a
Penjualan Hasil Tambang	140.737	58.990	126.688	55.446	(14.048)	4	(3.544)	1	126.688	55.223	126.688	55.446	-	-	223	a
Iuran Tetap	-	118	-	118	-	-	-	-	-	118	-	118	-	-	-	-
PPh Badan	2	36.149	-	24.660	(2)	9	(11.490)	9	2	36.149	2	36.149	-	-	0	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	223.525	130.312	201.211	112.839	(22.314)			(17.472)	209.477	126.545	201.213	124.329	(8.264)		(2.216)	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

9 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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	8.904	8.229	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	53.733	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	29.706	-	
Dana Jaminan Reklamasi	81.410	-	
Dana Pascatambang	-	2.237	
Volume Produksi			25.647
Volume Penjualan Dalam Negeri	2.222.157	-	3.480
Volume Penjualan Luar Negeri	-	925.003	21.630
Volume Penjualan Tempat Muat	2.222.157	925.003	25.110
Volume Penjualan-Provinsi	2.222.157	925.003	25.110
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	859	-	
Total	6.841.086	2.785.474	100.976

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

5 INDOMINCO MANDIRI
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	49.457	30.925	51.178	30.936	1.721	1	10	1	51.178	30.936	51.178	30.936	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	80.922	52.238	83.742	52.228	2.820	1	(10)	1	83.742	52.228	83.742	52.228	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	96	-	96	-	-	-	-	-	96	-	96	-	-	-	-
PPH Badan	-	15.730	-	25.404	-	-	9.674	8	-	25.404	-	25.404	-	-	0	-
PBB	88.272	-	8.790	-	(79.482)	-	-	-	88.272	-	8.790	-	(79.482)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	218.651	98.991	143.710	108.665	(74.941)				9.674	223.192	108.664	143.710	108.665	(79.482)		0

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	869	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	11.336	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	6.148	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	181.359	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			15.487
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.206.184	-	1.700
Volume Penjualan Luar Negeri	-	651.503	13.780
Volume Penjualan Tempat Muat	1.206.184	651.503	15.480
Volume Penjualan-Provinsi	1.206.184	651.503	15.480
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	23.258	-	
Total	3.841.521	1.954.508	61.927

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

6 ARUTMIN INDONESIA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	299.912	7.760	299.912	7.760	-	-	0	-	299.912	7.760	299.912	7.760	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	555.162	14.423	555.162	14.423	-	-	-	-	555.162	14.423	555.162	14.423	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	59	-	59	-	-	0	-	-	59	-	-	59	-	-	0
PPH Badan	0	1.800	-	1.000	(0)	7	(800)	9	0	1.800	-	1.800	(0)	-	0	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	855.074	24.042	855.074	23.243	(0)		(800)		855.074	24.043	855.074	24.043	(0)		0	

Keterangan:

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	1.067	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	167	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	167	
Penyediaan Infrastruktur	-	0	
Penggunaan Kawasan Hutan	31.330	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			28.860
Volume Penjualan Dalam Negeri	6.447.562	-	23.686
Volume Penjualan Luar Negeri	-	212.051	4.862
Volume Penjualan Tempat Muat	6.447.562	212.051	28.548
Volume Penjualan-Provinsi	6.447.562	212.051	28.548
DMO Batubara			7.941
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	19.375.082	636.487	122.445

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

7 TRUBAINDO COAL MINING
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	125.000	495.651	124.757	14.973	(244)	2	(480.677)	2	124.757	14.973	124.757	14.973	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	116.072	460.247	116.315	14.558	244	2	(445.689)	2	116.315	14.558	116.315	14.558	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	91	-	91	-	-	-	-	-	91	-	91	-	-	-	-
PPH Badan	-	18.556	-	18.556	-	-	0	-	-	18.556	-	18.556	-	-	0	-
PBB	48.674	-	5.731	-	(42.943)	-	-	-	48.674	-	5.731	-	(42.943)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	289.746	974.544	246.803	48.178	(42.943)		(926.366)		289.746	48.178	246.803	48.178	(42.943)		0	

Keterangan:

2 Kesalahan Mata Uang Pembayaran

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	625	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	4.643	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.745	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	42.996	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.771
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.968.120	-	2.350
Volume Penjualan Luar Negeri	-	230.669	3.631
Volume Penjualan Tempat Muat	1.968.120	230.669	5.982
Volume Penjualan-Provinsi	1.968.120	230.669	5.982
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	2.202	88	
Total	5.956.570	692.095	23.716

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

8 ANTANG GUNUNG MERATUS
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	-	-	32.716	10.125	32.716	3	10.125	3	32.716	10.125	32.716	10.125	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	87.984	26.612	55.617	17.566	(32.366)	3	(9.047)	3	55.617	17.566	55.617	17.566	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	90	-	90	-	-	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-
PPH Badan	3.605	13.848	3.605	13.356	-	-	(492)	6	3.605	13.356	3.605	13.356	-	-	-	-
PBB	33.657	-	33.657	-	(0)	-	-	-	33.657	-	33.657	-	(0)	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	125.245	40.550	125.595	41.136	350				586	125.595	41.136	125.595	41.136	(0)		

Keterangan:

3 Kesalahan antara pembagian royalti dan PHT

6 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti dan PHT karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	168	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	5.556	397	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.445	103	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	5.628	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			6.485
Volume Penjualan Dalam Negeri	568.400	-	1.329
Volume Penjualan Luar Negeri	-	159.617	5.422
Volume Penjualan Tempat Muat	568.400	159.617	6.751
Volume Penjualan-Provinsi	568.400	159.617	6.751
DMO Batubara			1.329
Pembayaran Lain ke BUMN	11.413	-	
Total	1.729.408	479.352	28.067

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

9 ASMIN BARA BRONANG
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	637	15.148	801	15.835	164	1	687	1	801	15.835	801	15.835	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	591	14.066	744	14.631	152	1	565	1	744	14.631	744	14.631	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	75	-	75	-	-	-	-	-	75	-	75	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	1.228	29.289	1.545	30.540	317		1.252		1.545	30.540	1.545	30.540	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	5.436	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	713	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	11.047	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	188	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.801
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	15
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	4.021
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	4.036
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	4.036
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	17.196	188	15.910

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

10 BORNEO INDOBARA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	68.726	5.762	68.824	5.762	98	1	(0)	-	68.824	5.762	68.824	5.762	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	117.002	10.224	117.102	10.224	101	1	0	-	117.102	10.224	117.102	10.224	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	96	-	96	-	-	-	-	-	-	-	96	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	185.728	16.082	185.926	16.082	198		(0)		185.926	16.082	185.926	16.082	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	13	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.157	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			7.463
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.277.944	-	3.434
Volume Penjualan Luar Negeri	-	127.015	4.014
Volume Penjualan Tempat Muat	1.277.944	127.015	7.448
Volume Penjualan-Provinsi	1.277.944	127.015	7.448
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	3.844.003	381.045	29.808

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

11 BHARINTO EKATAMA
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	USD	Ket.	USD	Ket.
Royalti	75.940	4.827	76.123	4.827	184	1	-	-	76.123	4.827	76.123	4.827	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	70.515	4.821	70.332	4.821	(184)	1	-	-	70.332	4.821	70.332	4.821	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	66	-	66	-	-	-	-	-	66	-	66	-	-	-	-	-
PPH Badan	13.851	3.467	13.851	3.467	-	-	0	-	13.851	3.467	13.851	3.467	-	-	-	0	-
PBB	5.098	-	3.907	-	(1.191)	-	-	-	5.098	-	3.907	-	(1.191)	e	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	165.404	13.182	164.214	13.182	(1.191)			0	165.404	13.182	164.214	13.182	(1.191)			0	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	122	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	638	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	372	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	12.535	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.556
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.181.333	-	1.394
Volume Penjualan Luar Negeri	-	76.027	1.111
Volume Penjualan Tempat Muat	1.181.333	76.027	2.505
Volume Penjualan-Provinsi	1.181.333	76.027	2.505
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.637	44	
Total	3.559.304	228.125	10.070

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

12 MANDIRI INTI PERKASA
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	-	7.196	-	7.210	-	-	14	1	-	7.210	-	7.210	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	12.242	-	12.228	-	-	(14)	1	-	12.228	-	12.228	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	37	-	37	-	-	(0)	-	-	37	-	37	-	-	(0)	-
PPH Badan	76.959	-	83.975	-	7.016	7	-	-	83.975	-	83.975	-	-	-	-	-
PBB	9.150	-	9.150	-	-	-	-	-	9.150	-	9.150	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	86.108	19.476	93.124	19.476	7.016			(0)	93.124	19.476	93.124	19.476	-	-	(0)	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	17.066	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.446
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	154.208	3.577
Volume Penjualan Tempat Muat	-	154.208	3.577
Volume Penjualan-Provinsi	-	154.208	3.577
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	17.066	462.624	14.178

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

13 MAHKAM SUMBER JAYA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)	Rupiah	(2)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6.998	-	7.076	-	-	78	1	-	7.076	-	7.076	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	11.935	-	12.008	-	-	72	1	-	12.008	-	12.008	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	61	-	61	-	-	-	-	-	61	-	61	-	-	-	-
PPH Badan	-	912	-	1.349	-	-	437	8	-	1.349	-	1.349	-	-	0	-
PBB	6.205	-	8	-	(6.198)	-	-	-	6.205	-	8	-	(6.198)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6.205	19.906	8	20.493	(6.198)		587		6.205	20.493	8	20.493	(6.198)		0	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	38.396	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.621	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.227
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	208.884	4.023
Volume Penjualan Tempat Muat	-	208.884	4.023
Volume Penjualan-Provinsi	-	208.884	4.023
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	46.017	626.653	15.296

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

14 INSANI BARA PERKASA
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	222	4.963	222	4.963	-	-	-	-	222	4.963	222	4.963	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	377	8.329	377	8.329	-	-	-	-	377	8.329	377	8.329	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	73	-	73	-	-	-	-	-	73	-	73	-	-	-	-
PPH Badan	45.073	-	40.387	-	(4.686)	9	-	-	45.073	-	45.073	-	-	-	-	-
PBB	3.225	-	3.225	-	-	-	-	-	3.225	-	3.225	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	48.895	13.365	44.210	13.365	(4.686)				48.895	13.365	48.895	13.365				

Keterangan:

9 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 (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	3.406	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	3.274	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	597	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.183
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	329	10
Volume Penjualan Luar Negeri	-	92.728	3.113
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	93.057	3.123
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	7.277	186.115	9.428

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

15 BARAMARTA
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			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6.868	-	6.868	-	-	0	-	-	6.868	-	6.868	-	-	0	-
Penjualan Hasil Tambang	-	6.378	-	6.378	-	-	0	-	-	6.378	-	6.378	-	-	0	-
Iuran Tetap	-	11	-	11	-	-	-	-	-	11	-	11	-	-	-	-
PPH Badan	171	-	981	-	810	7	-	-	981	-	981	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	171	13.257	981	13.257	810		0		981	13.257	981	13.257			0	

Keterangan:

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	380	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	256	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	23.342	-	
Dana Jaminan Reklamasi	8.245	-	
Dana Pascatambang	-	1.199	
Volume Produksi			1.624
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	16.128	319
Volume Penjualan Luar Negeri	-	73.829	1.368
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			16.128
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	32.223	91.157	19.440

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

16 LANNA HARITA INDONESIA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	1.502	4.925	1.502	4.703	-	-	(222)	1	1.502	4.703	1.502	4.703	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2.725	7.773	2.725	7.995	-	-	222	1	2.725	7.995	2.725	7.995	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	64	-	64	-	-	-	-	-	-	64	-	64	-	-	-
PPH Badan	33.014	-	31.996	-	(1.018)	7	-	-	31.996	-	31.996	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	37.241	12.762	36.223	12.762	(1.018)				36.223	12.762	36.223	12.762				

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2.378	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	796	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	12.851	161	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.199
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	3.993	137
Volume Penjualan Luar Negeri	-	92.052	3.071
Volume Penjualan Tempat Muat	-	96.045	3.208
Volume Penjualan-Provinsi	-	96.045	3.208
DMO Batubara			137
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	16.025	288.296	12.960

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

17 WAHANA BARATAMA MINING

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	USD	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6.699	-	6.699	-	-	-	-	-	6.699	-	6.699	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	6.220	-	6.220	-	-	0	-	-	6.220	-	6.220	-	-	0	-	-
Iuran Tetap	-	23	-	23	-	-	-	-	-	23	-	23	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	3.230	-	3.230	-	-	-	-	-	3.230	-	3.230	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3.230	12.942	3.230	12.942			0		3.230	12.942	3.230	12.942			0		

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	108	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	740	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.775	-	
Dana Jaminan Reklamasi	6.749	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.287
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	100.400	1.548
Volume Penjualan Tempat Muat	-	100.400	1.548
Volume Penjualan-Provinsi	-	100.400	1.548
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.304	-	
Total	19.674	301.199	5.932

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

18 INDEXIM COALINDO
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	3.616	4.388	3.701	4.444	84	1	56	1	3.701	4.444	3.701	4.444	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	6.147	7.459	6.291	7.555	144	1	96	1	6.291	7.555	6.291	7.555	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	96	-	96	-	-	-	-	-	96	-	96	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	9.764	11.943	9.992	12.095	228		152		9.992	12.095	9.992	12.095	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	61	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	11.619	-	
Dana Jaminan Reklamasi	4.647	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.904
Volume Penjualan Dalam Negeri	82.450	-	184
Volume Penjualan Luar Negeri	-	81.803	2.723
Volume Penjualan Tempat Muat	82.450	81.803	2.907
Volume Penjualan-Provinsi	82.450	81.803	2.907
DMO Batubara			184
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	263.679	245.410	11.809

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

19 KALIMANTAN ENERGI LESTARI
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	-	5.188	-	5.357	-	-	169	4	-	5.291	-	5.357	-	-	66	c
Penjualan Hasil Tambang	-	4.813	-	4.913	-	-	101	4	-	4.913	-	4.913	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	19	-	80	-	-	62	4	-	19	-	80	-	-	62	c
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	10.019	-	10.351	-	-	331	-	-	10.223	-	10.351	-	-	128	

Keterangan:

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

c Kurang catat pembukuan oleh Perusahaan maupun Ditjen Minerba

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	9.332	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	9.332	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

20 MULTI HARAPAN UTAMA

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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	610	4.234	610	4.940	(0)	-	706	1	610	4.940	610	4.940	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	566	3.931	566	4.225	0	-	294	1	566	4.225	566	4.225	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	183	-	183	-	-	-	-	-	183	-	183	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	4.065	-	2.267	-	(1.797)	-	-	-	4.065	-	2.267	-	(1.797)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	5.241	8.348	3.443	9.348	(1.797)		1.000		5.241	9.348	3.443	9.348	(1.797)		-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	20	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	15.664	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.517	211	
Dana Pascatambang	11.151	-	
Volume Produksi			1.733
Volume Penjualan Dalam Negeri	8.916	-	16
Volume Penjualan Luar Negeri	-	70.141	1.744
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	8.916	70.141	1.760
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	204	-	
Total	47.387	140.492	5.252

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

21 ASMIN KOALINDO TUHUP
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak berproduksi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

22 FIRMAN KETAUN PERKASA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	-	3.690	-	3.690	-	-	-	-	-	3.690	-	3.690	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	4.853	-	4.853	-	-	-	-	-	4.853	-	4.853	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	3.758	855	3.758	7	855	7	3.758	855	3.758	855	-	-	-	-
PBB	2.183	-	591	-	(1.592)	-	-	-	2.183	-	591	-	(1.592)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2.183	8.543	4.349	9.399	2.166		855		5.941	9.399	4.349	9.399	(1.592)			

Keterangan:

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	337	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	482	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.787	-	
Dana Pascatambang	5.449	-	
Volume Produksi			1.423
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	83.962	1.774
Volume Penjualan Tempat Muat	-	83.962	1.774
Volume Penjualan-Provinsi	-	83.962	1.774
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.342	-	
Total	10.397	251.887	6.744

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

23 TAMBANG DAMAI
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	9.763	3.214	9.763	3.232	-	-	18	1	9.763	3.232	9.763	3.232	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	9.066	3.752	9.066	3.752	-	-	1	1	9.066	3.752	9.066	3.752	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	15	-	15	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	-
PPH Badan	-	864	-	1.921	-	-	1.056	7	-	1.921	-	1.921	-	-	0	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	18.828	7.845	18.828	8.920	-		1.075		18.828	8.920	18.828	8.920	-		0	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	35	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.073	99	
Dana Jaminan Reklamasi	694	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.128
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	12.474	0
Volume Penjualan Luar Negeri	-	54.891	1
Volume Penjualan Tempat Muat	-	67.364	1.112
Volume Penjualan-Provinsi	-	67.364	1.112
DMO Batubara			241
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	10.802	202.193	3.595

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

24 MARUNDA GRAHA MINERAL
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	2.179	3.981	2.179	3.972	-	-	(9)	1	2.179	3.972	2.179	3.972	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2.024	3.696	2.024	3.705	-	-	9	1	2.024	3.705	2.024	3.705	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	72	-	72	-	-	-	-	-	-	72	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	767	-	2.623	-	1.856	-	-	-	767	-	2.623	-	1.856	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	4.970	7.749	6.826	7.749	1.856			(0)	4.970	7.749	6.826	7.749	1.856			

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	154	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	402	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	12.198	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	1.210	
Dana Pascatambang	-	142	
Volume Produksi			720
Volume Penjualan Dalam Negeri	32.327	-	19
Volume Penjualan Luar Negeri	-	64.946	924
Volume Penjualan Tempat Muat	32.327	64.946	943
Volume Penjualan-Provinsi	32.327	64.946	943
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	109.734	196.190	3.550

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

25 SINGLURUS PRATAMA
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	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2.120	-	3.546	-	-	1.426	4	-	2.090	-	3.546	-	-	-	1.456	a	
Penjualan Hasil Tambang	-	3.636	-	3.803	-	-	167	1	-	3.636	-	3.803	-	-	-	167	a	
Iuran Tetap	-	74	-	74	-	-	-	-	-	74	-	74	-	-	-	-	-	
PPH Badan	-	-	1.491	-	1.491	-	-	-	-	-	1.491	-	1.491	e	-	-	-	
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	-	5.830	1.491	7.422	1.491		1.592		-	5.800	1.491	7.422	1.491		1.622			

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

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

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	32	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.987	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.987	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	8.878	0	
Dana Jaminan Reklamasi	5.249	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			11.801
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	46.506	1.283
Volume Penjualan Tempat Muat	-	46.506	1.283
Volume Penjualan-Provinsi	-	46.506	1.283
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	18.134	139.518	15.651

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

26 TANITO HARUM

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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	25.623	728	25.623	728	-	-	-	-	25.623	728	25.623	728	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	31.283	716	31.283	716	(0)	-	-	-	31.283	716	31.283	716	(0)	-	-	-
Iuran Tetap	-	143	-	143	-	-	-	-	-	143	-	143	-	-	-	-
PPH Badan	-	283	-	296	-	-	13	8	-	296	-	296	-	-	0	-
PBB	3.597	-	808	-	(2.789)	-	-	-	3.597	-	808	-	(2.789)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	60.503	1.870	57.714	1.883	(2.789)				13	60.503	1.883	57.714	1.883	(2.789)		0

Keterangan:

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	44	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	569	-	
Dana Jaminan Reklamasi	6.426	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	44.311	895
Volume Penjualan Luar Negeri	-	3.367	74
Volume Penjualan Tempat Muat	-	47.678	969
Volume Penjualan-Provinsi	-	47.678	969
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	34	-	
Total	7.072	143.035	2.906

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

27 LAHAI COAL
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)	Rupiah	(2)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	2.772	-	-	2.772	3	-	2.772	-	2.772	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	6.208	-	2.571	-	-	(3.637)	3	-	2.571	-	2.571	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	140	-	140	-	-	0	1	-	140	-	140	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	2	-	2	-	-	-	-	-	2	-	2	e	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	6.348	2	5.483	2	-	(865)	-	-	5.483	2	5.483	2	-	-	-

Keterangan:

- 1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)
3 Kesalahan antara pembagian royalti dan PHT

Keterangan:

- e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	2.847	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	270	6
Volume Penjualan Luar Negeri	-	55.266	711
Volume Penjualan Tempat Muat	-	55.535	717
Volume Penjualan-Provinsi	-	55.535	717
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	6
Total	2.847	166.606	2.155

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

28 JORONG BARUTAMA GRESTON
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	6.803	415	6.803	415	-	-	-	-	6.803	415	6.803	415	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	21.560	1.690	21.560	1.690	-	-	-	-	21.560	1.690	21.560	1.690	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	20	-	20	-	-	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-
PPh Badan	-	1.701	-	1.805	-	-	104	7	-	1.805	-	1.805	-	-	0	-
PBB	13.934	-	13.934	-	-	-	-	-	13.934	-	13.934	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	42.297	3.825	42.297	3.929			104		42.297	3.929	42.297	3.929			0	

Keterangan:

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	29	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	539	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	447	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	20.012	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			994
Volume Penjualan Dalam Negeri	240.544	-	463
Volume Penjualan Luar Negeri	-	26.856	688
Volume Penjualan Tempat Muat	240.544	26.856	1.151
Volume Penjualan-Provinsi	240.544	26.856	1.151
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.109	-	
Total	743.767	80.568	4.447

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

29 PERKASA INAKERTA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	-	915	-	1.043	-	-	127	1	-	1.043	-	1.043	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	1.556	-	1.772	-	-	216	1	-	1.772	-	1.772	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	41.326	42	216	33	(41.110)	-	(9)	9	41.326	42	41.326	42	-	-	0	-
PBB	1.893	-	1.007	-	(886)	-	-	-	1.893	-	1.007	-	(886)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	43.219	2.513	1.223	2.848	(41.996)		334		43.219	2.857	42.333	2.857	(886)		0	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	374	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	846	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	4.063	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			526
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	20.512	510
Volume Penjualan Tempat Muat	-	20.512	510
Volume Penjualan-Provinsi	-	20.512	510
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.606	-	
Total	6.889	61.537	2.054

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

30 TEGUH SINAR ABADI
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)	Rupiah	(2)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	885	-	885	-	-	0	-	-	885	-	885	-	-	0	-
Penjualan Hasil Tambang	-	1.380	-	1.380	-	-	(0)	-	-	1.380	-	1.380	-	-	(0)	-
Iuran Tetap	-	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	615	-	615	-	-	-	-	-	-	615	-	615	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	615	2.266	615	2.266	-	0	615	2.266	615	2.266	-	0	-	0	-	0

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	108	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	286	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.526	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			496
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	23.939	477
Volume Penjualan Tempat Muat	-	23.939	477
Volume Penjualan-Provinsi	-	23.939	477
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	657	-	
Total	2.576	71.816	1.927

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

31 KARYA BUMI BARATAMA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	7.972	602	8.076	-	104	4	(602)	2	8.076	-	8.076	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	13.577	1.025	13.754	-	177	4	(1.025)	2	13.754	-	13.754	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	62	-	62	-	-	0	4	-	62	-	62	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	0	-	-	0	8	-	0	-	0	-	-	-	-
PBB	682	-	682	-	-	-	-	-	682	-	682	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	22.231	1.689	22.512	62	281		(1.627)		22.512	62	22.512	62				

Keterangan:

2 Kesalahan Mata Uang Pembayaran

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	2	0	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1	0	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	4	0	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.016	75	
Dana Jaminan Reklamasi	1.152	88	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			473
Volume Penjualan Dalam Negeri	139.784	10.583	473
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	139.784	10.583	473
Volume Penjualan-Provinsi	139.784	10.583	473
DMO Batubara			243
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	421.526	31.913	2.136

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

32 SANTAN BATUBARA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	-	-	-	834	-	-	834	1	-	834	-	834	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	750	-	-	750	1	-	750	-	750	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	75	-	75	-	-	-	-	-	75	-	75	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	1.002	-	44	-	(958)	-	-	-	1.002	-	44	-	(958)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	1.002	75	44	1.659	(958)				1.584	1.002	1.659	44	1.659	(958)		

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	13	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	7.288	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.878	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	15.179	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

33 MULTI TAMBANGJAYA UTAMA
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			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	609	-	609	-	-	-	-	-	609	-	609	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	590	-	590	-	-	-	-	-	590	-	590	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	75	-	75	-	-	-	-	-	75	-	75	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	1.274	-	1.274	-	-	-	-	-	1.274	-	1.274	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	57	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	365	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	7.288	-	
Dana Jaminan Reklamasi	4.971	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			159
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	6.743	105
Volume Penjualan Tempat Muat	-	6.743	105
Volume Penjualan-Provinsi	-	6.743	105
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	184	-	
Total	12.865	20.229	474

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

34 BUKIT ASAM PERSERO TBK
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	398.406	21.845	398.423	21.845	17	1	0	-	398.423	21.845	398.423	21.845	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	248	-	248	-	-	-	-	-	248	-	248	-	-	-	-
PPH Badan	509.520	-	510.150	-	629	8	-	-	510.150	-	510.150	-	-	-	-	-
PBB	61.447	-	58.477	-	(2.970)	-	-	-	60.928	-	58.477	-	(2.451)	e	-	-
Dividen	434.041	-	434.041	-	-	-	-	-	434.041	-	434.041	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	1.955.712	67.402	1.998.734	67.663	43.022	-	260	-	1.955.712	67.402	1.955.712	67.402	-	-	-	-
Total	3.359.126	89.495	3.399.824	89.756	40.698		260		3.359.253	89.495	3.356.802	89.495	(2.451)			

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	57	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	47.000	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	19.484	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	30.645	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	26.862	-	
Dana Jaminan Reklamasi	39.146	-	
Dana Pascatambang	15.369	-	
Volume Produksi			18.780
Volume Penjualan Dalam Negeri	7.856.571	14.316	12.028
Volume Penjualan Luar Negeri	5.095.041	384.099	7.045
Volume Penjualan Tempat Muat	12.951.612	398.415	19.073
Volume Penjualan-Provinsi	12.951.612	398.415	19.073
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	641	-	
Total	39.034.041	1.195.244	75.998

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

35 KAYAN PUTRA UTAMA COAL**

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	---	---	---
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara	---	---	---
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

36 JEMBAYAN MUARABARA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

37 MITRABARA ADIPERDANA TBK
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	3.698	11.904	4.586	11.781	888	4	(122)	4	4.586	11.781	4.586	11.781	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	8	-	8	-	-	-	-	-	8	-	8	-	-	-	-
PPh Badan	-	4.969	-	5.152	-	-	183	6	-	5.152	-	5.152	-	-	0	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3.698	16.880	4.586	16.941	888			61	4.586	16.941	4.586	16.941	-		0	

Keterangan:

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

6 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti dan PHT karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	3.093	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.591
Volume Penjualan Dalam Negeri	70.790	-	87
Volume Penjualan Luar Negeri	-	180.193	3.659
Volume Penjualan Tempat Muat	70.790	180.193	3.746
Volume Penjualan-Provinsi	70.790	180.193	3.746
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	215.464	540.578	14.829

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

38 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	5.714	9.845	5.716	9.845	3	1	0	-	5.716	9.845	5.716	9.845	-	-	0	-
Iuran Tetap	-	12	-	12	-	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-
PPH Badan	92.736	-	92.736	-	-	-	-	-	92.736	-	92.736	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	98.449	9.857	98.452	9.857	3		0		98.452	9.857	98.452	9.857	-		0	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	120	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.136	-	
Dana Pascatambang	2.522	-	
Volume Produksi			3.850
Volume Penjualan Dalam Negeri	100.195	-	131
Volume Penjualan Luar Negeri	-	184.993	3.960
Volume Penjualan Tempat Muat	100.195	184.993	4.091
Volume Penjualan-Provinsi	100.195	184.993	4.091
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	6.751	-	
Total	312.114	554.978	16.123

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

39 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	-	9.812	-	9.812	-	-	-	-	-	9.812	-	9.812	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	8	-	8	-	-	(0)	-	-	8	-	8	-	-	(0)	a
PPh Badan	1	-	-	-	(1)	9	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	1	9.820	-	9.820	(1)	(0)	(0)	(0)	1	9.820	1	9.820	-	(0)	(0)	(0)

Keterangan:

9 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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	25	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	970	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.231	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	361	
Dana Pascatambang	-	6	
Volume Produksi			6.577
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.299.951	-	3.681
Volume Penjualan Luar Negeri	1.085.133	-	2.896
Volume Penjualan Tempat Muat	2.385.084	-	6.577
Volume Penjualan-Provinsi	2.385.084	-	6.577
DMO Batubara			2.226
Pembayaran Lain ke BUMN	2.273	-	
Total	7.161.752	367	28.534

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

40 MULTI SARANA AVINDO
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	-	9.242	-	9.660	-	-	418	4	-	9.660	-	9.660	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	16	-	16	-	-	-	-	-	16	-	16	-	-	-	-
PPH Badan	108.447	-	108.833	-	385	6	-	-	108.833	-	108.833	-	-	-	-	-
PBB	1.204	-	1.204	-	-	-	-	-	1.204	-	1.204	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	109.651	9.258	110.036	9.676	385		418		110.036	9.676	110.036	9.676	-	-	-	-

Keterangan:

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

6 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti dan PHT karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	14.034	-	
Dana Pascatambang	-	105	
Volume Produksi			711
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	31.236	736
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	31.236	736
Volume Penjualan-Provinsi	-	31.236	736
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	14.034	93.812	2.918

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

41 BARA TABANG
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	17.334	7.589	17.733	7.767	399	1	178	1	17.733	7.767	17.733	7.767	-	-	0	-
Iuran Tetap	-	12	-	12	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	-
PPH Badan	12.643	-	14.759	-	2.116	-	-	-	14.791	-	14.791	-	-	-	-	-
PBB	13.548	-	13.548	-	-	-	-	-	13.548	-	13.548	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	43.524	7.601	46.039	7.779	2.515		178		46.072	7.779	46.072	7.779	-		0	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	437	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	3.474	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	957	-	
Dana Jaminan Reklamasi	6.758	-	
Dana Pascatambang	1.377	-	
Volume Produksi			6.164
Volume Penjualan Dalam Negeri	416.053	21.409	1.924
Volume Penjualan Luar Negeri	-	199.881	5.742
Volume Penjualan Tempat Muat	416.053	221.291	7.666
Volume Penjualan-Provinsi	416.053	221.291	7.666
DMO Batubara			1.143
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	1.261.163	663.872	30.305

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

42 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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	-	8.653	510	8.567	510	4	(87)	4	510	8.567	510	8.567	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	12	-	12	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	8.666	510	8.579	510		(87)		510	8.579	510	8.579	-	-	-	-

Keterangan:

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	18	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	444	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	8.478	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	14.617	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.911	-	
Dana Pascatambang	-	151	
Volume Produksi			5.804
Volume Penjualan Dalam Negeri	249.108	-	657
Volume Penjualan Luar Negeri	-	138.684	5.147
Volume Penjualan Tempat Muat	249.108	138.684	5.804
Volume Penjualan-Provinsi	249.108	138.684	5.804
DMO Batubara			657
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	773.793	416.204	23.872

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

43 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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7.019	-	7.044	-	-	25	1	-	7.044	-	7.044	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	4	-	4	-	-	-	-	-	4	-	4	-	-	-	-
PPH Badan	-	3.973	-	11.584	-	-	7.611	8	-	5.787	-	11.584	-	-	5.797	d
PBB	2.629	-	33	-	(2.596)	-	-	-	2.629	-	33	-	(2.596)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2.629	10.996	33	18.632	(2.596)		7.636		2.629	12.835	33	18.632	(2.596)		5.797	

Keterangan:

- 1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)
8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- d Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan
e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	74	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	3.565	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	1.289	
Volume Produksi			2.754
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	471	10
Volume Penjualan Luar Negeri	-	111.928	2.921
Volume Penjualan Tempat Muat	-	112.398	2.932
Volume Penjualan-Provinsi	-	112.398	2.932
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	3.639	338.484	11.550

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

44 PIPIT MUTIARA JAYA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	4.371	-	6.613	-	-	2.242	1	-	6.613	-	6.613	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	28	-	28	-	-	0	1	-	28	-	28	-	-	-	0
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	4.399	-	6.641	-	-	2.242	-	-	6.641	-	6.641	-	-	-	0

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	338	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	910	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.832	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.049	609	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.159
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	85.742	2.283
Volume Penjualan Tempat Muat	-	85.742	2.283
Volume Penjualan-Provinsi	-	85.742	2.283
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	7.896	-	
Total	22.024	257.836	9.009

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

45 SUNGAI DANAU JAYA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	81.823	-	81.823	-	-	-	-	-	81.823	-	81.823	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-
PPH Badan	283	-	-	-	(283)	9	-	-	283	-	-	-	(283)	d	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	82.106	1	81.823	1	(283)				82.106	1	81.823	1	(283)			

Keterangan:

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

Keterangan:

d Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	18	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.702
Volume Penjualan Dalam Negeri	170.011	-	463
Volume Penjualan Luar Negeri	-	145.938	5.048
Volume Penjualan Tempat Muat	170.011	145.938	5.511
Volume Penjualan-Provinsi	170.011	145.938	5.511
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	898	-	
Total	510.948	437.814	22.234

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

46 METALINDO BUMI RAYA

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

47 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

48 BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	65.130	-	66.137	-	1.007	4	-	-	65.943	-	66.137	-	194	b	-	-
Iuran Tetap	-	9	-	9	-	-	-	-	-	9	-	9	-	-	-	-
PPH Badan	1.301	-	-	-	(1.301)	9	-	-	1.301	-	1.301	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	66.431	9	66.137	9	(295)				67.244	9	67.438	9	194			

Keterangan:

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	105	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.395	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.535
Volume Penjualan Dalam Negeri	617.446	-	1.068
Volume Penjualan Luar Negeri	-	57.227	2.479
Volume Penjualan Tempat Muat	617.446	57.227	3.547
Volume Penjualan-Provinsi	617.446	57.227	3.547
DMO Batubara			1.068
Pembayaran Lain ke BUMN	319	-	
Total	1.854.156	171.681	15.243

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

49 KALTIM JAYA BARA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

50 BARA ALAM UTAMA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

51 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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	40.159	911	40.159	898	-	-	(13)	1	40.159	911	40.159	911	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	7	-	20	-	-	13	5	-	7	-	7	-	-	-	-
PPH Badan	17.326	-	18.464	-	1.138	6	-	-	18.464	-	18.464	-	(0)	-	-	-
PBB	4.252	-	1.463	-	(2.789)	-	-	-	4.252	-	1.463	-	(2.789)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	61.737	918	60.086	918	(1.651)			(0)	62.875	918	60.086	918	(2.789)			

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

5 Ditjen Minerba belum melakukan alokasi pembayaran royalti dan PHT ke masing-masing perusahaan karena informasi dalam bukti setor kurang informatif

6 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti dan PHT karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	831	-	
Dana Pascatambang	3.161	-	
Volume Produksi			1.943
Volume Penjualan Dalam Negeri	861.586	-	1.527
Volume Penjualan Luar Negeri	16	-	362
Volume Penjualan Tempat Muat	861.586	16.161	1.888
Volume Penjualan-Provinsi	861.586	16.161	1.888
DMO Batubara			1.527
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	2.588.767	32.321	9.134

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

52 RINJANI KARTANEGERA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak berproduksi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

53 KHOTAI MAKMUR INSAN 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	11.742	2.785	11.742	2.824	-	-	39	1	11.742	2.824	11.742	2.824	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	11	-	12	-	-	1	1	-	12	-	12	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	11.742	2.796	11.742	2.836	-		40		11.742	2.836	11.742	2.836	-		-	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	491.449	-	764
Volume Penjualan Luar Negeri	-	38.070	914
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	491.449	38.070	1.678

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

54 INDOASIA CEMERLANG
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

55 BARA KUMALA SAKTI
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

56 ALAMJAYA BARAPRATAMA
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			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3.170	353	3.342	353	4	172	4	353	3.342	353	3.342	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	12	-	23	-	-	12	1	-	23	-	23	-	-	-	-
PPH Badan	15.869	-	2.774	-	(13.096)	6	-	-	2.774	-	2.774	-	(0)	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	15.869	3.181	3.127	3.365	(12.743)		184		3.127	3.365	3.127	3.365	(0)		-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

6 Ditjen Minerba belum mencatat penerimaan royalti dan PHT karena tidak memiliki bukti setornya

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	6.701	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.610	-	
Dana Pascatambang	1.030	-	
Volume Produksi			1.572
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	62.675	1.510
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	685	-	
Total	10.027	62.675	3.082

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

57 WELARCO SUBUR JAYA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	3.194	-	3.208	-	-	14	1	-	3.194	-	3.208	-	-	14	a
Iuran Tetap	-	6	2	6	2	1	-	-	-	6	2	6	2	a	-	-
PPH Badan	12.252	-	12.252	-	-	-	-	-	12.252	-	12.252	-	-	-	-	-
PBB	243	-	243	-	(0)	-	-	-	243	-	243	-	(0)	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	12.495	3.200	12.497	3.213	2		14		12.495	3.200	12.497	3.213	2		14	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	462	-	
Dana Pascatambang	175	-	
Volume Produksi			161
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	6.286	161
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	6.286	161
Volume Penjualan-Provinsi	-	6.286	161
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	637	18.858	645

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

58 AMANAH ANUGERAH ADI MULIA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	31.098	1.100	30.638	1.100	(459)	-	-	-	30.638	1.100	30.638	1.100	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	13	-	-	13	1	-	13	-	13	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	31.098	1.100	30.638	1.113	(459)			13	30.638	1.113	30.638	1.113				

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			725
Volume Penjualan Dalam Negeri	126.576	-	186
Volume Penjualan Luar Negeri	704.263	-	961
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			178
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	830.839	-	2.051

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

59 KITADIN
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	28.754	822	28.754	822	-	-	-	-	28.754	822	28.754	822	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	21	-	21	-	-	-	-	-	21	-	21	-	-	-	-
PPPh Badan	-	5.793	-	5.793	-	-	0	-	-	5.793	-	5.793	-	-	0	-
PBB	18.013	-	6.461	-	(11.552)	-	-	-	3.241	-	6.461	-	3.220	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	46.767	6.636	35.215	6.636	(11.552)		0		31.995	6.636	35.215	6.636	3.220		0	

Keterangan:

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	907	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	993	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	6.899	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			809
Volume Penjualan Dalam Negeri	532.181	-	756
Volume Penjualan Luar Negeri	-	9.199	142
Volume Penjualan Tempat Muat	532.181	9.199	898
Volume Penjualan-Provinsi	532.181	9.199	898
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	126	-	
Total	1.605.469	27.598	3.503

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

60 BARAMULTI SUKSESSARANA
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	-	2.938	-	2.937	-	-	(1)	1	-	2.937	-	2.937	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	10	-	11	-	-	1	1	-	11	-	11	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	0	-	-	0	8	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	2.948	-	2.948	-	0	-	-	2.948	-	2.948	-	2.948	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	225	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.313	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.459
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	40.078	1.505
Volume Penjualan Tempat Muat	-	40.078	1.505
Volume Penjualan-Provinsi	-	40.078	1.505
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.107	-	
Total	2.645	120.235	5.973

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

61 RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI
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			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2.962	-	2.957	-	-	(5)	1	-	2.957	-	2.957	-	-	0	-
Iuran Tetap	-	7	-	7	-	-	-	-	-	7	-	7	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	2.969	-	2.964	-	-	(5)	-	-	2.964	-	2.964	-	-	0	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	984	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	355	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.945
Volume Penjualan Dalam Negeri	12.885	-	25
Volume Penjualan Luar Negeri	-	54.629	1.951
Volume Penjualan Tempat Muat	12.885	54.629	1.976
Volume Penjualan-Provinsi	12.885	54.629	1.976
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	39.995	163.887	7.874

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

62 LEMBUSWANA PERKASA
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	-	2.890	0	2.890	0	-	-	-	-	2.890	0	2.890	0	-	-	-
Iuran Tetap	-	7	-	7	-	-	-	-	-	7	-	7	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	2.897	0	2.897	0	-	-	-	-	2.897	0	2.897	0	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	623	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.716
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	59.672	1.695
Volume Penjualan Tempat Muat	-	59.672	1.695
Volume Penjualan-Provinsi	-	59.672	1.695
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	623	179.015	6.802

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

63 PROLINDO CIPTA 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	42.439	-	42.521	-	83	1	-	-	42.521	-	42.521	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-
PPH Badan	25	-	25	-	-	-	-	-	25	-	25	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	42.464	1	42.547	1	83		-		42.547	1	42.547	1	-		-	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

64 INTI BARA PERDANA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

65 KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	28.257	-	30.747	-	2.489	1	-	-	27.977	-	30.747	-	2.769	a	-	-
Iuran Tetap	4	-	-	-	(4)	1	-	-	4	-	-	-	(4)	a	-	-
PPH Badan	9.143	-	4.161	-	(4.982)	9	-	-	9.143	-	4.161	-	(4.982)	e	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	37.405	-	34.908	-	(2.497)		-	-	37.125	-	34.908	-	(2.217)		-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

9 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

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.611
Volume Penjualan Dalam Negeri			-
Volume Penjualan Luar Negeri	496.449	37.045	1.356
Volume Penjualan Tempat Muat	57.185	-	249
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	553.634	37.045	3.215

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

66 SURYA SAKTI DARMA KENCANA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

67 CAHAYA ENERGI 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

68 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	12.218	-	12.218	-	-	-	-	-	12.218	-	12.218	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	1	-	-	-	-	-	(1)	3	-	1	-	-	-	-	(1)
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	12.218	1	12.218	-	-		(1)		12.218	1	12.218	-	-	-	-	(1)

Keterangan:

3 Kesalahan antara pembagian royalti dan PHT

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

69 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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	4.642	1.830	3.679	1.830	(963)	4	-	-	3.679	1.830	3.679	1.830	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	3	-	3	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	-	-
PPH Badan	8.438	1.582	8.438	1.582	-	-	-	-	8.438	1.582	8.438	1.582	-	-	-	-
PBB	2.640	-	2.636	-	(4)	-	-	-	2.640	-	2.636	-	(4)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	15.719	3.415	14.753	3.415	(967)				14.756	3.415	14.753	3.415	(4)			

Keterangan:

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	91	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	382	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	330	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	1.564	-	
Volume Produksi			697
Volume Penjualan Dalam Negeri	74.272	-	149
Volume Penjualan Luar Negeri	-	27.391	574
Volume Penjualan Tempat Muat	74.272	27.391	722
Volume Penjualan-Provinsi	74.272	27.391	722
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	2.731	-	
Total	227.914	82.174	2.864

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

70 MANAMBANG MUARA ENIM
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	27.526	-	27.697	-	171	1	-	-	27.697	-	27.697	-	0	-	-	-
Iuran Tetap	-	6	-	6	-	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-
PPh Badan	5.185	-	5.185	-	-	-	-	-	5.185	-	5.185	-	-	-	-	-
PBB	1.768	-	1.768	-	-	-	-	-	1.768	-	1.768	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	34.480	6	34.650	6	171				34.650	6	34.650	6	0			

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	393	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	579	-	
Dana Pascatambang	1.030	-	
Volume Produksi			1.125
Volume Penjualan Dalam Negeri	428.425	-	1.113
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	428.425	-	1.113
Volume Penjualan-Provinsi	428.425	-	1.113
DMO Batubara			1.113
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	1.287.276	-	5.576

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

71 SINAR KUMALA NAGA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

72 FIRMAN KETAUN
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

73 BINUANG MITRA BERSAMA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	11.883	-	23.420	-	11.537	4	-	-	23.420	-	23.420	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	3	87	15	87	1	12	1	87	15	87	15	-	-	-	-
PPH Badan	1.992	-	-	-	(1.992)	9	-	-	1.992	-	1.992	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	13.875	3	23.507	15	9.633		12		25.499	15	25.499	15	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

9 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 (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	137	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.159	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			746
Volume Penjualan Dalam Negeri	146.008	-	471
Volume Penjualan Luar Negeri	65.084	2.713	336
Volume Penjualan Tempat Muat	211.092	2.713	807
Volume Penjualan-Provinsi	146.008	2.713	807
DMO Batubara			471
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	575.488	8.140	3.638

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

74 ARTHA PRATAMA JAYA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

75 INTERNASIONAL PRIMA 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	2.963	1.531	2.963	1.531	-	-	(0)	-	2.963	1.531	2.963	1.531	-	-	(0)	-
Iuran Tetap	-	13	-	13	-	-	-	-	-	13	-	13	-	-	-	-
PPH Badan	-	220	-	220	-	-	0	-	-	220	-	220	-	-	0	-
PBB	778	-	778	-	-	-	-	-	778	-	778	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3.741	1.763	3.741	1.763	-	-	0	-	3.741	1.763	3.741	1.763	-	-	0	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.574	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			844
Volume Penjualan Dalam Negeri	78.412	-	136
Volume Penjualan Luar Negeri	-	28.279	763
Volume Penjualan Tempat Muat	78.412	28.279	899
Volume Penjualan-Provinsi	78.412	28.279	899
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	237.810	84.838	3.541

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

76 ASTRI MINING RESOURCES
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

77 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

78 BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR
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	20.720	-	20.754	-	34	1	-	-	20.754	-	20.754	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	20.720	-	20.754	-	34		-	-	20.754	-	20.754	-	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			366
Volume Penjualan Dalam Negeri	139.699	-	371
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.822	38
Volume Penjualan Tempat Muat	139.699	1.822	409
Volume Penjualan-Provinsi	139.699	1.822	409
DMO Batubara			371
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	419.098	5.465	1.964

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

79 LAMINDO INTER MULTIKON
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

80 TRISENZA MINERAL UTAMA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)	Rupiah	(2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	-	1.756	-	2.088	-	-	332	1	-	2.088	-	2.088	-	-	-	-
Iuran Tetap	61	78	-	78	(61)	1	-	-	-	78	-	78	-	-	-	-
PPH Badan	97	-	-	-	(97)	9	-	-	97	-	97	-	-	-	-	-
PBB	955	-	170	-	(785)	-	-	-	955	-	170	-	(785)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	1.113	1.833	170	2.166	(943)		332		1.052	2.166	266	2.166	(785)		-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	30	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	256	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	556	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			963
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	362	11
Volume Penjualan Luar Negeri	-	35.842	973
Volume Penjualan Tempat Muat	-	36.205	973
Volume Penjualan-Provinsi	-	36.205	973
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	842	108.614	3.892

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

81 LASKAR SEMESTA ALAM
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	17.121	-	17.732	-	610	4	-	-	17.732	-	17.732	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	10	-	10	-	-	-	-	-	10	-	10	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	17.121	10	17.732	10	610				17.732	10	17.732	10				

Keterangan:

4 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	13	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	36	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	30.629	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.145
Volume Penjualan Dalam Negeri	420.479	31.721	1
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	420.479	31.721	1
Volume Penjualan-Provinsi	420.479	31.721	1
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	1.292.114	95.163	1.149

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

82 MAKMUR BERSAMA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	17.554	-	17.554	-	0	1	-	-	17.554	-	17.554	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	0	1	-	1	(0)	1	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-
PPH Badan	1.890	-	1.890	-	-	-	-	-	1.890	-	1.890	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	19.445	1	19.445	1	0				19.445	1	19.445	1				

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	149	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			84
Volume Penjualan Dalam Negeri	105.164	-	137
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	105.164	-	137
Volume Penjualan-Provinsi	105.164	-	137
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	315.641	-	496

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

83 INTAN KARYA 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	17.391	-	17.378	-	(13)	1	-	-	17.378	-	17.378	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	13	-	13	-	-	-	-	-	13	-	13	-	-	-	-	-
PPH Badan	449	-	151	-	(298)	9	-	-	374	-	151	-	(223)	e	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	17.853	-	17.542	-	(311)		-	-	17.765	-	17.542	-	(223)		-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	50	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.206
Volume Penjualan Dalam Negeri	318.278	-	1.184
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	318.278	-	1.184
Volume Penjualan-Provinsi	318.278	-	1.184
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	954.883	-	4.758

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

84 KUSUMA RAYA UTAMA
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

85 SATUI TERMINAL UMUM
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

86 BERKAT MURAH REJEKI
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	16.378	-	17.002	-	624	1	-	-	17.002	-	17.002	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	0	-	0	-	-	0	-	-	0	-	0	-	-	-	-
PPH Badan	502	-	-	-	(502)	9	-	-	502	-	-	-	(502)	e	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	16.880	0	17.002	0	122		0		17.504	0	17.002	0	(502)		-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			973
Volume Penjualan Dalam Negeri	307.058	-	973
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	307.058	-	973
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	614.116	-	2.920

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

87 GLOBALINDO INTI 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

88 MAHKAM PRIMA AKBAR SEJATI
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

89 FAZAR UTAMA**
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

90 SUPRA BARA 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

91 ENERGI BATU BARA 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	12.570	355	12.691	301	121	1	(54)	1	12.570	355	12.691	301	121	a	(54)	a	
Iuran Tetap	-	8	-	-	-	-	(8)	1	-	8	-	-	-	-	-	(8)	a
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	12.570	363	12.691	301	121		(62)		12.570	363	12.691	301	121		(62)		

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	2.754	-	
Dana Jaminan Reklamasi	4.050	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			722
Volume Penjualan Dalam Negeri	249.649	-	731
Volume Penjualan Luar Negeri	-	6.051	190
Volume Penjualan Tempat Muat	249.649	6.051	921
Volume Penjualan-Provinsi	249.649	6.051	921
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	755.752	18.154	3.485

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

92 FREEPORT INDONESIA
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, 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	-	116.265	-	116.265	-	-	-	-	-	116.265	-	116.265	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	446	-	448	-	-	2	1	-	448	-	448	-	-	-	-
PPH Badan	0	43.632	0	43.632	0	-	0	-	0	43.632	0	43.632	0	-	0	-
PBB	396.228	-	145.436	-	(250.792)	-	-	-	396.228	-	145.436	-	(250.792)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	396.228	160.343	145.437	160.345	(250.792)			2	396.228	160.345	145.437	160.345	(250.792)		0	

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	28.829	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	122.233	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	48.070	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	38.182	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			531
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	1.402.247	224
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.892.098	303
Volume Penjualan Tempat Muat	-	3.294.345	527
Volume Penjualan-Provinsi	-	3.294.345	5.269
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	151.062	9.969.286	6.854

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

93 NEWMONT NUSA TENGGARA
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	-	76.967	-	76.967	-	-	-	-	-	76.967	-	76.967	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	266	-	266	-	-	-	-	-	266	-	266	-	-	-	-
PPH Badan	-	183.963	-	196.033	-	-	12.070	7	-	194.847	-	196.033	-	-	1.186	d
PBB	32.944	-	32.944	-	(0)	-	-	-	32.944	-	32.944	-	(0)	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	32.944	261.195	32.944	273.265	(0)		12.070		32.944	272.079	32.944	273.265	(0)		1.186	

Keterangan:

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

d Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atau penjelasan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	2.666	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	29	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	10.985	
Dana Pascatambang	-	6.802	
Volume Produksi			825
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	218.069	92
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.632.907	720
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	1.850.976	811
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	2.695	3.719.739	2.447

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

94 VALE INDONESIA TBK
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	-	11.683	-	11.683	-	-	-	-	-	11.683	-	11.683	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	474	-	474	-	-	-	-	-	474	-	474	-	-	-	-
PPH Badan	-	30.898	-	30.898	-	-	-	0	-	30.898	-	30.898	-	-	0	-
PBB	30.898	-	30.898	-	-	-	-	-	30.898	-	30.898	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	30.898	43.046	30.898	43.046	-	-	0	0	30.898	43.046	30.898	43.046	-	-	0	0

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	77.959	4.437	
Pembayaran Langsung ke Pemda	39.188	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.899	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	26.841	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	450	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			78
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	584.143	79
Volume Penjualan Tempat Muat	-	584.143	79
Volume Penjualan-Provinsi	-	584.143	79
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	146.337	1.756.866	315

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

95 TAMBANG TONDANO NUSAJAYA
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	-	8.272	-	8.725	-	-	452	1	-	8.725	-	8.725	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	63	-	63	-	-	-	-	-	63	-	63	-	-	-	-
PPh Badan	318.924	-	330.507	-	11.583	8	-	-	330.507	-	330.507	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	318.924	8.335	330.507	8.788	11.583		452		330.507	8.788	330.507	8.788	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	34	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	670	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	0	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	335	
Dana Pascatambang	-	783	
Volume Produksi			14
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	220.851	14
Volume Penjualan Tempat Muat	-	220.851	14
Volume Penjualan-Provinsi	-	220.851	14
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	34	664.342	56

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

96 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

97 MEARES SOPUTAN MINING
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	-	2.343	-	2.672	-	-	329	1	-	2.672	-	2.672	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	36	-	36	-	-	-	-	-	36	-	36	-	-	-	-
PPH Badan	885	-	16.931	-	16.047	8	-	-	16.931	-	16.931	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	885	2.379	16.931	2.708	16.047		329		16.931	2.708	16.931	2.708				

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	711	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	0	1.813	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	564	
Dana Pascatambang	-	3.645	
Volume Produksi			4
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	62.559	4
Volume Penjualan Tempat Muat	-	62.559	4
Volume Penjualan-Provinsi	-	62.559	4
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	711	193.700	16

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

98 KASONGAN BUMI KENCANA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

99 NUSA HALMAHERA MINERALS
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	-	1.274	-	1.274	-	-	0	-	-	1.274	-	1.274	-	-	0	-
Iuran Tetap	-	89	-	89	-	-	0	-	-	89	-	89	-	-	0	-
PPH Badan	-	35.486	-	35.278	-	-	(208)	8	-	35.671	-	35.671	-	-	0	-
PBB	10.085	-	10.078	-	(7)	-	-	-	10.085	-	10.078	-	(7)	e	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	10.085	36.848	10.078	36.640	(7)		(208)		10.085	37.033	10.078	37.033	(7)		0	

Keterangan:

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Data diterima setelah tanggal cut off rekonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	8.068	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	44.491	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	30.532	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	7.455	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			0
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	208.920	11
Volume Penjualan Tempat Muat	-	208.920	11
Volume Penjualan-Provinsi	209	-	11
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	6.648	181	
Total	97.403	418.021	32

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

100 PT TIMAH
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	-	13.131	-	13.131	-	-	-	-	-	13.131	-	13.131	-	-	-	-
Iuran Tetap	232	2.029	232	2.029	-	-	-	-	232	2.029	232	2.029	-	-	-	-
PPH Badan	77.090	-	136.172	-	59.082	8	-	-	135.893	-	135.893	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	19.810	-	19.810	-	-	-	-	-	19.810	-	19.810	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	97.132	15.160	156.214	15.160	59.082				155.935	15.160	155.935	15.160				

Keterangan:

8 Pengisian formulir awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	5.726	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	1.296	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	9.683	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	4.144	-	
Dana Jaminan Reklamasi	25.213	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			24
Volume Penjualan Dalam Negeri	405.938	-	0
Volume Penjualan Luar Negeri	-	397.244	0
Volume Penjualan Tempat Muat	405.938	397.244	24
Volume Penjualan-Provinsi	405.938	397.244	24
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	19.202	-	
Total	1.283.077	1.191.733	71

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

101 ANEKA TAMBANG
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			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	12.605	10.414	12.605	10.414	-	-	-	-	12.605	10.414	12.605	10.414	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	1.179	-	1.189	-	-	9	1	-	1.189	-	1.189	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	12.605	11.593	12.605	11.603	-	-	9	-	12.605	11.603	12.605	11.603	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	7.455	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	8.029	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	66.550	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	27.086	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.127	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.897
Volume Penjualan Dalam Negeri	3.445	-	1.025
Volume Penjualan Luar Negeri	-	407.039	21
Volume Penjualan Tempat Muat	3.445	407.039	1.046
Volume Penjualan-Provinsi	851.138	210.276	1.046
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	968.275	1.024.354	5.036

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

102 BINTANG DELAPAN 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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	14.287	3.438	14.287	3.438	0	-	(0)	-	14.287	3.438	14.287	3.438	0	-	(0)	-
Iuran Tetap	-	87	-	87	-	-	-	-	-	-	87	-	87	-	-	-
PPPh Badan	51.510	-	51.510	-	(0)	-	-	-	51.510	-	51.510	-	(0)	-	-	-
PBB	494	-	494	-	-	-	-	-	494	-	494	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	66.291	3.524	66.291	3.524	(0)		(0)		66.291	3.524	66.291	3.524	(0)		(0)	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	8.290	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.876
Volume Penjualan Dalam Negeri	359.967	64.517	4.470
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	359.967	64.517	4.470
Volume Penjualan-Provinsi	359.967	64.517	4.470
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	1.088.192	193.550	17.286

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

103 SAGO PRIMA PRATAMA
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)	Rupiah	(2)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3.659	-	3.673	-	-	14	1	-	3.673	-	3.673	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	14	-	-	-	-	(14)	1	-	14	-	14	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	3.673	-	3.673	-	-	-	-	-	3.687	-	3.687	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	428	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.992	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	598	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	49	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			77
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	95.512	2
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	3.019	95.561	79

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

104 VENUS INTI PERKASA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

105 DWINAD NUSA SEJAHTERA
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	18.302	-	18.364	-	61	1	-	-	18.364	-	18.364	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	18.302	-	18.364	-	61		-	-	18.364	-	18.364	-	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	102	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	2.677	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.566	-	
Dana Pascatambang	97	-	
Volume Produksi			0
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	37.599	0
Volume Penjualan Tempat Muat	-	37.599	0
Volume Penjualan-Provinsi	-	37.599	0
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	4.442	112.798	0

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

106 TININDO INTER NUSA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	240	-	
Total	240	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

107 FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

108 MENARA CIPTA MULIA
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

109 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	18.359	1.385	5.212	995	(13.148)	2	(390)	2	5.212	995	5.212	995	0	-	(0)	-
Iuran Tetap	11	1	11	1	-	-	-	-	11	1	11	1	-	-	-	-
PPH Badan	5.406	-	5.406	-	-	-	-	-	5.406	-	5.406	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	23.776	1.386	10.628	996	(13.148)		(390)		10.628	996	10.628	996	0		(0)	

Keterangan:

2 Kesalahan Mata Uang Pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.077	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	624.670	47.125	3
Volume Penjualan Tempat Muat	624.670	47.125	3
Volume Penjualan-Provinsi	624.670	47.125	3
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	1.876.086	141.375	10

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

110 REFINED BANGKA TIN
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	-	1.366	-	1.369	-	-	3	1	-	1.369	-	1.369	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-
PPH Badan	3.391	-	3.423	-	32	7	-	-	3.423	-	3.423	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3.391	1.367	3.423	1.370	32		3		3.423	1.370	3.423	1.370	-	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian Formulir Awal tidak lengkap atau salah (perusahaan kurang catat, salah input angka)

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	89	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	5.854.477	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	89	5.854.477	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

111 BANGKA TIN INDUSTRY
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)	Rupiah	(2)	Rupiah	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	(4)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti	-	1.347	-	1.347	-	-	-	-	-	1.347	-	1.347	-	-	-	-
Iuran Tetap	26	18	26	18	-	-	-	-	26	18	26	18	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	260	-	260	7	-	-	260	-	260	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	26	1.365	286	1.365	260				286	1.365	286	1.365				

Keterangan:

7 Pengisian formulir menggunakan accrual basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	302	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	3.065	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	44.516	2
Volume Penjualan Tempat Muat	-	44.516	2
Volume Penjualan-Provinsi	-	44.516	2
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	3.367	133.547	10

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2016

112 BANGKA PRIMA TIN
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPH Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PBB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	-	-	-

No	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
I.	Provinsi Aceh			
1	Kab. Aceh Barat	1.692.104.643	495.982.399	1.467.945.787
2	Kab. Aceh Besar	88.261.915	127.556.755	1.467.945.787
3	Kab. Aceh Selatan	88.261.915	15.441.017	1.467.945.787
4	Kab. Aceh Singkil	88.261.915	-	1.467.945.787
5	Kab. Aceh Tengah	88.261.915	-	1.467.945.787
6	Kab. Aceh Tenggara	88.261.915	-	1.467.945.787
7	Kab. Aceh Timur	88.261.915	-	2.102.830.394
8	Kab. Aceh Utara	88.261.915	-	31.647.684.258
9	Kab. Bireuen	88.261.915	-	1.467.945.787
10	Kab. Pidie	88.261.915	435.036.204	1.467.945.787
11	Kab. Simeulue	88.261.915	-	1.467.945.787
12	Kota Banda Aceh	88.261.915	-	1.467.945.787
13	Kota Sabang	88.261.915	-	1.467.945.787
14	Kota Langsa	88.261.915	-	1.467.945.787
15	Kota Lhokseumawe	88.261.915	-	1.467.945.787
16	Kab. Gayo Lues	88.261.915	72.000.000	1.467.945.787
17	Kab. Aceh Barat Daya	88.261.915	-	1.467.945.787
18	Kab. Aceh Jaya	88.261.915	-	1.467.945.787
19	Kab. Nagan Raya	337.919.411	798.704.631	1.467.945.787
20	Kab. Aceh Tamiang	88.261.915	-	1.480.184.234
21	Kab. Bener Meriah	88.261.915	-	1.467.945.787
22	Kab. Pidie Jaya	88.261.915	-	1.467.945.787
23	Kota Subulussalam	88.261.915	7.972.178	1.467.945.787
II.	Provinsi Sumatera Utara	3.630.931.593	1.372.935.680	1.042.796
1	Kab. Asahan	226.933.225	-	65.175
2	Kab. Dairi	226.933.225	-	65.175
3	Kab. Deli Serdang	226.933.225	-	76.781
4	Kab. Karo	226.933.225	-	65.175
5	Kab. Labuhanbatu	226.933.225	-	65.175
6	Kab. Langkat	226.933.225	-	2.073.987
7	Kab. Mandailing Natal	228.153.385	984.786.134	65.175
8	Kab. Nias	226.933.225	-	65.175
9	Kab. Simalungun	226.933.225	-	65.175
10	Kab. Tapanuli Selatan	7.260.643.026	2.055.673.213	65.175
11	Kab. Tapanuli Tengah	226.933.225	762.978.206	65.175
12	Kab. Tapanuli Utara	226.933.225	1.320.346.734	65.175
13	Kab. Toba Samosir	226.933.225	-	65.175
14	Kota Binjai	226.933.225	-	65.175
15	Kota Medan	226.933.225	-	65.175
16	Kota Pematang Siantar	226.933.225	-	65.175
17	Kota Sibolga	226.933.225	-	65.175
18	Kota Tanjung Balai	226.933.225	-	65.175
19	Kota Tebing Tinggi	226.933.225	-	65.175
20	Kota Padang Sidempuan	226.933.225	367.958.433	65.175
21	Kab. Pakpak Bharat	226.933.225	-	65.175
22	Kab. Nias Selatan	226.933.225	-	65.175
23	Kab. Humbang Hasundutan	226.933.225	-	65.175
24	Kab. Serdang Bedagai	226.933.225	-	65.175
25	Kab. Samosir	226.933.225	-	65.175
26	Kab. Batu Bara	226.933.225	-	65.175
27	Kab. Padang Lawas	226.933.225	-	65.175
28	Kab. Padang Lawas Utara	226.933.225	-	65.175
29	Kab. Labuhanbatu Selatan	226.933.225	-	65.175
30	Kab. Labuhanbatu Utara	226.933.225	-	65.175
31	Kab. Nias Utara	226.933.225	-	65.175
32	Kab. Nias Barat	226.933.225	-	65.175
33	Kota Gunungsitoli	226.933.225	-	65.175
III.	Provinsi Sumatera Barat	2.764.999.913	156.224.331	-
1	Kab. Limapuluh Kota	309.760.879	27.131.703	-
2	Kab. Agam	307.222.213	6.672.906	-
3	Kab. Kepulauan Mentawai	307.222.213	-	-
4	Kab. Padang Pariaman	307.222.213	-	-
5	Kab. Pasaman	307.222.213	-	-
6	Kab. Pesisir Selatan	307.222.213	74.189.253	-
7	Kab. Sijunjung	533.079.239	110.650.147	-
8	Kab. Solok	307.383.492	1.066.281	-
9	Kab. Tanah Datar	529.157.823	-	-
10	Kota Bukit Tinggi	307.222.213	-	-
11	Kota Padang Panjang	307.222.213	-	-
12	Kota Padang	307.222.213	-	-
13	Kota Payakumbuh	307.222.213	-	-
14	Kota Sawahlunto	4.990.128.010	218.700.360	-
15	Kota Solok	307.222.213	-	-
16	Kota Pariaman	307.222.213	-	-

No	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
17	Kab. Pasaman Barat	307.222.213	5.548.346	-
18	Kab. Dharmasraya	396.601.447	180.938.330	-
19	Kab. Solok Selatan	307.222.213	-	-
IV.	Provinsi Riau	2.076.138.163	767.172.298	496.534.272.727
1	Kab. Bengkalis	377.479.666	-	441.070.000.212
2	Kab. Indragiri Hilir	3.103.122.081	150.500.512	90.278.958.678
3	Kab. Indragiri Hulu	444.304.580	1.983.874.207	90.287.060.291
4	Kab. Kampar	377.479.666	16.541.952	224.690.484.930
5	Kab. Kuantan Singingi	1.359.808.997	258.404.179	90.278.958.678
6	Kab. Pelalawan	377.479.666	-	129.091.917.051
7	Kab. Rokan Hilir	377.479.666	-	292.771.405.617
8	Kab. Rokan Hulu	377.479.666	-	93.021.350.673
9	Kab. Siak	377.479.666	-	256.133.453.951
10	Kota Dumai	377.479.666	-	90.278.958.678
11	Kota Pekanbaru	377.479.666	-	90.278.958.678
12	Kab. Kepulauan Meranti	377.479.666	659.368.343	97.955.583.473
V.	Provinsi Jambi	10.838.948.169	1.454.867.160	72.060.617.429
1	Kab. Batang Hari	4.896.818.349	777.757.211	14.416.804.894
2	Kab. Bungo	10.664.446.506	217.701.848	14.412.123.486
3	Kab. Kerinci	2.167.789.634	-	14.412.123.486
4	Kab. Merangin	2.167.789.634	383.133.102	14.412.123.486
5	Kab. Muaro Jambi	2.278.467.190	951.153.851	14.425.949.830
6	Kab. Sarolangun	9.797.982.563	2.665.768.586	14.421.339.338
7	Kab. Tanjung Jabung Barat	2.167.789.634	6.690.816	115.430.468.561
8	Kab. Tanjung Jabung Timur	2.167.789.634	-	42.647.934.155
9	Kab. Tebo	2.711.340.266	817.263.228	14.834.466.347
10	Kota Jambi	2.167.789.634	-	14.417.012.646
11	Kota Sungai Penuh	2.167.789.634	-	14.412.123.486
VI.	Provinsi Sumatera Selatan	158.015.391.221	6.582.959.436	316.931.187.572
1	Kab. Lahat	114.838.323.373	1.700.271.818	64.813.709.413
2	Kab. Musi Banyuasin	27.268.448.597	11.043.848.474	528.706.941.304
3	Kab. Musi Rawas	20.154.095.915	3.751.528.660	88.920.231.487
4	Kab. Muara Enim	203.975.509.229	4.709.841.284	65.092.463.602
5	Kab. Ogan Komering Ilir	19.751.923.903	-	39.616.398.446
6	Kab. Ogan Komering Ulu	21.598.571.153	1.489.809.812	42.246.578.866
7	Kota Palembang	19.751.923.903	-	39.616.398.446
8	Kota Prabumulih	19.751.923.903	180.869.603	39.635.087.621
9	Kota Pagar Alam	19.751.923.903	-	39.616.398.446
10	Kota Lubuk Linggau	19.751.923.903	-	39.616.398.446
11	Kab. Banyuasin	20.018.875.129	2.495.527.667	39.719.895.281
12	Kab. Ogan Ilir	19.751.923.903	-	39.629.466.766
13	Kab. OKU Timur	19.751.923.903	-	39.616.398.446
14	Kab. OKU Selatan	19.751.923.903	-	39.616.398.446
15	Kab. Empat Lawang	19.751.923.903	-	39.616.398.446
16	Kab. Penukal Abab Lematang Ilir	19.770.886.566	66.542.128	41.028.424.104
17	Kab. Musi Rawas Utara	26.669.539.798	893.598.296	40.617.162.717
VII.	Provinsi Bengkulu	17.614.706.302	758.712.122	-
1	Kab. Bengkulu Selatan	3.914.379.178	-	-
2	Kab. Bengkulu Utara	18.007.486.763	1.964.410.269	-
3	Kab. Rejang Lebong	3.914.379.178	-	-
4	Kota Bengkulu	3.914.379.178	-	-
5	Kab. Kaur	4.097.200.262	3.737.675	-
6	Kab. Seluma	4.350.766.158	33.775.872	-
7	Kab. Mukomuko	3.914.379.178	-	-
8	Kab. Lebong	4.471.550.722	267.358.512	-
9	Kab. Kepahiang	3.914.379.178	-	-
10	Kab. Bengkulu Tengah	19.959.925.412	765.566.159	-
VIII.	Provinsi Lampung	895.600.515	383.479.526	57.024.322.800
1	Kab. Lampung Barat	127.942.931	-	7.675.277.334
2	Kab. Lampung Selatan	127.942.931	6.985.216	7.675.277.334
3	Kab. Lampung Tengah	127.942.931	3.350.528	7.675.277.334
4	Kab. Lampung Utara	127.942.931	-	7.675.277.334
5	Kab. Lampung Timur	127.942.931	-	22.616.066.770
6	Kab. Tanggamus	1.777.947.685	467.933.601	7.675.277.334
7	Kab. Tulang Bawang	127.942.931	-	7.675.277.334
8	Kab. Way Kanan	127.942.931	99.551.136	7.675.277.334
9	Kota Bandar Lampung	127.942.931	-	7.675.277.334
10	Kota Metro	127.942.931	-	7.675.277.334
11	Kab. Pesawaran	141.196.275	20.691.676	7.675.277.334
12	Kab. Pringsewu	127.942.931	95.424	7.675.277.334
13	Kab. Mesuji	127.942.931	935.310.523	7.675.277.334
14	Kab. Tulang Bawang Barat	127.942.931	-	7.675.277.334
15	Kab. Pesisir Barat	127.942.931	-	7.675.277.334
IX.	Provinsi DKI Jakarta	-	-	160.850.086.057
X.	Provinsi Jawa Barat	4.710.974.148	289.227.469	135.957.536.824
1	Kab. Bandung	362.382.627	219.928	10.066.046.896
2	Kab. Bekasi	362.382.627	-	10.077.548.791
3	Kab. Bogor	9.106.027.845	223.914.646	10.066.046.896

No	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
4	Kab. Ciamis	362.382.627	-	10.066.046.896
5	Kab. Cianjur	411.711.346	93.355.834	10.066.046.896
6	Kab. Cirebon	362.382.627	-	10.066.046.896
7	Kab. Garut	381.466.681	477.829.748	10.066.046.896
8	Kab. Indramayu	362.382.627	3.200	10.092.862.805
9	Kab. Karawang	362.382.627	-	11.283.238.027
10	Kab. Kuningan	362.382.627	-	10.066.046.896
11	Kab. Majalengka	362.382.627	-	10.067.892.439
12	Kab. Purwakarta	362.382.627	30.438.145	10.066.046.896
13	Kab. Subang	362.382.627	-	10.069.638.323
14	Kab. Sukabumi	609.890.305	318.003.375	10.066.046.896
15	Kab. Sumedang	362.382.627	-	10.066.046.896
16	Kab. Tasikmalaya	362.382.627	6.744.998	10.066.046.896
17	Kota Bandung	362.382.627	-	10.066.046.896
18	Kota Bekasi	362.382.627	-	10.066.046.896
19	Kota Bogor	362.382.627	-	10.066.046.896
20	Kota Cirebon	362.382.627	-	10.066.046.896
21	Kota Depok	362.382.627	-	10.066.046.896
22	Kota Sukabumi	362.382.627	-	10.066.046.896
23	Kota Tasikmalaya	362.382.627	-	10.066.046.896
24	Kota Cimahi	362.382.627	-	10.066.046.896
25	Kota Banjar	362.382.627	-	10.066.046.896
26	Kab. Bandung Barat	362.382.627	6.400.000	10.066.046.896
27	Kab. Pangandaran	362.382.627	-	10.066.046.896
XI.	Provinsi Jawa Tengah	47.020.714	24.050.178	3.786.402
1	Kab. Banjarnegara	2.765.924	-	222.730
2	Kab. Banyumas	2.765.924	6.400.000	222.730
3	Kab. Batang	2.765.924	-	222.730
4	Kab. Blora	2.765.924	-	7.572.804
5	Kab. Boyolali	2.765.924	-	222.730
6	Kab. Brebes	2.765.924	-	222.730
7	Kab. Cilacap	94.041.428	19.725.096	222.730
8	Kab. Demak	2.765.924	-	222.730
9	Kab. Grobogan	2.765.924	-	222.730
10	Kab. Jepara	2.765.924	-	222.730
11	Kab. Karanganyar	2.765.924	-	222.730
12	Kab. Kebumen	2.765.924	-	222.730
13	Kab. Kendal	2.765.924	-	222.730
14	Kab. Klaten	2.765.924	-	222.730
15	Kab. Kudus	2.765.924	-	222.730
16	Kab. Magelang	2.765.924	-	222.730
17	Kab. Pati	2.765.924	-	222.730
18	Kab. Pekalongan	2.765.924	-	222.730
19	Kab. Pemalang	2.765.924	-	222.730
20	Kab. Purbalingga	2.765.924	-	222.730
21	Kab. Purworejo	2.765.924	-	222.730
22	Kab. Rembang	2.765.924	-	222.730
23	Kab. Semarang	2.765.924	-	222.730
24	Kab. Sragen	2.765.924	-	222.730
25	Kab. Sukoharjo	2.765.924	-	222.730
26	Kab. Tegal	2.765.924	-	222.730
27	Kab. Temanggung	2.765.924	-	222.730
28	Kab. Wonogiri	2.765.924	70.075.615	222.730
29	Kab. Wonosobo	2.765.924	-	222.730
30	Kota Magelang	2.765.924	-	222.730
31	Kota Pekalongan	2.765.924	-	222.730
32	Kota Salatiga	2.765.924	-	222.730
33	Kota Semarang	2.765.924	-	222.730
34	Kota Surakarta	2.765.924	-	222.730
35	Kota Tegal	2.765.924	-	222.730
XII.	Provinsi DI Yogyakarta		6.433.372	-
1	Kab. Bantul	-	-	-
2	Kab. Gunung Kidul	-	-	-
3	Kab. Kulon Progo	-	25.733.490	-
4	Kab. Sleman	-	-	-
5	Kota Yogyakarta	-	-	-
XIII.	Provinsi Jawa Timur	13.843.802	313.328.830	301.013.455.946
1	Kab. Bangkalan	748.314	-	21.434.102.812
2	Kab. Banyuwangi	748.314	114.249.743	16.183.390.775
3	Kab. Blitar	748.314	-	16.183.390.775
4	Kab. Bojonegoro	748.314	-	465.166.285.505
5	Kab. Bondowoso	748.314	-	16.183.390.775
6	Kab. Gresik	748.314	-	26.145.130.265
7	Kab. Jember	27.687.604	4.323.567	16.183.390.775
8	Kab. Jombang	748.314	-	16.183.390.775
9	Kab. Kediri	748.314	-	16.183.390.775
10	Kab. Lamongan	748.314	-	16.183.390.775
11	Kab. Lumajang	748.314	15.630.156	16.183.390.775

No	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
12	Kab. Madiun	748.314	-	16.183.390.775
13	Kab. Magetan	748.314	-	16.183.390.775
14	Kab. Malang	748.314	1.187.789	16.183.390.775
15	Kab. Mojokerto	748.314	-	16.183.390.775
16	Kab. Nganjuk	748.314	-	16.183.390.775
17	Kab. Ngawi	748.314	-	16.183.390.775
18	Kab. Pacitan	748.314	81.581.660	16.183.390.775
19	Kab. Pamekasan	748.314	-	16.183.390.775
20	Kab. Pasuruan	748.314	-	16.183.390.775
21	Kab. Ponorogo	748.314	-	16.183.390.775
22	Kab. Probolinggo	748.314	-	16.183.390.775
23	Kab. Sampang	748.314	-	16.183.390.775
24	Kab. Sidoarjo	748.314	-	17.478.591.570
25	Kab. Situbondo	748.314	-	16.183.390.775
26	Kab. Sumenep	748.314	-	17.676.819.271
27	Kab. Trenggalek	748.314	1.036.342.405	16.183.390.775
28	Kab. Tuban	748.314	-	17.251.998.690
29	Kab. Tulungagung	748.314	-	16.183.390.775
30	Kota Blitar	748.314	-	16.183.390.775
31	Kota Kediri	748.314	-	16.183.390.775
32	Kota Madiun	748.314	-	16.183.390.775
33	Kota Malang	748.314	-	16.183.390.775
34	Kota Mojokerto	748.314	-	16.183.390.775
35	Kota Pasuruan	748.314	-	16.183.390.775
36	Kota Probolinggo	748.314	-	16.183.390.775
37	Kota Surabaya	748.314	-	16.183.390.775
38	Kota Batu	748.314	-	16.183.390.775
XIV.	Provinsi Kalimantan Barat	4.577.552.839	6.334.998.888	-
1	Kab. Bengkayang	704.238.898	277.120.335	-
2	Kab. Landak	704.238.898	1.858.069.501	-
3	Kab. Kapuas Hulu	704.238.898	661.676.303	-
4	Kab. Ketapang	5.964.866.002	11.804.174.332	-
5	Kab. Mempawah	704.238.898	529.259.653	-
6	Kab. Sambas	704.238.898	-	-
7	Kab. Sanggau	1.796.685.987	8.995.398.910	-
8	Kab. Sintang	2.719.977.932	446.149.438	-
9	Kota Pontianak	704.238.898	-	-
10	Kota Singkawang	704.238.898	-	-
11	Kab. Sekadau	786.292.453	-	-
12	Kab. Melawi	704.238.898	147.078	-
13	Kab. Kayong Utara	704.238.898	768.000.000	-
14	Kab. Kubu Raya	704.238.898	-	-
XV.	Provinsi Kalimantan Tengah	85.591.010.897	9.385.616.347	135.735.967
1	Kab. Barito Selatan	15.472.063.305	989.888.943	20.882.457
2	Kab. Barito Utara	40.247.409.629	8.310.003.211	271.467.576
3	Kab. Kapuas	77.940.839.254	3.293.904.405	20.882.457
4	Kab. Kotawaringin Barat	14.147.156.002	516.646.072	20.882.457
5	Kab. Kotawaringin Timur	14.431.935.398	745.463.933	20.882.457
6	Kota Palangkaraya	13.167.847.830	375.673.600	20.882.457
7	Kab. Katingan	18.611.132.320	782.830.723	20.882.457
8	Kab. Seruyan	13.168.796.015	-	20.882.457
9	Kab. Sukamara	13.167.847.830	115.200.000	20.882.457
10	Kab. Lamandau	14.809.286.466	949.810.394	20.882.457
11	Kab. Gunung Mas	13.177.882.156	8.357.415.546	20.882.457
12	Kab. Pulang Pisau	13.167.847.830	-	20.882.457
13	Kab. Murung Raya	58.270.492.124	11.631.361.738	20.882.457
14	Kab. Barito Timur	22.583.507.427	1.474.266.822	20.886.815
XVI.	Provinsi Kalimantan Selatan	511.619.602.266	3.412.095.108	10.550.642
1	Kab. Banjar	140.490.776.128	1.382.034.166	1.758.440
2	Kab. Barito Kuala	85.269.933.711	-	1.758.440
3	Kab. Hulu Sungai Selatan	135.798.709.963	408.239.278	1.758.440
4	Kab. Hulu Sungai Tengah	85.269.933.711	153.661.503	1.758.440
5	Kab. Hulu Sungai Utara	85.269.933.711	-	1.758.440
6	Kab. Kotabaru	138.376.785.489	5.401.686.362	1.758.440
7	Kab. Tabalong	210.466.382.998	1.406.338.305	20.504.161
8	Kab. Tanah Laut	238.371.055.186	760.851.700	1.758.440
9	Kab. Tapin	170.609.903.881	952.866.129	1.758.440
10	Kota Banjarbaru	85.269.933.711	-	1.758.440
11	Kota Banjarmasin	85.269.933.711	-	1.758.440
12	Kab. Balangan	292.114.582.383	737.388.244	2.355.564
13	Kab. Tanah Bumbu	293.900.544.480	2.445.314.744	1.758.440
XVII.	Provinsi Kalimantan Timur	978.457.372.316	9.609.678.307	370.474.050.614
1	Kab. Berau	412.280.750.548	4.098.248.506	77.293.606.745
2	Kab. Kutai Kartanegara	753.881.861.550	13.204.784.798	328.599.503.642
3	Kab. Kutai Barat	366.516.969.008	8.857.268.803	77.293.606.745
4	Kab. Kutai Timur	796.148.937.844	7.455.069.192	77.299.470.973
5	Kab. Paser	447.579.556.147	1.108.923.011	77.293.606.745
6	Kota Balikpapan	217.434.971.626	17.312.003	77.293.606.745

No	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
7	Kota Bontang	217.434.971.626	786.321.651	77.602.773.876
8	Kota Samarinda	261.289.425.093	1.881.959.980	78.042.586.743
9	Kab. Penajam Paser Utara	223.827.074.196	1.028.825.284	83.306.603.978
10	Kab. Mahakam Ulu	217.434.971.626	-	77.293.606.745
XVIII.	Provinsi Sulawesi Utara	26.671.449.135	985.940.319	-
1	Kab. Bolaang Mongondow	4.113.748.278	815.158.315	-
2	Kab. Minahasa	3.810.207.019	-	-
3	Kab. Kepulauan Sangihe	3.810.207.019	-	-
4	Kota Bitung	38.125.499.996	547.569.487	-
5	Kota Manado	3.810.207.019	2.352.523	-
6	Kab. Kepulauan Talaud	3.810.207.019	13.846.008	-
7	Kab. Minahasa Selatan	4.022.130.874	234.583.534	-
8	Kota Tomohon	3.810.207.019	-	-
9	Kab. Minahasa Utara	14.352.052.621	409.697.132	-
10	Kab. Kep. Siau Tagulandang Biaro	3.810.207.019	-	-
11	Kota Kotamobagu	3.810.207.019	81.213.973	-
12	Kab. Bolaang Mongondow Utara	3.810.207.019	38.971.319	-
13	Kab. Minahasa Tenggara	3.810.207.019	19.280.150	-
14	Kab. Bolaang Mongondow Timur	5.033.172.867	1.006.190.874	-
15	Kab. Bolaang Mongondow Selatan	6.747.328.732	774.897.961	-
XIX.	Provinsi Sulawesi Tengah	11.792.047.386	2.789.988.850	28.680.646.360
1	Kab. Banggai	2.310.946.564	1.344.987.906	56.816.699.468
2	Kab. Banggai Kepulauan	1.965.341.231	-	4.780.107.727
3	Kab. Buol	1.965.341.231	171.610.644	4.780.107.727
4	Kab. Toli-Toli	1.965.341.231	-	4.780.107.727
5	Kab. Donggala	1.965.341.231	-	4.780.107.727
6	Kab. Morowali	22.117.669.498	8.152.450.928	4.780.107.727
7	Kab. Poso	1.965.341.231	3.200.000	4.780.107.727
8	Kota Palu	1.965.341.231	-	4.780.107.727
9	Kab. Parigi Moutong	1.965.341.231	651.833.280	4.780.107.727
10	Kab. Tojo Una Una	1.965.341.231	88.039.948	4.780.107.727
11	Kab. Sigi	1.965.341.231	-	4.780.107.727
12	Kab. Banggai Laut	1.965.341.231	-	4.780.107.727
13	Kab. Morowali Utara	3.086.161.171	747.832.695	5.324.700.978
XX.	Provinsi Sulawesi Selatan	24.860.152.453	996.107.544	8.143.899.248
1	Kab. Bantaeng	2.161.752.387	-	708.165.152
2	Kab. Barru	2.161.752.387	12.785.510	708.165.152
3	Kab. Bone	2.259.140.441	347.160.259	708.165.152
4	Kab. Bulukumba	2.161.752.387	-	708.165.152
5	Kab. Enrekang	2.162.609.431	28.403.148	708.165.152
6	Kab. Gowa	2.161.752.387	-	708.165.152
7	Kab. Jeneponto	2.161.752.387	-	708.165.152
8	Kab. Luwu	2.161.752.387	11.098.880	708.165.152
9	Kab. Luwu Utara	2.161.752.387	-	708.165.152
10	Kab. Maros	2.161.752.387	-	708.165.152
11	Kab. Pangkajene Kepulauan	2.163.466.474	12.058.778	708.165.152
12	Kota Palopo	2.161.752.387	-	708.165.152
13	Kab. Luwu Timur	49.620.345.722	3.485.204.060	708.165.152
14	Kab. Pinrang	2.161.752.387	-	708.165.152
15	Kab. Sinjai	2.161.752.387	-	708.165.152
16	Kab. Kepulauan Selayar	2.161.752.387	-	708.165.152
17	Kab. Sidenreng Rappang	2.161.752.387	-	708.165.152
18	Kab. Soppeng	2.161.752.387	3.395.840	708.165.152
19	Kab. Takalar	2.161.752.387	-	708.165.152
20	Kab. Tana Toraja	2.161.752.387	68.062.336	708.165.152
21	Kab. Wajo	2.161.752.387	-	16.287.798.496
22	Kota Pare-pare	2.161.752.387	-	708.165.152
23	Kota Makassar	2.161.752.387	-	708.165.152
24	Kab. Toraja Utara	2.161.752.387	16.261.364	708.165.152
XXI.	Provinsi Sulawesi Tenggara	26.108.116.201	2.473.139.307	-
1	Kab. Buton	3.597.802.773	824.465.646	-
2	Kab. Konawe	3.494.713.095	2.215.021.965	-
3	Kab. Kolaka	37.034.465.626	971.512.231	-
4	Kab. Muna	3.263.514.525	-	-
5	Kota Kendari	3.263.514.525	36.313.695	-
6	Kota Bau-bau	3.263.514.525	41.537.055	-
7	Kab. Konawe Selatan	8.151.375.879	589.169.295	-
8	Kab. Bombana	8.596.613.371	2.370.447.484	-
9	Kab. Wakatobi	3.263.514.525	-	-
10	Kab. Kolaka Utara	4.020.430.136	516.501.915	-
11	Kab. Konawe Utara	6.901.918.672	1.382.520.907	-
12	Kab. Buton Utara	3.263.514.525	697.763.542	-
13	Kab. Konawe Kepulauan	3.263.514.525	88.800.947	-
14	Kab. Kolaka Timur	3.263.514.525	-	-
15	Kab. Muna Barat	3.263.514.525	-	-
16	Kab. Buton Tengah	3.263.514.525	-	-
17	Kab. Buton Selatan	3.263.514.525	158.502.545	-

No	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
XXII.	Provinsi Bali	-	-	-
1	Kab. Badung	-	-	-
2	Kab. Bangli	-	-	-
3	Kab. Buleleng	-	-	-
4	Kab. Gianyar	-	-	-
5	Kab. Jembrana	-	-	-
6	Kab. Karangasem	-	-	-
7	Kab. Klungkung	-	-	-
8	Kab. Tabanan	-	-	-
9	Kota Denpasar	-	-	-
XXIII.	Provinsi Nusa Tenggara Barat	163.667.137.429	725.718.529	-
1	Kab. Bima	36.370.474.984	4.499.840	-
2	Kab. Dompu	36.390.483.304	10.642.959	-
3	Kab. Lombok Barat	36.370.474.984	-	-
4	Kab. Lombok Tengah	36.370.474.984	-	-
5	Kab. Lombok Timur	36.370.474.984	188.696.294	-
6	Kab. Sumbawa	36.370.474.984	1.310.306.988	-
7	Kota Mataram	36.370.474.984	-	-
8	Kota Bima	36.370.474.984	-	-
9	Kab. Sumbawa Barat	327.314.266.538	1.388.728.034	-
10	Kab. Lombok Utara	36.370.474.984	-	-
XXIV.	Provinsi Nusa Tenggara Timur	42.592.732	1.080.738.926	-
1	Kab. Alor	4.056.451	3.441.024	-
2	Kab. Belu	6.285.022	539.766.863	-
3	Kab. Ende	4.056.451	-	-
4	Kab. Flores Timur	4.056.451	-	-
5	Kab. Kupang	4.056.451	204.508.160	-
6	Kab. Lembata	4.056.451	-	-
7	Kab. Manggarai	13.961.213	97.965.614	-
8	Kab. Ngada	4.056.451	128.462.853	-
9	Kab. Sikka	4.056.451	-	-
10	Kab. Sumba Barat	4.056.451	-	-
11	Kab. Sumba Timur	4.056.451	166.400.000	-
12	Kab. Timor Tengah Selatan	22.369.260	2.097.491.443	-
13	Kab. Timor Tengah Utara	38.939.346	718.553.455	-
14	Kota Kupang	4.056.451	-	-
15	Kab. Rote Ndao	4.056.451	157.853	-
16	Kab. Manggarai Barat	4.056.451	352.423.959	-
17	Kab. Nagekeo	4.056.451	-	-
18	Kab. Sumba Barat Daya	4.056.451	-	-
19	Kab. Sumba Tengah	4.056.451	-	-
20	Kab. Manggarai Timur	19.856.425	13.784.479	-
21	Kab. Sabu Raijua	4.056.451	-	-
22	Kab. Malaka	4.056.451	-	-
XXV.	Provinsi Maluku	1.258.973.426	180.291.242	372.942.419
1	Kab. Maluku Tenggara Barat	251.794.685	-	74.588.484
2	Kab. Maluku Tengah	251.794.685	-	74.588.484
3	Kab. Maluku Tenggara	251.794.685	-	74.588.484
4	Kab. Buru	251.794.685	-	74.588.484
5	Kota Ambon	251.794.685	-	74.588.484
6	Kab. Seram Bagian Barat	251.794.685	-	74.588.484
7	Kab. Seram Bagian Timur	251.794.685	-	745.884.837
8	Kab. Kepulauan Aru	251.794.685	-	74.588.484
9	Kota Tual	251.794.685	-	74.588.484
10	Kab. Maluku Barat Daya	2.517.946.852	721.164.968	74.588.484
11	Kab. Buru Selatan	251.794.685	-	74.588.484
XXVI.	Provinsi Papua	250.170.411.903	3.264.009.234	-
1	Kab. Biak Numfor	17.869.315.136	-	-
2	Kab. Jayapura	17.869.315.136	-	-
3	Kab. Jayawijaya	17.869.315.136	266.965.831	-
4	Kab. Merauke	17.869.315.136	-	-
5	Kab. Mimika	500.340.823.806	2.705.345.112	-
6	Kab. Nabire	17.869.315.136	3.256.555.353	-
7	Kab. Paniai	17.869.315.136	1.014.462.364	-
8	Kab. Puncak Jaya	17.869.315.136	379.320.710	-
9	Kab. Kepulauan Yapen	17.869.315.136	-	-
10	Kota Jayapura	17.869.315.136	-	-
11	Kab. Sarmi	17.869.315.136	280.117.379	-
12	Kab. Keerom	17.869.315.136	1.390.041.050	-
13	Kab. Yahukimo	17.869.315.136	-	-
14	Kab. Pegunungan Bintang	17.869.315.136	3.564.649.356	-
15	Kab. Tolikara	17.869.315.136	198.579.782	-
16	Kab. Boven Digoel	17.869.315.136	-	-
17	Kab. Mappi	17.869.315.136	-	-
18	Kab. Asmat	17.869.315.136	-	-
19	Kab. Waropen	17.869.315.136	-	-
20	Kab. Supiori	17.869.315.136	-	-
21	Kab. Mamberamo Raya	17.869.315.136	-	-
22	Kab. Mamberamo Tengah	17.869.315.136	-	-

No	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
23	Kab. Yalimo	17.869.315.136	-	-
24	Kab. Lanny Jaya	17.869.315.136	-	-
25	Kab. Nduga	17.869.315.136	-	-
26	Kab. Dogiyai	17.869.315.136	-	-
27	Kab. Puncak	17.869.315.136	-	-
28	Kab. Intan Jaya	17.869.315.136	-	-
29	Kab. Deiyai	17.869.315.136	-	-
XXVII.	Provinsi Maluku Utara	10.346.525.086	2.917.522.623	-
1	Kab. Halmahera Tengah	7.737.690.142	471.926.476	-
2	Kota Ternate	2.299.227.797	-	-
3	Kab. Halmahera Barat	2.573.528.653	846.132.385	-
4	Kab. Halmahera Timur	6.274.175.240	1.831.755.764	-
5	Kab. Halmahera Selatan	6.145.871.556	1.141.726.569	-
6	Kab. Halmahera Utara	7.158.695.769	759.055.732	-
7	Kab. Kepulauan Sula	2.299.227.797	-	-
8	Kota Tidore Kepulauan	2.299.227.797	-	-
9	Kab. Pulau Morotai	2.299.227.797	-	-
10	Kab. Pulau Taliabu	2.299.227.797	6.619.493.567	-
XXVIII.	Provinsi Banten	2.536.953.658	237.612.861	-
12	Kab. Lebak	725.872.474	725.617.597	-
13	Kab. Pandeglang	5.072.878.745	224.833.849	-
14	Kab. Serang	724.843.902	-	-
15	Kab. Tangerang	724.843.902	-	-
16	Kota Cilegon	724.843.902	-	-
17	Kota Tangerang	724.843.902	-	-
18	Kota Serang	724.843.902	-	-
19	Kota Tangerang Selatan	724.843.902	-	-
XXIX.	Provinsi Bangka Belitung	70.420.539.792	5.552.626.060	2.743.672.969
1	Kab. Bangka	63.447.361.387	3.909.701.856	783.148.432
2	Kab. Belitung	27.230.346.253	1.087.957.910	783.148.432
3	Kota Pangkal Pinang	25.835.778.221	90.846.070	783.148.432
4	Kab. Bangka Selatan	35.987.218.790	2.012.450.106	783.148.432
5	Kab. Bangka Tengah	32.275.846.239	1.221.877.188	783.148.432
6	Kab. Bangka Barat	39.602.131.594	8.007.240.009	783.148.432
7	Kab. Belitung Timur	29.798.058.739	2.425.162.550	783.148.432
XXX	Provinsi Gorontalo	-	164.415.192	-
1	Kab. Boalemo	-	-	-
2	Kab. Gorontalo	-	176.139.825	-
3	Kota Gorontalo	-	-	-
4	Kab. Pohuwato	-	378.558.384	-
5	Kab. Bone Bolango	-	82.268.032	-
6	Kab. Gorontalo Utara	-	20.694.528	-
XXXI.	Provinsi Kepulauan Riau	13.505.127.383	3.321.124.655	143.318.915.982
1	Kab. Natuna	4.246.836.366	-	63.719.174.698
2	Kab. Kepulauan Anambas	4.246.836.366	-	53.644.304.003
3	Kab. Karimun	15.156.292.412	2.161.013.889	41.890.288.191
4	Kota Batam	4.246.836.366	-	41.890.288.191
5	Kota Tanjung Pinang	4.246.836.366	31.043.626	41.890.288.191
6	Kab. Lingga	4.249.215.325	822.624.299	41.890.288.191
7	Kab. Bintan	4.246.836.366	-	41.890.288.191
XXXII.	Provinsi Papua Barat	4.284.000	52.046.143	124.904.359.920
1	Kab. Fak Fak	714.000	-	1.581.270.362
2	Kab. Manokwari	714.000	3.200.000	1.581.270.362
3	Kab. Sorong	8.568.000	-	8.984.146.779
4	Kota Sorong	714.000	3.659.520	1.581.270.362
5	Kab. Raja Ampat	714.000	33.388.853	2.881.582.076
6	Kab. Sorong Selatan	714.000	-	1.581.270.362
7	Kab. Teluk Bintuni	714.000	-	10.272.056.218
8	Kab. Teluk Wondama	714.000	-	1.581.270.362
9	Kab. Kaimana	714.000	-	1.581.270.362
10	Kab. Maybrat	714.000	167.936.198	1.581.270.362
11	Kab. Tambrauw	714.000	-	1.581.270.362
12	Kab. Manokwari Selatan	714.000	-	1.581.270.362
13	Kab. Pegunungan Arfak	714.000	-	1.581.270.362
XXXIII.	Provinsi Sulawesi Barat	-	34.517.476	-
1	Kab. Majene	-	-	-
2	Kab. Mamuju	-	84.794.880	-
3	Kab. Polewali Mandar	-	53.275.026	-
4	Kab. Mamasa	-	-	-
5	Kab. Mamuju Utara	-	-	-
6	Kab. Mamuju Tengah	-	-	-
XXXIV.	Provinsi Kalimantan Utara	76.097.220.083	1.123.136.539	5.434.798.759
1	Kab. Bulungan	45.574.268.936	1.454.383.932	2.733.936.120
2	Kab. Malinau	86.351.070.974	917.450.274	2.717.399.380
3	Kab. Nunukan	68.190.576.778	1.032.415.521	2.723.643.549
4	Kota Tarakan	38.048.610.049	-	10.846.816.609
5	Kab. Tana Tidung	66.224.353.652	1.088.296.405	2.717.399.380
	Total	12,255,646,285,136	322,469,353,859	9,082,124,482,872

Lampiran 5.1 **Signature Bonus** – kontrak baru dan **Firm Commitment** KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2016 dalam Ribuan USD

No	Nama Kontraktor	Wilayah Kerja	Tanggal Kontrak	Signature Bonus	Firm Commitment	Keterangan
1	PHE Kampar	Kampar	25/01/2016	5.000.000		Sign Bonus wilayah Kerja Kampar
2	PHE Tengah	Tengah	03/02/2016	41.000.000		Sign Bonus KKS WK Mahakam
3	Triangle Pase	Pase	03/01/2016	1.500.000		Sign Bonus Pase
4	MNK Central Bangkanai	Central Bangkanai	17/05/2016	1.000.000		Sign Bonus Blok MNK Central Bangkanai
5	East Ambalat	East Ambalat	26/05/2016	100.000		Sign Bonus East Ambalat
6	Medco E&P Lematang	Lematang	26/05/2016	1.000.000		Sign Bonus Medco Lematang
TOTAL				49.600.000	-	

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	CSR 2016 (Ribuan USD)						CSR 2016 (Jutaan Rupiah)					
			Hubungan Masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Pemberdayaan Masyarakat	Infrastruktur	Lingkungan	Total	Hubungan Masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Pemberdayaan Masyarakat	Infrastruktur	Lingkungan	Total
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	102	-	-	-	-	102	-	-	955	375	480	1.810
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	-	7	94	19	120	240	-	-	-	-	-	-
03	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	22	-	22	-	-	-	-	-	-
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05	BP Wiraagor Ltd.	Wiraagor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	30	-	363	-	29	422	-	-	-	-	-	-
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	87	4	1.363	216	-	1.671	-	-	-	-	-	-
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	-	-	3	-	-	3	-	-	-	-	-	-
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	ConocoPhillips (Grisik) Ltd.	Corridor	107	-	894	294	-	1.296	-	-	-	-	-	-
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	46	-	183	273	-	502	-	-	-	-	-	-
15	EMP (Bentu) Ltd.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	137	-	-	137	-	-	-	-	-	-
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	9	-	79	3	17	108	-	-	-	-	-	-
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Kalrez Petroleum (Seram) Limited	Bula, Seram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	10	31	22	207	5	275	-	-	-	-	-	-
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	41	3	1	9	-	54	-	-	-	-	-	-
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	1.886	-	-	1.886	-	-	-	-	-	-
23	PHE NSO	North Sumatra	-	6	87	18	-	111	-	-	-	-	-	-
24	Montd'or Oil Tungkal Limited	Tungkal	0	-	-	38	-	38	-	-	-	-	-	-
25	Mubadala Petroleum	Sebuku	3	5	10	10	-	28	-	-	-	-	-	-
26	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Northwest Java Sea	7	4	48	41	57	157	-	-	-	-	-	-
27	PT Benu Taka Wailawi	Wailawi	2	0	1	-	-	4	-	-	-	-	-	-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	6	-	19	69	-	93	-	-	-	-	-	-
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	95	-	455	10	18	578	-	-	-	-	-	-
31	Petronas Carigali (Ketapang) Ltd.	Ketapang	-	2	35	-	-	37	-	-	-	-	-	-
32	Petronas Carigali (Muriah) Ltd.	Muriah	-	2	34	-	-	36	-	-	-	-	-	-
33	PHE Siak	Siak	5	40	240	-	-	285	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	52	3	94	83	17	249	-	-	-	-	-	-
35	PHE Kampar	Kampar	7	-	205	-	-	212	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	23	19	-	42	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	5	1	39	15	-	59	-	-	-	-	-	-
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	22	6	2.919	2.947	-	-	-	-	-	-
40	PT Pertamina EP	Indonesia	119	39	694	1.240	2.005	4.097	-	-	-	-	-	-
41	PT PHE WMO	West Madura	-	-	83	37	91	211	-	-	-	-	-	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	PT Tiarabumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	90	4	144	118	20	376	-	-	-	-	-	-
46	Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	Bangkanai	-	-	172	-	-	172	-	-	-	-	-	-
47	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	15	5	53	55	40	168	-	-	-	-	-	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	25	5	44	79	40	193	-	-	-	-	-	-
49	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	5	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-
50	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	-	94	-	-	8.000	-	8.094	-
51	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Virginia Indonesia Company (VICO), Llc.	Sanga-Sanga	-	-	6	32	-	37	-	-	-	-	-	-
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Raja Dan Pendopo	6	1	16	28	1	52	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-	-	-	121	-	-	121
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	-	-	-	-	-	-	68	-	215	12	-	295
59	JOB Pertamina - Talisman Ogan Komering Ltd.	Ogan Komering	3	-	38	6	1	48	-	-	-	-	-	-
60	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	10	-	143	72	136	361	-	-	-	-	-	-
61	JOE Pertamina - Medco Tomoni Sulawesi	Senoro - Toili	-	-	155	35	41	230	-	-	-	-	-	-
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL	Raja dan Pendopo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PHE Tuban East Java - JOB PPEJ	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PHE Ogan Komering - JOB P TOKL	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Talisman	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PHE Medco Tomori - JOB P Medco	Senoro - Toili	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PHE Simenggaris	Simenggaris	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hexindo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-
71	Krisenergy (Satria) Ltd.	Bulu	1	1	2	-	-	4	-	-	-	-	-	-
TOTAL			882.773	168.371	7.885.146	3.057.791	5.558.625	17.552.706	162	-	1.291	8.387	480	10.320

Lampiran 5.3 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	PDRD		Pemb. Langsung		CSR - In Kind		CSR - In Cash		Infrastruktur		Kawasan Hutan		Jaminan Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lain ke BUMN	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL	439.438	-	-	260	-	2.041	-	2.959	-	11.603	-	-	-	38.522	-	6.363	-	-
2	ADARO INDONESIA	203.444	-	21.299	-	20.418	-	20.418	-	-	-	65.292	-	67.088	-	2	-	2.958.564	13.319
3	KIDEKO JAYA AGUNG	53.444	-	1.945	143	-	-	-	-	-	-	-	-	5.600	-	2.684	-	-	
4	BERAU COAL	8.904	8.229	-	-	53.733	-	-	-	-	-	29.706	-	81.410	-	-	2.237	859	-
5	INDOMINCO MANDIRI	869	-	-	-	11.336	-	6.148	-	-	-	181.359	-	-	-	-	-	23.258	-
6	ARUTMIN INDONESIA	-	-	1.067	-	-	167	-	167	-	0	31.330	-	-	-	-	-	-	-
7	TRUBAINDO COAL MINING	625	-	-	-	4.643	-	1.745	-	-	-	42.996	-	-	-	-	-	2.202	88
8	ANTANG GUNUNG MERATUS	168	-	-	-	5.556	397	1.445	103	-	-	5.628	-	-	-	-	-	11.413	-
9	ASMIN BARA BRONANG	-	-	-	-	5.436	-	713	-	-	-	11.047	-	-	188	-	-	-	-
10	BORNEO INDOBARA	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.157	-	-	-	-	-	-	-
11	BHARINTO EKATAMA	122	-	-	-	638	-	372	-	-	-	12.535	-	-	-	-	-	1.637	44
12	MANDIRI INTI PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.066	-	-	-	-	
13	MAHAKAM SUMBER JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.396	-	7.621	-	-	-	-	
14	INSANI BARA PERKASA	3.406	-	-	-	-	-	3.274	-	-	-	597	-	-	-	-	-	-	-
15	BARAMARTA	-	-	-	-	380	-	256	-	-	-	23.342	-	8.245	-	-	1.199	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA	-	-	-	-	2.378	-	796	-	-	-	-	-	12.851	161	-	-	-	
17	WAHANA BARATAMA MINING	108	-	-	-	740	-	-	-	-	-	10.775	-	6.749	-	-	-	1.304	-
18	INDEXIM COALINDO	61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.619	-	4.647	-	-	-	-	-
19	KALIMANTAN ENERGI LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.332	-	-	-	-	-	-	-
20	MULTI HARAPAN UTAMA	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.664	-	2.517	211	11.151	-	204	-
21	ASMIN KOALINDO TUHUP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
22	FIRMAN KETAUN PERKASA	337	-	-	-	482	-	-	-	-	-	-	-	2.787	-	5.449	-	1.342	-
23	TAMBANG DAMAI	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.073	99	694	-	-	-	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL	-	-	154	-	402	-	-	-	-	-	12.198	-	-	1.210	-	142	-	
25	SINGLURUS PRATAMA	32	-	-	-	1.987	-	1.987	-	-	-	8.878	0	5.249	-	-	-	-	
26	TANITO HARUM	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	569	-	6.426	-	-	-	34	-
27	LAHAI COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.847	-	-	-	-	-	-	-
28	JORONG BARUTAMA GRESTON	29	-	-	-	539	-	447	-	-	-	20.012	-	-	-	-	-	1.109	-
29	PERKASA INAKERTA	374	-	-	-	846	-	-	-	-	-	-	-	4.063	-	-	-	1.606	-
30	TEGUH SINAR ABADI	108	-	-	-	286	-	-	-	-	-	-	-	1.526	-	-	-	657	-
31	KARYA BUMI BARATAMA	2	0	-	-	1	0	4	0	-	-	1.016	75	1.152	88	-	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.288	-	7.878	-	-	-	-	
33	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	-	-	-	-	57	-	365	-	-	-	7.288	-	4.971	-	-	-	184	-
TOTAL		711.598	8.229	24.465	403	109.858	2.605	37.969	3.230	-	11.603	569.943	175	242.938	45.981	16.602	12.625	3.004.373	13.452

Lampiran 5.3 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	PDRD		Pemb. Langsung		CSR - In Kind		CSR - In Cash		Infrastruktur		Kawasan Hutan		Jaminan Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lain ke BUMN	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
34	BUKIT ASAM PERSERO TBK	57	-	47.000	-	19.484	-	30.645	-	-	-	26.862	-	39.146	-	15.369	-	641	-
35	KAYAN PUTRA UTAMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	JEMBAYAN MUARABARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	MITRABARA ADIPERDANA TBK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.093	-	-	-	-	-
38	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.136	-	2.522	-	6.751	-
39	BHUMI RANTAU ENERGI	-	-	-	-	25	-	970	-	-	-	3.231	-	-	361	-	6	2.273	-
40	MULTI SARANA AVINDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.034	-	-	105	-	-
41	BARA TABANG	437	-	-	-	3.474	-	-	-	-	-	957	-	6.758	-	1.377	-	-	-
42	TUNAS INTI ABADI	18	-	-	-	444	-	8.478	-	-	-	14.617	-	2.911	-	-	151	-	-
43	MEGAPRIMA PERSADA	74	-	-	-	-	-	3.565	-	-	-	-	-	-	-	-	1.289	-	-
44	PIPIT MUTIARA JAYA	-	-	-	-	338	-	910	-	-	-	10.832	-	2.049	609	-	-	7.896	-
45	SUNGAI DANAU JAYA	-	-	-	-	-	-	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	898	-
46	METALINDO BUMI RAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	-	-	-	-	105	-	1.395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	319	-
49	KALTIM JAYA BARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	BARA ALAM UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	MUARA ALAM SEJAHTERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	831	-	3.161	-	-	-
52	RINJANI KARTANEGARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	INDOASIA CEMERLANG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	BARA KUMALA SAKTI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	ALAMJAYA BARAPRATAMA	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.701	-	1.610	-	1.030	-	685	-
57	WELARCO SUBUR JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	462	-	175	-	-	-
58	AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	KITADIN	907	-	-	-	993	-	-	-	-	-	6.899	-	-	-	-	-	126	-
60	BARAMULTI SUKSESSARANA	-	-	-	-	225	-	1.313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.107	-
61	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	-	-	-	-	984	-	355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	LEMBUSWANA PERKASA	-	-	-	-	623	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	INTI BARA PERDANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	SURYA SAKTI DARMA KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	CAHAYA ENERGI MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 5.3 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	PDRD		Pemb. Langsung		CSR - In Kind		CSR - In Cash		Infrastruktur		Kawasan Hutan		Jaminan Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lain ke BUMN			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
69	INDOMINING	91	-	-	-	382	-	330	-	-	-	-	-	-	-	1.564	-	2.731	-		
70	MANAMBANG MUARA ENIM	-	-	-	-	393	-	-	-	-	-	-	-	-	579	-	1.030	-	-		
71	SINAR KUMALA NAGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
72	FIRMAN KETAUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
73	BINUANG MITRA BERSAMA	-	-	-	-	-	-	137	-	-	-	-	-	-	7.159	-	-	-	-		
74	ARTHA PRATAMA JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
75	INTERNASIONAL PRIMA COAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.574	-	-	-	-		
76	ASTRI MINING RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
77	BERAU USAHA MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
78	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
79	LAMINDO INTER MULTIKON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
80	TRISENSA MINERAL UTAMA	-	-	30	-	256	-	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
81	LASKAR SEMESTA ALAM	-	-	-	-	13	-	36	-	-	-	-	-	-	30.629	-	-	-	-		
82	MAKMUR BERSAMA	-	-	-	-	-	-	149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
83	INTAN KARYA MANDIRI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	-		
84	KUSUMA RAYA UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
85	SATUI TERMINAL UMUM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
86	BERKAT MURAH REJEKI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
87	GLOBALINDO INTI ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
88	MAHAKAM PRIMA AKBAR SEJATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
89	FAZAR UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
90	SUPRA BARA ENERGI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
91	ENERGI BATU BARA LESTARI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.754	-	4.050	-	-		
TOTAL		1.706	-	47.030	-	27.739	-	48.857	-	-	-	-	-	72.852	-	118.071	970	26.228	1.550	23.427	-

Lampiran 5.3 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	PDRD		Pemb. Langsung		CSR - In Kind		CSR - In Cash		Infrastruktur		Kawasan Hutan		Jaminan Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lain ke BUMN	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
92	FREEPORT INDONESIA	28.829	-	122.233	-	-	48.070	-	38.182	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	NEWMONT NUSA TENGGARA	2.666	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29	-	-	10.985	-	6.802	-	-
94	VALE INDONESIA TBK	77.959	4.437	39.188	-	1.899	-	26.841	-	-	-	450	-	-	-	-	-	-	-
95	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA	34	-	-	-	-	-	670	-	0	-	-	-	-	335	-	783	-	-
96	AGINCOURT RESOURCES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	MEARES SOPUTAN MINING	711	-	-	-	0	1.813	-	-	-	-	-	-	-	564	-	3.645	-	-
98	KASONGAN BUMI KENCANA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	NUSA HALMAHERA MINERALS	8.068	-	44.491	-	-	-	30.532	-	-	-	7.455	-	-	-	-	-	6.648	181
TOTAL		118.267	4.437	205.912	-	1.899	50.553	57.373	38.182	-	-	7.934	-	-	11.885	-	11.229	6.648	181

No	IUP MINERAL	PDRD		Pemb. Langsung		CSR - In Kind		CSR - In Cash		Infrastruktur		Kawasan Hutan		Jaminan Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lain ke BUMN	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
100	PT TIMAH	5.726	-	1.296	-	-	-	9.683	-	-	-	4.144	-	25.213	-	-	-	19.202	-
101	ANEKA TAMBANG	7.455	-	8.029	-	-	-	66.550	-	-	-	27.086	-	1.127	-	-	-	-	-
102	BINTANG DELAPAN MINERAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.290	-	-	-	-	-	-	-
103	SAGO PRIMA PRATAMA	428	-	-	-	1.992	-	598	-	-	-	-	-	49	-	-	-	-	-
104	VENUS INTI PERKASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	DWINAD NUSA SEJAHTERA	102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.677	-	1.566	-	97	-	-	-
106	TININDO INTER NUSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	240	-
107	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	MENARA CIPTA MULIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PRIMA TIMAH UTAMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.077	-	-	-	-	-
110	REFINED BANGKA TIN	-	-	89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	BANGKA TIN INDUSTRY	-	-	-	-	-	-	302	-	-	-	-	-	3.065	-	-	-	-	-
112	BANGKA PRIMA TIN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		13.711	-	9.413	-	1.992	-	77.132	-	-	-	42.198	-	33.049	49	97	-	19.442	-

GRAND TOTAL	845.281	12.666	286.819	403	141.489	53.158	221.332	41.412	-	11.603	692.927	175	394.058	58.884	42.928	25.404	3.053.890	13.633
-------------	---------	--------	---------	-----	---------	--------	---------	--------	---	--------	---------	-----	---------	--------	--------	--------	-----------	--------

Lampiran 5.4 Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Nama Perusahaan	Kontrak	Deklarasi Beneficial Ownership (Pemilik Manfaat)													
			Nama Pemilik Manfaat	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor identitas Pemilik Manfaat (NIK/ No. Paspor/ No. SIM)	Alamat Tempat Tinggal (Sesuai KTP)	NPWP	Alamat Negara Asal (Untuk WNA)	Apakah hubungannya antara pemilik manfaat dengan korporasi?	Jumlah Kepemilikan Saham (%)	Nama Pengesahan	Jabatan	Tanggal/Bulan/Tahun		
01	BOB Pertamina - Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru (CPP)	Ikandar	Bagan Sapi-apt, 20 Mei 1971	WNI	147.10.72005710030	-	-	59.109.488.3-216.000	-	-	50%	Aan Afhan	Finance and Economics Manager	05/10/2018	
02	PHE NSB	North Sumatra "B"	Rini Soemarmo (Menteri BUMN RI)	-	WNI	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	Yoke Syamsidar	VP Controller	05/10/2018	
03	BP Beru Ltd.	Beru	BP p.l.c.	-	-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	-	Pemilik saham	Agustomo Rahmadi	Head of Control BP Tangguh	05/10/2018	
04	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	BP p.l.c.	-	-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	-	Pemilik saham, Pengendali	Agustomo Rahmadi	Head of Control BP Tangguh	05/10/2018	
05	BP Wirigara Ltd.	Wirigara	BP p.l.c.	-	-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	-	Pemilik saham, Pengendali	Agustomo Rahmadi	Head of Control BP Tangguh	05/10/2018	
06	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	Yau Chee Siew	-	WNA	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	Sondi Nurraha	General Manager	04/10/2018	
07	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	Alber B.M.	Vice President - Chevron Indonesia Company	05/10/2018		
08	Chevron Rapak Ltd.	Rapak	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	Alber B.M.	Vice President - Chevron Indonesia Company	05/10/2018		
09	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	Alber B.M.	Vice President - Chevron Indonesia Company	05/10/2018		
10	Chevron Pacific Indonesia	Rokan	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	Alber B.M.	Vice President - Chevron Indonesia Company	05/10/2018		
11	CITIC Seram Energy Limited	Seram Non Bula	Kementerian Keuangan China (China Ministry of Finance)	China 1949	WNA	-	-	-	-	-	-	Miranda Wienar	Finance Manager	03/10/2018		
12	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	CNOOC SES Ltd.	-	-	-	-	01.001.438.5-081.000	-	-	65.540%	Yeng Yaudah	VP Finance & Economics	05/10/2018		
13	ConocoPhillips (Grisk) Ltd.	Corridor	**CPI is a company that operates in Indonesia in its capacity as a Contractor under a Production Sharing Contract with Government of Indonesia (SKK Migas). Therefore, it is irrelevant to name an individual as its Beneficial Ownership.**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14	Medco E&P Natuna Ltd.	South Natuna B	Ir. Arifin Panjoro	Bandung, 14 Maret 1945	WNI	NIK: 3174041403450001	Jl. Benda Atrs No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	06.018.185.6-093.000	-	-	-	Pemilik saham	>25%	Ir. Arifin Panjoro	Presiden Direktur Medco Daya Abadi Lestari	08/10/2018
15	EMP (Beru) Ltd.	Bentu Seget, Ora, Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16	EMP Malaccia Strait S.A.	Malaccia Strait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	Stewart William George Elliott	Portsmouth	WNA (United Kingdom)	No. Paspor 761234016	-	-	188 Sea View, 214 Tuo Wo Hang Village, Sai Kung New Territory, Hongkong	-	-	-	Andi Riyanto	Presiden Direktur	05/10/2018	
18	Indonesia Petroleum Ltd	Mahakam (Attaka Unit)	Andang Heru Sancaka	Purwokerto, 02 September 1959	WNI	32750102095900010	Perum Perata Beloi I Jl. Permatata Raya Blok H No 12A	09.245.444.6-407.000	-	-	-	Pengendali	Andang Heru Sancaka	Sr. Manager Finance & Accounting	28/09/2018	
19	Kalera Petroleum (Seram) Limited	Bula, Selem	Chew Si Hwa	Sabtu, 12 Juli 1958	WNI	3174011207385002	Apartemen Lavanda Tower C Unit 27/16, RT-007/RW-001, Menteng Dalam, Tebet, Jakarta	07.208.308.2-015.000	-	-	-	Pengendali	Chew Si Hwa	General Manager	05/10/2018	
20	Kangean Energy Indonesia Limited	Kangean	Imam Pria Agustino	Bandung, 17 Agustus 1964	WNI	A7999880	Pondok Pinang, Kebayoran Lama, Jakarta Selatan	07.065.449.6-412.000	-	-	-	Pengendali	Imam Pria Agustino	Direktur	02/10/2018	
21	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO	
22	Exxonmobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO	
23	PHE NSO	North Sumatra	Rini Soemarmo (Menteri BUMN RI)	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	-	Yoke Syamsidar	VP Controller	-
24	Montor Oil Tungkal Limited	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO	
25	Mubialitas Petroleum	Sebuku	Bukan Orang Perseorangan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Dyah S. Pertwi	Senior Manager Finance & Accounting	05/10/2018
26	Pertamina Hulu Energi ONWU Ltd.	Northwest Java Sea	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27	PT Beru Taka Walawi	Walawi	Taufik	Tanah Perku, 03-06-1972	WNI	6409010306710000	Jl. Daeng Magu RT.003 Desa Nipah-mpah Kec.	15.834.106.3-726.000	-	-	-	Pengendali	51%	-	-	-
28	Petrogas (Basin) Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO	
29	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO	
30	Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO	
31	Petronas Carigali (Katapang) Ltd.	Katapang	Petronas Carigali (Katapang) Ltd	-	WNA	-	Les Cascades Building, Edith Cavell Street, Port Louis, Mauritius	-	-	Mauritius	100%	Normala Binti Bahari	VP Finance & IT	-	-	
32	Petronas Carigali (Murih) Ltd.	Murih	Petronas International Corporation Ltd	-	WNA	-	Unit Level 13(A), Main Office Tower, Financial Park Luban, Jalan Merdeka 87000 Luban Federal Teritor, Malaysia	-	-	Pemilik saham	100%	Normala Binti Bahari	VP Finance & IT	-	-	
33	PHE Siaik	Siaik	Rini Soemarmo (Menteri BUMN RI)	-	WNA	-	4TH Floor, Saltire Court, 20 Castle Terrace, Edinburgh, EH1 2EN, United Kingdom	-	-	Pemilik saham	-	Efran Chidz	VP Finance & IT	-	-	
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block "A"	Premier Oil PL	-	WNA	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	-	VP Finance & IT	-	05/10/2018
35	PHE Kampar	Kampar	Rini Soemarmo (Menteri BUMN RI)	-	WNA	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Lematang	Lematang	Ir. Arifin Panjoro	Bandung, 14 Maret 1945	WNI	3174014104350000	Cilandak Timur, Pasar Minggu	06.018.185.6-093.000	-	-	Pemilik saham	99,99%	Ronald Gunawan	Direktur Utama	04/10/2018	
37	PT Medco E&P Rimau	Rimau	Ir. Arifin Panjoro	Bandung, 14 Maret 1945	WNI	3174014104350000	Cilandak Timur, Pasar Minggu	06.018.185.6-093.000	-	-	Pemilik saham	99,99%	Ronald Gunawan	Direktur Utama	04/10/2018	
38	PT Medco E&P South Sumatera	South Sumatra	Ir. Arifin Panjoro	Bandung, 14 Maret 1945	WNI	3174014104350000	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Peat 30110	06.018.185.6-093.000	-	-	Pemilik saham	99,99%	Ronald Gunawan	Direktur Utama	04/10/2018	
39	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	Ir. Arifin Panjoro	Bandung, 14 Maret 1945	WNI	3174014104350000	Jl. Medan Merdeka Setara No 13, Jakarta	06.018.185.6-093.000	-	-	Pemilik saham	99,99%	Ronald Gunawan	Direktur Utama	04/10/2018	
40	PT Pertamina EP	Indonesia	Menteri Badan Usaha Milik Negara	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	100%	Fadiar Harianto Wedodo	Finance & Business Support Director	Okt-18
41	PT PHE WMO	West Madura	Rini Soemarmo (Menteri BUMN RI)	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	-	-	-	-
42	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II, South Sumatra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bangunan 20, Unit 1, Jalan 2402 Taman Jins Qiangtang Jalan Belang, Distrik Xiaoshan, Kota Hangzhou	40%	Song Zhizong	Direktur	04/10/2018
43	PT SPR Langkap	Langkap	Lu Yanning	01-Jan-90	WNA	ED0905402	-	-	-	-	-	Pemilik saham	-	Ihsn Faizal	Direktur	03/10/2018
44	PT. Sinar Mas	Wijaya Kuningan	PT. Tarsabu	-	WNI	SIUP 02793.1/PB/91/	K.H. Hayim Adan 125, Jakarta Pusat	21.053.847.6-028.000	-	-	Pemilik saham	61,90%	Abderrahman Basuki	Direktur Utama	23/10/2018	
45	Sakai Indonesia Pangkajaya Ltd	Pangkajaya	Pengelih	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	59,96%	Tumur Penitungan	Direktur	23/10/2018
46	Ophir Indonesia (Bontan) Ltd.	Bontan	Pemerintah Republik Indonesia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
47	Santika (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
48	Santos (Sampongo) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
49	Star Energy (Kukup) Ltd.	Kukup	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
50	Starlight N.V.	Pelosok	Pesco N.V.	-	-	-	Company No. 9556 - Curacao	-	-	Kaya W.A.G. (Jambi) Meneng 35, Curacao	-	Pemilik saham dan Pengendali	100%	Nina Mariana	V.P. Business Support (Acting President & General Manager)	11/10/2018
51	Transgas P Indonesia	Makassar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Vico CBM	GMB Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
53	Virginia Indonesia Company (VICO) Ltd.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
54	JOA Total E&P Indonesia	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
55	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Rata dan Pendopo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	JOB Pertamina - Medco E&P Simeunggas	Simeunggas	1. Afif Sarifun	1. Solsario, 27 Oktober 1964	WNI	1. 3276052710640001	1. Jl. Saka Akasia No. 15, Sidomulyo, Depok	1. 14.129.946.1-412.000	-	Pemilik saham	1. 97,50%	2. Susene Harvanto	General Manager	-	05/10/2018	
57	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tuban	2. Ronald Gunawan	2. Kaimana, 1 Juni 1964	WNI	2. 3276051016400003	2. Jl. Kedondong No. 229A Blok A, Cireme	2. 09.813.366.3-412.000	-	Pemilik saham	62,50%	-	-	-	-	
58	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati	Medi Heru Wahyudi	Slaman, 8 May 1973	WNI	34010205730041	Kulon Progo.	-	-	Pengendali	-	-	-	Medi Heru Wahyudi	Business Support & Finance Manager	15/10/2018
59	JOB Pertamina - Taisman Open Kuningan Ltd	Open Kuningan	Rini Soemarmo	-	WNI	06/06/1959	-	-	-	Pemilik saham dan Pengendali	50%	-	-	-	-	-
60	JOB Pertamina - Taisman Jambi Merang	Jambi Merang	Rini M Soemarmo (Menteri BUMN RI)	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham dan Pengendali	-	-	-	-	-	
61	JOB Pertamina - Medco Tomori Sulawesi	Semoro - Toll	Achmad Zaidy	-	WNI	-	-	-	-	Pengendali	-	-	Achmad Zaidy	General Manager	05/10/2018	
62	PHE Tengah K - JOA P Tengah	Tengah	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
63	PHE Tengah (Tengah) - PGS & PSL	Kas dan Pendopo	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PHE Tengah East Jawa - JOA PPEJ	Toll	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PHE Salawati - JOB PPS	Salawati	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PHE Open Kuningan - JOB P TOLK	Open Kuningan	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PHE Jambi Merang - JOB P Taisman	Jambi Merang	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PHE Tomori - Toll - JOB P Medco	Semoro - Toll	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PHE Simpang	Simpang	Rini Soemarmo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Mandala Energy Ltd. (PT Hekendo Gemilang Jaya)	Lemang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO
71	Kinameng (Satia) Ltd.	Batu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Tidak menyertakan BO

No	Nama Perusahaan	Kontak	Identifikasi Pemilik Perusahaan									Deklarasi Beneficial Ownership (Pemilik Manfaat)										
			Nama Pemilik Manfaat	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NIK/ No. Paspor/ No. SIM)	Alamat Tempat Tinggal (Sesuai KTP)	NPWP	Alamat Negara Asal (Untuk WNA)	Apakah hubungannya antara pemilik manfaat dengan korporasi?	Jumlah Kepemilikan Saham (%)	Nama Pengesahan	Tanda Tangan	Material	Cap	Jabatan	Tanggal/ Bulan/ Tahun					
1	PT KITADIN	IUP_BB	PT INDO TAMBANGRAYA MEGAH, Tbk	TERLAMPIR DI SHEET PT KITADIN																		
2	PT BARAMULTI SUKSESSARANA	IUP_BB	PT WAHANA SENTOSA CEMERLANG		Warga Negara Indonesia		Jalan Suryoprano No. 2, Gedung Harmoni Plaza A-8, Petrólo Utara, Jakarta Pusat 10130	01.539.698.9-054.000		Pemilik Saham	64,74%	Eric Rahardja	v	v	v	Direktur Keuangan	20/09/2018					
3	PT RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI	IUP_BB	HANIFAH HUSEIN	Medan, 16 Januari 1965	Warga Negara Indonesia	31730756016500000	Jl. Anggrek Cendrawasih IX/24 RT 001 RW 003, Kemanggisan, Palmerah, Jakarta Barat	05.936.393.7-031.000		Pengendali		Hanifah Husein	v	v	v	Direktur Utama	25/09/2018					
4	PT PROLINDO CIPTA NUSANTARA	IUP_BB	HENRY SOETIO	Bilir, 3 Mei 1973	Warga Negara Indonesia	3505170305730000	Link. Pandean RT 001/003 Tangkil, Wlingi	14.402.597.0-653.000		Pemilik Saham		Henry Soetio	v	v	v	Direktur	18/10/2018					
5	KUD MAKMUR SALAM BABARIS / UNIT DESA MAKMUR	IUP_BB	HAJI MISRAN	1965	Warga Negara Indonesia	6305021409650007	Komplek RSS RT 010/002, Tambarangan, Tapin Selatan			Pengendali		Haji Misran	v	v	v	Ketua	15/10/2018					
6	PT PUTRA PARAHYANGAN MANDIRI	IUP_BB	H. AWAN PRANATA	Pinrang, Sulawesi Selatan, 05 April 1973	Warga Negara Indonesia	3505040504730000	Komp. Bumayamin Permai I Ray IV No. 24 RW 001 Kec. Kertak Hanayar 1			Pemilik Saham	75%	Wawan Pranata	v	v	v	Direktur	29/10/2018					
7	PT INDOMINING	IUP_BB	MASIH DALAM PROSES														Ernaldi Kamil	v	v	v	Direktur	02/10/2018
8	PT MANAMBANG MUJARA ENIM	IUP_BB	Benjamin Jiaravanon	Jakarta, 06 Januari 1971	Warga Negara Indonesia	3172050601710002	Jl. Pasir Putih VII/7 RT 006/010, Kel. Ancol, Kec. Pademangan, Jakarta Utara	09.656.099.0-044.000		Pemilik Saham	60%	Agustinus Tan	v	v	v	Direktur	01/10/2018					
9	PT BINUANG MITRA BERSAMA	IUP_BB	Winarman Halim	Banjarmasin, 04 November 1965	Warga Negara Indonesia	630303041650001	Jl. Ahmad Yani km 12 RT 002/001 Kelurahan Gambut Barat Kecamatan Gambut	06.656.066.5-731.000		Pemilik Saham	40%	Abdul Azis Noor	v	v	v	Direktur	04/10/2018					
10	PT INTERNASIONAL PRIMA COAL	IUP_BB	Pemerintah Republik Indonesia							Pengendali		Luther A. Lukita	v	v	v	Direktur	12/10/2018					
11	PT BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR	IUP_BB	Ir. Susilo Sudarmo Joyoharto	Pontianak, 25 Agustus 1956	Warga Negara Indonesia	3173022508560000	Kav. Polri Blok A XV No. 359 RT 011/009 Jelambar, Grogol Petamburan Jakarta Barat	06.594.153.6-036.000		Pemilik Saham	90%	Ir. Susilo Sudarmo Joyoharto	v	v	v	Direktur Utama	02/10/2018					
12	PT LASKAR SEMESTA ALAM	IUP_BB	PT Alam Tri Abadi				Cyber 2 Tower Lantai 24, Jl. HR Rasuna Said Blok X-5 No. 13, Jakarta 12950	02.491.421.0-011.000		Pemilik Saham	75,20%	Iwan D. Budiyuwono	v	v	v	Direktur Utama	22/10/2018					
13	CV. MAKMUR BERSAMA	IUP_BB	H. Aliansyah	Sungkai, 02 Oktober 1962	Warga Negara Indonesia	6303050213062000	Jl. Menteri Empat o. 133 012/005 Sungai Paring Martapura	14.245.895.9-732.000		Pemilik Saham	100%	H. Ahmad Buraji	v	v	v	Direktur						
14	PT BERKAT MURAH REJEKI	IUP_BB	H. Bambang Darmanto	Semarang, 28 September 1963	Warga Negara Indonesia	6305122809630002	Desa Pantai Cabe RT 008/002, Salam Babaris, Tapin	15.015.178.5-733.000		Pemilik Saham	75%	H. Bambang Darmanto	v	v	v	Direktur Utama	07/11/2018					
15	PT TRISENZA MINERAL UTAMA	IUP_BB														Ernald Louddy Kamil	v	v	v	Direktur	28/09/2018	
16	PT FREEPORT INDONESIA	KK	Freeport McMoran Inc.						Amerika Serikat	Pemilik Saham	81,27%	Robert Charles Schroeder	v	v	v	Direktur	27/09/2018					
17	PT VALE INDONESIA	KK	Vale S.A						Brazil	Pengendali	58,73%	Febriany	v	v	v	Chief Financial Officer	04/10/2018					
18	PT TAMBANG TONDANO NUSAJAYA	KK	Peter Sondakh	Surabaya, 26 Februari 1952	Warga Negara Indonesia	3174072602520000	Jl. Widya Chandra VIII No. 11	06.263.959.6-093.000		Pemilik Saham	100%	Rudy Suhendra	v	v	v	Direktur	04/11/2018					
19	PT MEARES SOUTHERN MINING	KK	Peter Sondakh	Surabaya, 26 Februari 1952	Warga Negara Indonesia	3174072602520000	Jl. Widya Chandra VIII No. 11	06.263.959.6-093.000		Pemilik Saham	100%	Rudy Suhendra	v	v	v	Direktur	04/11/2018					
20	PT NUSA HALMAHERA MINERAL	KK	Newcrest Singapore holdings PTE LTD					199308153R	Singapura	Pemilik Saham	75%	Anang Rizkani Noor	v	v	v	Direktur Utama	05/10/2018					
			PT Aneka Tambang (Persero) Tbk					01.001.663.2-051.000		Pemilik Saham	25%	Anang Rizkani Noor	v	v	v	Direktur Utama	05/10/2018					
21	PT TIMAH	IUP_MN	Menteri BUMN (Rini Mariani Soemarmi)	Maryland Amerika Serikat, 09 Juni 1958	Warga Negara Indonesia					Pengendali	65%	Emil rmindra	v	v	v	Direktur Keuangan	04/10/2018					
22	PT ANEKA TAMBANG (PERSERO) TBK	IUP_MN	Pemerintah Republik Indonesia		Indonesia					Pengendali	65%	Dimas Wikan Pramudhito	v	v	v	Direktur Keuangan	03/10/2018					
23	PT BINTANGDELAPAN MINERAL	IUP_MN	Halim Mina	Medan, 03 Desember 1958	Warga Negara Indonesia	06.5102.031258.0467	Jl. Berlian No. 1 RT 009/011, Kel. Bidara Cina Jatinegara, Jakarta Timur	06.579.173.3-093.000		Pemilik Saham	79,47%	Mikhael, SE	v	v	v	Direktur	28/09/2018					
24	PT REFINED BANGKA TIN	IUP_MN	Suparta	Jakarta, 04 Juli 1965	Warga Negara Indonesia	317510040765	Jl. Raya Munjul Callista Residence Blok B2 RT 003/001 Kel. Munjul, Kec. Cipavung Jakarta	14.324.199.0-732.000		Pengendali	73%	Suparta	v	v	v	Direktur	01/10/2018					
25	PT BANGKA TIN INDUSTRY	IUP_MN	Toto Hermawan Liem	Pekalongan, 18 September 1951	Warga Negara Indonesia	3273051809510002	Jl. Terusan Dadali No 39 RT 004/002 Maleber Andir, Bandung	06.280.218.6-428.000		Pemilik Saham	33%	Toto Hermawan Liem	v	v	v	Komisaris Utama						
26	PT PIPIT MUTIARA JAYA	IUP_BB	Kristanto Kandi Saputro	Tarakan	Warga Negara Indonesia	6473010906550001	Jl. Selamat Riyadi RT 064, Karang Anyar, Tarakan Barat	06.516.364.4-723.00		Pemilik Saham	50%	Kristanto Kandi Saputro	v	v	v							
27	PT SUNGAI DANAU JAYA	IUP_BB	Huang She Thong	Bengkalis, 31 Januari 1977	Warga Negara Indonesia	1471013101770021	Apt Tower Akasia Lt. 3 No. 3K, Jl. Pluit Selatan Raya, Kel. Penjaringan, Kec. Penjaringan, Jakarta Utara			Pemilik Saham	0,01%	Ruddy	v	v	v	Direktur						
28	PT BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA	IUP_BB	Winarman Halim	Banjarmasin, 04 November 1965	Warga Negara Indonesia	630303041650001	Jl. Ahmad Yani Km 12 RT 002/001 Kel. Gambut Barat, Kec. Gambut	06.656.066.7-731.000		Pemilik Saham	40%	Abdul Azis Noor	v	v	v	Direktur						
29	PT MUARA ALAM SEJAHTERA	IUP_BB	PT Wahana Sentosa Cemerlang		Warga Negara Indonesia		Jl. Suryopranto No. 2, Gd. Harmoni Plaza A-8, Petrólo Utara, Jakarta Pusat 10130	01.539.698.9-054.000		Pengendali		Sugiyanto	v	v	v	Direktur Utama	03/10/2018					
30	PT ALAMJAYA BARA PRATAMA	IUP_BB	Erwan, ST, MM	Pangkalan Brandan, 21 Januari 1971	Warga Negara Indonesia	3174062101710000	Cilandak, Jakarta Selatan	49.144.215.8-016.000		Pemilik Saham	15%	Setiabakti, Ir	v	v	v	General Manager	26/10/2018					
31	PT WELARCO SUBUR JAYA	IUP_BB	Budiono Tanbun	Pangkal Pinang, 18 Agustus 1963	Warga Negara Indonesia	6472051808630000	Jl. Kompi Cendrawasih Permai RT /RW 018, Temindung Permai, Sungai Pinang	06.534.515.9-722.000		Pemilik Saham	55%	Budiono Tanbun	v	v	v	Direktur						
32	PT AMANAH ANUGERAH ADI MULIA	IUP_BB	Sunarti Abror		Warga Negara Indonesia	6371035809520004	Jl. Dahila II No. 29 RT 003/003 Kel. Telawang, Kec. Banjarmasin Barat	14.485.186.2-731.000			20%	Hj. Sunarti Abror	v	v	v	Direktur Utama	12/10/2018					
33	PT MEGAPRIMA PERSADA	IUP_BB	LG. International Corp.		Warga Negara Asing				LG Twin Tower, 128 V	Pengendali	75%	Kim Cheong Joo	v	v	v	Direktur Keuangan	05/10/2018					
34	PT BARA TABANG	IUP_BB	Dato' DR Low Tuck Kwong	Singapura, 17 April 1948	Warga Negara Indonesia	3174051704480000	Apt The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	04.127.836.7-053.000		Pengendali	46,58%	Dato' DR Low Tuck Kwong	v	v	v	Direktur Utama	08/10/2018					
35	PT. Adaro Indonesia	PKP2B Batubara	1. PT. Adaro Energy Tbk (Perusahaan Publik di Indonesia) 2. EGAT (Perusahaan Listrik Negara milik Thailand)	-	-	-	Menara Karya LT. 23, Jl. H. R. Rasuna Said Blok. X- 5 Kav. 1-2, Jakarta, 12950	02.399.244.9-091.000		Pemilik Saham		1. PT. Adaro Energy Tbk (88,467%) 2. EGAT (11,533%)	Chia Ah Hoo	v	v	v	Presiden Direktur	15 Oktober 2018				
36	PT. Kideco Jaya Agung	PKP2B Batubara	Agus Lasmono	Jakarta, 23 Agustus 1971	Indonesia	317402230871003	Setiabudi Four Seasons R, RT 007 RW 003 Kel. Setiabudi, Kec. Setiabudi, Jakarta Selatan	07.100.116.8-093.000		Pemilik Saham		2. PT. Indika Inti Corp (51%) 3. PT. Indika Energy Tbk (40%) 3. Samtan Co. Ltd (9%)	Mochamad Kurnia Ariawan	v	v	v	Direktur Utama	18 Oktober 2018				
37	PT. Berau Coal	PKP2B Batubara	Indra Widjaja	-	Indonesia	-	Sinarmas MSG Tower Lantai 8 & 9 Jl. Jenderal Sudirman Kav. 21 RT 012/001 Kel. Karet, Kec. Setia Budi Kota Administrasi Jakarta Selatan Telp. +62 21 80613737	06.016.341.7-032.000		Pengendali		0,25	Bambang Heruawan Haliman Edy Santoso, S.H., M.H.	v	v	v	Wakil Presiden Direktur	-				
38	PT. Indominco Mandiri	PKP2B Batubara	-	-	-	-		-				1. PT. Indo Tambang Megah, Tbk (99,999%) 2. PT. Kitadin (0,001%)	Ignatius Wurwanto	v	v	v	Direktur	23 Oktober 2018				

39	PT. Trubaindo Coal Mining	PKP2B Batubara	-	-	-	-	-	-	-	1. PT. Indo Tambangraya Megah, Tbk (99,999%) 2. PT. Kitadin (0,001%)	Ignatius Wurwanto	v	v	v	Direktur	23 Oktober 2018	
40	PT. Antang Gunung Meratus	PKP2B Batubara	PT. Wahana Sentosa Cemerlang	-	Indonesia	-	Jl. Suryopranoto No.2 Gd. Harmoni Plaza A-8, Petojo Utara, Jakarta Pusat 10130 Telp. 021 - 6385 1141	01.539.698.9-054.000	-	Pengendali	-	Eric Rahardja	v	v	v	Direktur Keuangan	1 Oktober 2018
41	PT. Asmin Bara Bronang	PKP2B Batubara	PT. Tuah Turangga Agung	Jakarta, 11 Mei 2006	PMDN (Indonesia)	Akta Pendirian PT. Tuah Tuah	Gedung II PT. Pamapersada Nusantara Lantai 3, Jl. Rawagelam I No. 9, Kawasan Industri Pulogadung, Jakarta Timur 13930	02.545.603.9-006.000	-	Pemilik Saham Pengendali	1. PT. Tuah Turangga Agung (75,40%) 2. PT. Andalan Teguh Berjaya (15,40%) 3. PT. Mandira Sanni Pratama (9,20%)	Tony Susanto Halim	v	v	v	Direktur Keuangan	15 Oktober 2018
42	PT. Bharinto Ekatama	PKP2B Batubara	-	-	-	-	-	-	-	1. PT. Indo Tambangraya Megah, Tbk (99,999%) 2. PT. Kitadin (0,001%)	Ignatius Wurwanto	v	v	v	Direktur	23 Oktober 2018	
43	PT. Mandiri Intiperkasa	PKP2B Batubara	Eddy Sugianto	Pontianak, 11 Februari 1946	Indonesia	31733051102460000	Satinwood 27 A - The Pakubuwono Signature, Jakarta Selatan	04.119.601.5-035.000	-	Pengendali	-	Handy Glivirgo	v	v	v	Direktur Utama	05 Oktober 2018
44	PT. Mahakam Sumber Jaya	PKP2B Batubara	Lawrence Barki	-	Indonesia	-	Jl. Diponogoro No.46, Menteng - Jakarta Pusat	09.685.460.9-093.000	-	Pemilik Saham	0,55	Eddy Sumarsono	v	v	v	Direktur Utama	4 Oktober 2018
45	PT. Insani Baraperkasa	PKP2B Batubara	Pintarso Adjianto	Pontianak, 11 Juni 1957	WNI	3172051106570000	Jl. Pantai Kuta V/5 Ancol, Jakarta Utara Telp. 021 - 6333036 Email : pintarso@cbn.net.id	06.108.306.9-044.000	-	Pemilik Saham	0,01%	Pintarso Adjianto	v	v	v	Direktur Utama	1 Oktober 2018
46	PT. Lanna Harita Indonesia	PKP2B Batubara	Lanna Resources Public Co. Ltd	-	Thailand	-	-	0107535000397	-	Pemilik Saham Pengendali	1. Lanna Resources Public Co. Ltd (55%) 2. PT. Harita Mahakam Mining (35%) 3. Pan-United Investment Pte. Ltd (10%)	Thamrong Angsakul	v	v	v	Managing Director	5 Oktober 2018
			PT. Harita Mahakam Mining	-	Indonesia	-	Panin Bank Bld. 5th Floor, Jl. Jend. Sudirman, Senayan Jakarta 10270 Telp. 62(21) - 724 6245 Email : legal.harita@gmail.com	01.062.360.1-077.000	-	Pemilik Saham	-	Thamrong Angsakul	v	v	v	Managing Director	5 Oktober 2018
47	PT. Wahana Baratama Mining	PKP2B Batubara	Dato' DR Low Tuck Kwong	Singapura, 17 April 1948	Indonesia	3174051704480005	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan Telp. 021 - 2935 6888	04.127.836.7-053.000	-	Pengendali	51,75%	Dato' DR Low Tuck Kwong	v	v	v	Direktur Utama	8 Oktober 2018
48	PT. Kalimantan Energi Lestari	PKP2B Batubara	MDJ Oil Trading Limited (Macro Dunand : 16,2%, Daniel Jaeggi : 16,2%, Magid Shenouda : 5%	-	Switzerland	-	-	-	-	Pemilik Saham	36,4%	Wilkin	v	v	-	Direktur	-
49	PT. Firman Ketaun Perkasa	PKP2B Batubara	Dato' DR Low Tuck Kwong	Singapura, 17 April 1948	Indonesia	3174051704480005	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan Telp. 021 - 2935 6888	04.127.836.7-053.000	-	Pengendali	51,75%	Dato' DR Low Tuck Kwong	v	v	v	Direktur Utama	8 Oktober 2018
50	PT. Tambang Damai	PKP2B Batubara	Lawrence Barki	Bandung, 12 Agustus 1971	Indonesia	3171061208710001	Jl. Diponogoro No.46, Menteng - Jakarta Pusat	09.685.460.9-093.000	-	Pemilik Saham	-	Tjoe Fajar Gunawan	v	v	v	Direktur	5 Oktober 2018
			Ariful Yaqin	Jakarta, 28 Januari 1974	Indonesia	3174072801740001	Jalan Rajasa III Nomor 3 Rt 005 Rw 003, Selong, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	07.566.273.4-012.000	-	Pemilik Saham	-	Tjoe Fajar Gunawan	v	v	v	Direktur	5 Oktober 2018
			Mohamad Suleiman Hidayat	Jombang, 2 Desember 1944	Indonesia	0953070212447002	Jalan Sisingamangaraja Nomor 29, Rt 001, Rw 004 Kel. Gunung, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	06.070.848.4-423.000	-	Pemilik Saham	-	Tjoe Fajar Gunawan	v	v	v	Direktur	5 Oktober 2018
			Steven Scott Barki	Bandung, 8 Juli 1982	Indonesia	3273190807820003	Jalan Cipaganti Nomor 10, Rt 005, Rw 017, Tamansari, Bandung Wetan, Bandung	09.355.698.3-423.000	-	Pemilik Saham	-	Tjoe Fajar Gunawan	v	v	v	Direktur	5 Oktober 2018
			Panji Yudha Winata	Jakarta, 23 Februari 1987	Indonesia	3172052302870001	Jalan Pasir Putih Raya F42/1 Nomor 57, Rt 009 Rw 010, Ancol, Pademangan, Jakarta Utara	35.817.460.5-044.000	-	Pemilik Saham	-	Tjoe Fajar Gunawan	v	v	v	Direktur	5 Oktober 2018
			Adithya Prakarsa Winata	Jakarta, 01 Oktober 1998	Indonesia	3172050110880001	Jalan Pasir Putih Raya F41/1 Nomor 57, Rt 009 Rw 010, Ancol, Pademangan, Jakarta Utara	34.721.598.0-44.000	-	Pemilik Saham	-	Tjoe Fajar Gunawan	v	v	v	Direktur	5 Oktober 2018
							Jl. Pulomas Raya No. 38, Rt 010 / Rw 011. Kayu Putih, Pulogadung, Jakarta Timur Telp. 021 - 3916990	06.019.812.4-093.000	-	Pemilik Saham	-	Indra Diannanjaya	v	v	v	Direktur	5 Oktober 2018
51	PT. Marunda Graha Mineral	PKP2B Batubara	Saiman Ernawan	Madura, 27 Februari 1947	Indonesia	3175022702470002	Jl. Diponogoro No.46, Menteng - Jakarta Pusat / Jl. Cipaganti No.10, Bandung	09.685.460.9-093.000 / 09.355.698.3-423.000	-	Pengendali	-	Hiu Kirtiadi	v	v	v	Direktur	43369
52	PT. Tanito Harum	PKP2B Batubara	Lawrence Barki / Steven Scott Barki	N/A	WNI	N/A	-	-	-	1. PT. Indo Tambangraya Megah, Tbk (99,999%) 2. PT. Kitadin (0,001%)	Ignatius Wurwanto	v	v	v	Direktur	23 Oktober 2018	
53	PT. Jorong Baratama Greston	PKP2B Batubara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	v	v	v	Direktur	23 Oktober 2018

54	PT. Perkasa Inkakerta	PKP2B Batubara	Dato' DR Low Tuck Kwong	Singapura, 17 April 1948	Indonesia	3174051704480005	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan Telp. 021 - 2935 6888	04.127.836.7-053.000	-	Pengendali	51,75%	Dato' DR Low Tuck Kwong	✓	✓	✓	Direktur Utama	8 Oktober 2018
55	PT. Teguh Sinar Abadi	PKP2B Batubara	Dato' DR Low Tuck Kwong	Singapura, 17 April 1948	Indonesia	3174051704480005	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan Telp. 021 - 2935 6888	04.127.836.7-053.000	-	Pengendali	51,75%	Dato' DR Low Tuck Kwong	✓	✓	✓	Direktur Utama	8 Oktober 2018
56	PT. Karya Bumi Baratama	PKP2B Batubara	Chang Seon Yoon	Korea Selatan, 30 Januari 1959	Korea Selatan	M24062201	JW Mariott Jakarta, Room 3008 Jl. Ida Anak Agung Gde Agung Kaw. E12 No. 182 Kawasan Mega Kuningan, Jakarta Selatan Telp. 021 - 5260750	09.147.620.0-053.000	Korea Selatan	Pengendali	-	Chang Seon Yoon	✓	✓	-	Komisaris	2 Oktober 2018
57	PT. Santan Batubara	PKP2B Batubara	Lawrence Barki	Bandung, 12 Agustus 1971	Indonesia	3171061208710001	Jl. Diponogoro No.46, Menteng - Jakarta Pusat	09.685.460.9-093.000	-	Pemilik Saham	0,5	Eddy Sumarsono	✓	✓	✓	Direktur	3 Oktober 2018
58	PT. Multi Tambang Jaya Utama	PKP2B Batubara	Agus Lasmono	Jakarta, 23 Agustus 1971	Indonesia	317402230871003	Setiabudi Four Seasons R, RT 007 RW/ 003 Kel. Setiabudi, Kec. Setiabudi, Jakarta Selatan	07.100.116.8-093.000	-	Pemilik Saham	32,12%	Agus Lasmono	✓	✓	✓	Beneficial Ownership	3 Oktober 2018
59	PT. Mitrabara Adiperkasa	IUP Batubara	PT. Wahana Sentosa Cemerlang	-	-	-	Gedung Grha Baramulti II. Suryopranoto No.2, Kompleks Harmoni Blok A-8 Petojo Utara, Gambir, Jakarta Pusat	02.191.118.029-000	-	Pemilik Saham Pengendali	0,6	Widada	✓	✓	✓	Direktur Utama	3 Oktober 2018
60	PT. Bumi Rantau Energi	IUP Batubara	M. Thohir (PT. Trinugraha Thohir)	Lampung, 2 Maret 1935	Indonesia	09.5301.020335.0095	Petra Kuningan X/6 RT. 006, Kuningan Timur, Setia Budi, Jaksel 12950	04.047.285.4-093.000	-	Pemilik Saham	7,99%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Edna Thohor (PT. Trinugraha Thohir)	Bandung, 7 April 1940	Indonesia	3174014704400000	Patra Kuningan X/6 RT. 006, Kuningan Timur, Setia Budi, Jaksel 12950	82.151.978.2-067.000	-	Pemilik Saham	5,99%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Garibaldi Thohir (PT. Trinugraha Thohir)	Jakarta, 1 Mei 1965	Indonesia	3174010105650000	Gedung Peluru, Blok E / 139 Rt 002/03 Kebon Baru, Tebet, Jakarta Selatan	06.179.122.4-093.000	-	Pemilik Saham	0,02	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Eric Thohir (PT. Trinugraha Thohir)	Jakarta, 30 Juni 1970	Indonesia	3174013005700004	Gedung Peluru, Blok A / 25 Rt 001/03 Kebon Baru, Tebet, Jakarta Selatan	06.801.767.2-093.000	-	Pemilik Saham	0,02	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Ireka Vitaya (PT. Trinugraha Thohir)	Jakarta, 30 September 1962	Indonesia	3174017008620001	Jl. Tebet Dalam IV Nomer 15 RT 020/001 Tebet Barat, Jaksel 12810	06.179.117.4-093.800	-	Pemilik Saham	0,02	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Hasnuryadi Sulaiman (PT. Hasnur Jaya Utama)	Banjarmasin, 21 Juni 1975	Indonesia	3174062106750002	Jl. H. Hasan Basri No. 29 Rt 014 Banjarmasin Utara, banjarmasin	05.991.764.1-731.000	-	Pemilik Saham	6,89%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Rachmadi Has (PT. Hasnur Jaya Utama)	Banjarmasin, 11 Juni 1967	Indonesia	3174051066710001	Kartika Utama Ps.41 No.106 RT.012/016 Ponok Pinang, Keb. Lamia, Jaksel	31740511066710000	-	Pemilik Saham	6,89%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Jayanti Sari (PT. Hasnur Jaya Utama)	Banjarmasin, 3 Februari 1970	Indonesia	3173024302700000	Jl. Kartika Utama SW-21 RT.014/16 Pondok Pinang, Keb. Lamia, Jaksel	08.379.000.0-013.000	-	Pemilik Saham	6,89%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Nila Susanti Zulfikar (PT. Hasnur Jaya Utama)	Banjarmasin, 21 Februari 1972	Indonesia	317406102720003	Karang Mulia A.VIII/22 RT.002/009 Lebak Bulus, Kec. Cilandak, Jaksel	06.877.504.8-731.000	-	Pemilik Saham	6,89%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Hasnuryadi (PT. Hasnur Jaya Utama)	Banjarmasin, 8 Februari 1977	Indonesia	31773024802770004	Jl. Hang Tuah Rayang No.73-75 RT 002/008 Kel. Gunung Kec. Keb. Kebayoran Baru Jaksel	08.372.096.1-036.000	-	Pemilik Saham	6,89%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Yuni Abdi Nurhas (PT. hasnur Jaya Utama)	Banjarmasin, 8 Juni 1979	Indonesia	6371050806790006	Jl. Melayu Darat RT.010/001 Kel. Melayu Kec. Banjarmasin Tengah	08.356.470.5-731.000	-	Pemilik Saham	6,89%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Zainal Hadi Has (PT. Hasnur Jaya Utama)	Banjarmasin, 3 Juli 1983	Indonesia	6371050307830006	Jl. Melayu Darat No.65 RT.010/001 Kel. Melayu Kec. Banjarmasin Tengah	08.374.499.5-731.090	-	Pemilik Saham	6,89%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Like Rani Imanto (PT. Triputra Investindo Arya)	Kediri, 24 Mei 1946	Indonesia	3174026405460001	Jl. Patra Kuningan 1 Blok 1 Kav.10 Kuningan Timur, Setiabudi, Jaksel	06.067.402.5-093.000	-	Pemilik Saham	19,98%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Christian Aryano Rachmat (PT. Triputra Investindo Arya)	Jakarta, 2 Februari 1973	Indonesia	3174020202730005	Jl. Patra Kuningan 1/LI-10/11 RT 006/004, Kuningan Timur, Jakarta	07.561.163.2-093.000	-	Pemilik Saham	0,0006%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Sudiarso Prasetyo (PT Cipta Sejahtera Persada)				Kelapa Gading Barat-Kelapa Gading-Jakarta Utara	06.108.652.6-043.000	-	Pemilik Saham	4,31%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Bambang Budi Hendarto (PT Cipta Sejahtera Persada)	Bondowoso, 17 November 1945	Indonesia	12.5612.171145.0001	Trunojoyo 30 RT001/007 Kel.Dr.Sutomo Kec. Tegal Sari, Surabaya	07.868.936.1-607.000	-	Pemilik Saham	0,23%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Sudiarso Prasetyo (PT Jayam Samudera)				JL.Sanur Indah No.37, Kelapa Gading Barat-Kelapa Gading-Jakarta Utara	06.108.652.6-043.000	-	Pemilik Saham	0,018%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Bambang Budi Hendarto (PT Jayam Samudera)	Bondowoso, 17 November 1945	Indonesia	12.5612.171145.0001	Trunojoyo 30 RT001/007 Kel.Dr.Sutomo Kec. Tegal Sari, Surabaya	07.868.936.1-607.000	-	Pemilik Saham	5,43%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Abdussamad Sulaiman HB (PT Hasnurjaya Internasional)		Indonesia				-	Pemilik Saham	17,08	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
			Abdussamad Sulaiman HB (PT Hasnurjaya Tambang)		Indonesia				-	Pemilik Saham	0,004%	Ria Kartini Murat	✓	✓	✓	Direksi	5 Oktober 2018
61	PT. Multi Sarana Avindo	IUP Batubara	Kelvin Halim	Jakarta, 30 Januari 1984	Indonesia	3173073001840004	Jl. Anggrek Nelumini 8/70/24 Rt.016 Rw.001 Kemanggisan Palmerah Jakarta Barat Telp. 021 - 5358505 Email : halim.kelvin@mca.co.id	24.015.128.2-031.000	-	Pemilik Saham	0,26	Kevin Halim	✓	✓	✓	Direktur Utama	12 Oktober 2018

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2016

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Jawa Timur

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi		Wilayah Kerja	
Nama KKKS			
MOBIL CEPU Ltd		Bojonegoro	
SAKA INDONESIA Ltd		Pangkah, Gresik	
SANTOS		Sampang	
PHE WMO		Madura	
KANGEAN ENERGY		Kangean, Sumenep	
LAPINDO BRANTAS		Sidoarjo	
JOBP PETROCHINA EAST JAVA		Tuban	

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi						
Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas	
PT. Bumi Suksesindo	BANYUWANGI	188/547/KEP/429.011/2012	25 April 2010	4998	IUP OPERASI PRODUKSI	EMAS DMP
PT. Bumi Suksesindo	BANYUWANGI			6623,45	IUP OPERASI PRODUKSI	EMAS DMP
PT. Damai Suksesindo	BANYUWANGI	P2T/238/15.01/XI/2016	02 November 2016	6623,45	IUP EKSPLORASI	EMAS DMP
PT. Sumber Mineral Nusantara	TRENGGALEK	P2T/70/15/01/III/2016	22 Maret 2016	29969	IUP EKSPLORASI	EMAS DMP
CV. Rizka Jaya	TRENGGALEK	188.45/1715/406.004/2013	17 Desember 2013	28,6	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
PT. Imasco Pasific Minerals	JEMBER	541.3/027/411/2010	15 April 2010	30	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
PT. Agtika Dwisejahtera	JEMBER	541.3/038/411/2013	27 Desember 2013	469,8	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
KSU Puger Rahayu	JEMBER	541.3/016/411/2013	27 Juni 2013	5,83	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
CV Susanti Jaya Abadi	JEMBER	541.3/029/411/2013	25 Agustus 2013	5	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
CV Sumber Abadi	JEMBER	541.3/039/411/2013	30 Desember 2013	5	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
CV Citra Abadi	JEMBER	541.3/002/411/2014	07 Januari 2014	7	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
CV Dwijoyo Karya	JEMBER	541.3/004/411/2014	08 Januari 2014	10	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
CV Kurnia Alam Raya	JEMBER	541.3/007/411/2014	21 Januari 2014	9,67	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
CV Cahaya Putra	JEMBER	541.3/012/411/2014	24 Maret 2014	10,14	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
PT Indo Modern Mining Sejahtera	LUMAJANG	188.45/247/427.12/2012	08 Agustus 2012	2744,21	IUP OPERASI PRODUKSI	PASIR BESI
PT Indo Modern Mining Sejahtera	LUMAJANG	188.45/280/427.12/2013	10 September 2013	872,59	IUP OPERASI PRODUKSI	PASIR BESI
PT. Aneka Tambang, Tbk.	LUMAJANG	188.45/225/427.12/2010	26 Mei 2011	462,4	IUP OPERASI PRODUKSI	PASIR BESI
PT Argo Kencono Sejahtera	TULUNGAGUNG	540/110/102/2012	12 November 2012	5	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
UD Tjahaya Tunggal Marmer Perdana	TULUNGAGUNG	540/222/102/2014	27 Oktober 2014	0,91	IUP OPERASI PRODUKSI	MANGAAN
Koperasi Seloagung Mandiri	TULUNGAGUNG	540/111/102/2013	05 Juli 2013	2,75	IUP OPERASI PRODUKSI	TEMBAGA
PT. Gemilang Limpah Intenusia	PACITAN	503/4/IUP/408.57/2010	30 April 2010	2	IUP OPERASI PRODUKSI	TEMBAGA

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
2016	Rp -	Rp -	Rp -	Rp -		Rp -	Rp -	Rp 369.631.172.800
2017	Rp -	Rp -	Rp -	Rp -		Rp -	Rp -	Rp 367.619.837.875
Total	Rp -	Rp -	Rp -	Rp -		Rp -	Rp -	Rp 737.251.010.675

*) 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
2016	Rp -	Rp -	Rp -	Rp -		Rp -	Rp -	Rp 35.790.430.047
2017	Rp -	Rp -	Rp -	Rp -		Rp -	Rp -	Rp 44.747.571.563
Total	Rp -	Rp -	Rp -	Rp -		Rp -	Rp -	Rp 80.538.001.610

*) 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
2016								
2017								
Total								

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi (Total PAD yang dikelola Badan Pendapatan Daerah Provinsi Jawa Timur)

Pajak Daerah	Tahun 2016		Tahun 2017	
	Rp		Rp	
PKB		5.300.932.973.143,00	Rp	5.889.832.877.975,00
BBNKB	Rp	3.710.560.801.900,00	Rp	3.705.312.680.779,00
PBBKB	Rp	2.000.191.757.346,86	Rp	2.109.000.178.968,68
PAP	Rp	33.401.434.400,00	Rp	33.527.009.801,00
Pajak Rokok	Rp	1.727.140.150.795,00	Rp	2.612.928.878.795,00
Total	Rp	12.772.227.117.584,90	Rp	14.350.601.626.318,70
Retribusi Daerah		Tahun 2016		Tahun 2017
Retribusi Jasa Umum	Rp		- Rp	-
Retribusi Jasa Usaha	Rp	4.209.282.042,20	Rp	3.693.081.133,75
Retribusi Perizinan Tertentu	Rp		- Rp	-
Total	Rp	4.209.282.042,20	Rp	3.693.081.133,75

Lain-lain			Tahun 2016			Tahun 2017		
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan								
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah			Rp			70.594.154.223,00		
						Rp		
			Total	Rp		12.847.030.553.850,10	Rp	14.412.462.951.502,40

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)									
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV		Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah	
2016	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp 72.871.000
2017	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp 1.089.010.707
Total	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp 1.161.881.707

*) 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	
2016	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp 340.402.907
2017	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp 298.295.132
Total	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp 638.698.039

*) 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
2016								
2017								
Total								

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambangan			Tahun 2016		Tahun 2017	
Pajak Daerah						
Pajak Air Bawah Tanah			Rp		-	Rp
Pajak Air Permukaan			Rp		-	Rp
Pajak Alat Berat			Rp		-	Rp
Pajak BBNKB/Balik Nama						
Total						

Retribusi Daerah	Tahun 2016	Tahun 2017
Retribusi Jasa Umum	Rp -	Rp -
Retribusi Jasa Usaha	Rp -	Rp -
Retribusi Perizinan Tertentu	Rp -	Rp -
Total	Rp -	Rp -
Lain-lain	Tahun 2016	Tahun 2017
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, Oktober 2018
 KEPALA BADAN PENDAPATAN DAERAH
 PROVINSI JAWA TIMUR

BOEDI PRIJO SOEPRAJITNO, S.H., M.Si.

Pembina Utama Muda
 NIP. 19600812 198603 1 026

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2016
PROVINSI KALIMANTAN SELATAN

Penerimaan dari Pertambangan							
Dana Bagi Hasil Royalti (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
2016	298.489.742.400,00	373.112.178.000,00		-	-	81.180.793.385,00	752.782.713.785,00
2017	101.891.592.250,00	101.891.592.250,00	264.712.182.000,00	-	-		468.495.366.500,00
Total	400.381.334.650,00	475.003.770.250,00	264.712.182.000,00			81.180.793.385,00	1.221.278.080.285,00
Dana Bagi Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
2016	1.971.358.000,00	731.118.248,00	2.497.182.600,00	-	-	492.839.500,00	5.692.498.348,00
2017	1.807.019.000,00	1.807.019.000,00	1.445.615.200,00	-	-		5.059.653.200,00
Total	3.778.377.000,00	2.538.137.248,00	3.942.797.800,00			492.839.500,00	10.752.151.548,00
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
2016							
2017							
Total							
Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambangan (dalam rupiah)							
Pajak Daerah			Tahun 2016 (dalam rupiah)		Tahun 2017 (dalam rupiah)		
Pajak Air Bawah Tanah							
Pajak Air Permukaan			2.496.666.404,20		2.309.661.212,00		
Pajak Alat Berat			4.997.504.703,00		4.376.105.227,00		
Pajak BBNKB/Balik Nama			168.006.465,00		264.720.865,00		
Total			7.662.177.572,20		6.950.487.304,00		

Sumber : Badan Keuangan Daerah Provinsi Kalimantan Selatan

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi Yang Beroperasi									
Nama KKKS		Wilayah Kerja							
Perusahaan Pertambangan Yang Beroperasi									
Nama Perusahaan	Jenis Kontraktor/izin	Nomor SK	As Wilayah (I)	Tahap Kegiatan	Komoditas				
Terlampir									
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		
2016	932.793.400,00	-	844.713.300,00	-	-	233.198.350,00	2.010.705.050,00		
2017	-	744.323.750,00	900.054.200,00	-	-	-	1.644.377.950,00		
Total	932.793.400,00	744.323.750,00	1.744.767.500,00	-	-	233.198.350,00	3.655.083.000,00		

Dana Bagi Hasil Gas Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
2016							
2017							
Total							
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
2016	8.551.918.750,00	7.380.545.098,00	16.309.732.550,00	10.276.193.200,00	-	-	42.518.389.598,00
2017	-	6.472.993.750,00	12.524.338.100,00	3.497.087.850,00	-	-	22.494.419.700,00
Total	8.551.918.750,00	13.853.538.848,00	28.834.070.650,00	13.773.281.050,00	-	-	65.012.809.298,00

Sumber : Badan Keuangan Daerah Provinsi Kalimantan Selatan

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi

Pajak Daerah	Tahun 2016	Tahun 2017
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total		
Retribusi Daerah	Tahun 2016	Tahun 2017
Retribusi Jasa Umum		
Retribusi Jasa Usaha		
Retribusi Perizinan Tertentu		
Total		
Lain - lain	Tahun 2016	Tahun 2017
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah Yang Dipisahkan		
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah Yang Sah		
Total		

Sumber : Badan Keuangan Daerah Provinsi Kalimantan Selatan

Lampiran 6.3 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2016



FORMULIR PELAPORAN ETI INDONESIA TAHUN 2016 dan 2017

Dilisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Riau

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Perusahaan/Pertambangan yang Beroperasi	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas	Wilayah Kerja
Nama Perusahaan						
PT. Samantaka Batubara	Izin Usaha Pertambangan	0011UP545-02/III/2013	15.000,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Pengembangan Investasi Rau	Izin Usaha Pertambangan	17/UP545-02/XII/2012	1.750,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Bara Batu Ampar Prima	Izin Usaha Pertambangan	01DPE-PU/IV/2010	40,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Bara Batu Ampar Prima	Izin Usaha Pertambangan	06DPE-PU/IV/2011	60,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Bara Prima Pratama	Izin Usaha Pertambangan	05DPE-PU/II/2010	50,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Bara Prima Pratama	Izin Usaha Pertambangan	04DPE-PU/II/2010	500,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Kertang Buana Mining	Izin Usaha Pertambangan	03DPE-PU/II/2010	965,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. manunggal inti Arthainas	Izin Usaha Pertambangan	KPTS.345/VII/2014	1.712,00	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Qusas Inti Nusantara	Izin Usaha Pertambangan	406 Tahun 2009	457,46	Operasi Produksi	Batubara	
PT. Bukit Asam	Izin Usaha Pertambangan	09/UP545-02/IV/2010	18.230,00	Operasi Produksi	Batubara	

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
2016	240.441.287.000,00	240.441.287.000,00	174.199.914.000,00	-	-	183.828.706.566,00	838.901.194.566,00
2017	175.373.529.750,00	175.373.529.750,00	212.085.988.300,00	-	-	158.939.170.621,00	721.752.228.421,00
Total	415.814.816.750,00	415.814.816.750,00	386.255.912.300,00	-	-	342.767.877.187,00	1.560.653.422.987,00

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

Keterangan :

- Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih saldo DBH Minyak Bumi Tahun 2015 sebesar Rp. 57.826.796.392,00
- Untuk Tahun 2017 pada Triwulan I Terdapat potongan lebih saldo DBH Minyak Bumi Tahun 2015 sebesar Rp. 41.580.874.298,00

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

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016	6.785.129.250,00	6.786.129.250,00	6.993.936.700,00	-	-	8.492.375.232,00	29.058.570.452,00
2017	5.967.588.750,00	5.967.588.750,00	6.221.890.200,00	-	-	24.072.716.824,00	42.229.744.524,00
Total	12.753.698.000,00	12.753.698.000,00	13.215.826.900,00	-	-	32.555.092.056,00	71.288.314.956,00

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

Keterangan :

- Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih saldo DBH Kehutanan dan PSH Tahun 2014 sebesar Rp. 12.000.830.140,00
- Untuk Tahun 2017 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih saldo sebesar Rp. 10.803.875.478,00 dan pada Triwulan IV terdapat potongan lebih saldo sebesar Rp. 220.284.109.238,00

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun							
2016	1.100.826.000,00	1.100.826.000,00	-	-	-	-	2.201.652.000,00
2017	1.183.561.750,00	1.183.561.750,00	-	-	-	-	2.369.218.794,00
Total	2.284.387.750,00	2.284.387.750,00	-	-	-	-	4.550.870.794,00

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

Keterangan :
Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih saldo DBH (Metra Royalti) Tahun 2014 sebesar Rp. 1.100.826.000,00

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap Landent (dalam rupiah)	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun							
2016	898.763.000,00	898.763.000,00	910.794.000,00	-	-	-	2.708.320.000,00
2017	774.475.750,00	774.475.750,00	834.710.200,00	-	-	158.796.709,00	2.542.458.409,00
Total	1.673.238.750,00	1.673.238.750,00	1.745.504.200,00	-	-	158.796.709,00	5.250.778.409,00

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

Keterangan :
Untuk Tahun 2016 pada Triwulan II Terdapat potongan lebih saldo DBH (Metra Landent) Tahun 2014 sebesar Rp. 430.668.337,00

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun							
2016	-	-	1.129.874.800,00	1.271.093.150,00	-	-	2.400.963.950,00
2017	-	-	940.412.800,00	352.654.800,00	-	-	1.283.067.600,00
Total	-	-	2.070.287.600,00	1.623.763.950,00	-	-	3.694.051.550,00

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi

	Tahun 2016	Tahun 2017
Pajak Daerah	-	-
Pajak Air Bawah Tanah	114.544.578,00	-
Pajak Air Permukaan	39.415.464,00	25.630.098,00
Pajak Alat Berat	-	-
Pajak BBNK&Balik Nama		
Total	153.960.042,00	25.630.098,00

Keterangan :

Rincian Pajak Air Permukaan	Tahun 2016	Tahun 2017
1. PT. Chevron Pacific	114.544.578,00	-

Pajak Air Permukaan akhir Tahun 2016 dibayarkan oleh Kementerian Keuangan sehingga Tahun 2017 s.d saat ini Penerimaan dari Pajak Air Permukaan Migas belum diterima

Rincian Pajak Alat Berat

	Tahun 2016	Tahun 2017
1. E&MP Malacca Strait (Kab. Kep. Meranti)	-	-
2. PT. Langgak Inj Lestari (Ujung Batu Kali, Rokan Hulu)	9.105.750,00	1.917.000,00
3. PT. Pertamina LP II (Kota Dumai)	2.437.900,00	5.027.400,00
4. PT. Pertamina EP Region (Kab. Indragiri Hulu)	11.522.598,00	11.522.598,00
5. PT. Pertamina II (Kab. Bengkalis)	11.343.986,00	2.394.100,00
6. PT. Chevron Pacific (Dun Kab. Bengkalis)	5.005.150,00	4.768.900,00
Total	39.415.464,00	25.630.098,00

Retribusi Daerah

	Tahun 2016	Tahun 2017
Retribusi Jasa Umum	-	-
Retribusi Jasa Usaha	-	-
Retribusi Penzihuan Terentu	-	-
Total	-	-

Lain-lain

	Tahun 2016	Tahun 2017
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	-	-
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	-	-
Total	-	-

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambangan		Tahun 2016	Tahun 2017
Pajak Daerah			
Pajak Air Bawah Tanah		-	-
Pajak Air Pertambangan		-	-
Pajak Jat Betal		-	-
Pajak BBNKB/Balk Nama		-	-
		Total	
Retribusi Daerah		Tahun 2016	Tahun 2017
Retribusi Jasa Umum		-	-
Retribusi Jasa Usaha		-	-
Retribusi Perizinan Terbatas		-	-
		Total	
Lain-lain		Tahun 2016	Tahun 2017
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan		-	-
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sisa		-	-
		Total	
		-	-

LEMBAR PERNYATAAN

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

Tanggal : Oktober 2018

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

Lampiran 6.4 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Sumatera Selatan untuk Tahun 2016



KONTRAKTOR MIGAS YANG BEROPERASI
PROVINSI SUMATERA SELATAN

No	Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	Kabupaten	Wilayah Kerja
1	MEDCO SOUTH SUMATERA BLOCK PT. PERTAMINA EP - PILONA LONTAR PT. PERTAMINA EP	Kabupaten Lahat	
2	PT. PERTAMINA EP PT. PERTAMINA EP (EKS. UBEP LIMAU) PT. PERTAMINA EP (GOLD WATER) PT. PERTAMINA GUNUNG KAMPUNG MINYAK PT. PERTAMINA PRISMA K.P. MINYAK MEDCO SOUTH SUMATERA BLOCK PT. PERTAMINA EP - JOBP TALISMAN OK	Kabupaten Muara Enim	
3	PT. PERTAMINA EP (EKS UBEP LIMAU) PT.PERTAMINA EP PT,PERTAMINA INDOSPEC LIMAU PT. PERTAMINA KSO ENERGI TANJUNG TIGA	Kota Prabumulih	
4	PT. PERTAMINA EP (EKS UBEP LIMAU) PT.PERTAMINA EP PT.PERTAMINA INDOSPEC LIMAU PT. PERTAMINA EP INDDAMA PUTRA K PERTAMINA EP PERTAMINA EP BENAKAT BARAT PETROLEUM MEDCO E&P RIMAU MEDCO SOUTH SUMATERA BLOCK COPHIL CORRIDOR GRISSIK JOBP, TALISMAN JAMBI MERANG PT. PERTAMINA EP - RAMBA PT. PERTAMINA EP - BENAKAT REKA KRUH KSO GEOMINERGY SL	Kabupaten Musi Banyuasin	
	SANTIKA PENDOPO ENERGI UNITASI SUBAN TATELY N.V		

No	Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	Wilayah Kerja
5	PERTAMINA RAMBA CONOCO PHILIPS CORRIDOR GRISSIK MEDCO E & P RIMAU ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	Kabupaten Banyuasin
6	PT. PERTAMINA EP MEDCO SOUTH SUMATERA PT. PERTAMINA INDRILCO	Kabupaten Musi Rawas
7	PT. PERTAMINA EP PT. PERTAMINA EP - GOLD WATER FORMASI SUMATERA ENERGY CESL	Kabupaten Ogan Ilir
8	JOBP TALISMAN OK LTD UNITISASI PT. PERTAMINA EP TIARABUMI PETROLEUM	Kabupaten Ogan Komering Ulu
9	JOBP GOLDEN SPIKE IND LTD GOLDEN SPIKE LTD MEDCO SOUTH SUMATERA TECHWIN BENAKAT TIMUR ADERA PT. PERTAMINA KSO PETROLEUM BETUNS SANTIKA PENDOPO ENERGI BENAKAT BARAT PETROLEUM KSO QEI	Kabupaten Penukal Abab Lematang Ilir
10	Sete Raya MD Tampi	Kabupaten Musi Rawas Utara

PERUSAHAAN PERTAMBANGAN YANG BEROPERASI
PROVINSI SUMATERA SELATAN

NO	NAMA PERUSAHAAN	JENIS KONTRAK/IZN	NOMOR SK	LUAS WILAYAH (HA)	TAHAP KEGIATAN	KOMODIAS
1	PT ABADI OGAN CEMERLANG	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	222/KUP-II/BXVII/2012	3.525,00	Operasi Produksi	Batubara
2	PT ADICCOAL RESOURCES	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	0196 Tahun 2013 No 786 Tahun 2012 penubahan No.	4.425,00	Operasi Produksi	Batubara
3	PT ADIMAS PUSPITA SERASI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	02/KUP-II/IXXVII/2010	14.390,00	Operasi Produksi	Batubara
4	PT ADIMAS PUSPITA SERASI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	220/KUP-II/BXVII/2012	9.715,00	Operasi Produksi	Batubara
5	PT AMAN TOEBOLLAH PUTRA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	619/KPTS/DIPI/PTSP/2017	587,00	Operasi Produksi	Batubara
6	PT ANDALAN SATRIA ABADI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	686/KPTS/DIPI/PTSP/2015	10.000,00	Operasi Produksi	Batubara
7	PT ANUGERAH ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	KW/123/Pemli.12 26/KPTS/TAMBEN/2011	4.850,00	Operasi Produksi	Batubara
8	PT ARTHACO PRIMA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	849 TAHUN 2013	15.000,00	Operasi Produksi	Batubara
9	PT ASTA MAHARANTA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/166/KEP/PTAMBN/2010 (OP)	476,00	Operasi Produksi	Batubara
10	PT BAKTI NUGRAHA YUDA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	08/KUP-II/XXVII/2009	5.495,00	Operasi Produksi	Batubara
11	PT BANJARSARI PRIBUMI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/115/KEP/PTAMBN/2010	519,84	Operasi Produksi	Batubara
12	PT BANYUAN KOALINDO LESTARI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	31/KPTS/DISTAMBEN/2010	10.900,00	Operasi Produksi	Batubara
13	PT BARA ANUGRAH SEJAHTERA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	105/KPTS/TAMBEN/2014 SK penyelesaian 544/KPTS/DESDM/2017	2.154,00	Operasi Produksi	Batubara
14	PT BARA MANINGGA SAKTI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/228/KEP/PTAMBN/2012	443,00	Operasi Produksi	Batubara
15	PT BARA SELARAS RESOURCES	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/259/KEP/PTAMBN/2011	448,00	Operasi Produksi	Batubara
16	PT BARA SUMATERA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	422/KPTS/TAMBEN/2011	4.987,00	Operasi Produksi	Batubara
17	PT BASIN COAL MINING	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	348 TAHUN 2011	2.870,00	Operasi Produksi	Batubara
18	PT BATTICMAN COAL	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	0497 TAHUN 2013	12.670,00	Operasi Produksi	Batubara
19	PT BATUBARA BUKIT KENDI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	305/KPTS/DISTAMBEN/2010	881,70	Operasi Produksi	Batubara
20	PT BHUMI SRIVIJAYA PERDANA COAL	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	609 TAHUN 2012	6.886,00	Operasi Produksi	Batubara
21	PT BIMA PUTRA ABADI CITRANUSA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/286/KEP/PTAMBN/2011	286,00	Operasi Produksi	Batubara
22	PT BUANA BARA EKAPRATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1104 Tahun 2009 penulihan No. 0846 Tahun 2014 (g) 05 AGUSTUS 2014 Perpanjangan Pertama No	4.997,00	Operasi Produksi	Batubara
23	PT BUANA ELTRA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	014/DNPI/PTSP/VI/2018 06/KUP-II/XXVII/2009	1.199,00	Operasi Produksi	Batubara
24	PT BUANA INTI CITRA PRIMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1003 TAHUN 2008 SK Perpanjangan Perlana No. 0150-DNPI-MTSP-VII/2018	4.999,00	Operasi Produksi	Batubara
25	PT BUDI GEMA GEMITA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/149/KEP/PTAMBN/2010	1.524,00	Operasi Produksi	Batubara
26	PT. BUKIT ASAM (1) (MTB)	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	304/KPTS/DISTAMBEN/2010 SK Perpanjangan Pertama 0257/MTSP-VII/2018	2.866,00	Operasi Produksi	Batubara
27	PT. BUKIT ASAM (2) (TAL)	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	751/KPTS/DISTAMBEN/2010	7.821,00	Operasi Produksi	Batubara
28	PT. BUKIT ASAM (Persero) Tbk (Bangka Tengah Blok A)	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	391/KPTS/TAMBEN/2010	2.423,00	Operasi Produksi	Batubara
29	PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk (Bangka Tengah Blok B)	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	389/KPTS/TAMBEN/2010	22.937,00	Operasi Produksi	Batubara

NO	NAMA PERUSAHAAN	JENIS KONTRAKIZIN	NOMOR SK	LUAS WILAYAH (HA)	TAHAP KEGIATAN	KOMODITAS
30	PT. BUKIT BARA ALAM	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/254/KEP/PER/TAMBEN/2012	2.009,10	Operasi Produksi	Batubara
31	PT. BUKIT ENIM ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	256/KPTS/DISTAMBEN/2011	11.130,00	Operasi Produksi	Batubara
32	PT. BUKIT TELUNUK	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/223/KEP/PER/TAMBEN/2010	500,00	Operasi Produksi	Batubara
33	PT. BUMI MERAPI ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/159/KEP/PER/TAMBEN/2010	1.651,00	Operasi Produksi	Batubara
34	PT. BUMI SEKUNDANG ENIM ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	SK. Eksploitasi 4034/KPTS/DISTAMBEN/2010 SK. perubahan 4335/KPTS/DISTAMBEN/2011	12.880,00	Operasi Produksi	Batubara
35	PT. CAHAYA BARA PRATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	0849/TAHUN 2014 SK Persemaianan Persemaianan No. 582/KPTS/DIP/PT/SP/2017	1.655,00	Operasi Produksi	Batubara
36	PT. CAHAYA NUSA PRATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	No. 1268/Izin 2009 perubahan No. 1418 Thn 2012 revisi No. 0848 TAHUN 2014 Tgl. 5 Agustus 2014 perpajangan perlama No. KPTSDIP/PT/SP/2017	3.318,00	Operasi Produksi	Batubara
37	PT. CAKRAMAS GEMILANG MANDIRI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/41/KEP/PER/TAMBEN/2012	413,00	Operasi Produksi	Batubara
38	PT. CAHAYA AMANAH SENTOSA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	Nomor 806/KPTS/DES/DM/2017 tanggal 27 Desember 2017	1.815,00	Operasi Produksi	Batubara
39	PT. CITRA ALAM CAHAYA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	658/KPTS/DISPERTAMBEN/2015	5.541,00	Operasi Produksi	Batubara
40	PT. CITRA ALAM GEMILANG	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	667/KPTS/DISPERTAMBEN/2015	10.000,00	Operasi Produksi	Batubara
41	PT. CITRA BARA RAYA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/287/KEP/PER/TAMBEN/2012	804,00	Operasi Produksi	Batubara
42	PT. DELAPAN INTI POWER	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	540/558/KEP/PELH/2010	10.550,00	Operasi Produksi	Batubara
43	PT. DIANRANA PETROJASA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/235/KEP/PER/TAMBEN/2010	984,80	Operasi Produksi	Batubara
44	PT. DIRBAR DILAGE ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/183/KEP/PER/TAMBEN/2014	1.011,00	Operasi Produksi	Batubara
45	PT. DIZAMATRA POWERINDO	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/172/KEP/PER/TAMBEN/2010	971,00	Operasi Produksi	Batubara
46	PT. DUTA ALAM EKAPRATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	684/KPTS/DISPERTAMBEN/2015	3.682,00	Operasi Produksi	Batubara
47	PT. DUTA ALAM JAYA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	685/KPTS/DISPERTAMBEN/2015	3.682,00	Operasi Produksi	Batubara
48	PT. DUTA BARA UTAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	721/KPTS/TAMBEN/2011	1.987,00	Operasi Produksi	Batubara
49	PT. ELOK INDAH SULUR JAYA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	424/KPTS/TAMBEN/2014	5.107,00	Operasi Produksi	Batubara
50	PT. ENERG INTI BARA PRATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	704/KPTS/DISPERTAMBEN/2015	13.630,00	Operasi Produksi	Batubara
51	PT. ERA ENERGI MANDIRI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/222/KEP/PER/TAMBEN/2012	1.369,00	Operasi Produksi	Batubara
52	PT. GOLDEN GREAT BORNEO	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/117/KEP/PER/TAMBEN/2010	1.913,00	Operasi Produksi	Batubara
53	PT. GORBY ENERGY	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	0011/KPTS/DISTAMBEN/2009	4.986,19	Operasi Produksi	Batubara
54	PT. GORBY PUTRA UTAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	0021/KPTS/DISTAMBEN/2009	4.394,75	Operasi Produksi	Batubara
55	PT. GRANIA NUSA MINERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	356/KPTS/TAMBEN/2014	12.170,00	Operasi Produksi	Batubara
56	PT. GUMAY PRIMA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	262/KPTS/DIP/PT/2010	4.282,00	Operasi Produksi	Batubara
57	PT. HANSON ENERGI BANTURAJA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	01/KALP/I-XXVII/2010 Penyelesaian SK Nomor 732/KPTS/DES/DM/2017	14.990,00	Operasi Produksi	Batubara
58	PT. OGAN ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	302/TAHUN 2009 Penyelesaian SK Nomor 733/KPTS/DES/DM/2017	4.000,00	Operasi Produksi	Batubara
59	PT. INDAH JAYA ABADI PRATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/49/KEP/PER/TAMBEN/2012	1.261,00	Operasi Produksi	Batubara

NO	NAMA PERUSAHAAN	JENIS KONTRAK/IZIN	NOMOR SK	LIJAS WILAYAH (HA)	TAHAP KEGATAN	KOMODITAS
80	PT. INDOMAS MINERAL UTAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	272/KPTS/DISTAMBEN/2012	186,00	Operasi Produksi	Biji Besi DMP
61	PT. INDONESIA BATU PRIMA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	648 TAHUN 2013	15.000,00	Operasi Produksi	Batu bara
62	PT. INTI BUMI SUKSES PERKASA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	365/KPTS/DISTAMBEN/2009	7.527,00	Operasi Produksi	Batu bara
63	PT. KARYA PERINTIS SEJATI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	No. 0831 TAHUN 2014	5.531,00	Operasi Produksi	Batu bara
64	PT. KASIH KARYA AGUNG	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	656/KPTS/DISTAMBEN/2014	572,20	Operasi Produksi	Batu bara
55	PT. CAKRA BUMI ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	SK Eksplorasi 1084/KPTS/amben/2006	9.815,00	Operasi Produksi	Batu bara
56	PT. LAHAT PULAU PINANG BARA JAVA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	SK penjualan 842/KPTS/DISTAMBEN/2015	825,70	Operasi Produksi	Batu bara
57	PT. BUMI ENERGI SELARAS AGUNG RAYA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	SK penjualan nama 597/KPTS/DISTAMBEN/2016 sg. 9	2.029,00	Operasi Produksi	Batu bara
68	PT. LAIS BATUBARA PERSADA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	SK penjualan 0641 TAHUN 2013	11.670,00	Operasi Produksi	Batu bara
69	PT. LAIS COAL MINE	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1275 Tahun 2009 penjualan No. 1339 Tahun 2012 Tgl. 10 Desember 2012 SK penjualan ketama	789,40	Operasi Produksi	Batu bara
70	PT. LION POWER ENERGY	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	024/TDMP/PTSP/IV/2018	4.194,00	Operasi Produksi	Batu bara
71	PT. MAKARYA EKOGUNA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	114/KPTS/DIHP/2010	4.972,00	Operasi Produksi	Batu bara
72	PT. MANDRI NUSA PRATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1257 TAHUN 2009 SK Penjualan Perlana No. 01/3D/PW/PTSP/VII/2018	4.333,00	Operasi Produksi	Batu bara
73	PT. MANGGALA ALAM LESTARI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1417 TAHUN 2012 revisi No. 07/4 TAHUN 2014 Tgl. 4 Juli 2014	4.836,00	Operasi Produksi	Batu bara
74	PT. MANGGALA GITA KARYA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	153/KPTS/DIPELH/2012	1.533,00	Operasi Produksi	Batu bara
75	PT. MASINDO ARTHA RESOURCES	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1416 TAHUN 2010	4.400,00	Operasi Produksi	Batu bara
76	PT. MASINDO ARTHA RESOURCES	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1417 TAHUN 2010 KW. 94 Pemb 10	5.475,00	Operasi Produksi	Batu bara
77	PT. MH MINERAL RESOURCES	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	250/KPTS/TAMBEN/2011	9.363,00	Operasi Produksi	Batu bara
78	PT. MIJARA ALAM SEJAHTERA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	756/KPTS/DISTAMBEN/2017	1.745,00	Operasi Produksi	Batu bara
79	PT. MUBA BATUBARA PERSADA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	0490 Tahun 2013 SK Penjualan No. 0847 TAHUN 2014 sg. 01 05 AGUSTUS 2014	7.650,00	Operasi Produksi	Batu bara
80	PT. MUBA COAL MINE	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	0485 TAHUN 2013	1.297,00	Operasi Produksi	Batu bara
81	PT. MURA MIGAS	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	655/KPTS/DISTAMBEN/2014	7.194,00	Operasi Produksi	Batu bara
82	PT. MURA PERKASA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	642/KPTS/DISTAMBEN/2014	10.430,00	Operasi Produksi	Batu bara
83	PT. MURA REKA BATUBARA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	23/KPTS/DISTAMBEN/2010	4.003,00	Operasi Produksi	Batu bara
84	PT. MURA RENSA CBM	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	638/KPTS/DISTAMBEN/2014	12.414,00	Operasi Produksi	Batu bara
85	PT. MUSTIKA INDAH PERMATA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503118/KEP/PERTAMBEN/2010	2.000,00	Operasi Produksi	Batu bara

NO	NAMA PERUSAHAAN	JENIS KONTRAK/ZIN	NOMOR SK	LJAS WILAYAH (HA)	TAHAP KEGIATAN	KOMODITAS
86	PT. NUSA INDAH PERINAI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1255 TAHUN 2009 SK Perpanjangan No. 0671 Tahun 2010 Tgl. 10 Juni 2010	4.500,00	Operasi Produksi	Batubara
87	PT. NUSANTARA BARA RESOURCES	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	656KPTSDISTAMBEN/2014	2.355,00	Operasi Produksi	Batubara
88	PT. PACIFIC GLOBAL UTAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1263 Tahun 2009 perintah No. 1431 Tahun 2012 (p. 28 Desember 2012	3.258,40	Operasi Produksi	Batubara
89	PT. PACIFIC GLOBAL UTAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	2159KPTSDISTAMBEN/2012	1.485,00	Operasi Produksi	Batubara
90	PT. PERSADA BERAU JAYA SAKTI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	31 TAHUN 2011	11.050,00	Operasi Produksi	Batubara
91	PT. PRIMA MAMAYA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503173KPTSDIPERTAMBEN/2010	1.000,00	Operasi Produksi	Batubara
92	PT. PRIMA MULIA SARANA SEJANTERA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	555KPTSDISTAMBEN/2014	4.179,00	Operasi Produksi	Batubara
93	PT. PRIMARAYA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	KW.ME.OI ET.001 SK perintah No. 1216 TAHUN 2014 SK Perintah No. Wilayah No. 289KPTSDIPERTAMBEN/2016	4.952,00	Operasi Produksi	Batubara
94	PT. PRIMA LAZUARDI NUSANTARA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503193KPTSDIPERTAMBEN/2012	3.710,00	Operasi Produksi	Batubara
95	PT. PUTRA HULU LEMAYANG	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	056500MP/SP/VIII/2018	1.186,00	Operasi Produksi	Batubara
96	PT. PUTRA MANDIRI COAL	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	703KPTSDIPERTAMBEN/2015	1.528,00	Operasi Produksi	Batubara
97	PT. PUTRA MULIA COAL	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	318KPTSDIPERTAMBEN/2011	2.947,00	Operasi Produksi	Batubara
98	PT. RIMBA SUBUR LESTARI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1255 TAHUN 2009 SK Perpanjangan Perintah No. 012049-APTS-P-01/2018	4.902,00	Operasi Produksi	Batubara
99	PT. SARANA CIPTA GEMILANG	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503332KPTSDIPERTAMBEN/2011	385,00	Operasi Produksi	Batubara
100	PT. SATRIA MARYANGKAR SEJAHTERA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503237KPTSDIPERTAMBEN/2010	730,00	Operasi Produksi	Batubara
101	PT. SINAR MULIA BARABOLESTARI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	688KPTSDIPERTAMBEN/2015	10.000,00	Operasi Produksi	Batubara
102	PT. SRIMULAJA BARAPRARIHUM	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	306KPTSDIPERTAMBEN/2013	7.447,00	Operasi Produksi	Batubara
103	PT. SRIMULAJA ENERGI PERSADA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	717 TAHUN 2013	8.598,00	Operasi Produksi	Batubara
104	PT. SRIMULAJA PRIMA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	598KPTSDIPERTAMBEN/2017	9.398,00	Operasi Produksi	Batubara
105	PT. SRIMULAJA UTAMA ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	597KPTSDIPERTAMBEN/2017 perintah SK No. 540.243/KEPD/PE/2008	8.928,00	Operasi Produksi	Batubara
106	PT. SUGICO GRAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	718KPTSDIPERTAMBEN/2012	3.163,00	Operasi Produksi	Batubara
107	PT. SUMBER ALAM MAMKUR UTAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	25KPTSDIPERTAMBEN/2015	14.760,00	Operasi Produksi	Batubara
108	PT. SUMBER DAYA PERSADA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	33 TAHUN 2011	14.940,00	Operasi Produksi	Batubara
109	PT. SUMBER MINERAL PERDANA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	384KPTSDIPERTAMBEN/2009	7.945,00	Operasi Produksi	Batubara
110	PT. SWADAYA HUTAN ALAM	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1254 TAHUN 2009 SK Perintah No. 650KPTSDIPERTAMBEN/2017	4.000,00	Operasi Produksi	Batubara
111	PT. TALANG IBI COAL	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	652KPTSDIPERTAMBEN/2015	7.827,00	Operasi Produksi	Batubara
112	PT. SRIMULAJA TRANSERI ENERGI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	137KPTSDIPERTAMBEN/2014	9.059,00	Operasi Produksi	Batubara
113	PT. TEMPRAJA ENERGI RESOURCES	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	146 TAHUN 2014	4.570,00	Operasi Produksi	Batubara
114	PT. TITAN PRAWIRA SRIMULAJA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1281 TAHUN 2014 SK Perintah No. 700KPTSDIPERTAMBEN/2017	6.015,00	Operasi Produksi	Batubara

NO	NAMA PERUSAHAAN	JENIS KONTRAK/IZIN	NOMOR SK	LUAS WILAYAH (HA)	TAHAP KEGIATAN	KOMODITAS
115	PT. TRI MANDIRI PERKASA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	503/286/KEP/PER/TAMBEN/2012	586.00	Operasi Produksi	Batubara
116	PT. TRIARYANI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	540/220/KPTS/SP/PE/LH/2014	2.143.00	Operasi Produksi	Batubara
117	PT. TRIMATA BENJUA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	738/KPTS/TAMBEN/2012	4.349.00	Operasi Produksi	Batubara
118	PT. TRIMATA COAL PERKASA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	No. 982/KPTS/TAMBEN/2013 19/22 November 2013	11.640.00	Operasi Produksi	Batubara
119	PT. TRUBA BORU BANTU ENIM	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	681/KPTS/TAMBEN/2011	10.230.00	Operasi Produksi	Batubara
120	PT. UCI JAVA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	1127 TAHUN 2014 KW. 104-Pmb 14	3.800.00	Operasi Produksi	Batubara
121	PT. WAHANA RUMBA LESTARI	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	234/KPTS/DISTAMBEN/2016	4.539.00	Operasi Produksi	Batubara
122	PT. WIRADUTA SEJAHTERA LANGGENG	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	830/KPTS/TAMBEN/2013	3.183.00	Operasi Produksi	Batubara
123	PT. SEMEN BATUURAJA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	No. 01/KUPS/IA/300XKIV/2010	103.40	Operasi Produksi	Batu Kapur
124	PT. SEMEN BATUURAJA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	No. 02/KUPS/II-33XXKIV/2010	96.84	Operasi Produksi	Clay
125	PT. ANUGRAH TENAM RAYA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	5401/KEP/PER/2010 SK Pertambangan Nomor 794/KPTS/DISTAMBEN/2015 Tanggal 29 Desember 2015	175.09	Operasi Produksi	Pasir Kuras
126	CV. METRO SENTOSA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	540/05/KEP/PER/2011	899.50	Operasi Produksi	Pasir Kuras
127	PT. DUTA ENERGI MINERATAMA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	8C1/KPTS/TAMBEN/2014	3.673.00	Operasi Produksi	Batubara
128	PT. TRANS POWER INDONESIA	Izin Usaha Pertambangan (IUP)	238/KPTS/TAMBEN/2015	3.028.00	Operasi Produksi	Batubara

FORMULIR PELAPORAN ETI INDONESIA TAHUN 2016
PEMERINTAH DAERAH PROVINSI SUMATERA SELATAN

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil Minyak Bumi (dalam rupiah)	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun							
2016	20.301.571.250	20.301.571.250	14.707.661.500	-	-	-	55.310.804.000
2017	17.363.936.302	17.408.497.750	21.050.984.300	-	-	2.687.740.246	53.511.158.598
Total	37.665.507.552	37.710.056.000	35.759.645.800	-	-	2.687.740.246	113.821.962.598

Keterangan

- * terdapat potongan lebih salur minyak bumi 44.551.458 (di tahun 2017)
- * terdapat salur kurang bayar minyak bumi di tahun 2016 sebesar Rp. 26.219.502.238 (PMK 162/PMK.07/2015)
- * terdapat salur kurang bayar minyak bumi di tahun 2017 sebesar Rp. 22.069.339.611 (PMK 19/PMK.07/2016)

Keterangan

- * terdapat potongan lebih salur minyak bumi 8.519.461.899 (di tahun 2017)
- * terdapat salur kurang bayar gas bumi di tahun 2016 sebesar Rp. 99.552.944.232 (PMK 162/PMK.07/2016)
- * terdapat salur kurang bayar gas bumi di tahun 2017 sebesar Rp. 24.647.918.770 (PMK 19/PMK.07/2016)

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi	Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
2016	124.619.737.750	83.157.656.192	126.754.363.700	-	-	41.780.041.558	378.511.839.200	
2017	92.163.517.101	100.657.679.000	104.978.715.200	26.837.355.785	-	97.140.128.596	421.812.095.682	
Total	217.687.554.821	183.845.375.192	233.733.078.600	26.837.355.785	-	138.920.170.154	803.473.934.882	

Keterangan

- * terdapat potongan lebih salur minyak bumi 101.023.729.967 (di tahun 2017)
- * terdapat salur kurang bayar PBB minyak dan gas bumi di tahun 2016 sebesar Rp. 155.548.964.512 (PMK 162/PMK.07/2016)
- * terdapat salur kurang bayar PBB minyak dan gas bumi di tahun 2017 sebesar Rp. 83.519.436.293 (PMK 19/PMK.07/2016) dan Rp. 67.478.792.698 (PMK 19/PMK.07/2017)

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil Royalti (dalam rupiah)						
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar
2016	54.596.191.500	24.317.963.107	-	-	-	5.050.936.393
2017	64.470.817.750	21.629.371.500	64.470.817.750	-	-	64.616.146.396
Total	119.367.009.250	83.788.780.857	21.829.371.500	-	-	215.387.151.396

keterangan,

* terdapat salur kurang bayar landren di tahun 2017 sebesar Rp. 868.209.316 (PMK 19/PMK.07/2016), dan Rp. 48.223.008.221 (PMK 19/PMK.07/2017)

Dana Bagi Hasil Landren (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	Jumlah
2016	5.063.535.750	5.063.535.750	5.131.314.900	-	-	-	15.258.386.400
2017	5.204.895.750	5.204.895.750	4.163.916.600	-	-	-	-
Total	10.268.431.500	10.268.431.500	9.295.231.500	-	-	-	15.258.386.400

keterangan

* terdapat salur kurang bayar landren di tahun 2017 sebesar Rp. 868.209.316 (PMK 19/PMK.07/2016),

Pendapatan Asli Daerah (PAD)

Pajak Daerah	Tahun 2016	Tahun 2017
Pajak Air Bawah Tanah	-	-
Pajak Air Pertambangan	10.458.924.162	10.845.979.912
Pajak Air Pertanian	4.234.042.858	4.237.725.058
Pajak Alai Berat	802.473.526.615	802.473.526.615
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total	31.165.463.535	31.7.557.232.385
Retribusi Daerah		
Retribusi Jasa Umum	6.802.476.550	1.406.903.200
Retribusi Jasa Usaha	7.784.102.551	9.057.141.246
Retribusi Penitikan Terentu	3.817.028.937	4.978.739.918
Total	18.403.609.038	15.442.784.364
Lain-lain		
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang dipisahkan		Tahun 2016
Lain-lain Pendapatan asli Daerah yang Sah		Tahun 2017
Total	44.652.355.054	125.048.578.790

Lampiran 6.5 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Timur untuk Tahun 2016

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2016

Dilakukan oleh Pemerintah Daerah Provinsi (Riau/Kalimantan Timur/Jawa Timur/Kalimantan Selatan/Sumatera Selatan)

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi		Wilayah Kerja
Nama KKKS		Mahakam
Total E&P Indonesia		East Kalimantan dan Ataka
Chevron Indonesia		Sanga-sanga
Vico Indonesia		
PT. Pertamina EP Aset 5		Kutai Kartanegara, Louise, Anggara, Tanjung Una, Samboja, Sangatta
PT. Benueq Tako		Waibowi

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi					
Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/izin	No m r SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Koordinasi
PT. Indonesia Pratama					
PT. Jembayan Muarabara					
PT. BIS Industri					
Sinhunihasti					
PT. Bina Sarana Sukees					
VPR Laxminda					
PT. Inean Bara Perkasa					
PT. Mitra Indah Lestari					
PT. Maju Bersama Terus					
PT. Adimitra					
PT. Kaltim Diamond Coal					
PT. Sentral Batu Bara Jawa					
PT. Batubara Dua Ribu Abadi					
PT. Tambang Damai					
PT. Lembu Swana					
PT. Kayan Putra Utama					
PT. Indomining					
PT. Binamitra Sumber Arta					
PT. Nusa Perdana Indah					
PT. Mahakam Sumber Jaya					
PT. Triwisma					
PT. Perkasa Inakakerta					
PT. Budhi Wiguna Prima					
PT. Thieess Contractor Indonesia					

PT. Indexim Coal							
PT. Kitadin							
PT. Tambang Raya Usaha Tama							
PT. Rimba Perkasa Utama							
PT. Chandra Gemilang							
PT. Petrolog Indah							
PT. Wilmar Nabati Indonesia							
PT. Petra Anugrah Bakti							
PT. Kutai Chip Mill							
PT. Kaliu Helian Chandra							
PT. Kali Raya Sari							
PT. Meindo Elang Indah							
PT. Gunung Bayan Pratama Coal							
PT. Revanza Utama							
PT. Trubaindo Coal Mining							
PT. Teguh Sinar Abadi							
PT. Runa Persada							
PT. Firman Kataun Perkasa							
PT. Samindo Utama Kaltim							
PT. Traisindo Murni Perkasa							
PT. Sime Jaya Abadi							
PT. Gawi Makmur Kalimantan							
PT. Kembar Abadi							
PT. Bukit Makmur Mandiri Utama							
PT. Mutiara Tanjung Lestari							
PT. Buma							

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Lebih Bayar	Kurang Bayar	Jumlah
2016	23.629.830.800,00	35.444.746.200,00	21.398.512.600,00	-	-	58.947.774.921,00	139.420.864.521,00
2017	28.635.419.250,00	28.635.419.250,00	34.626.697.300,00	-	-	31.755.529.539,00	123.653.065.339,00
Total	52.265.250.050,00	64.080.165.450,00	56.025.209.900,00	-	-	90.703.304.460,00	263.073.929.860,00

*) 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	Lebih Bayar	Kurang Bayar	Jumlah
2016	55.885.965.600,00	83.828.948.400,00	71.996.682.000,00	-	-	347.832.400.237,00	559.543.996.237,00
2017	24.919.664.250,00	24.919.664.250,00	25.981.760.200,00	-	18.784.062.452,00	-	57.037.026.248,00
Total	80.805.629.850,00	108.748.612.650,00	97.979.442.200,00	-	18.784.062.452,00	347.832.400.237,00	616.581.022.485,00

*) 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	Lebih Bayar	Kurang Bayar	Jumlah
2016	77.475.029.250,00	72.063.660.639,00	43.023.107.100,00	-	-	151.648.130.378,00	344.209.927.367,00
2017	71.043.842.000,00	71.043.842.000,00	35.629.370.900,00	-	2.050.042.800,00	59.228.904.400,00	234.895.916.500,00
Total	148.518.871.250,00	143.107.502.639,00	78.652.479.000,00	-	2.050.042.800,00	210.877.034.778,00	579.105.843.867,00

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD)		
Pajak Daerah	Tahun 2016	Tahun 2017
Pajak Kendaraan Bermotor	767.966.785.625,00	808.926.810.177,00
Pajak Air Pemukaan	7.150.354.841,00	7.178.019.488,10
Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor	1.570.011.650.950,79	1.870.469.739.038,80
Pajak BB NK B/Bolik Nama	580.023.931.832,00	622.875.380.936,00
Pajak Rokok	202.098.205.184,00	196.128.122.531,00
Total	3.127.250.928.432,79	3.505.578.072.170,90
Retribusi Daerah	Tahun 2016	Tahun 2017
Retribusi Jasa Umum	6.915.012.900,00	8.002.269.316,91
Retribusi Jasa Usaha	11.941.594.360,00	8.005.129.620,00
Retribusi Perizinan Terentu	579.183.300,00	651.611.100,00
Total	19.435.790.560	16.659.010.036,91
Lain-lain	Tahun 2016	Tahun 2017
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	167.385.377.650,74	208.807.497.552,48
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	715.292.747.242,58	857.707.147.709,18
Total	882.678.124.893,32	1.068.514.645.261,86

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Lebih Bayar	Kurang Bayar	Jumlah
2016	510.386.704.600,00	765.580.056.900,00	-	-	-	128.967.694.743,00	1.404.934.456.243,00
2017	279.373.834.750,00	279.373.834.750,00	192.052.932.800,00	-	-	54.500.268.636,00	805.300.870.936,00
Total	789.760.539.350,00	1.044.953.891.650,00	192.052.932.800,00	-	-	183.467.963.379,00	2.210.235.327.179,00

*) 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	Lebih Bayar	Kurang Bayar	Jumlah
2016	7.107.509.200,00	10.661.263.800,00	9.003.314.200,00	-	-	3.785.522.499,00	30.557.609.699,00
2017	10.174.041.000,00	10.174.041.000,00	8.139.232.800,00	-	-	1.995.683.646,00	30.482.998.446,00
Total	17.281.550.200,00	20.835.304.800,00	17.142.547.000,00	-	-	5.781.206.145,00	61.040.608.145,00

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

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Perkebunan, Perhutanan dan Pertambangan							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Lebih Bayar	Kurang Bayar	Jumlah
2016	-	-	20.928.003.750,00	18.602.670.000,00	-	-	39.530.673.750,00
2017	-	-	24.522.748.800,00	-	-	-	24.522.748.800,00
Total	-	-	45.450.752.550,00	18.602.670.000,00	-	-	64.053.422.550,00

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

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

Tanggal : 17 Oktober 2018

Nama : Dra. Hj. Ismiati, M.Si
 Jabatan : Kepala Badan Pendapatan Daerah Prov. Kaltim
 Nomor Induk Pegawai (NIP) : 19650914 199012 2 001

LAPORAN EITI 2016

LAMPIRAN LAPORAN

REKONSILIASI

Sekretariat EITI Indonesia

Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian, Lt.4
Jl. Medan Merdeka Barat No.7, Jakarta 10110 - Indonesia
Telp: +62 21 3483 2642
Fax: +62 21 3483 2658
Email: secretariat@eiti.ekon.go.id