



KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA

LAPORAN EITI INDONESIA 2017

4 LAMPIRAN LAPORAN
REKONSILIASI



KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA

LAPORAN EITI INDONESIA 2017

LAMPIRAN REKONSILIASI

4

DAFTAR LAMPIRAN

LAMPIRAN 1	DAFTAR PERUSAHAAN KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA TAHUN 2017
1.1	Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017
1.2	Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017
LAMPIRAN 2	RINGKASAN REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN UNTUK TAHUN 2017
2.1	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.2	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.3	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.4	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.5	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.6	Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (PSC - SKK Migas) dalam Barrel
2.7	Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (PSC - SKK Migas) dalam MSCF
2.8	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.9	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
2.10	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.11	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD
2.12	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Partners untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD
2.13	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.14	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.15	Ringkasan Rekonsiliasi PPN Reimbursement untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah
2.16	Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah
2.17	Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.18	Ringkasan Rekonsiliasi Penjualan Hasil Tambang untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.19	Ringkasan Rekonsiliasi Pajak Penghasilan Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.20	Ringkasan Rekonsiliasi Pajak Pertambahan Nilai untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.21	Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.22	Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2017 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

2.23	Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara
LAMPIRAN 3	HASIL REKONSILIASI TIAP KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2017
3.1	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Migas untuk Tahun 2017
3.2	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017
LAMPIRAN 4	DANA BAGI HASIL SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2017
4.1	Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017
LAMPIRAN 5	INFORMASI YANG TIDAK DIREKONSILIASI SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2017
5.1	Signature Bonus - kontrak baru dan Firm Commitment KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD
5.2	Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba untuk Tahun 2017
5.3	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.4	CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.5	CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.6	CSR Mengenai Kegiatan Infrastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.7	CSR Mengenai Kegiatan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.8	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.9	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.10	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.11	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.12	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.13	Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas
5.14	Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Minerba
5.15	Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah
5.16	Rincian First Tranche Petroleum untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD
LAMPIRAN 6	PENERIMAAN DAERAH PENGHASIL PROVINSI KALTIM, JATIM, KALSEL, SUMSEL DAN RIAU UNTUK TAHUN 2017
6.1	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2017
6.2	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Selatan untuk Tahun 2017
6.3	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2017
6.4	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Sumatera Selatan untuk Tahun 2017
6.5	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Timur untuk Tahun 2017

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	Nama Partner KKKS / Non Operator	List Operator & Non Operator di Tahun 2017	Participating Interest (%)	Blok	Provinsi/Onshore & Offshore
1	1	Badan Operasional Bersama PT Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	50,00%	Coastal Plains Pekanbaru (CPP Block)	50,00%	Riau
2	2	BP Berbau Ltd.	ML Berbau B.V. BUT Nippon Oil Exploration (Berbau) Ltd	48,00%	Tangguh - PSC Berbau	22,86%	DKI Jakarta
3	3	BP Muturi Holding BV	KC Berau Petroleum Ltd.	17,14%	Tangguh - PSC Muturi	12,00%	DKI Jakarta
4	4	BP Wiragari Ltd	CNOOC Muturi Ltd Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	1,00%	Tangguh - PSC Muturi	64,77%	DKI Jakarta
5	5	Camar Resources Canada INC.	KG Wiragari Petroleum Ltd.	34,23%	Tangguh - PSC Wiragari Muturi PSC	37,60%	DKI Jakarta
6	6	Chevron Indonesia Company	Wiragari Overseas Limited (D/H Talisman Wiragari Overseas Limited)	20,00%	Wiragari Block	42,40%	DKI Jakarta
7	7	Chevron Makassar Ltd	Camar Bawean Petroleum Limited	35,00%	Bawean	65,00%	Jawa Timur
8	8	Chevron Rapak Ltd	Ipex Offshore North Mahakam, Ltd.	92,50%	PSC East Kalimantan	7,50%	Kalimantan Timur
9	9	CITIC Serum Energy Limited	PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait BUT Tipiop Makassar Limited	72,00%	PSC Makassar Strait	10,00%	Kalimantan Timur
10	10	CNOOC SES Ltd.	BUT ENI Rapak Limited	62,00%	PSC Rapak	20,00%	Kalimantan Timur
11	11	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Tiptop Rapak, Ltd.	51,00%	Blok Bangka	18,00%	DKI Jakarta
12	12	EMP (Bentul) Ltd.	KUFPEC (Indonesia) Limited. GULF Petroleum Investment Co.	30,00%	Seram, Non Bulu Blok	16,50%	Maluku
13	13	EMP Malacca Strait S.A.	LION International Investment Ltd.	2,50%	-	-	Sumatra Barat
14	14	Energy Equity Epic (Sengkang) Pte. Ltd.	PT Pertamina Hulu Energi Oses	54,00%	Corridor Block	10,00%	Sumatra Selatan
15	15	ENI Muara Bakau B.Y.	PT Pertamina Hulu Energi Corridor Talisman (Corridor) Ltd.	36,00%	Bentu Segat, Ons. Riau Malacca Strait, Off. Sengkang	34,00%	Riau
16	16	Exxonmobil Cepu Ltd.	Neptune Energy Muara Bakau PT Saka Muara Bakau	55,00%	Blok Muara Bakau	100,00%	Sulawesi Selatan
17	17	Husky CNOOC Madura Ltd.	Blora Patragas Hulu	33,33%	Kalimantan Timur	11,67%	Kalimantan Timur
18	18	Ipex Corporation	Petrogas Jatim Utama Cendara	20,50%	-	2,00%	Jawa Timur
19	19	JOA Total E&P Indonesia	Asri Dhama Sejahtera Sarana Patra Hulu Cepu	2,00%	Blok Cepu	4,00%	Jawa Timur
20	20	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pertamina EP Cepu	1,00%	-	45,00%	DKI Jakarta
21	21	JOB Pertamina - JadeStone Energy OK Ltd.	Inpex Tengah, Ltd.	0,00%	Tengah, Off. East Kalimantan	50,00%	Kalimantan Timur
22	22			23,00%	Raja Dan Pendopo, Ons. South Sumatera	23,00%	Kalimantan Timur
23	23			-	Ogan Komering, Ons. South Sumatera	22,00%	DKI Jakarta
24	24			-	-	22,00%	Jawa Timur
25	25			-	-	22,00%	Jawa Timur
26	26			-	-	22,00%	Jawa Timur
27	27			-	-	22,00%	Jawa Timur
28	28			-	-	22,00%	Jawa Timur

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	List Operator & Non Operator di Tahun 2017	Participating Interest (%)	Blok	Provinsi Onshore & Offshore
22	29	JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris	Medco E&P Simenggaris	37,50%	Simenggaris	Kalimantan Utara
23	30	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Medco E&P Tomori Sulawesi	62,50%		
	31	JOB Pertamina - Petrochina East Java	Tomori E&P Ltd.	50,00%	Senoro-Toli	Sulawesi Tengah
24	32	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Petrochina International Kepala Burung	20,00%	-	Jawa Timur
25	33	JOB Pertamina - Petrogas	RH Petrogas	50,00%	Blok Salawati Kepala Burung	Papua Barat
26	34	JOB Pertamina Talisman Jambi Merang	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	16,80%	33,20%	Jawa Timur
27	35	Kalrez Petroleum (Saram) Limited	EMP Exploration Kangean	50,00%	Jambi Merang Psc	Sumatra Selatan
28	36	Kangean Energy Indonesia Limited	Impex Natuna, Ltd.	100,00%	Bula	Maluku
	37	Lapindo Brantas, Inc.	Medco South Natuna Sea Ltd.	60,00%	Kangean	Jawa Timur
29	38	Mandala Energy Lemah PTE, Ltd.	Prime Natuna Inc.	40,00%	Brantas, Ons. & Off. East Java	Jawa Timur
30	39	Mabattan Kalimantan Investment PTE, Ltd.	Total E&P Sebuku	50,00%	Lemang	Jambi
31	40	Medco E&P Natuna Ltd.	BUT Inpex South Makassar, Ltd.	35,00%	Tarakan Offshore	Kalimantan Utara
32	33	Monditor Oil Tungkal Limited		100,00%		
33	34	Mubadala Petroleum		40,00%	South Natuna "B" Block	Riau
34	35	Ophir Indonesia (Bangkalan) Ltd.		35,00%		
35	36	Ophir Indonesia (Bangkalan) Ltd.	PC Ketapang II Ltd.	25,00%		Jambi
	37		PC Muriah Ltd.	70,00%	Tungkal	
38			Pertamina Hulu Energi QNWJ Ltd.	15,00%	Sebuku	DKI Jakarta
39			Pertamina Hulu Energi QNWJ Ltd. / PSC-CR	15,00%	Bangkalan, Central / East Kalimantan	Kalimantan Tengah
40			Petrochina International Bangkok Ltd.	54,00%	Ketapang, East Java Sea	DKI Jakarta
41	41	Petrochina International Jabung Ltd.	PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung)	50,00%	80,00%	DKI Jakarta
42	42	Petrogas (Basin) Ltd.	PHIE Jabung	100,00%	Muriah, Off. North East Java Sea	DKI Jakarta
	43		Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	100,00%	Offshore North West Java	DKI Jakarta
42	44		PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung)	27,86%	100,00%	DKI Jakarta
	45		PHIE Jabung	30,00%	Bangka	Jambi
	46		Petrochina International (Bermuda)	14,29%	27,86%	Jabung
	47		RHP Salawati Basin B.V.	34,06%	30,00%	Jabung
	48		PHIE Salawati Basin	25,94%	25,94%	Papua Barat
43	46	PHE NSB		10,00%	"B" Block	Ach
44	47	PHE NSO		100,00%	NSO	Pemerintahan Indonesia (Offshore)
45	48	PHE Ogan Komering - JOB P JOKL		50,00%	Ogan Komering, Ons.	Sumatra Selatan
46		PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL		50,00%	Raja & Pendopo Blok, Ons. South Sumatera	Sumatra Selatan
47		PHE Siak		100,00%	Siak	Riau
48		PHE Tengah K-IOA P Tengah		55,00%	Tengah Blok, Off	Kalimantan Utara

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	List Operator & Non Operator di Tahun 2017	Nama Partner KKKS / Non Operator	Participating Interest (%)	Blok	Provinsi Onshore & Offshore
							Provinsi Onshore & Offshore
49	48	Premier Oil Natuna Sea BV.	BUT Natuna 2 BV KUFPEC Indonesia Natuna		28,67%	Blok A Natuna	Riau
49	50	PT Benuo Taka Wallawi PT Chevron Pacific Indonesia PT ENIP Tonga PT Medco E&P Indonesia PT Medco E&P Rimaui	Natuna 1 BV		23,00% 33,33% 15,00% 51,00% 100,00%		
50	51	PT Medco E&P Tarakan		Wailau Rokan PSC	23,00% 33,33% 15,00% 51,00% 100,00%	Kalimantan Timur Riau Sumatra Utara Sumatra Selatan Sumatra Selatan	
51	52	PT Odiria Energy Karang Agung		Tonga, North Sumatera South Sumatera	- 100,00%		
52	53	PT Pertamina EP PT PHE Kampar		Rimau	95,00%		
53	54	PT PHE WMO			5,00%		
54	55	PT SPR Langgak		Tarakan	100,00%		
55	56	Sarana Pembangunan Riau		Karang Agung, South Sumatera Indonesia	100,00%		
56	57	PT Medco E&P Lematang	Lematang E&P Limited	Blok Kampar	100,00%		
57	58		Medco Lematang BV	West Madura Offshore-Jawa Timur	80,00%		
58	59			50,00%			
59	60			Langgak Blok	50,00%		
60	52				50,00%		
61	53				51,12%		
62	54	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	Lemataing	25,88%		
63	55	PT Pertamina Hulu Energi Salawati			23,00%		
64	56	PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris	PT Medco E&P Tomori	Jambi Merang Blok, Ons.	50,00%		
65	57	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Tomori E&P Ltd.	Salawati, Ons.Off Simenggaris	25,00%		
66	58	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	PetroChina International Java, Ltd	Kalimantan Timur	37,50%		
67	59	PT Sela Raya Merangin Dua	PT Pertamina Hulu Energi Tuban	Senoro-Tolli, Ons.Off	50,00%		
68	60			Sulawesi Tengah	30,00%		
69	61	PT. Tiarabumi Petroleum	Sinochem Merangin	Jambi	20,00%		
70	62	PT. Tropik Energi Panduan	Merangin BV	Irian Jaya	50,00%		
71	63	Saka Indonesia Pangkah Limited			35,00%		
72	64	Santos (Madura Offshore) PTY. Ltd.	Saka Pangkah ILC	Sumatra Selatan	100,00%		
73	65	Santos (Sampang) PTY Ltd.	Saka Indonesia Pangkah BV	Sumatra Selatan	100,00%		
74	66	SP Sampang		Pandan	65,00%		
				Madura	22,50%		
					45,00%		
					15,00%		
					40,00%		

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	Nama Partner KKKS / Non Operator	List Operator & Non Operator di Tahun 2017	Participating Interest (%)	Blok	Provinsi/Onshore & Offshore
73	67	Star Energy (Kakap) Ltd.	Premier Oil Kakap BV		31,25%		
	68		SPC Kakap-Oil Gas		18,75%		
	69		Natura UK		15,00%		
	70		Novus Nominees		6,25%		
	71		Novus Petroleum Canada Kakap		2,75%		
	72		Novus UK Kakap		2,50%		
	73	Tately NV.	PHE Kakap		13,50%		
74		Total E&P Indonesia		100,00%	10,00%	Palmerah	Sumatra Selatan
75		Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.			50,00%	Mahakam	Kalimantan Timur
76			BUT ENI CBM, Ltd.		15,63%		
	74		BP East Kalimantan CBM, Ltd.		38,44%	GMB Sanga Sanga	Kalimantan Timur
	75		VIC CBM		38,44%		
	76		BUT Lasmo Sanga Sanga Limited		7,50%	Sanga Sanga Blok	Kalimantan Timur
77	77	Virginia Indonesia Company (VICO) LLC			26,25%		

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
34	BARAMUTIARA PRIMA PT	Gedung Sequis Centre, Lt.7, Jalan Jendral Sudirman, No.71, PT. Paramita Inti Widya Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan		75,000%	PKP28	21/1/1997	-	BatuBara	
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	Gedung Office 8 Lantai 8 Unit A SCBD Lot 28	Sumatra Holdings PTE LTD PT METALINDO PROSESTAMA PT KALIMAN BARA SENTOSA DATO' TAWI TUCK KWONG ENGR WIBOWO Circleone Consulting Co. Ltd. Doch Kweur Loe Agus Wirawan Syafudin Raden Azhar	25,000% 97,900% 1,560% 0,790% 0,260% 90,920% 1,720% 1,360% 5,000%	PKP28 PKP28 PKP28 PKP28	15/05/2007 08/11/2016 30/04/2023	11/07/2029	BatuBara	Kalimantan Timur
36	KARYA BUMI BARATAMA PT	Gedung BIFA Lt. 2 #202, Jl. Prof. Dr. Satrio Blok C4 Kaw. 6-7 Kuningan Timur, Jakarta Selatan 12950						BatuBara	Jambi
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN PT	-	PT Tuah Turangga Agung Ilochi Coal Resources Australia PTY, Ltd. Mercuri Energy Asset Management Pte. Ltd. ("MEAM Pte. Ltd.") Mercuri Energy Asset Management B.V. ("MEAM B.V.") Pemrintah Indonesia Lain-lain Saham treasury	80,100% 19,900% 99,000% 1,000% 650,200% 264,700% 85,000% 90,000%	PKP28 PKP28 IUP-BatuBara IUP-BatuBara	03/07/2014 29/10/2001 08/03/2018	02/07/2044 05/09/2031 15/12/2019	BatuBara	Kalimantan Tengah
38	SUPRARIMAPANINDO MINERAL PT	Gedung PT Pamapersada Nusantara II, Lantai 3						BatuBara	Kalimantan Selatan
39	KALIMANTAN ENERGIESERVICE PT	MENTARA PRIMA LT.2, UNIT F1, JL. DINDI DE ANAK AGUNG GDE AGUNG, BLOK 6-2 KUNINGAN, TIMUR Jln. Parig No 1 Tanjung Emas, Kec. Lawang Kidul						BatuBara	Sumatera Selatan
40	BURIT ASAM FERSERO TBK, PT								
41	BARA TABANG, PT	Jl Mji Hayono Blok D4 No.9-10						BatuBara	Kalimantan Timur
42	KAYA PUTRA UTAMA COAL, PT	-						BatuBara	
43	KEBABYANMIARABAYA PT								
44	BHUMI BANTAU ENERGI PT	JL. JEND. SUDIRMAN BY PASS, BUNGUR, JATIN	PT. TAPUT SUTRA BERBAYA PT. HANSUR GRITA TERPADU PT Wahana Sentosa Cemerlang Kemitsu Kosan Co. Ltd.	99,200% 63,00% 60,000% 30,000%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	-	-	BatuBara	Kalimantan Selatan
45	MTRBARA ADIPERDANA Ibk, PT	Gedung Office 8 Lantai 1	Masyarakat	10,000%	IUP-BatuBara	01/08/2003	01/08/2023	BatuBara	Kalimantan Utara
46	ADMIRITA BARATAMA NUSANTARA, PT	GD. WIEMA BAKRIE 2, LT 11	PT ADMIRITA NUSANTARA ENERGI PT. ANIMITA Shinta Marsono Karin Halim PT. RentaBerdama Purratama	49,000% 25,000% 25,000% 49,000%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara IUP-BatuBara	06/06/2009 01/12/2029	01/12/2029	BatuBara	Kalimantan Timur
47	MULTISARANA AVINDO, PT	Wisma Batu Pacific Lt.3 Podium 62-53 Kel. Slipi, Kec. Palmerah Jakarta Barat 114 10	PT. Kaurina Mitra Berkat Huang The Thong	99,950% 0,010%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	07/02/2013 15/12/2015	07/02/2018 29/05/2022	BatuBara	Kalimantan Selatan
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	The Suites Tower Lantai 17	PT Reswara Mining Hartama PT. Sanggar Sarana Baja	99,990% 0,010%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	29/04/2013 05/03/2021	05/03/2021	BatuBara	Kalimantan Selatan
49	TUNAS INTI ABADI, PT	Gedung TMT, Lt.7 Suite 901-902 Cilandak KKO No.1						BatuBara	
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-						BatuBara	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	Gedung Office 8 Lantai 8, Unit A - H	Skti Agustina Endri Erawan Trias Slamet Prihardi	84,000,000% 150,000,000% 100,000,000%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	07/08/2015	07/08/2023	BatuBara	Kalimantan Timur
52	BARA ALAM UTAMA, PT	Jl. AYAN KNO 12 RT.002 RW.000 Kabupaten Banjar	Widarmo Hanif Dr. H. Zam Mardi, BSc	49,000% 30,000%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	25/09/2014 30/12/2023	-	BatuBara	Kalimantan Selatan
53	BINULANG MITRA BEBASAMA BICK DUA, PT	Jalan Mangga Dua Raya Komp. Ruko Bahan Bangunan Dua Selatan Kecamatan Sawan H2 No 21 Kelurahan Mangga Dua Selatan Kecamatan Sawan Basar	Herry Hermawanto Heru Prasetya Hermawanto PT. Sing Hong Indo Estari Harto	49,000% 30,000%	IUP-BatuBara	24/04/2010	24/04/2028	BatuBara	Batito Utara
54	BERKAT BUMIPERSADA, PT								
55	GANDA ALAM MAKANIR, PT	Pacific Century Place Lantai 33 SCBD Lot 10	G International Corp PT. Titan Mining Indonesia	4,000% 60% 40%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	21/05/2016	21/05/2027	BatuBara	Kalimantan Timur
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-						BatuBara	
57	KALIMAT JAYA BARA, PT	-						BatuBara	
58	BERBARA ENERGI, PT	-						BatuBara	
59	MULIA ALAM SEJAHTERA, PT	Graha Baru mulia lt. 3 Jl. Suryopranoto 2 Harmoni Plaza A/6, Gambir	PT Wahana Sentosa Cemerlang AT Surya PT STAHD MINING	99,500% 0,050%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	27/04/2010 45,000%	27/04/2022	BatuBara	Sumatera Selatan
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI PT	Gedung Patra Jasa Lantai 20, 2020 Jl. Jend. Gatot Subroto Graha Ambitik, Jl. Scientia Boulevard Kaw. 12, Summarecon Serpong, Tangerang Banten 15811 - Indonesia	PT STAHID MINING SEMESTER ENERGI	55,000%	IUP-BatuBara	29/10/2010	29/10/2030	BatuBara	Kalimantan Timur
61	BANJARSARI PRBUMI, PT	-						BatuBara	Sumatera Selatan
62	INTIBARA PERDANA, PT	Desa Bajak Satu, Bajak Ikelupuh Tabo Penajung Bengkulu						BatuBara	Bengkulu
63	PROLINDO CIPITA NUSANTARA, PT	Lantai 43, Menara Bca, Jl. M. H. Thamrin Kav. Jakarta Pusat	PT Mega Bintang Perkasa PT Lestari Cipta Persada	50,000% 50,000%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	21/04/2017 21/04/2022	BatuBara	Kalimantan Selatan	
64	WELARO SUBUR JAYA, PT	Jl. Cipomangkusumo No. 99 Rt. 26 Kel. Sungai Kelodang						BatuBara	Kalimantan Timur
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	Jl. Weleri Negishi 17,7551 Manis Mata, West Kalimantan Bakongan Rtu Kel. Bakung Jl. Weleri Negishi 17,7551 Manis Mata, West Kalimantan Bakongan Rtu Kel. Bakung	PT BAYAN RESOURCES Tbk, FURDANTO, S.A.U.D., ALIF MACHMUD IDRUS,	90,000% 91,000% 0,900%	IUP-BatuBara IUP-BatuBara	26/04/2011 21/06/2025	BatuBara	Kalimantan Timur	
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	Jl. Sangkurieng No. 85 Kelurahan Melayu Kecamatan Tenggarong Kutai Kartanegara Kalimantan Timur						BatuBara	Kalimantan Timur

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Athir		
67	MINEREX INDONESIA PT	Jl. Hayam Wuruk Ting Selatan No. 6 Ruko Kel. Talang Jauh, Kec. Jelutung, Kota Lambi	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Jambi
68	RHTOMAKNURINSANABDI PT	Jl. Cermati No. 5 Rt. 1 Kel. Jawa Kec. Samarinda Ulu, Kota Samarinda	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	Komplek Komponi Tiba Bente Center Blok A5-11 Jl. Jend Sudirman Petamburan	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Riau
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	World Trade Center, Lt. 7-11 Jend. Sudirman Kaw. 2B-31 Jakarta 12920	PT Aman Tri Abadi Far East Investment Limited Ruddy Tanaka	75,200% 21,400%	IUP - BauBara	24/02/2015	15/09/2034	Batu Bara	Kalimantan Selatan
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	Graha Baranuitti Komplek Harmoni Blok A No 8, Jl. Suryopanrote 2 Jakpus	PT Wahana Sentosa Cemerlang Henry Irani	86,44% 7,56%	IUP - BauBara	22/04/2016	-	Batu Bara	Sumatera Selatan
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	Kampung Gunung Geulis Rt. 1 Rw.1 Desa Gunung Geulis Kec. Sukastra Kab. Bogor	Henry Angkasa	6,000%	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	Kampung Gunung Geulis Rt. 1 Rw.1 Desa Gunung Geulis Kec. Sukastra Kab. Bogor	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
74	PPITI MITURA JAYA, PT	Jl. Yos Sudarso Rt. 14 No. 81, Kel. Selamat Tarakan	KRISTIANTO ANDISAPUTRO JUJUET KRSITIANO TOLU	50,000% 50,000%	IUP - BauBara	11/03/2015	-	Batu Bara	Kalimantan Utara
75	KHADIN, PT (EMBALUT)	Pondok Indah Office Tower lll Lantai 3, 11 Sallian Ikanadar Muda, Perodukdik Kav. M-2-12 Jakarta Selatan 12310, group	PT Indo Tambang Raya Megah Tbk PT ITM Energi Utama	98,000% 1,000%	IUP - BauBara	18/03/2013	25/02/2022	Batu Bara	Kalimantan Timur
76	SATU TERMINAL UMMO, PT	Jl. Raya Nho. 66 B Seti Parang Matapura Kalimantan Selatan	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	Jl. H. Juanda No. 63 Gedung Cahaya Tjara Lt. 5 Samarinda	PT Wahana Sentosa Cemerlang Tata Power Internasional Pte. Ltd.	50,000%	IUP - BauBara	13/04/2010	11/04/2018	Batu Bara	Kalimantan Timur
78	BARA MULTI SUKSES SARANA, PT	Perum.grand Tamansari Bg7/2 Samarinda, Kalim. & Sahid Sudirman Center, lantai 5a Suite C-cd Jalan Jendral Sudirman No.86 Jakarta 10220	PT Global Resources Mayarakat (kepemilikan masing-masing dibawah 5%)	26,000% 57,40% 50,00% 5,260%	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
79	TRIENSA MINERAL UTAMA, PT	Jl. Mh Rafadjin No. 88 Loa Janan 75391 Ka Wisma Brt 2 Lt.31 Jl. Jend Sudirman Kaw. 44-46 Jakarta	PT. Iota Bara Sejahtera Tbk PT. Troha Sejahtera PT. Alam Kayu Nusantara New Growth B.V. The Netherlands	99,700% 0,300%	IUP - BauBara	14/12/2010	14/12/2023	Batu Bara	Kalimantan Timur
80	MANAMBANG MUARAHANNA, PT	Central Park Office Tower, Unit 01 327/6-77	-	60,000% 40,000%	IUP - BauBara	24/02/2010	06/03/2038	Batu Bara	Sumatera Selatan
81	FRMAN KETAUN, PT	11410 Wisma 77/7th Floor, Jl. Letjen S. Parman Kaw. 77 Jakarta	Hasnur Jaya Tambang Hasnur Group Indonesia	99,910% 0,090%	IUP - BauBara	12/06/2012	12/06/2012	Batu Bara	Kalimantan Selatan
82	ENERGIBATU BARA LESTARI, PT	Jl. SBR SMK kec. labuanan, labuanan jaya, TIK. Bayur, Kabupaten Berau, Kalimantan Timur	PT. Baterra Daya Makmur PT. Baterra Daya Makmur PT. Mecco Energi Mining Internasional	0,010% 99,990%	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
83	SUPRABARA ENERGI, PT	The Energy Building 515 FT Sbd-Lct 11-a Jend. Sudirman 55-2 Jakarta	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Utara
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	Jl. Jl. Soekarno No.24 Rt.15 Gunung Pasir Kalimura Jaya Ulu Kukar	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	Desa Kebur Kec. Merapi Barat Kab. Lahat	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Sumatera Utara
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	No 004 Kel. Gondangdia Kec. Mertinggala Kec. Pusat Kuningan Barat III, Lot. 10. -16, Kawasan Mega Kuningan, Jakarta 12950	PT. Kiansingding Inti Makmur PT. Golden Energy/Mines Tbk	99,990% 0,010%	IUP - BauBara	24/10/2018	24/10/2028	Batu Bara	Jambi
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	Jl. Han. K. Radin, Perum Grand Tamansari Cluster Ruko Samarinda, Kalimantan Timur	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
88	KUTA ENERGI, PT	Jl. Han. K. Radin, Perum Grand Tamansari Cluster Ruko Samarinda, Kalimantan Timur	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
89	RJNUNIKARTANEGARA, PT	Jl. Han. K. Radin, Perum Grand Tamansari Cluster Ruko Samarinda, Kalimantan Timur	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
90	BARAKUMALASAKTI, PT	Jl. Han. K. Radin, Perum Grand Tamansari Cluster Ruko Samarinda, Kalimantan Timur	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
91	MIFABERSAUDARA, PT	Jl. Han. K. Radin, Perum Grand Tamansari Cluster Ruko Samarinda, Kalimantan Timur	Media Daya Bersama	100,000%	IUP - BauBara	30/03/2011	13/04/2025	Batu Bara	Aceh
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	Gedung 9 The East Larut 25 Jl. Idr. Ide Anak Agung Gde. Agung Kav. E.3.2 No.1, Kelurahan Kuningan Timur, Kecamatan Setiabudi, Kota Jakarta Selatan 12951	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Sumatera Selatan
93	KUDAMAKNUR SALAM BABARIS, UNIT DESA MAKNUR	Kec. Salam Babar, Kab. Tapin Propinsi Kalimantan Selatan	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	Apartemen Kedoya Ilok N.2003 Rt.011 Rw.004, Kel. Kedoya, Kec. Kebon Jeruk, Kota Jakarta Barat	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
95	RAHMA RAHMAN, PT	Tanah Bumbu	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Bengkulu
96	KLUSIMA RAYA UTAMA, PT	Jl. Masi No.40 E. Jakarta Pusat/ Po Box 4320 Krt. 10/150	PT BUKIT AFAM TBK	51,000% 49,000%	IUP - BauBara	30/11/2016	30/11/2026	Batu Bara	Kalimantan Timur
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	Jl. Gunung Merapi No. 16 Jawa, Samarinda Ulu, Samarinda, Kalimantan Timur	PT MEGA RAYA KUSUMA	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Tengah
98	NUANSACITA COAL INVESTMENT	Mnc Tower lantai 19 Jalan Kebon Sirih No. 17-19 Jakarta Pusat 10340	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
99	BINAANSU SUKSES MANDIRI, PT	Jl. Gajah Mada Rt. 19 No. 28 Melak Ulu Kec. Melak kab. Kubu Raya	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Utara
100	ATHA MARTHNAHA KRAMO, PT	Jl. Jalan Janda Raya Desa Maimau Hilir, Kalatra, Kab. Malinau • KALIMANTAN UTARA	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Utara
101	BANGUNNUSANTARA JAYA MAKNUR, PT	Jl. Daan Mogot KM 1 Nos 90/R 011 RW004 Kelurahan Jelambar, Kecamatan Gropit Petamburan	M. Sulis Sudarmo Joyoharto M. Hayromo Jayaharto Hartono Gandamula	75,000% 100,000%	IUP - BauBara	2016	2026	Batu Bara	Kalimantan Timur
102	ARZARA BARANDO ENERGATAMA, PT	Komplek Mahakan Square Blok B-17/9 Jl. Untung Surapati Samarinda 75126, Telp. 0541-2272181, Kalimantan Timur KOTA SAMARINDA • KALIMANTAN TIMUR	-	-	IUP - BauBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jangka Waktu		Provinsi	
					Jenis Kontrak	Awal		
103	ANGASANA JAYA ENERGI PT	Sinar Delta ITC Permati Hijau, Lt.8, Suite B1 Jl. Letjen Soeprono, Jakarta Selatan	Pt. Delta Coal Yuldar Purwa Karim Indra Gunawan	83,2500% 5,0000%	IUP - BauBara	17/06/2014	29/05/2022	Kalimantan Selatan
104	VALE INDONESIA TBK PT	Gedung The Energy Lt.31 Lot 11A, Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53 Senayan, Kebayoran Baru, DKI Jakarta, Jakarta Selatan	Yale Canada Limited Public Sumitomo Metal Mining Co. Ltd Yale Japan Limited Sumitomo Corporation	56,7300% 20,4900% 0,5400%	KK - Mineral	29/12/2015	28/12/2025	Nikel
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA PT	Gedung Menara Rajawali, Lantai 19 Jl. Dr. Ide Anak Agung Gde Agung, Lot 45, Kel. Kuningan Timur Kec. Setiabudi, Jl. Ampera Raya 9 Jkt Ph. 7692395	Archipelago Resources Pte. Ltd PT Archipelago Agricourt Resources (Singapore) PTE LTD PT Artha Nugraha Agung	0,1400% 5,0000% 95,0000%	KK - Mineral	17/03/1997	-	Sulawesi Utara
106	AGINCOURT RESOURCES PT	Sahid Sudirman Center Lantai 31 Jl. Jendral Sudirman Kav.86 Jakarta Pusat 10220	-	5,0000%	KK - Mineral	28/04/1997	24/04/2042	Sumatera Utara
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	Gosowon Site Desa Tabojo Kec. Mafitif & Menara Elusa Clarend, Jakarta Selatan & Ciandak Comercia Estate, Iki Ph (SGB) Lot 3 Jl. Jendral Sudirman Kav. 52-53, RT.5/RW.3, Senayan, Kec. Bay. Baru, Kota Jakarta Selatan, Daerah Khusus Ibukota Jakarta 12190	Newcrest Singapore Holding Pte. Ltd PT Aneka Tambang	75,0000% 25,0000%	KK - Mineral	28/04/1997	30/09/2029	Emas, Perak
108	NUSA HALIMAHERA MINERAL PT	Phaza 85 Lt. 4, HR Rasuna Said Kav. No. 6 Jakarta 12940	Freeport McMoran Inc. PT Inilum PT Indocopper Investama	8128,0000% 936,0000%	IUPK - Mineral	30/12/1991	29/12/2021	Emas, Tembaga
109	IRISOURCES BOLANG MC GONDOWO, PT	Sudirman 14, Jl. Jend. Sudirman Central Business District, Senayan, Kec. Bay. Baru, Kota Jakarta Selatan, Daerah Khusus Ibukota Jakarta 12190	Arman Mine International Pukauit Utara PT INDONESIA ASAHAN ALUMINUM Masyarakat PT INDONESIA ASAHAN ALUMINUM (PERSERO) PUBLIC	82,2000% 17,8000% 65,0000% 35,0000%	IUPK - Mineral	10/02/2017	-	Emas
110	FREEPORT INDONESIA PT	Lingkar Selatan, Jl. TB Simatupang No. 1, RT.10/RW.4, Kel. Kec. Jakarta Selatan, Daerah Khusus Ibukota Jakarta, Jl. Bulevar Gading Baru Blok LC 6 No. 53 Kel. Kedoya Gading PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	93,6000%	IUPK - Mineral	25/10/16	20/07/25	Logam Istimah
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGARA, PT	The Belizza Arcade, Gp. Tower, 17th Floor, 4, Lt. 1, Jl. Soeprono No. 34 Permai, Hutan Jati Kel. Kawasan Industri Agribisnis Sungaihal Kabupaten Bangka Provinsi Kepulauan Bangka Belitung	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	35,0000%	IUP - Mineral	20/07/07	20/07/07	Ferronickel, Nickel ore, Gold, Silver, Bauxite, Platina, Palladium
112	TIKAIH (PERSERO) TBK PT	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	35,0000%	IUP - Mineral	99,8900%	16/08/16	Nikel
113	ANEKA TAMBANG TBK PT	Suparta Surianto Frans Muller PT J Resources Nusantara	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	0,1100%	IUP - Mineral	25/01/10	25/01/30	Emas
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	Suparta Surianto Frans Muller PT J Resources Nusantara Jimmy Budianto	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	73,0000% 10,0000%	IUP - Mineral	15/08/21	15/08/21	Timah
115	BUMI SUKSESINDO, PT	Jimmy Budianto	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	0,2000%	IUP - Mineral	03/05/2013	03/05/2033	Emas
116	REFINED BANGKATIN, PT	Sudirman Kav. 52-53 Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	IUP - Mineral	-	-	Maluku Utara
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	Sudirman Kav. 52-53 Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	IUP - Mineral	-	-	Sulawesi Tengara
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	Sudirman Plaza Gedung Plaza Maret Lt. 10, Jl. Jend. Sudirman Kav. 76-78, Setiabudi, Jakarta Selatan	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	IUP - Mineral	-	-	Nikel, Kromit
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	Menara Baitul 33 Jl. H Thamrin Kav No 1 Jakarta 0310	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	IUP - Mineral	-	-	Nikel
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	Dusun Petairan RT.01 RW.01 Desa Senyukib Kec. Kehpa Kampung Kab. Belfitung Timur Prov. Bangka Belitung	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	IUP - Mineral	-	-	Timah
121	VENUS INTI PERKASA,CV	Air ham, Buleit ham, Pangkal Pinang City, Bangka Belitung	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	IUP - Mineral	-	-	Timah
122	TRININDO INTER NUSA, PT	Jl. Ahmad Yani No 46, Bangka Belitung	PT. PANCA MITIA PT. MEL AFRAAMA PERKASA HALIM MINA PT. MERDEKA COPPER GOLD TBK PT. Afra Alukesiindo	-	IUP - Mineral	-	-	Bangka Belitung

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi Kontraktor KKKS	Nilai yang Telah Disesuaikan Kontraktor KKKS	Perbedaan Akhir (8) = (7) - (6)
			Kontraktor KKKS	SKK Migas			
(1)	(2)	(3)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	205,291	205,291	(0)	205,291	-
2	BP BERIAULT LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	70,340	70,069	(271)	70,069	70,069
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	21,164	21,082	(82)	21,082	21,082
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	7,109	7,082	(27)	7,082	7,082
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	10,514	10,514	0	10,514	10,514
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	298,838	298,838	0	298,838	298,838
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	36,891	36,891	0	36,891	36,891
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	73,639	73,639	(0)	73,639	73,639
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAWA	40,707	40,707	(0)	40,707	40,707
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	583,200	583,200	-	583,200
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	131,849	131,849	0	0	131,849	131,849
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RMAU	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	26,281	26,281	(0)	26,281	26,281
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	8	8	-	8	8
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	33,581	33,581	-	33,581	33,581
16	EXXONMOBIL CEPUL LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	35,490	35,490	0	35,490	35,490
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	529,434	529,435	1	529,435	529,435
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	7,585	3,793	(3,793)	3,793	3,793
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	4,990	4,990	-	4,990
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	17,178	17,178	-	17,178
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGEARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGEARIS	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	145,328	72,664	(72,664)	72,664	72,664
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	27,358	27,358	-	27,358
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	20,329	20,329	0	20,329	20,329
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	34,074	34,074	0	34,074	34,074
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULU, SERAM	3,146	3,146	(0)	3,146	3,146
27	KALREX PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	6,238	6,238	0	6,238	6,238
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	2,592	2,592	-	2,592
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	309,032	309,032	(0)	309,032	309,032
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	17,131	17,131	(0)	17,131	17,131
33	MOND'OROIL TUNGKAL LIMITED	BANGKANAI CENTRAL / EAST KALIMANTAN	1,393	1,393	(0)	1,393	1,393
34	MUBADALA PETROLEUM	KETAPANG, EAST JAVA SEA	323,368	323,368	0	323,368	323,368
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	569,244	569,244	0	569,244	569,244
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	32,914	32,914	0	32,914	32,914
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	175	175	-	175	175
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	JABUNG, ONS. JAMBI	167,915	252,008	84,093	252,008	252,008
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	73,220	73,220	0	73,220	73,220
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	46,157	46,157	(0)	46,157	46,157
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	NORTH SUMATRA OFFSHORE	1,591	1,591	(0)	1,591	1,591
43	PHE NSB						
44	PHE NSO						

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Penyesuaian Rekonsiliasi Kontraktor KKKS	SKK Migas	Kontraktor KKKS	SKK Migas	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	17.178	17.178	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	17.178	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	4.990	4.990	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	4.990	4.990
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	34.400	34.400	0	0	(0)	(0)	(0)	34.400	34.400
48	PHE TENGAH K-JOAP TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	3.793	3.793	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	3.793	3.793
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAILAMI - EAST KALIMANTAN	26.983	26.983	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	26.983	26.983
50	PT BENUJO TAKA WAILAMI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	4.175.588	4.175.588	0	0	(0)	(0)	(0)	4.175.588	4.175.588
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	221	221	0	0	(0)	(0)	(0)	221	221
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	103.577	103.577	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	103.577	103.577
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	171.858	171.858	0	0	(0)	(0)	(0)	171.858	171.858
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	34.093	34.093	0	0	(0)	(0)	(0)	34.093	34.093
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	1.986	1.986	0	0	(0)	(0)	(0)	1.986	1.986
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	1.448.313	1.448.313	0	0	(0)	(0)	(0)	1.448.313	1.448.313
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	23.444	23.444	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	23.444	23.444
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	139.933	139.933	0	0	(0)	(0)	(0)	139.933	139.933
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	11.436	11.436	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	11.436	11.436
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	34.074	34.074	0	0	(0)	(0)	(0)	34.074	34.074
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI ONS. & OFF. IRIAN JAYA	20.329	20.329	0	0	(0)	(0)	(0)	20.329	20.329
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENOPO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	72.664	72.664	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	72.664	72.664
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	27.358	27.358	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	27.358	27.358
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	26.371	26.371	0	0	(0)	(0)	(0)	26.371	26.371
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	2.792	2.792	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	2.792	2.792
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	3.939	3.939	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	3.939	3.939
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	60.670	60.670	0	0	(0)	(0)	(0)	60.670	60.670
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	8.667	8.667	-	-	-	-	-	8.667	8.667
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	49.030	49.030	0	0	(0)	(0)	(0)	49.030	49.030
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	6.650	6.650	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	6.650	6.650
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	982.436	491.218	(491.218)	(491.218)	(0)	(0)	(0)	491.218	491.218
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	267.862	267.862	0	0	(0)	(0)	(0)	267.862	267.862
		TOTAL	14.899.373	15.050.729	151.356	(481.370)	-	14.418.003	15.050.729	632.726	

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribu USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	SKK Migas	Kontaktor KKKS	Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	SKK Migas						
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUASAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERIAULT LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.113.663	908.571	(205.092)	205.092	1.113.663	1.113.663	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	3.35.081	278.608	(56.473)	56.473	335.081	335.081	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	112.561	91.937	(20.624)	20.624	112.561	112.561	-	-
5	CANAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	142.403	134.082	(8.321)	8.321	142.403	142.403	-	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	11.959	11.959	(0)	-	11.959	11.959	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	140.516	130.859	(9.658)	9.658	140.516	140.516	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULU	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	1.859.418	1.859.418	0	0	1.859.418	1.859.418	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRASSIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	90.320	90.320	-	-	90.320	90.320	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	58.887	58.887	0	0	58.887	58.887	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MUARA BAKAU B.Y.	565.785	369.375	(196.410)	-	196.410	565.785	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	CEPU	-	-	-	-	-	-	-	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	55.034	55.034	0	0	55.034	55.034	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.425.741	1.364.900	(60.841)	(60.841)	1.364.900	1.364.900	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	75.742	37.871	(37.871)	(37.871)	37.871	37.871	-	-
18	INPEX CORPORATION	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	7.132	7.132	-	-	-	7.132	7.132
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	597	373	(224)	(224)	-	373	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	378.205	189.102	(189.102)	189.102	-	189.102	189.102	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	TUBAN, ONS. JAVA, TIMUR	-	137	137	-	-	-	137	137
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	13	13	(0)	(0)	13	13	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	JAMBI MEFANG, ONS. JAMBI	82.500	95.716	13.216	95.716	-	95.716	95.716	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	BULIA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	483.928	483.928	(0)	(0)	483.928	483.928	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	13.109	14.321	1.212	1.212	-	14.321	14.321	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	TARAKAN OFFSHORE	19	19	(0)	(0)	-	-	19	19
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	SOUTH NATURA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	613.347	613.347	0	0	613.347	613.347	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	158.585	158.585	(0)	(0)	158.585	158.585	-	-
32	MEDCO E&P NATURA LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	46.573	46.573	(0)	(0)	46.573	46.573	-	-
33	MONDIDOROIL TUNGKAL LIMITED	KETAPANG, EAST JAVA SEA	70.788	70.788	0	0	70.788	70.788	-	-
34	MUDADALA PETROLEUM	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	142.850	142.850	(0)	(0)	142.850	142.850	-	-
35	OPHR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	259.743	259.743	(0)	(0)	259.743	259.743	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	17.375	17.375	0	0	17.375	17.375	-	-
37	PC MURIAH LTD.	BANGKOK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKOK LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribu USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (8) = (7) - (6)
			Kontraktor KKKS (1)	SKK MIGAS (2)	(3) = (2) - (1)	Kontraktor KKKS (4) = (6) - (1)	SKK MIGAS (5) = (7) - (2)	Kontraktor KKKS (6)	SKK MIGAS (7)		
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS JAMBI	645,860	645,860	0	0	-	645,860	645,860	-	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	10,697	10,697	0	0	-	10,697	10,697	-	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	63,567	63,567	(0)	(0)	-	63,567	63,567	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	41,628	41,628	0	0	-	41,628	41,628	-	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	7,132	7,132	0	0	-	7,132	7,132	-	-
46	PHE RAJA TEMPILAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH OFF EAST KALIMANTAN NATUNA SEA BLOCK "A" OFF.	37,871	37,871	(0)	(0)	-	37,871	37,871	-	-
49	PREMIEER OIL NATUNA SEA BY.	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	707,235	707,235	(0)	(0)	-	707,235	707,235	-	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	1,664	1,664	0	0	-	1,664	1,664	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	129,871	129,871	(0)	(0)	-	129,871	129,871	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA INDONESIA	1,909	1,909	0	0	-	1,909	1,909	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	1,661,190	1,661,190	0	0	-	1,661,190	1,661,190	-	-
57	PT PERTAMINA EP	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	PT PHE KAMPAR	LANGGAK, RIAU	341,828	344,483	2,655	2,655	-	344,483	344,483	-	-
59	PT PHE WMO	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	PT SPR LANGGAK	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	66,320	66,320	0	0	-	66,320	66,320	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	SALAWATI, ONS. & OFF. IRAN JAYA	95,716	95,716	0	0	-	95,716	95,716	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SIMENGGAJIS, KALIMANTAN TIMUR	13	13	0	0	-	13	13	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	-	224	224	224	-	224	224	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGAJIS	TUBAN, ONS. JAVA TIMUR	189,102	189,102	(0)	(0)	-	189,102	189,102	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	IMERANGIN II, SOUTH SUMATRA	137	137	(0)	(0)	-	137	137	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	119,962	119,962	(0)	(0)	-	119,962	119,962	-	-
69	PT. TROPİK ENERGI PANDAN	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	129,510	129,510	-	-	-	129,510	129,510	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	SAMPANG, EAST JAVA	118,440	118,440	(0)	(0)	-	118,440	118,440	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	56,840	56,840	0	0	-	56,840	56,840	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	2,707,416	1,353,708	(1,353,708)	-	-	1,353,708	1,353,708	-	-
74	TATELY NV.	GMB SANGA-SANGA	361	361	0	0	-	361	361	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	338,902	272,927	(65,975)	-	-	338,902	338,902	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	TOTAL	15,777,912	13,696,042	(2,031,870)	(1,159,559)	562,552	14,107,648	14,258,594	150,946	150,946

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir	
			Kontraktor KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal				
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	1.941	1.941	(0)	(0)	1.941	1.941	-
2	BP BERIAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	7.904	2.625	(5.280)	(5.280)	2.625	2.625	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	2.671	887	(1.784)	(1.784)	887	887	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	726	128	(599)	(599)	128	128	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	734	734	(0)	(0)	734	734	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	1.552	1.552	(0)	(0)	1.552	1.552	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULU	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	1.766	1.766	0	0	1.766	1.766	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MUARA BAKAU	-	0	0	0	0	0	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	CEPU	293.265	258.224	(35.041)	(35.041)	258.224	258.224	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	MAHAKAM OFF. EAST KALIMANTAN	20.350	20.350	0	0	20.350	20.350	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	TENGAH OFF. EAST KALIMANTAN	2	1	(1)	(1)	1	1	-
18	INPEX CORPORATION	RAJA DAN PENDODO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	148	148	148	148	148	148
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	11.354	11.354	(0)	(0)	11.354	11.354	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	8	8	8	8	8	8
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	9	10	0	0	10	10	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALLAWATI	BULU, SERAM	-	-	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	2.528	2.528	0	0	2.528	2.528	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SEBUKAU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-
33	MONTDORIOL TUNGKAL LIMITED	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	BANGKOK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONW/LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONW/LTD. / PSC-CR	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	2.767	2.767	0	0	63	63	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	-	-	-	-	-	2.767	2.767	-

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir			
			Kontraktor KKKS	SKK Migas					(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	12	12	0	0	0	0	12	12	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	15	15	(0)	(0)	(0)	(0)	15	15	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	2,909	2,887	(22)	(22)	(22)	(22)	2,887	2,887	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	506	506	(0)	(0)	(0)	(0)	506	506	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIEER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WALLAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT BENILO TAKA WALAWI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	54,803	54,803	0	0	0	0	54,803	54,803	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	1,269	1,269	0	0	0	0	1,269	1,269	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	1,726	1,726	0	0	0	0	1,726	1,726	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	342	342	(0)	(0)	(0)	(0)	342	342	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	199	-	(199)	(199)	(199)	(199)	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	INDONESIA	243,414	243,430	16	16	16	16	243,430	243,430	-
57	PT PERTAMINA EP	KAMPAR	345	345	(0)	(0)	(0)	(0)	345	345	-
58	PT PHE KAMPAR	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	14,504	14,504	0	0	0	0	14,504	14,504	-
59	PT PHE WMO	LANGGAK, RIAU	255	255	(0)	(0)	(0)	(0)	255	255	-
60	PT SPRILANGGAK	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA,	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	5,705	5,727	22	22	22	22	5,727	5,727	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGARIS	SENORO - TOLI TOLI, CENTRAL SULAWESI	11,991	12,212	222	222	222	222	12,212	12,212	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	4,460	4,598	138	138	138	138	4,598	4,598	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT. SELF RAYA MERANGIN DUA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANDAN, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPPIK ENERGI PANDAN	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	SAMFANG, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY. LTD	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	6,650	-	(6,650)	(6,650)	(6,650)	(6,650)	-	-	-
74	TATELY NV.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	40,743	20,372	(20,372)	(20,372)	(20,372)	(20,372)	20,372	20,372	-
75	TOTAL E&P INDONESIA	GMB SANGGA-SANGGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	SANGGA-SANGGA, ONS. EAST KALIMANTAN	518	518	(0)	(0)	(0)	(0)	518	518	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	TOTAL	737,998	673,792	(64,207)	(66,131)	(64,207)	(66,131)	671,867	673,792	1,925

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKKS	SKK MIGAS		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4) = (7) - (2)	(5) = (7) - (1)	(6) = (5) - (4)		
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	2.810	(2.810)	(5.621)	-	(2.810)	(2.810)	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	(2.521)	(2.521)	(0)	(0)	(2.521)	(2.521)	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	(1.546)	(1.546)	(0)	(0)	(1.546)	(1.546)	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	192	192	(0)	(0)	192	192	-
5	CAMER RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	1.577	-	(1.577)	(1.577)	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	(1.352)	(1.352)	(0)	(0)	(1.352)	(1.352)	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	956	956	(0)	(0)	956	956	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	554	554	0	0	554	554	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULU	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	2.895	2.895	-	-	2.895	2.895
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	7.254	7.665	411	-	(232)	7.254	7.433	179
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	(2.042)	(2.042)	(2.042)	(2.042)	(2.042)	(2.042)
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	57	57	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	CEPU	30.473	14.623	(15.850)	(15.850)	14.623	14.623	-
16	EXXONMOBIL CEPUL LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	10.137	(10.137)	(20.274)	(20.274)	(10.137)	(10.137)	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	(15.471)	(15.472)	(0)	(0)	(15.472)	(15.472)	-
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	2.634	2.634	2.634	2.634	2.634	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	(118)	(118)	-	-	-	(118)
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SI MENGGARIS	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	359	(359)	(719)	(719)	(359)	(359)	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOWORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	(4.833)	(4.833)	-	(4.833)	(4.833)	(4.833)
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	91	91	0	0	91	91	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBIMERANG, ONS. JAMBI	3.256	(3.256)	(6.512)	(6.512)	(3.256)	(3.256)	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG BULIA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	0	0	0	0	0	0	0
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	2.884	2.884	0	0	2.884	2.884	-
33	MONDIDORI OIL TUNGKAL LIMITED	BANGKANA, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-
34	MUFADALA PETROLEUM	KETAPANG, EAST JAVA SEA	89	89	(0)	(0)	89	89	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	4	(4.864)	(4.868)	(4.868)	(4.864)	(4.864)	-
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	6.577	6.577	(0)	(0)	6.577	6.577	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	(4.539)	(3.708)	832	832	(3.708)	(3.708)	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	2.761	2.761	0	0	2.761	2.761	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	(1)	(4.770)	(4.769)	(4.769)	(4.770)	(4.770)	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	1.627	(1.627)	(3.254)	(3.254)	(1.627)	(1.627)	-

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKs	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)	
			Kontraktor KKs (1)	SKK MIGAS (2)	Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Kontraktor KKs (4) = (6) - (1)	SKK MIGAS (5) = (7) - (2)	Kontraktor KKs (4)	SKK MIGAS (5)	
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	209	(209)	(418)	(418)	-	(209)	(209)	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOBP JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	888	(888)	(1.776)	(1.776)	-	(888)	(888)	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDORO, ONS. SOUTH SUMATERA	68	68	(0)	(0)	-	68	68	-
47	PHE SIAK	SIAK ONS.	1.254	1.254	(0)	(0)	-	1.254	1.254	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	(941)	(941)	(941)	-	(941)	(941)	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAIAMI - EAST KALIMANTAN	(6.196)	(6.196)	-	-	-	(6.196)	(6.196)	-
50	PT BENJU TAKA WAIAMI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	48.384	48.384	0	0	-	48.384	48.384	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	22	22	22	-	22	22	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	-	(42.322)	(42.322)	(42.322)	-	(42.322)	(42.322)	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	6.861	49.183	42.322	42.322	-	49.183	49.183	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	311	311	0	0	-	311	311	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA INDONESIA	-	-	-	-	-	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KAMPAR	11.010	11.010	(0)	(0)	-	11.010	11.010	-
57	PT PERTAMINA EP	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	9	9	0	0	-	9	9	-
58	PT PHE KAMPAR	LANGGAK, RIAU	(9.188)	(9.188)	0	0	-	(9.188)	(9.188)	-
59	PT PHE WMO	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	891	891	-
60	PT SPR LANGGAK	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	274	(274)	(548)	(548)	-	(274)	(274)	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	SALAWAII, ONS. & OFF. IRAN JAYA	1.333	4.050	2.717	2.717	-	4.050	4.050	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SENGOR TOILI, CENTRAL SULAWESI	(1.333)	(1.333)	(0)	(0)	-	(1.333)	(1.333)	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUMORI SULAWESI	TUBAN ONS. JAWA TIMUR	2.256	(2.256)	(4.513)	(4.513)	-	(2.256)	(2.256)	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PT. SELERAYA MERANGIN INDIA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TROPİK ENERGI PANDAN	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	(738)	(738)	(0)	(0)	-	(738)	(738)	-
69	PT. TROPİK ENERGI PANDAN	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	SAMPANG, EAST JAVA	6.368	(6.368)	(12.735)	(12.735)	-	(6.368)	(6.368)	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	KAKAP OFF. SOUTH CHINA SEA	(336)	(336)	(0)	(0)	-	(336)	(336)	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	2.766	2.766	2.766	-	2.766	2.766	-
74	TATELY NV.	GMB SANGGA-SANGGA	-	(45.328)	(45.328)	(45.328)	-	(4.121)	(4.121)	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	SANGGA-SANGGA, ONS. EAST KALIMANTAN	41.207	(4.121)	(124.418)	(122.773)	(232)	26.944	25.108	(1.876)
76	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	TOTAL	149.757	25.340						

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
				Kontraktor KKKS	SKK Migas		
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	(19.124)	39.073	58.197	-	39.073
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	(4.661)	(10.774)	(6.113)	(10.774)	(10.774)
4	BP WRIGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	(1.391)	(3.123)	(1.732)	(1.732)	(3.123)
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	3.563	3.563	(0)	3.563	3.563
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	737	737	0	737	737
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	82	(0)	(82)	0	82
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	19.529	32.481	12.952	(0)	19.529
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	946	946	(0)	(0)	946
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	277	448	171	171	448
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	4.342	4.342	(0)	(0)	4.342
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPUL LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	(0)	0	0	0	0
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	16.585	16.585	(0)	(0)	16.585
18	INPEX CORPORATION	TENGGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	15.294	15.294	15.294	15.294
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	64	-	-	64
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	(354)	354	708	708	354
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	279	279	-	279
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	0	0	0	0
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	(3.329)	(3.329)	0	0	(3.329)
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULU, SERAM	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	0	0	0	0
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	(2.495)	(2.495)	(0)	(0)	(2.495)
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
33	MONITDOR OIL TUNGKAL LIMITED	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	BANGKANAL, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	1.060	1.060	1.060	1.060
36	PC KETAPANG II LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	0	0	(0)	(0)	0
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	12.485	(14.264)	(26.750)	(26.750)	(14.264)
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	3.457	3.718	261	261	3.718
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	3.118	3.118	(0)	(0)	3.118
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	2.140	(243)	(2.383)	(2.383)	(243)

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(6) = (7) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)	
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA 'B' ONS. NORTH SUMATRA	(1.452)	1.452	2.904	2.904	-	1.452	1.452
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	974	(974)	(1.948)	(1.948)	-	(974)	(974)
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKI	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	(143)	143	286	286	-	143	143
46	PHE RAJA TEMPPIR - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	11.848	11.848	-	11.848	11.848
48	PHE TENGAH K-JOAP TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN NATUNA SEA BLOCK 'A' OFF. WAILAWI - EAST KALIMANTAN	6.196	6.196	(0)	(0)	-	6.196	6.196
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	9	9	-	-	-	9	9
50	PT BENUO TAKA WALLAMI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	869	869	(0)	(0)	-	869	869
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	12	12	0	0	-	12	12
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	INDONESIA	(8.820)	(8.820)	0	0	-	(8.820)	(8.820)
57	PT PERTAMINA EP	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-
58	PT PHE KAMPAR	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	624	624	(0)	(0)	-	624	624
59	PT PHE WMO	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-
60	PT SPR LANGGAK	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA	1.513	(1.513)	(3.025)	(3.025)	-	(1.513)	(1.513)
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	7.325	(7.325)	(14.649)	(14.649)	-	(7.325)	(7.325)
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	(406)	0	406	406	-	0	0
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SENORO-TOILI, CENTRAL SULAWESI	406	406	(0)	(0)	-	406	406
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	(207)	207	415	415	-	207	207
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGITUBAN EAST JAVA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	18	18	(0)	(0)	-	18	18
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	(27)	27	53	53	-	27	27
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	916	916
74	TATELY NV.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	17.221	17.221	17.221	-	17.221	17.221
75	TOTAL E&P INDONESIE	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	(3.311)	(3.311)	(3.311)	-	(3.311)	(3.311)
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (MCO) LLC	TOTAL	43.714	108.166	64.452	48.914	(431)	92.628	107.736
									15.107

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formullir Pelaporan Awal Kontraktor KKKS SKK MIGAS (1)	Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan Kontraktor KKKS SKK MIGAS (5) = (7) - (2)	Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
					Kontraktor KKKS SKK MIGAS (2)	Penyesuaian KKKS Kontraktor KKKS SKK MIGAS (4) = (6) - (1)		
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	3,960,099	3,960,099	-	-	3,960,099	3,960,099
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1,441,444	1,441,444	(0)	(0)	1,441,444	1,441,444
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	433,704	433,704	0	0	433,704	433,704
4	BP WIRAGAR LTD.	WIRAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	145,691	145,691	(0)	(0)	145,691	145,691
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	176,827	176,827	-	-	176,827	176,827
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	5,795,817	5,795,817	(0)	(0)	5,795,817	5,795,817
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	716,079	716,079	-	-	716,079	716,079
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	1,419,975	1,419,975	-	-	1,419,975	1,419,975
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULU	1,020,633	1,020,633	-	-	1,020,633	1,020,633
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	11,513,265	11,513,265	-	-	11,513,265
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	2,708,805	2,708,805	-	-	2,708,805	2,708,805
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF.	533,220	533,220	-	-	533,220	533,220
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	189	189	(0)	(0)	189	189
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	531,628	531,628	-	-	531,628	531,628
15	ENIMUARA BAKAUBY.	CEPU	74,610,658	74,610,658	(0)	(0)	74,610,658	74,610,658
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	576,545	576,545	-	-	576,545	576,545
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	10,143,993	10,144,003	10	10	10,144,003	10,144,003
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	144,680	72,340	(72,340)	(72,340)	72,340	72,340
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDPOD, ONS. SOUTH SUMATERA	-	100,066	100,066	-	-	100,066
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	348,081	348,081	-	-	348,081
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SENGORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	2,736,817	1,368,409	(1,368,409)	(1,368,409)	1,368,409	1,368,409
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	534,629	534,629	-	-	534,629
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	400,544	400,544	-	-	400,544	400,544
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBIMERANG, ONS. JAMBI	662,442	662,442	-	-	662,442	662,442
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULIA, SERAM	67,377	67,377	-	-	67,377	67,377
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	115,587	115,587	-	-	115,587	115,587
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	46,075	46,074	(1)	(1)	46,074	46,074
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	6,333,363	6,333,363	-	-	6,333,363	6,333,363
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	330,003	330,003	-	-	330,003	330,003
33	MONTDOROIL TUNGKAL LIMITED	BANGKANAI CENTRAL / EAST KALIMANTAN	23,108	23,108	-	-	23,108	23,108
34	MUBADALA PETROLEUM	KETAPANG, EAST JAVA SEA	87,226	87,226	(0)	(0)	87,226	87,226
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	6,143,525	6,143,525	-	-	6,143,525	6,143,525
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	11,112,304	11,112,304	-	-	11,112,304	11,112,304
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWALI LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	647,948	647,948	-	-	647,948	647,948
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWALI LTD. / PSC-CR	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	3,170	3,170	-	-	3,170	3,170
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	3,262,650	4,876,334	1,613,684	-	4,876,334	4,876,334
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	1,492,353	1,492,353	-	-	1,492,353	1,492,353
42	PETROGAS (BASIN) LTD.							

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	(1)	(2)	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	841.759	841.759	-	-	-	-	841.759
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	29.524	29.524	0	0	0	0	29.524
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	RAJAD DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	348.081	348.081	0	0	0	0	348.081
46	PHE RAJA TEMPIRAI -JOB P GSIL	RAJAD DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	100.066	100.066	(0)	(0)	0	0	100.066
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	660.247	660.247	-	-	-	-	660.247
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	72.340	72.340	0	0	0	0	72.340
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	478.953	478.953	-	-	-	-	478.953
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	82.013.620	82.013.620	-	-	82.013.620	82.013.620	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	1.819	1.819	-	-	1.819	1.819	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	1.986.155	1.986.155	-	-	1.986.155	1.986.155	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	3.271.279	3.271.279	-	-	3.271.279	3.271.279	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	640.436	640.436	-	-	640.436	640.436	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA INDONESIA	44.559	44.559	(0)	(0)	0	0	44.559
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	28.445.729	28.445.729	0	0	0	0	28.445.729	44.559
57	PT PERTAMINA EP	KAMPAR	453.715	453.715	(0)	(0)	0	0	453.715
58	PT PHE KAMPAR	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	2.778.912	2.778.912	0	0	0	0	2.778.912
59	PT PHE WMO	LANGGAK, RIAU	187.935	187.935	0	0	0	0	187.935
60	PT SPR LANGGAK	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	662.442	662.442	-	-	-	-	662.442
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	400.544	400.544	-	-	400.544	400.544	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGRIS	SENORO - TOLI CENTRAL SULAWESI	1.368.409	1.368.409	-	-	1.368.409	1.368.409	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TCMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	534.629	534.629	-	-	534.629	534.629	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	495.922	495.922	-	-	495.922	495.922	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	56.865	56.865	(0)	(0)	56.865	56.865	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANDAN, SOUTH SUMATERA	73.226	73.226	-	-	73.226	73.226	-
69	PT. TROPICK ENERGI PANDAN	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1.227.277	1.227.277	-	-	1.227.277	1.227.277	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PT. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	187.544	187.544	0	0	0	0	187.544
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	910.363	910.363	-	-	910.363	910.363	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	147.858	147.858	-	-	147.858	147.858	-
74	TATELY NV.	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	18.846.545	18.846.545	(9.423.273)	(9.423.273)	9.423.273	9.423.273	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	5.090.011	5.090.011	-	-	5.090.011	5.090.011	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	TOTAL	290.181.262	293.426.975	3.245.713	(9.250.328)	-	280.930.934	293.426.975
									12.496.041

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
				Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(4)	(5)	(4)	(5)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	172.441	241.092.928	240.920.487	240.920.487	-	241.092.928	241.092.928	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	51.884	72.540.414	72.488.529	72.488.529	-	72.540.414	72.540.414	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	17.429	24.367.931	24.350.502	24.350.502	-	24.367.931	24.367.931	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	21.920.083	21.920.083	0	0	-	21.920.083	21.920.083	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	2.646.958	2.646.958	(0)	(0)	-	2.646.958	2.646.958	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	25.758.544	25.758.544	(0)	(0)	-	25.758.544	25.758.544	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULU	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	290.289.753	290.289.753	16.402.317	16.402.317	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (CRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	16.825.560	16.825.560	0	0	-	290.289.757	290.289.757	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	452.617	452.617	452.617	452.617	-	16.825.560	16.825.560	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	14.864.511	14.864.511	-	-	-	452.617	452.617	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	87.904.520	87.904.520	0	0	-	14.864.511	14.864.511	-
15	ENIMUWARA BAKAU B.Y.	CEPU	-	-	-	-	-	87.904.520	87.904.520	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	7.304.429	7.304.429	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	217.329.691	217.329.691	(0)	(0)	-	7.304.429	7.304.429	-
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	10.815.213	5.407.606	(5.407.606)	(5.407.606)	-	217.329.691	217.329.691	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	5.407.606	5.407.606	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	992.624	992.624	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	22.096	13.810	(8.286)	(8.286)	-	13.810	13.810	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMEUNGGARIS	SENOHO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	103.232.386	51.616.193	(51.616.193)	(51.616.193)	-	51.616.193	51.616.193	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	515.541	515.541	-	-	515.541	515.541	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	6.921	6.921	(0)	(0)	-	6.921	6.921	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	11.420.795	11.420.795	-	-	-	11.420.795	11.420.795	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULU, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	72.743.078	72.743.078	-	-	-	72.743.078	72.743.078	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	2.171.215	2.371.916	200.701	200.701	-	2.371.916	2.371.916	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	3.864	3.864	0	0	-	3.864	3.864	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	68.314.404	68.314.404	(0)	(0)	-	68.314.404	68.314.404	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SEBUKI, OFF. SULAWESI	23.578.994	23.578.994	0	0	-	23.578.994	23.578.994	-
33	MONTDOROIL TUNGKAL LIMITED	BANGKANA, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	5.493.900	5.493.900	-	-	-	5.493.900	5.493.900	-
34	MUBADALA PETROLEUM	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	10.075.158	10.075.158	-	-	-	10.075.158	10.075.158	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	27.576.186	-	-	-	-	27.576.186	27.576.186	-
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	34.063.155	34.063.155	-	-	-	34.063.155	34.063.155	-
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	1.971.424	1.971.424	-	-	-	1.971.424	1.971.424	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONW/LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONW/LTD. / PSC-CR	JABUNG, ONS. JAMBI	53.621.852	53.621.852	0	0	-	53.621.852	53.621.852	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	2.150.859	2.295.502	144.643	144.643	-	2.295.502	2.295.502	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.									
42	PETROGAS (BASIN) LTD.									

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6)	(5)	(6) = (5) - (4)	
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	9.218.657	9.218.657	(0)	(0)	(0)	9.218.657	9.218.657	
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	5.979.266	5.979.266	0	0	(0)	5.979.266	5.979.266	
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	992.624	992.624	(0)	(0)	(0)	(0)	992.624	992.624	
46	PHE RAJA TEMPRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	5.407.606	5.407.606	0	0	0	5.407.606	5.407.606	
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	WAILANI - EAST KALIMANTAN	81.500.106	81.500.106	0	0	(0)	81.500.106	81.500.106	
50	PT BENIUTAKA WAILANI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	285.311	285.311	-	-	-	285.311	285.311	
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	23.959.182	23.959.182	(0)	(0)	(0)	23.959.182	23.959.182	
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	315.654	315.654	-	-	-	315.654	315.654	
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA INDONESIA	282.494.849	282.494.849	0	0	-	282.494.849	282.494.849	
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	
57	PT PERTAMINA EP	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	40.092.844	40.092.844	0	0	-	40.092.844	40.092.844	
58	PT PHE KAMPAR	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	
59	PT PHE WMO	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA	9.154.120	9.154.120	(0)	(0)	(0)	9.154.120	9.154.120	
60	PT SPR LANGGAK	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	11.420.242	11.420.242	(0)	(0)	(0)	11.420.242	11.420.242	
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	6.921	6.921	-	-	-	6.921	6.921	
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	8.286	8.286	0	0	-	8.286	8.286	
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SENOPO - TOLI CENTRAL SULAWESI	51.616.193	51.616.193	(0)	(0)	(0)	51.616.193	51.616.193	
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	515.541	515.541	-	-	-	515.541	515.541	
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TONRI SULAWESI	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	16.841.611	16.841.611	0	0	-	16.841.611	16.841.611	
69	PT. TROPIC ENERGI PANDAN	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	19.898.953	19.898.953	(0)	(0)	-	19.898.953	19.898.953	
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	SAMPANG, EAST JAVA	16.834.031	16.834.031	(0)	(0)	-	16.834.031	16.834.031	
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	5.134.940	5.134.940	(0)	(0)	-	5.134.940	5.134.940	
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	432.409.726	216.204.863	(216.204.863)	-	-	216.204.863	216.204.863	
74	TATELY NV.	GMB SANGA-SANGA	44.516	44.516	-	-	-	44.516	44.516	
75	TOTAL E&P INDONESIE	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	49.248.926	49.784.749	535.823	535.823	-	49.784.749	49.784.749	
76	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (ICO), LLC	TOTAL	2.175.727.412	2.259.494.254	83.766.842	65.856.359	-	2.241.583.771	2.259.494.254	
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (ICO), LLC								17.910.482	

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKs	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKs	SKK MIGAS		Kontraktor KKs	SKK MIGAS	Kontraktor KKs	SKK MIGAS	
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS, CENTRAL SUMATERA	1.982.354	1.982.354	-	-	-	-	1.982.354	1.982.354
2	BP BERIA LTD.	BERAU, OFF, IRIAN JAYA	713.933	713.933	0	0	-	-	713.933	713.933
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, ONS, IRIAN JAYA	214.809	214.809	(0)	(0)	-	-	214.809	214.809
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS, IRIAN JAYA	72.159	72.159	0	0	-	-	72.159	72.159
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	26.524	26.524	-	-	26.524	26.524	
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	2.604.647	2.604.647	(0)	(0)	-	-	2.604.647	2.604.647
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF, MAKASSAR STRAIT	209.511	209.511	-	-	-	-	209.511	209.511
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	69.950	69.950	-	-	-	-	69.950	69.950
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAK	57.412	57.412	0	0	-	-	57.412	57.412
10	CNOOC SES LTD.	SOUTH EAST SUMATERA, OFF, CORRIDOR, ONS, SOUTH SUMATRA	-	4.570.960	4.570.960	-	-	-	-	4.570.960
11	CONOCPHILLIPS (GRISIK) LTD.	1.466.512	1.466.512	-	-	-	-	1.466.512	1.466.512	
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF, SENGKANG, SOUTH SULAWESI	119.504	119.504	98	0	-	-	119.504	119.504
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	29.000	29.000	-	-	-	-	29.000	29.000
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	46.832.689	46.832.689	-	-	-	-	46.832.689	46.832.689
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	MADURA STRAIT, ONS, & OFF, EAST JAVA	255.965	255.965	-	-	-	-	255.965	255.965
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF, EAST KALIMANTAN	4.584.601	4.584.611	10	10	-	-	4.584.611	4.584.611
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF, EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDOPO, ONS, SOUTH SUMATERA	-	12.316	12.316	-	-	-	-	12.316
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS, SOUTH SUMATRA	-	175.447	175.447	-	-	-	-	175.447
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	1.197.590	598.795	(598.795)	(598.795)	-	-	598.795	598.795
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS, JAWA TIMUR	-	291.000	291.000	-	-	-	-	291.000
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS, & OFF, IRIAN JAYA	51.500	51.500	-	-	-	-	51.500	51.500
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBAL MERANG, ONS, JAMBI	325.750	325.750	(0)	(0)	-	-	325.750	325.750
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULU, SERAM	8.663	8.663	-	-	-	-	8.663	8.663
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS, & OFF, EAST JAVA SEA	16.925	16.925	-	-	-	-	16.925	16.925
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS, & OFF, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	4.607	4.607	0	0	-	-	4.607	4.607
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	SOUTH NATUNA SEA 'B', OFF, TUNGKAL, ONS, JAMBI	2.137.233	2.137.233	-	-	-	-	2.137.233	2.137.233
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	40.616	40.616	0	0	-	-	40.616	40.616	
33	MOND'ORI TUNGKAL LIMITED	SEBUKU, OFF, SULAWESI	1.910	1.910	-	-	-	-	1.910	1.910
34	MUBADALA PETROLEUM	BANGKANAI CENTRAL / EAST KALIMANTAN	12.772	12.772	0	0	-	-	12.772	12.772
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	992.002	992.002	-	-	-	-	992.002	992.002
36	PC KETAPANG II LTD.	MURIAH, OFF, NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	2.992.197	2.992.197	0	0	-	-	2.992.197	2.992.197
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	310.269	310.269	-	-	-	-	310.269	310.269
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD./PSC-CR	BANGKO, ONS, SOUTH SUMATERA	390	390	-	-	-	-	390	390
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	JABUNG, ONS, JAMBI	1.770.502	2.624.205	853.703	853.703	-	-	2.624.205	2.624.205
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	315.748	315.748	-	-	-	-	315.748	315.748

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKs	Blok	Formulir Pelaporan Awal Kontraktor KKs	SKK MIGAS (2)	Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan Kontraktor KKs	SKK MIGAS (5)	Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
					(1)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)			
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA		560.170	560.170	-	-	-	560.170	560.170	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA		18.831	18.831	0	0	-	18.831	18.831	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL			147.855	147.855	0	0	-	147.855	147.855	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDPO, ONS. SOUTH SUMATERA		827	827	-	-	-	827	827	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.		327.090	327.090	(0)	(0)	-	327.090	327.090	-
48	PHE TENGAH K-JOAP TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAILAWI - EAST KALIMANTAN		180.104	180.104	-	-	-	180.104	180.104	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAILAWI - EAST KALIMANTAN		-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	ROKAN CENTRAL SUMATERA		41.708.629	41.708.629	-	-	-	41.708.629	41.708.629	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA		-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA		1.986.155	1.986.155	-	-	-	1.986.155	1.986.155	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA		608.480	608.480	-	-	-	608.480	608.480	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN		381.259	381.259	(0)	(0)	-	381.259	381.259	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA INDONESIA		4.456	4.456	(0)	(0)	-	4.456	4.456	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	INDONESIA		6.590.082	6.590.082	0	0	-	6.590.082	6.590.082	-
57	PT PERTAMINA EP	KAMPAR		138.040	138.040	(0)	(0)	-	138.040	138.040	-
58	PT PHE KAMPAR	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA		741.900	741.900	(0)	(0)	-	741.900	741.900	-
59	PT PHE WMO	LANGGAK, RIAU		68.067	68.067	-	-	-	68.067	68.067	-
60	PT SPR LANGGAK	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.		-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA		215.601	215.601	(0)	(0)	-	215.601	215.601	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR SENORO -TOILI, CENTRAL SULAWESI		4.491	4.491	-	-	-	4.491	4.491	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR		585.623	585.623	0	0	-	585.623	585.623	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA		49.592	49.592	-	-	-	49.592	49.592	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA		5.686	5.686	0	0	-	5.686	5.686	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	PANDAN, SOUTH SUMATERA		7.323	7.323	-	-	-	7.323	7.323	-
67	PT. SEI RAYA MERANGIN DUA	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA		194.645	194.645	-	-	-	194.645	194.645	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PT. LTD.		-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIC ENERGI PANDAN	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD.		-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	SAMPANG, EAST JAVA		176.251	176.251	0	0	-	176.251	176.251	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PT. LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA		139.539	139.539	-	-	-	139.539	139.539	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA		14.786	14.786	-	-	-	14.786	14.786	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN		8.468.069	4.234.035	(4.234.035)	(4.234.035)	-	4.234.035	4.234.035	-
74	TATELY NV.	GMB SANGA-SANGA		-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN		2.719.873	2.719.873	-	-	-	2.719.873	2.719.873	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.										
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (MICO) LLC										
	TOTAL			135.435.240	136.739.009	1.303.769	(3.745.954)	-	131.689.286	136.739.009	5.049.723

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal Kontraktor KKKS	Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
				SKK MIGAS (2)	(3) = (2) - (1)	Kontraktor KKKS (4) = (6) - (1)	SKK MIGAS (5) = (7) - (2)	Kontraktor KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	172.441	39.088.763	38.916.322	38.916.322	-	39.088.763	39.088.763	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	51.884	11.761.088	11.709.203	11.709.203	-	11.761.088	11.761.088	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	17.429	3.950.810	3.933.381	3.933.381	-	3.950.810	3.950.810	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	189.456	3.750.188	3.560.732	3.560.732	-	3.750.188	3.750.188	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	98.147	98.147	0	0	-	98.147	98.147	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	1.093.147	1.103.935	10.789	10.789	(10.789)	1.093.147	1.093.147	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAWA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTH EAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	4.092.659	4.092.659	1	1	-	4.092.659	4.092.659
11	CNOOC PHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	78.141.470	78.141.471	0	0	-	78.141.471	78.141.471	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	5.176.500	5.176.500	0	0	-	5.176.500	5.176.500	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	33.946	33.946	0	0	-	33.946	33.946
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	2.693.764	2.693.764	0	0	-	2.693.764	2.693.764	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	87.904.520	3.767.333	(84.137.187)	(84.137.187)	-	-	3.767.333	3.767.333
16	EXXONMOBIL CEPUL LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	791.311	791.311	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	53.819.748	53.819.748	0	0	-	53.819.748	53.819.748	-
18	INPEX CORPORATION	TENGGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	236.205	236.205	-	-	-	236.205	236.205
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	1.036	1.036	0	0	-	1.036	1.036	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SMENGGARIS	SENORO - TOIL, CENTRAL SULAWESI	21.955.652	10.977.826	(10.977.826)	(10.977.826)	-	10.977.826	10.977.826	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	143.706	143.706	-	-	-	143.706	143.706
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	586	586	0	0	-	586	586	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBAL MERANG, ONS. JAMBI	2.892.896	2.892.896	0	0	-	2.892.896	2.892.896	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULU, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	7.497.703	7.497.703	(0)	(0)	-	7.497.703	7.497.703	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	386	386	0	0	-	386	386	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	200.701	200.701	0	0	-	200.701	200.701	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	11.492.140	11.492.140	(0)	(0)	-	11.492.140	11.492.140	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	1.768.425	1.768.425	(0)	(0)	-	1.768.425	1.768.425	-
33	MOND'ORIL TUNGKAL LIMITED	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	412.043	412.043	-	-	-	412.043	412.043	-
34	MUBADALA PETROLEUM	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	606.544	606.544	-	-	-	606.544	606.544	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	2.333.359	2.333.359	(0)	(0)	-	2.333.359	2.333.359	-
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	63.224	63.224	(0)	(0)	-	63.224	63.224	-
37	PC MURIAH LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	13.616.026	13.617.291	1.264	1.264	-	13.617.291	13.617.291	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD./PSC-CR	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	617.749	689.506	71.757	71.757	-	689.506	689.506	-

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKs	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			Kontraktor KKs (1)	SKK MIGAS (2)	Kontraktor KKs (4) = (6) - (1)	SKK MIGAS (5) = (7) - (2)	Kontraktor KKs (4)	SKK MIGAS (5)	
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	2,605.804	2,605.804	0	0	0	2,605.804	2,605.804
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE OGANK KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	1,252.391	1,252.391	(0)	(0)	0	1,252.391	1,252.391
45	PHE OGAK KOMERING - JOB P JOKL		169.666	169.666	(0)	(0)	0	169.666	169.666
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK ONS.	-	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	18,151.669	18,151.669	-	-	18,151.669	18,151.669	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	WAILAMI - EAST KALIMANTAN	89,789	89,789	(0)	(0)	89,789	89,789	-
50	PT BENUO TAKA WAILAMI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	12,799.044	12,799.044	(0)	(0)	12,799.044	12,799.044	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	21,631	21,631	0	0	0	21,631	21,631
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA INDONESIA	47,786,829	47,786,829	0	0	0	47,786,829	47,786,829
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	4,837,570	4,837,570	(0)	(0)	0	4,837,570	4,837,570
58	PT PHE KAMPAR	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	3,189,353	3,189,353	-	-	3,189,353	3,189,353	-
60	PT SPR LANGGAK	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	2,870,683	2,870,683	(0)	(0)	0	2,870,683	2,870,683
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR SENORO -TOILI, CENTRAL SULAWESI	12,592,224	12,592,224	(0)	(0)	0	12,592,224	12,592,224
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	109,964	109,964	0	0	0	109,964	109,964
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	PANGKAH BLOCK, OFF. NE. JAVA SEA	1,263,121	1,263,121	0	0	0	1,263,121	1,263,121
67	PT. SEI RAYA MERANGIN DUA	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	3,159,683	3,159,683	0	0	0	3,159,683	3,159,683
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	SAMPANG, EAST JAVA	3,702,656	3,702,656	(0)	(0)	0	3,702,656	3,702,656
69	PT. TROPIC ENERGI PANDAN	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	385,121	385,121	(0)	(0)	0	385,121	385,121
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	104,984,364	52,492,182	(52,492,182)	(0)	0	52,492,182	52,492,182
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	GMB SANGA-SANGA	12,709	12,709	(0)	(0)	0	12,709	12,709
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	12,881,903	12,883,034	71,131	71,131	0	12,883,034	12,883,034
74	TATELY NV.								
75	TOTAL E&P INDONESIE								
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.								
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (MICO) LLC								
		TOTAL	534,743,858	449,917,761	(84,826,098)	(89,309,457)	(10,789)	445,434,401	449,906,972
									4,472,571

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan KKKS	SKK Migas	(5) = (7) - (2)	(4) = (6) - (1)	(3) = (2) - (1)	Perbedaan Awal	Kontraktor KKKS	SKK Migas	(5) = (6) - (4)	
			Kontraktor KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal												
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	249.587	249.586	(1)	(1)	(1)	-	-	249.586	249.586	-	-	-	-	-	-
2	BP BERIA LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	216.166	216.166	(0)	(0)	(0)	-	-	216.166	216.166	-	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	72.979	72.979	(0)	(0)	(0)	-	-	72.979	72.979	-	-	-	-	-	-
4	BP WIRAGAR LTD.	WIRAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	17.511	17.511	0	0	0	-	-	17.511	17.511	-	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	(417.968)	-	-	-	-	417.968	417.968	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	417.968	-	(417.968)	-	-	-	-	417.968	417.968	-	-	-	-	-	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	120.494	120.494	(0)	(0)	(0)	-	-	120.494	120.494	-	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	830.285	830.285	-	-	-	-	-	830.285	830.285	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	241.858	241.858	(0)	(0)	(0)	-	-	241.858	241.858	-	-	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALEACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	-	29	29	29	-	-	29	29	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MUARA BAKAU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	CEPU	6.066.222	4.996.247	(1.069.975)	(1.069.975)	(1.069.975)	-	-	4.996.247	4.996.247	-	-	-	-	-	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEBU LTD.	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	573.630	573.630	(0)	(0)	(0)	-	-	573.630	573.630	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	TENGGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	10.434	5.217	(5.217)	(5.217)	(5.217)	-	-	5.217	5.217	-	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	RAJA DAN PENDPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	30.057	30.057	-	-	-	-	-	-	30.057	30.057	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SENOOR - TOIL, CENTRAL SULAWESI	213.814	213.814	(0)	(0)	(0)	-	-	213.814	213.814	-	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	38.555	38.555	-	-	-	-	-	38.555	38.555	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	47.486	47.772	286	286	286	-	-	47.772	47.772	-	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SULAWESI	BULU, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	456.734	456.734	(0)	(0)	(0)	-	-	456.734	456.734	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATURA LTD.	BANGKANA, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	MOND OROIL TUNGKAL LIMITED	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTHWEST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	356.800	356.800	0	0	0	-	-	356.800	356.800	-	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD. / PSC-CR	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Penyesuaian Rekonsiliasi			Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	Perbedaan Awal	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKKS	SKK MIGAS	
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)	
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	60.704	60.704	0	0	0	0	60.704	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	2.839	2.839	(0)	(0)	-	-	2.839	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKI	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	58.501	58.501	(0)	(0)	-	-	58.501	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDPO, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	38.838	38.838	(0)	(0)	38.838	38.838	38.838	-
48	PHE TENGAH K-IOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN NATUNA SEA BLOCK "A" OFF. WALLAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIEROIL NATUNA SEA BY.	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	5.052.806	5.052.806	(0)	(0)	5.052.806	5.052.806	5.052.806	-
50	PT BENUO TAKA WAIALI	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	SOUTH SUMATERA	97.360	97.360	0	0	97.360	97.360	97.360	-
52	PT EMP TONGA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	219.059	219.059	0	0	219.059	219.059	219.059	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	640.436	42.886	(597.550)	(597.550)	42.886	42.886	42.886	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	4.456	-	(4.456)	(4.456)	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	INDONESIA	4.780.795	4.780.795	0	0	4.780.795	4.780.795	4.780.795	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KAMPAR	26.689	26.689	0	0	26.689	26.689	26.689	-
57	PT PERTAMINA EP	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	311.273	307.642	(3.631)	(3.631)	307.642	307.642	307.642	-
58	PT PHE KAMPAR	LANGGAK, RIAU	16.780	16.780	(0)	(0)	16.780	16.780	16.780	-
59	PT PHE WMO	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
60	PT SPR LANGGAK	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	99.847	111.335	11.488	11.488	111.335	111.335	111.335	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	SALAWATI ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	67.318	67.318	67.318	67.318	67.318	67.318	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI MERANG	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SENOOR - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	229.985	229.985	229.985	229.985	229.985	229.985	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	79.597	89.854	10.257	10.257	89.854	89.854	89.854	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT. SELI RAYA MERANGIN DUA	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	SAMPANG, EAST JAVA / KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY LTD.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	131.211	-	(131.211)	(131.211)	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.359.128	679.564	(679.564)	(679.564)	-	-	679.564	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
74	TATELY NV.	TATELY NV.	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE									-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.									-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VCO) LLC									-
	TOTAL		22.812.387	20.764.485	(2.047.902)	(2.528.830)	417.968	20.283.557	21.182.453	898.896

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate & Dividend Tax Operator untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Kontraktor KKKS (4)	Nilai yang Telah Disesuaikan DJP (5)	Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			Kontraktor KKKS (1)	DJP (2)			
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
2	BP BERAULT LTD.	BERAUL, OFF. IRIAN JAYA	236.091	188.026	(48.065)	236.091	(0)
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	2.583	2.039	(54)	2.583	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	19.802	16.052	(3.750)	19.802	(0)
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	28.432	28.432	-	28.432	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAWA	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	247.133	247.141	8	247.141	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	13.429	13.412	(18)	13.430	(18)
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	0	0	-	0	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	216.923	214.108	(2.815)	213.925	-
16	EXXONMOBIL CEPUL LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	254.400	258.020	3.620	258.020	-
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	384	559	175	384	175
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SENORO - TOIL, CENTRAL SULAWESI	138.464	-	(138.464)	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	14.835	-	(14.835)	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULU, SERAM	0	0	-	-	-
27	KALPEZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	85.392	85.392	-	85.392	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	0	0	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	2	2	-	2	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	51.315	51.967	652	51.315	2
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	0	0	0	0	2
33	MONDOROIL TUNGKAL LIMITED	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	836
34	MUBADALA PETROLEUM	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
35	OPHR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	41.882	47.815	5.934	41.882	5.934
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	8.742	8.742	-	8.742	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate & Dividend Tax Operator untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontaktor KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Kontaktor KKKS	(4)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
			Kontraktor KKKS (1)	DJP (2)			Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	DJP (5)	
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	35.844	35.844		35.844	-	35.844	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	1.118	769	(350)	1.118	1.118	1.118	-
43	PHENSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	13.993	19.469	5.476	19.469	19.469	19.469	-
44	PHENSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	6.010	9.638	3.628	9.638	9.638	9.638	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOBP JOKI	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	4.240	4.099	(142)	4.240	4.240	4.506	266
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOBP GSIL	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	58	304	247	58	304	304	247
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	1.148	1.229	81	1.148	1.229	81	81
48	PHE TENGAH K-IOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	1.983	3.381	1.398	1.983	3.381	3.381	1.398
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAILAMI - EAST KALIMANTAN	35.185	35.179	(6)	35.185	35.185	35.185	-
50	PT BENUO TAKA WAILAMI	WAILAMI, CENTRAL SUMATERA	594	594	-	594	594	594	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	200.310	200.310	(0)	200.310	200.310	200.310	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	22.923	22.924	1	22.923	22.927	22.927	3
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	6.770	6.764	(6)	6.770	6.770	6.770	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	1	1	1	1	1	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	405.191	406.327	1.135	406.327	406.327	406.327	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	346	346	0	346	346	346	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	22.724	22.724	(0)	22.724	22.724	22.724	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	30	0	(30)	30	0	0	(30)
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA	19.963	19.963	0	19.963	19.963	19.963	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	19.743	23.871	4.129	19.743	23.871	23.871	4.129
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	15	15	-	15	15	15
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	0	0	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORISULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	48.201	75.514	27.314	48.201	75.514	75.514	27.314
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	4.669	4.954	285	4.669	4.954	4.954	285
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	0	0	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	23	23	-	-	23	23
69	PT. TROPİK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	0	0	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	10.037	10.176	139	10.176	10.176	10.176	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	10.276	10.276	-	10.276	10.276	10.276	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	1.123	903	(220)	1.123	1.123	1.123	(0)
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	0	0	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	265.130	47.621	265.130	265.130	265.130	265.130	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	10	11	1	10	10	11	1
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	3.721	5.087	1.366	3.721	5.087	5.087	1.366
	TOTAL		2.455.521	2.349.528	(105.993)	2.360.852	2.402.879	42.027	

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate & Dividend Tax Partner untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal DJP Kontaktor KKKS (1)	Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
					DJP (2)	Kontaktor KKKS (4)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	Coastal Plains Pekanbaru (CPP Block)	4.579	4.579	0	4.579	4.579
1	PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP						-
2	BP BERAU LTD.	Tangguh - PSC Berau	113.409	1.342	(112.067)	113.409	113.409
2	MI Berau B.V.		42.930	41.121	(1.809)	42.930	42.930
3	BUT Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd		32.837	7	(32.830)	32.837	32.837
4	KG Berau Petroleum Ltd.						-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	Tangguh - PSC Muturi	-	-	-	-	-
5	CNOOC Muturi Ltd						-
6	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		30.575	26.841	(3.733)	30.575	30.575
4	BP WIRIAGAR LTD.	Tangguh - PSC Wiriagar	6.590	12	(6.578)	6.170	6.170
7	KG Wiriagar Petroleum Ltd.	Wiriagar Block	18.031	165	(17.867)	18.031	(0)
8	Wiriagar Overseas Limited (D/H Talisman Wiriagar Overseas Limited)	Bawean	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.						-
9	Camar Bawean Petroleum Limited						-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	PSC East Kalimantan	2.728	2.728	(0)	2.728	2.728
10	Impex Offshore North Mahakam, Ltd.						-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	PSC Makassar Strait	-	0	0	-	-
11	PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait		630	630	(0)	630	630
12	BUT Tiptop Makassar Limited	PSC Rapak	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	Blok Bangka Rapak	-	0	0	-	-
13	BUT ENI Rapak Limited						-
14	Tiptop Rapak, Ltd.						-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	Seram, Non Bulu Blok	-	-	-	-	-
15	KUFPEC (Indonesia) Limited.						-
16	GULF Petroleum Investment Co.						-
17	ION International Investment Ltd.						-
10	CNOOC SSES LTD.	South East Sumatera	8.943	10.030	1.087	8.943	10.030
18	PT Pertamina Hulu Energi Oses						1.087
11	CONOCOPHILLIPS (GRASSIK) LTD.	Corridor Block	45.561	45.637	75	45.561	45.637
19	PT Pertamina Hulu Energi Corridor						-
20	Talisman ((Corridor)) Ltd.						-
12	EMP (BENTU) LTD.	Bentu Segat, Ons. Riau	-	0	0	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	Malacca Strait, Off. Sengkang	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.						-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	Blok Muara Bakau	-	0	0	-	-
21	Neptune Energy Muara Bakau						-
22	PT. Saka Muara Bakau						-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	Blora Patragas Hulu	8.137	2.770	(5.367)	7.996	7.996
23	Blora Patragas Hulu		8.217	6.996	(1.221)	8.217	8.217
24	Petrogas Jatin Utama Cendana		13.871	13.870	(1)	13.871	13.885
25	Asri Dharma Sejahtera		3.371	3.372	1	3.371	3.371
26	Sarana Patra Hulu Cepu		272.403	255.479	(16.924)	272.403	272.403
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	Madura Straits					-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate & Dividend Tax Partner untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal Kontraktor KKKS (1)	Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (5) - (4)
					DJP (2)	Kontraktor KKKS (4)	
18	INPEX CORPORATION	Mahakam Area					
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	Tengah, Off. East Kalimantan	559	559	0	559	559
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	Raja Dan Pendopo, Ons. South Sumatera					
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	Ogan Komering, Ons. South Sumatera					
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	Simenggaris	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	Senoro-Toili	23.368	16.806	(6.562)	23.368	32.563
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	Tuban, Ons. Jawa Timur	32.563	32.563	-	32.563	(0)
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	Blok Salawati Kepala Burung	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	Jambi Merang Psc	8.172	0	(8.172)	8.172	8.172
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	Bula					
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	Kangean					
29	LAPINDO BRAINTAS, INC	Brantas, Ons. & Off. East Java	72.401	72.401	-	72.401	72.401
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	Lemang					
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	Tarakan Offshore					
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.						
36	Impex Natuna, Ltd.	South Natuna "B" Block	27.052	27.052	-	27.052	27.052
37	Medco South Natuna Sea Itd.		18.419	0	(18.419)	18.419	15.966
38	Prime Natuna Inc.		-	-	-	-	(2.452)
33	MONIDOROL TUNGKAL LIMITED	Tungkal					
34	MUBADALA PETROLEUM	Sebuku					
39	Total E&P Sebuku		-	-	-	-	-
40	BUT Impex South Makassar, Ltd.		0	0	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	Bangkana, Central / East Kalimantan					
36	PC KETAPANG II LTD.	Ketapang, East Java Sea					
37	PC MURIAH LTD.	Muriyah, Off. North East Java Sea					
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	Offshore North West Java (ONWJ)					
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	Offshore North West Java (ONWJ)					
40	RETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	Bangko					

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate & Dividend Tax Partner untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	(1)		DJP	(2)	(3) = (5) - (4)
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	Jabung	38.601	404	(38.197)	38.601	39.004	404
41	PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung)		16.819	18.382	1.562	16.819	18.382	1.562
42	PHE Jabung		32.798	30.046	(29.752)	35.844	35.844	-
43	43 Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	Kepala Burung Blok	-	-	-	-	-	-
44	Petrochina International (Bermuda)		852	402	(450)	852	852	-
45	RHP Salawati Basin B.V.		190	328	139	190	328	138
46	RHE Salawati Basin	"B" Block						
47	PHE NSB	NSO						
48	PHE NSO							
49	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	Ogan Komering, Ons.	-	-	-	-	-	-
50	47 BUT Talisman (OK) Ltd	Raja & Pendopo Block, Ons. South Sumatera						
51	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	Siak						
52	PHE SIAK	Tengah Block, Off						
53	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH							
54	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	Blok A Natuna	28.236	28.399	162	28.236	28.399	162
55	48 BUT Natuna 2 BV		37.784	33.918	(3.866)	37.784	37.784	-
56	49 KUFPEC Indonesia Natuna		17.750	658	(17.092)	18.408	18.408	-
57	50 Natuna 1 BV	Waiawi						
58	PT BENUO TAKA WAILAWI	Rokan PSC						
59	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	Tonga, North Sumatera						
60	PT EMP TONGA	South Sumatera						
61	PT MEDCO E&P INDONESIA							
62	PT MEDCO E&P RIMAU	Rimau	300	15	(285)	300	314	15
63	51 Perusahaan Daerah Petambangan Dan Energi Sumatera Selatan	Tarakan						
64	PT MEDCO E&P TARAKAN	Karang Agung, South Sumatera						
65	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	Indonesia						
66	PT PERTAMINA EP	Blok Kampar						
67	PT PHE KAMPAR	West Madura Offshore-Jawa Timur						
68	PT PHE WMO							
69	PT SPR LANGGAK	Langgak Block	41	11	(30)	41	10	(31)
70	52 Sarana Pembangunan Riau							
71	PT. MEDCO E&P LEMATANG	Lematang	8.982	8.867	(115)	8.982	8.982	-
72	53 Lematang E&P Limited		10.108	10.108	(0)	10.108	10.108	(0)
73	54 Medco Lematang BV	Jambi Merang Block, Ons.	-	-	-	-	-	-
74	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG							
75	55 Pacific Oil & Gas	Salawati, Ons.Off Simenggaris						
76	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS							
77	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	Senoro-Tolli, Ons.Off						
78	56 PT Medco E&P Tomori							
79	57 Tomori E&P Ltd.							

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate & Dividend Tax Partner untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir				
			Kontraktor KKKS	(1)		DJP	(2)	(3) = (2) - (1)	Kontraktor KKKS	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	Tuban Block, Ons.	375	356	(19)	375	375	0	Merangin II	-	818	818
58	PetroChina International Java, Ltd		818	818	-	818	818	-				
59	Pertamina Hulu Energi iTuban											
67	PT. SELFE RAYA MEBANGIN DUA											
60	Sinochem Merangin											
61	Merangin BV											
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	West Air Komeriring										
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	Pandan										
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	Pangkah Blok PSC, East Java										
62	Saka Pangkah LLC											
63	Saka Indonesia Pangkah BV											
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	Madura Offshore, South East Madura	3,319	4	(3,316)	3,323	3,323	-				
64	BUT PC Madura Ltd											
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	Sampang, East Java	2,808	112	(2,696)	2,808	2,808	-				
65	CUE Sampang		9,523	303	(9,219)	9,438	9,438	-				
66	SP Sampang											
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	Kakap Natuna	260	285	26	545	545	-				
67	Premier Oil Kakap BV		973	663	(309)	973	973	(0)				
68	SPC Kakap-Oil Gas		249	78	(172)	249	249	(0)				
69	Natuna UK		88	34	(54)	88	88	(0)				
70	Novus Nominees		80	31	(49)	80	80	(0)				
71	Novus Petroleum Canada Kakap		533	166	(367)	533	533	(0)				
72	Novus UK Kakap		134	134	0	134	134	-				
73	PHE Kakap	Palmerah Mahakam										
74	TATELY NV.											
75	TOTAL E&P INDONESIE											
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB Sanga Sanga	39	0	(39)	39	39	-				
74	BUT ENI CBM, Ltd.											
75	BP East Kalimantan CBM, Ltd.											
76	VIC CBM											
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	Sanga Sanga Blok	13,854	42	(13,812)	13,896	13,896	0				
	77 BUT Lasmo Sanga Sanga Limited		1.020.918	672.521	(348.396)	1.024.307	1.025.282	975				
	TOTAL											

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KKs	Blok	SKK MIGAS			Sebelum Rekonsiliasi			Hasil Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (8) = (7) - (6)	
			Eksport		Domestik	DJA		Eksport	Domestik	Total	Eksport		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	100.575	100.575	98.924	98.924	(1.651)	-	100.575	-	100.575	
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF: IRAN JAYA	-	34.907	34.907	34.408	34.408	(499)	-	34.907	-	34.907	
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRAN JAYA	-	10.503	10.503	10.353	10.353	(150)	-	10.503	-	10.503	
4	BP WIRAGAR LTD.	WIRAGAR BLOCK, ONS. IRAN JAYA	-	3.528	3.528	3.478	3.478	(50)	-	3.528	-	3.528	
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN EAST JAVA	1.577	-	1.577	1.577	-	1.577	-	1.577	-	1.577	
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	8.510	121.572	130.083	8.510	119.303	127.814	(2.269)	8.510	121.572	-	130.083
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF: MAKASSAR STRAIT	-	10.840	10.840	-	10.683	10.683	(157)	-	10.840	-	10.840
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	3.475	3.475	-	3.418	3.418	(56)	-	3.475	-	3.475
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAT	2.865	-	2.865	2.865	-	2.865	-	2.865	-	2.865	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF: CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	231.242	231.242	-	227.642	227.642	(3.600)	-	231.242	-	231.242
11	CONOCOPHILLIPS (GRASSI) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	70.265	70.265	-	69.080	69.080	(1.185)	-	70.265	-	70.265
12	EMB (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF: SENIGKANG, SOUTH SULAWESI	-	5.944	5.944	4	5.874	5.874	(70)	-	5.944	-	5.944
13	EMB MALACCA STRAIT S.A.	MUARA BAKAU	-	1.576	1.576	-	1.552	1.552	(25)	-	1.576	-	1.576
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY LTD.	CEPU	-	2.425.463	2.425.463	-	2.386.046	2.386.046	(39.417)	-	2.425.463	-	2.425.463
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF: EAST JAVA	-	15.614	15.614	-	15.528	15.528	(86)	-	15.614	-	15.614
16	EXXONMOBIL CEPULITD.	MAHAKAM, OFF: EAST KALIMANTAN	(13.583)	250.925	237.342	(13.583)	246.685	233.102	(4.240)	(13.583)	250.925	237.342	(13.583)
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	TENGAH, OFF: EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	250.925	237.342	-
18	INPEX CORPORATION	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	614	614	-	604	604	(10)	-	614	-	614
19	JOAT TOTAL E&P INDONESIE	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	8.714	8.714	-	8.570	8.570	(143)	-	8.714	-	8.714
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	SIMENGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	20.312	10.812	31.125	20.312	10.618	30.930	(194)	20.312	10.812	31.125
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SENIORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	14.848	14.848	-	14.612	14.612	(236)	-	14.848	-	14.848
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGARIS	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	2.652	2.652	-	2.607	2.607	(45)	-	2.652	-	2.652
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SALAWATI, ONS. & OFF: IRAN JAYA	-	16.702	16.702	-	16.418	16.418	(284)	-	16.702	-	16.702
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	JAMBI MIRANG, ONS. JAMBI	-	405	405	-	396	396	(8)	-	405	405	405
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	BULAK, SERAM	-	922	922	922	-	922	-	-	922	922	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	KANGEAN, ONS. & OFF: EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	KALIREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF: EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	LEMADA, CENTRAL SUMATERA	-	259	259	-	257	257	(3)	-	259	259	259
29	LAPINDO BRANTAS, INC.	TARAKAN OFFSHORE	-	105.299	105.299	-	103.607	103.607	(1.693)	-	105.299	105.299	105.299
30	MANDALA ENERGY LILEMANG PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF: TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	2.108	2.108	-	2.072	2.072	(36)	-	2.108	2.108	2.108
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	BANGKANA, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	123	123	-	122	122	(0)	-	123	123	123
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	MURIAH, OFF: SULAWESI	-	52.018	52.018	-	51.164	51.164	(833)	-	52.018	52.018	52.018
33	MONDADALI PETROLEUM LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	144.436	144.436	-	156.816	156.816	(12.380)	-	144.436	144.436	144.436
34	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	15.767	15.767	-	-	-	(15.767)	-	15.767	15.767	15.767
35	PC KETAPANG II LTD.	BANGKOK, ONS. SOUTH SUMATERA	-	21	21	-	21	21	(0)	-	21	21	21
36	PC MURIAH LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	136.909	136.909	12	134.754	134.754	(2.143)	-	136.909	136.909	136.909
37	PERMAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	KEPALA BURUNG, IRAN JAYA	-	15.774	15.774	-	15.538	15.538	(236)	-	15.774	15.774	15.774
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	30.793	30.793	-	30.241	30.241	(552)	-	30.793	30.793	30.793
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	1.022	1.022	-	1.003	1.003	(19)	-	1.022	1.022	1.022
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	7.490	7.490	-	7.378	7.378	(112)	-	7.490	7.490	7.490

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (SKK Migas - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KKs	Blok	SKK/MIGAS			Sebelum Rekonsiliasi			Hasil Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (8) = (7) - (6)	
			Eksport		Domestik	Total	Eksport		Domestik	Total	Eksport		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	
46	PHE RAJA TEMPILAN - JOB PGSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS, SOUTH SUMATERA	-	41	41	0	40	40	(1)	-	41	41	41
47	PHE SIAK	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	17.044	17.044	0	16.771	16.771	(273)	-	17.044	17.044	17.044
48	PHE TENGAL-H-OA P TENGAH	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAILAWI - EAST KALIMANTAN	-	11.218	11.218	0	11.176	11.176	(42)	-	11.218	11.218	11.218
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	2.115.227	2.115.227	0	2.079.780	2.079.780	(35.447)	-	2.115.227	2.115.227	2.115.227
50	PT BENIUTOKA WAIWAI	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHERON PACIFIC INDONESIA	SOUTH SUMATRA	-	103.577	103.577	0	101.837	101.837	(1.740)	-	103.577	103.577	103.577
52	PT EMP TONGA	RIMAU, ONS, SOUTH SUMATERA	-	32.253	32.253	0	31.757	31.757	(496)	-	32.253	32.253	32.253
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	TARAKAN ISLAND, ONS, EAST KALIMANTAN	-	20.466	20.466	0	20.128	20.128	(338)	-	20.466	20.466	20.466
54	PT MEDCO E&P RIMAU	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	199	199	0	195	195	(4)	-	199	199	199
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	INDONESIA	3.895	323.681	327.576	4.126	317.735	321.861	(5.715)	3.895	323.681	327.576	327.576
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KAMPAR	-	7.193	7.193	0	7.079	7.079	(114)	-	7.193	7.193	7.193
57	PT PERTAMINA EP	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	37.607	37.607	1.788	24.978	26.766	(10.842)	-	37.607	37.607	37.607
58	PT PHE KAMPAR	LANGGAK, RIAU	-	3.643	3.643	0	3.596	3.596	(47)	-	3.643	3.643	3.643
59	PT PHE WMO	LEMATANG, ONS, SOUTH SUMATERA.	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-
60	PT SPR LANGGAK	JAMBI MERANG, ONS, JAMBI	-	10.820	10.820	0	10.612	10.612	(208)	-	10.820	10.820	10.820
61	PT MEDCO E&P LEMATANG	SALAWATI, ONS, & OFF. IRAN JAYA	-	172	172	0	172	172	1	-	172	172	172
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SIMENGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	10.542	10.542	0	10.380	10.380	(162)	-	10.542	10.542	10.542
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SENDRO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	32.316	-	32.316	0	-	32.316	-	(32.316)	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGARIS	TUBAN, ONS, JAVA TIMUR	-	2.637	2.637	0	2.592	2.592	(45)	-	2.637	2.637	2.637
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBANE EAST JAVA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	279	279	0	274	274	(5)	-	279	279	279
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	394	394	0	389	389	(4)	-	394	394	394
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	9.839	9.839	0	9.683	9.683	(156)	-	9.839	9.839	9.839
69	PT. TROPIC ENERGY PANDAN	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-
70	PT. SAKA INDONESIA PANGRAH LIMITED	SAMPANG, EAST JAVA	-	8.181	8.181	874	7.157	8.031	(150)	-	8.181	8.181	8.181
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	KARAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	7.259	7.259	0	7.188	7.188	(71)	-	7.259	7.259	7.259
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	665	665	0	653	653	(12)	-	665	665	665
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	5.072	218.676	223.49	5.072	214.977	220.049	(3.700)	5.072	218.676	223.49	223.49
74	TATELY NV.	GMB SANGA-SANGA	-	143.043	143.043	0	-	-	(143.043)	-	143.043	143.043	143.043
75	TOTAL E&P INDONESIE	SANGA-SANGA, ONS, EAST KALIMANTAN	60.966	6.939.157	7.000.123	65.177	6.809.536	6.874.713	(125.410)	60.966	6.939.157	7.000.123	60.966
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	TOTAL											
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICCO), LLC												

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribu Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Sebelum Rekonsiliasi			Hasil Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (8) = (7) - (6)	
			SKK MIGAS		DJA	SKK MIGAS		DJA		
			Eksport	Domestik		Eksport	Domestik	Total		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(7)	(8)		
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
2	BP BEIAU LTD.	BERIAU, OFF. IRIAN JAYA	230,418	42,477	272,895	230,418	42,477	272,895	230,418	
3	BP NATURIL HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	69,329	12,640	81,969	69,329	12,640	81,969	69,329	
4	BP WIRHAGAR LTD.	WIRHAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	23,289	4,246	27,535	23,289	4,246	27,535	23,289	
5	CANAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	5,366	19,047	24,413	19,047	5,366	19,047	24,413	
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	4	1,260	1,263	4	1,260	1,263	4	
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	762	7,526	8,289	762	7,526	8,289	762	
9	CHITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULIA	-	28,593	-	-	-	-	-	
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATERA	169,774	342,498	512,272	169,774	342,498	512,272	169,774	
11	CNOOC PHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	27,814	27,814	-	27,814	27,814	27,814	
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	3,131	3,131	-	3,131	3,131	3,131	
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	10,643	10,643	-	10,643	10,643	10,643	
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY LTD.	MUARA BAKAU	15,991	3,903	19,894	15,991	3,903	19,894	15,991	
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	CEPU	-	-	-	-	-	-	-	
16	EXXONMOBIL CEPUL LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	5,962	5,962	-	5,962	5,962	5,962	
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	196,321	87,609	283,930	7401	-	7401	(276,529)	
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	171,514	-	171,514	-	171,514	
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	1,774	1,774	1,070	(704)	1,070	1,774	
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SUMBERGANS, KALIMANTAN TIMUR	-	30	30	30	-	30	30	
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMEANGGARU	SENIRO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	40,537	40,537	40,537	-	40,537	40,537	
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAVA TIMUR	-	(469)	(469)	(469)	-	(469)	(469)	
24	JOB PERTAMINA - PE TROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	1	1	1	-	1	1	
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBAL MERANG, ONS. JAMBI	-	28,593	28,593	28,593	-	28,593	28,593	
26	JOB PERTAMINA TALISMAN MERANG	BULIA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	49,885	49,885	49,885	-	49,885	49,885	
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	1,051	1,051	1,051	-	1,051	1,051	
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMBANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
30	MANDALA ENERGI LEMBANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	-	2	2	2	-	2	2	
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	117,898	117,898	117,898	-	117,898	117,898	
32	MEDCO E&P NATURAL LTD.	SEBUKUL, OFF. SULAWESI	-	11,829	11,829	-	11,829	11,829	11,829	
33	MONDIDORI TUNGKAL LIMITED	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	3,493	3,493	3,493	-	3,493	3,493	
34	MURIAH OFF. PETRO EUM	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	4,249	4,249	4,249	-	4,249	4,249	
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	12,087	12,087	12,087	-	12,087	12,087	
36	PC KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	63,546	64,031	-	63,546	63,546	63,546	
37	PC MURIAH LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	485	485	(485)	-	485	485	
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD. / PSC-CR	JABUNG, ONS. JAMBI	99,063	64,456	163,520	99,063	64,456	163,520	99,063	
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	2,931	2,931	-	2,931	2,931	2,931	
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	17,987	17,987	-	17,987	17,987	17,987	
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	8,702	8,702	-	8,702	8,702	8,702	
43	PHE NSB	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	1,281	1,281	1,985	704	-	1,281	
44	PHE NSO	-	-	-	-	-	-	-	-	
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	-	-	-	-	-	-	-	-	

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribu Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KK3	Blok	SKK MIGAS			Sebelum Rekonsiliasi			Hasil Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (8) = (7) - (6)	
			Eksport		Domestik	Total	Eksport	Domestik	Total	Eksport	Domestik		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(6)	(6)	(6)	(7)	(7)	(8)		
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB PGSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
48	PHE TENGAH K-DOA TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	155.728	155.728	0	155.728	524	524	524	155.728	524	-	
49	PREMIER OIL NATURA SEA BY.	NATURA SEA BLOCK "A" OFF. WAILAWI - EAST KALIMANTAN	524	524	0	524	-	-	-	155.728	524	524	
50	PT BENIO TAKA WALAWI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	69.213	69.213	0	65.680	(3.532)	3.532	3.532	69.213	69.213	69.213	
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	3.532	3.532	-	-	-	-	-	-	
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	132	132	132	-	-	132	-	132	132	
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	INDONESIA	3.428	295.097	298.525	3.428	295.097	298.525	3.428	295.097	298.525	3.428	
57	PT PERTAMINA EP	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
58	PT PHE KAMPAR	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	42.066	42.066	42.066	-	-	42.066	42.066	42.066	42.066	
59	PT PHE YMMO	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
60	PT SPRILANGGAK	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	21.165	21.165	21.165	-	-	21.165	21.165	21.165	21.165	
61	PT MEDCO E&P LEMATANG	JAMBIRMERANG, ONS. JAMBI	-	25.225	25.225	25.225	-	-	25.225	25.225	25.225	25.225	
62	PT PERTAMINA HULU ENERGI JAMBIRMERANG	SALAWATI ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
63	PT PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SIMENGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
64	PT PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGARIS	SENOPO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	46.498	46.498	0	46.498	(360)	(360)	(360)	46.498	(360)	46.498	
65	PT PERTAMINA HULU ENERGI TOMBORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAVA TIMUR	(360)	(360)	0	(360)	-	-	-	(360)	-	(360)	
66	PT. PERSELA RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
67	PT. STARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
68	PT. TROPIC ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
69	PT. TROPIC ENERGI PANDAN	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	8.997	8.997	8.997	-	-	8.997	8.997	8.997	8.997	
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	20.564	20.564	20.564	-	-	20.564	20.564	20.564	20.564	
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	-	26.037	26.037	26.037	-	-	26.037	26.037	26.037	26.037	
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	5.615	-	5.615	-	5.615	-	5.615	-	5.615	5.615	
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
74	TATELY NV.	MAHKAM, OFF EAST KALIMANTAN	85.757	281.895	392.276	-	392.276	103	103	103	281.895	103	281.895
75	TOTAL E&P INDONESIE	GMB SANGA-SANGA	-	103	-	-	-	-	-	-	-	-	
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	57.619	28.534	86.154	57.619	28.534	86.154	86.154	86.154	86.154	86.154	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	TOTAL	1.346.742	1.576.536	2.923.278	1.656.407	2.923.278	0	1.346.742	1.576.536	2.923.278	1.346.742	1.576.536

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi PPN Reimbursement untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	DJA		(3) = (2) - (1)	(4)	Kontraktor KKKS
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.807.661	1.952.516	144.854	1.807.661	1.952.516	144.854
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	289.663	289.663	-	289.663	289.663	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	21.389	21.381	(7)	21.389	21.381	(7)
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	90.047	90.047	-	90.047	90.047	-
9	CTIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAWA	-	69.143	69.143	69.143	69.143	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	519.032	342.135	342.135	519.032	342.135	342.135
11	CONOCPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MUARA BAKAU	103.770	103.770	-	103.770	103.770	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	CEPU	909.066	855.738	(53.328)	909.115	909.115	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPUL LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	979.215	979.215	-	979.215	979.215	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	64.710	64.710	-	64.710	64.710	64.710
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	8.987	75.348	66.361	75.348	75.348	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	11.172	24.460	13.288	24.460	24.460	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	BULU, SERAM	-	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	840.108	(0)	840.108	840.108	840.108	(0)
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC							
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.							

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi PPN Reimbursement untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	DJA		Kontraktor KKKS	DJA	
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	203.216	292.241	89.025	203.216	292.241	89.025
33	MOND'ORIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	8.007	8.007	-	8.007	8.007	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	215.415	215.415	-	215.415	215.415	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	38.833	38.833	38.833	38.833	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	558.416	558.416	-	558.416	558.416	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	218.094	218.094	-	218.094	218.094	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	238.768	238.768	-	238.768	238.768	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	10.761	10.761	-	10.761	10.761	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	348.567	366.088	17.520	348.567	366.088	17.520
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	33.991	54.928	20.937	54.928	54.928	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	33.230	33.230	-	33.230	33.230
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAIWAI - EAST KALIMANTAN	119.319	119.319	-	119.319	119.319	-
50	PT BENUO TAKA WAIWAI	WAIWAI - EAST KALIMANTAN	1.257.431	1.336.441	79.010	1.257.431	1.336.441	79.010
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	54.182	59.611	5.429	54.182	59.611	5.429
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	36.316	42.846	6.530	36.316	42.846	6.530
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	4.059	5.450	1.391	4.059	5.450	1.391
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	900.578	2.361.633	1.461.055	2.361.633	2.361.633	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
61	PT MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	50.530	50.530	-	50.530	50.530

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi PPN Reimbursement untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKKS	DJA		(1)	(2)	
62	PT.PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
63	PT.PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
64	PT.PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-
65	PT.PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-	-
66	PT.PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
67	PT. SELI RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	107.107	107.107	0	107.107	107.107	-
68	PT.TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
69	PT.TROPİK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	633	1.949	1.316	633	1.949	1.316
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	248.390	248.390	-	248.390	248.390	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	66.489	86.285	19.97	66.489	86.285	19.97
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	37.705	72.417	34.712	37.705	72.417	34.712
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	77.624	77.624	-	77.624	77.624	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	7.512	7.512	7.512	7.512	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.920.077	2.100.373	180.296	2.096.279	2.100.373	4.094
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	147.291	317.479	170.188	147.291	317.479	170.188
TOTAL			12.392.547	15.264.722	2.872.175	14.245.926	15.313.099	1.072.173

Lampiran 2.16 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2017 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian		Over/(Under) Lifting Dalam Ribuan USD	DMO Fee Dalam Ribuan USD	PPN Dalam Jutaan Rupiah	PDRD Dalam Jutaan Rupiah
			Eksport	Domestik				
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	100.575	-	-	2.309	12.071
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	34.907	230.418	42.477	-	1.952.516
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	10.503	69.329	12.640	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	3.528	23.289	4.246	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWFAW, EAST JAVA	1.577	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	8.510	121.572	-	19.047	289.663	819
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	10.840	4	1.260	-	21.381
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	3.475	762	7.526	-	90.047
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM, NON BULA	2.865	-	231.242	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTH/EAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	70.265	169.774	28.593	-	342.135
11	CONOCOPHILLIPS (GRASSIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	27.814	342.498	-	519.032
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	5.944	-	313	-	803
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MUARA BAKAU	-	4	-	10.643	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	CEPU	-	2.425.463	-	3.903	-	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	15.614	-	5.962	-	-
16	EXXONMOBIL CEPULTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	(13.583)	250.925	7.401	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	171.514	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	614	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	8.714	1.070	-	29	160
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	30	-	-	7.710
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	20.312	10.812	-	40.537	-	309
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	14.848	-	(469)	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	2.652	1	153	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	JAMBIMERANG, ONS. JAMBI	-	16.702	-	28.593	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	BULIA, SERAM	-	405	-	1.692	-	-
26	JOB PERTAMINA TALIMAN JAMBI MERANG	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	922	-	49.885	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	1.051	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	259	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	TARAKAN OFFSHORE	-	-	2	-	-	-
30	MANDALA ENERGY (EMANG) PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF. TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	105.299	117.898	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	123	-	11.829	11	215.415
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	380	-	3.493	-	38.833
33	MONTDOROIL TUNGKAL LIMITED	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	52.018	-	4.249	-	558.416
34	MUBADALA PETROLEUM	MURIA, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	12.087	-	-	218.094
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	144.436	64.031	-	1.095	238.768
36	PC-KETAPANG II LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	15.767	-	-	-	-
37	PC MURIA LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD. / PSC-CR	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.16 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2017 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian		Over/(Under) Lifting		PPN	PDRD
			Eksport	Domestik	Ekspor	Domestik		
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	21	-	-	-	10.761
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	136.909	99.063	64.456	-	4.657
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	15.774	-	2.931	-	366.088
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	30.793	-	17.987	-	54.928
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	1.022	-	8.702	-	862
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKI	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	7.490	1.985	-	-	1.064
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	-	41	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	17.044	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	11.218	155.728	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A" OFF. WAILAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	524	-	-	119.319
50	PT BENUDO TAKA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	216
51	PT CHERON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	2.115.227	-	-	-	-	-
52	PT TEMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	78.272
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	103.577	65.680	-	3.527	-	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	32.253	3.532	-	-	-	365
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	20.466	-	132	-	-
56	PT ODIRIA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	199	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	3.895	323.681	3.428	295.097	1.047	2.361.633
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	7.193	-	-	345	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	37.607	-	42.066	1.247	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	3.643	-	60	4.212	-
61	PT MEDCO E&P PEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	21.165	-	189	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	10.820	-	25.225	605	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATTI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	172	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGARIS	SIMENGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	32.316	-	46.498	-	28.912	-
66	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	10.542	-	(360)	2.340	4.460
67	PT. SELERAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH-SUMATRA	-	2.637	-	-	-	107.107
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	279	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	394	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	9.839	-	8.997	-	1.949
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	20.564	-	248.390
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	8.181	-	26.037	-	482
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	7.259	5.615	-	470	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	665	-	-	-	7.512
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	5.072	218.676	392.276	-	-	2.100.373
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	103	-	3.247
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	143.043	57.619	28.534	360	518
		TOTAL	60.966	6.939.157	1.656.407	1.266.870	439.793	686.612
								115.424

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Sesudah Rekonsiliasi			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	485.711	138.579	485.711	139.868	(0)	1.289	485.711	139.868	485.711	139.868	(0)	0		
2	ADARO INDONESIA, PT	403.914	101.686	403.881	101.680	(33)	596	403.881	101.680	403.881	101.680	-	-		
3	KIDEKO JAYA ANGUNG, PT	289.055	43.605	326.180	44.201	37.126	596	326.180	44.201	326.180	44.201	-	-		
4	BERAU COAL, PT	160.215	59.375	160.215	59.375	-	-	160.215	59.375	160.215	59.375	-	-		
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	316.645	50.891	316.645	50.891	-	-	316.645	50.891	316.645	50.891	-	-		
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-		
7	BORNEO INDOBARA, PT	51.726	18.096	51.726	18.096	-	-	51.726	18.096	51.726	18.096	-	-		
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	146.990	18.715	146.990	18.715	0	(0)	146.990	18.715	146.990	18.715	0	(0)		
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	2.921	25.780	2.921	25.770	0	(10)	2.921	25.770	2.921	25.770	-	-		
10	ANTANG GUNUNG MERATU, PT	82.016	11.630	82.015	11.370	(1)	(260)	82.015	11.370	82.015	11.370	(0)	(0)		
11	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	-	13.162	-	13.162	0	-	-	13.162	-	13.162	-	0		
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	45.815	10.166	45.844	11.347	29	1.681	45.844	11.911	45.844	11.911	(0)	(0)		
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	10.218	-	10.270	-	52	-	10.270	-	10.270	-	-		
15	BHARINTO EKATAMA, PT	120.073	4.709	120.446	4.895	373	186	119.826	4.709	119.826	4.709	-	-		
16	LANNIA HARITA INDONESIA, PT	2.754	6.331	2.754	6.724	-	394	2.754	6.724	2.754	6.724	-	-		
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18	TAMBANG DAMAI, PT	6.624	7.280	6.624	7.216	-	(63)	6.624	7.280	6.624	7.280	-	-		
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	5.489	-	5.489	-	-	-	5.489	-	5.489	-	(33)		
20	PD. BARAMARIA	-	6.892	-	6.859	-	(33)	-	6.892	-	6.859	-	-		
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	4.336	-	4.480	-	144	-	4.933	-	4.933	-	-		
22	LAHALCOAL, PT	-	-	-	6.148	-	6.148	-	6.148	-	6.148	-	-		
23	INSANI BARAPERKASA, PT	1.333	4.189	1.333	4.189	-	-	1.333	4.189	1.333	4.189	-	-		
24	MARINDA GRAHA MINERAL,PT	13.419	4.597	13.419	4.597	-	-	13.419	4.597	13.419	4.597	-	-		
25	WAHANA BARATAMA MINING,PT	-	5.078	-	5.078	-	-	-	5.078	-	5.078	-	-		
26	TEGUH SINARABADI, PT	-	3.610	-	3.610	-	-	-	3.610	-	3.610	-	-		
27	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
28	PERKASA INAKERTA, PT	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-		
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	11.411	644	11.411	644	-	-	11.411	644	11.411	644	-	-		
31	MULTITAMBANGJAYA UTAMA, PT	557	2.689	557	2.742	-	53	557	2.742	557	2.742	-	-		
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	1.318	-	1.318	-	-	-	1.318	-	1.318	-	-		
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
34	BARA MUTIARA PRIMA, PT	5.985	641	5.987	649	2	8	5.985	641	5.987	649	2	8		
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	1.710	1.255	1.710	1.255	-	-	1.710	1.255	1.710	1.255	-	-		
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	13.612	-	13.612	-	-	-	13.612	-	13.612	-	-	-		
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	13.926	-	12.847	17	(1.079)	17	13.926	17	13.926	17	0	-		
38	SUPBARIMAPANINDO MINERAL, PT	-	4.964	-	5.167	-	204	-	5.167	-	5.167	-	(25)		
	TOTAL	2.253.033	613.069	2.289.450	623.467	36.417	10.398	2.289.908	623.887	2.289.910	623.862	2	(25)		
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi														
	(***) Perusahaan yang tidak melapor														
		45.796	21.347												

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	583.716	31.219	583.723	31.575	7	357	583.723	31.575	-	-	
41	BARA TABANG, PT	77.216	20.849	77.216	20.849	0	0	77.216	20.849	0	0	
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	-	16.263	2	16.263	2	-	2	16.263	2	-	
45	MITRABARA ADIPERDANA TBK, PT	32.012	13.129	32.012	13.241	(0)	112	32.012	13.241	32.012	(0)	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	1.750	11.904	1.754	13.175	4	1.270	1.754	13.175	1.754	(0)	
47	MULTISARANA AYINDO, PT	-	11.561	-	11.928	-	368	-	11.928	-	-	
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	155.629	-	155.629	-	-	155.629	-	155.629	-	-	
49	TUNAS INTI ABADI, PT	1.463	9.031	1.534	9.695	72	664	1.463	9.031	1.534	9.695	
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	7.799	-	8.915	-	1.116	-	8.915	-	-	
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	81.143	-	108.783	-	27.640	-	108.783	-	108.783	-	
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	94.001	181	94.529	181	527	-	94.529	181	94.529	181	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	77.422	-	88.088	-	10.666	-	77.422	-	88.088	-	
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	54.629	1.439	53.579	1.446	(1.050)	7	54.629	1.439	54.629	1.439	
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	194	5.370	194	5.370	(0)	194	5.370	194	5.370	0	
61	BANJARSARI PРИBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	54.822	-	65.129	-	10.307	-	54.822	-	65.129	-	
64	WELARCO SUBIR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	5.151	3.772	5.151	3.772	-	5.151	3.772	5.151	3.772	-	
66	LEMBUSWAHA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	46.898	-	46.898	-	-	46.898	-	46.898	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	8.929	2.738	8.929	2.738	-	8.929	2.738	8.929	2.738	-	
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	2.904	-	-	3.212	-	2.904	-	3.212	-	
											308	

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD
		Entitas Pelapor (1)		Ditjen Minerba (2)		Entitas Pelapor (4)		Ditjen Minerba (5)		
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	41.790	421	37.462	315	(4.328)	(106)	41.790	421	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	-	-	3.001	-	-	-	-	-	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	-	2.652	-	2.941	-	288	-	2.652	-
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	39.262	-	39.339	-	77	-	39.510	-	288
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	19.632	1.347	19.841	1.351	209	3	19.999	1.351	0
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	2.628	-	-	-	-	2.628
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	33.826	4	33.826	4	-	-	33.826	4	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	MIFEA BERSAUDARA, PT	1.925	1.932	3.163	2.101	1.237	169	1.975	1.932	1.237
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAK	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	9.158	1.505	9.236	1.517	78	12	9.236	1.517	1.69
98	NUANSACIFTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	BINA INSANSUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	25.557	-	25.557	-	-	-	25.557	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	ANGASANAJAYA ENERGI, PT	89.169	-	89.169	-	-	-	89.169	-	-
TOTAL		1.535.293	149.022	1.580.742	156.219	45.449	7.197	1.564.166	152.260	1.586.448
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi				72.770	2.873					4.058
(**) Perusahaan yang tidak melapor				619.240	100.344					

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (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
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Perbedaan Akhir
104	VALE INDONESIA TBK, PT	-	12.636	-	12.636	0	-	12.636	-	12.636
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	493	9.862	493	9.862	-	493	9.862	493	9.862
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	9.407	1.952	9.407	1.952	-	9.407	1.952	9.407	1.952
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	2.282	-	2.282	(0)	-	2.282	-	2.282
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)
	TOTAL	9.900	26.732	9.900	26.732	(0)	9.900	26.732	9.900	26.732
	<i>(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi</i>									<i>(0)</i>
	<i>(**) Perusahaan yang tidak melapor</i>									

No	IUPK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi		
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Perbedaan Akhir
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	150.857	-	151.039	-	181	-	151.039	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	52.278	-	52.278	-	-	-	52.278	-
	TOTAL	-	203.135	-	203.317	-	181	-	203.317	-
	<i>(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi</i>									
	<i>(**) Perusahaan yang tidak melapor</i>									

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi		
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Perbedaan Akhir
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	18.534	-	18.534	-	-	18.534	-	18.534
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	3.465	15.025	3.465	17.883	-	2.858	3.465	17.883	3.465
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	70.854	-	70.854	-	(0)	-	70.854	-	(0)
115	BUMI SUKSESINDO, PT	66.852	-	66.852	-	-	-	66.852	-	66.852
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	4.345	-	-	-	4.345
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	3.944	-	3.944	-	-	3.944	-	3.944
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	MENARA CIPITA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA, CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	141.171	37.503	141.171	44.706	(0)	7.203	141.171	44.706	(0)
	<i>(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi</i>									<i>(0)</i>
	<i>(**) Perusahaan yang tidak melapor</i>									

GRAND TOTAL	3.939.397	1.029.461	4.021.264	1.054.440	81.867	24.979	4.005.145	1.046.556	4.027.429	1.054.934	22.285	8.378
<i>(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi</i>	-	-	105.033	5.049	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>(**) Perusahaan yang tidak melapor</i>	-	-	742.761	133.476	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Sesudah Rekonsiliasi			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	794,210	257,034	794,210	258,812	0	1,778	794,210	258,812	794,210	258,812	0	(0)		
2	ADARO INDONESIA, PT	360,995	160,180	361,028	160,186	33	6	361,028	160,186	361,028	160,186	-	-		
3	KIDEKO JAYA ANGUNG, PT	435,742	88,507	468,634	89,224	32,893	717	468,634	89,224	468,634	89,224	-	-		
4	BERAU COAL, PT	272,366	100,019	272,366	100,019	-	-	272,366	100,019	272,366	100,019	-	-		
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	791,373	50,885	791,373	50,885	-	-	791,373	50,885	791,373	50,885	-	-		
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	91,953	70,785	91,953	70,785	-	-	91,953	70,785	91,953	70,785	-	-		
7	BORNEO INDOBARA, PT	87,935	30,763	87,935	30,763	-	-	87,935	30,763	87,935	30,763	-	-		
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	136,491	17,379	136,491	17,379	0	0	136,491	17,379	136,491	17,379	0	0		
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	2,712	23,938	2,712	23,929	0	(9)	2,712	23,929	2,712	23,929	-	-		
10	ANTANG GUNUNG MEFATUS, PT	139,428	20	139,429	20	1	0	139,429	20	139,429	20	(0)	0		
11	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	-	22,322	-	22,322	-	(0)	-	22,322	-	22,322	-	(0)		
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	42,542	9,440	42,569	11,059	27	1,619	42,569	11,059	42,569	11,059	0	(0)		
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18)		
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	17,307	-	17,459	-	152	-	17,477	-	17,459	-	-		
15	BHARINTO EKATAMA, PT	111,496	4,543	111,123	4,357	(373)	(186)	111,743	4,543	111,743	4,543	-	-		
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	4,682	10,762	4,682	10,368	-	(394)	4,682	10,368	4,682	10,368	-	-		
17	ASMIN MOALINDOTUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18	TAMBANG DAMAI, PT	6,151	7,753	6,151	7,816	-	63	6,151	7,753	6,151	7,753	-	-		
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	8,118	-	8,118	-	-	8,118	-	8,118	-	-	(31)		
20	PD. BARAMARIA	-	6,400	-	6,369	-	(31)	-	6,400	-	6,369	-	-		
21	SINGLURUS PRATAMA, PT	-	6,473	-	7,447	-	974	-	7,714	-	7,714	-	-		
22	LAHAI COAL, PT	-	10,974	-	5,709	-	(5,266)	-	6,310	-	6,310	-	-		
23	INSANI BARAPERKASA, PT	1,636	7,102	2,063	7,102	427	-	2,063	7,102	2,063	7,102	-	-		
24	MARINDA GRAHA MINERAL, PT	12,461	4,268	12,461	4,268	-	-	12,461	4,268	12,461	4,268	-	-		
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	4,715	-	4,715	-	-	-	4,715	-	4,715	-	-		
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	5,195	-	5,195	-	(0)	-	5,195	-	5,195	-	(0)		
27	PESONA KHATULISTIW A NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
28	PERKASA INAKERTA, PT	2,407	4,360	2,407	4,360	-	-	2,407	4,360	2,407	4,360	-	-		
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	22,428	2,588	22,428	2,588	-	-	22,428	2,588	22,428	2,588	-	-		
31	MULTI TAMBANG JAYA UTAMA, PT	517	2,497	517	2,546	-	49	517	2,546	517	2,546	-	-		
32	SANTAN BATUBARA, PT	-	2,623	-	2,623	-	-	-	2,623	-	2,623	-	-		
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	3,652	-	-	-	-	-	3,652	-	3,652		
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	10,174	1,089	10,181	1,114	8	25	10,174	1,089	10,181	1,114	8	25		
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	1,588	1,308	1,588	1,308	-	-	1,588	1,308	1,588	1,308	-	-		
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	23,167	-	23,167	-	-	-	23,167	-	23,167	-	-	-		
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	12,931	-	11,929	16	(1,002)	16	12,931	16	12,931	16	(0)	-		
38	SUPRARBAR MAPANINDO MINERAL, PT	-	4,609	-	4,890	-	281	-	4,890	-	4,890	-	-		
39	KALIMATAN ENERGILESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL	3.365.385	943.955	3.397.398	947.402	32.013	3.447	3.399.012	944.765	3.399.020	948.392	8	3.627			
(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi															
(**) Perusahaan yang sudah tidak melapor	TOTAL	3.365.385	943.955	3.528.116	978.714	32.013	3.447	3.399.012	944.765	3.399.020	948.392	8	3.627		

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	-	409.923	5.602.494	-	5.602.494	(409.923)	5.602.494	-	-	
2	ADARO INDONESIA, PT	110.000	444.336	6.130.486	-	6.020.486	(444.336)	6.170.486	-	6.170.486	
3	KIDEKO JAYA ANGUNG, PT	-	94.659	1.269.489	-	1.269.489	(94.659)	1.269.489	0	1.269.489	
4	BERAU COAL, PT	-	29.715	398.671	-	398.671	(29.715)	398.671	-	-	
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	70.525	1.063.552	-	1.063.552	(70.525)	942.676	-	120.926	
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	-	31.683	704.235	-	704.235	(31.683)	424.258	-	704.235	
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	15.479	206.679	-	206.679	(15.479)	206.679	-	-	
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	-	13.788	289.142	-	289.142	(13.788)	184.434	-	104.708	
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	ANTANG GUNUNG MERATU, PT	1.553	10.371	140.441	-	138.888	(10.371)	140.441	-	140.441	
11	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	-	5.755	177.364	-	177.364	(5.755)	177.364	-	177.364	
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	57.815	-	57.848	-	33	-	57.848	-	57.848	
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	8.388	149.433	-	149.433	(8.388)	149.433	8.388	149.433	
16	LANNIA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	PD. BARAMARIA	2.632	5.354	-	2.723	-	2.632	-	5.354	2.723	
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
22	LAHAL COAL, PT	-	-	1	-	1	-	-	-	-	
23	INSANI BARAPERKASA, PT	82.057	-	82.057	-	82.057	-	82.057	-	-	
24	MARINDA GRAHA MINERAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26	TEGUH SINARABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
28	PERKASA INAKERTA, PT	2.447	352	8.617	-	6.169	(352)	8.617	-	8.617	
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	-	1.515	25.689	-	25.689	(1.515)	20.241	0	25.689	
31	MULTI TAMBANG JAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
34	BARA MUTIARA PRIMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
38	SUPPABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		256.505	1.136.488	16.311.552	-	16.055.047	(1.136.488)	15.837.771	8.388	16.351.552	
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		40.185	1.341	-	-	-	-	-	-	(0)	

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	772.489	-	780.749	-	8.260	-	780.749	-	780.749	-	-	-	-	
41	BARA TABANG, PT	281.857	-	281.857	-	-	-	281.857	-	281.857	-	-	-	-	
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	10.000	-	10.000	-	0	-	10.000	-	10.000	-	-	-	-	
45	MITRABARA ADIPERDANA TBK, PT	-	15.656	208.799	(15.656)	208.799	(15.656)	218.365	-	218.365	-	-	-	-	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	95.997	-	98.656	-	2.659	-	95.997	-	98.656	-	2.659	-	-	
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	91.968	-	95.926	-	3.958	-	102.381	-	102.381	-	-	-	-	
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	40.428	-	40.722	-	294	-	40.428	-	40.722	-	294	-	-	
49	TUNAS INTI ABADI, PT	-	4.092	81.422	(4.092)	81.422	(4.092)	81.422	-	81.422	-	-	-	-	
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	835	-	1.127	-	292	-	835	-	1.127	-	292	-	-	
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	2.995	-	2.995	-	-	-	2.995	-	2.995	-	-	-	-	
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	4.566	-	342	4.566	(342)	4.566	4.566	-	4.566	-	-	-	-	
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	208	-	208	-	-	-	208	-	208	-	-	-	-	
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
64	WELARO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	4.686	-	282	8.453	(282)	3.767	(282)	8.453	-	8.453	-	-	-	
66	LEMBUSWAHA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	30.269	-	30.269	-	-	-	30.269	-	30.269	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak			
Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
75 KITADIN, PT (EMBALUT)	3.315	3.933	89.370	-	-	86.054	(3.933)	54.789	-	-	
76 SATU TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
77 CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
78 BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	18.085	1.657	40.388	-	-	22.303	(1.657)	40.388	-	-	
79 TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	3.832	-	3.814	-	(18)	-	3.832	-	3.814	(18)	
80 MANAMBANG MUARAENIM, PT	4.421	-	7.041	-	2.620	-	7.041	-	7.041	-	
81 FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
82 ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
83 SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
84 DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
85 GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
86 DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
87 KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	4.496	-	4.512	-	16	-	4.504	-	4.512	8	
88 KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
89 RINJANI KARTANEGERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
90 BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
91 MIFEA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
92 PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
93 KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
94 BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
95 RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
96 KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
97 INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	989	13.218	-	13.218	(989)	13.218	989	13.218	989	
98 NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
99 BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
100 ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
101 BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	37	-	37	-	-	-	37	-	37	-	
102 ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
103 ANGASANAJAYA ENERGI, PT	3.522	-	6.351	-	2.829	-	6.351	-	6.351	-	
TOTAL	1.374.007	26.951	1.810.480	-	436.473	(26.951)	989	1.788.685	989	1.828.930	40.245
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO		671	-								

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
		Entitas Pelapor (1)	USD	Ditjen Pajak (2)	Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)	Entitas Pelapor (4)	USD	Rupiah	USD	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	Rupiah	11.420	153.499	-	Rupiah	153.499	(11.420)	153.499	11.420
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT		883.053	883.053	-			883.053	883.053	-
106	AGINCOURT RESOURCES, PT		112.479	40.067	718.375		605.895	(40.067)	718.375	40.067
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT		-	-	-		-	-	-	-
108	NUSA HALIMAERA MINERAL, PT		-	37.691	565.060		565.060	(37.691)	534.565	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT		-	-	-		-	-	565.060	-
	TOTAL	995.532	89.179	2.319.987	-	1.324.455	(89.179)	2.289.492	51.488	2.319.987
	<i>(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO</i>	-	-	-	-	-	-	-	51.488	30.495

No	IUPK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
		Entitas Pelapor (1)	USD	Ditjen Pajak (2)	Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)	Entitas Pelapor (4)	USD	Rupiah	USD	
		Rupiah	241.058	3.253.084	-	Rupiah	3.253.084	(241.058)	3.253.084	-
110	FREEPORT INDONESIA, PT		71.988	964.225	-		964.225	(71.988)	958.750	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT		-	-	313.046	4.217.309	(313.046)	4.211.834	-	4.217.309
	<i>(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	5.475

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
		Entitas Pelapor (1)	USD	Ditjen Pajak (2)	Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)	Entitas Pelapor (4)	USD	Rupiah	USD	
		Rupiah	251.900	256.184	-	Rupiah	4.284	-	256.184	-
112	TIMAH (PERSERO) TBK, PT		-	1	-		1	-	1	-
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT		-	-	57.086		-	-	57.086	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT		-	-	-		-	-	-	-
115	BUMI SUKSESINDO, PT		-	-	-		-	-	-	-
116	REFINED BANGKATIN, PT		-	-	-		-	-	-	-
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT		-	-	-		-	-	-	-
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT		-	-	-		-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT		-	-	-		-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT		-	-	-		-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA, CV		-	-	-		-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT		-	-	-		-	-	-	-
	TOTAL	308.986	-	313.270	-	4.285	-	313.270	-	1
	<i>(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	GRAND TOTAL	2.935.030	1.565.664	24.972.598	-	22.037.568	(1.565.664)	24.441.051	60.865	25.031.047
	<i>(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO</i>	40.857	1.341	2.975.886	1.567.006	24.972.598	-	22.037.568	(1.565.664)	60.865
	GRAND TOTAL	2.975.886	1.567.006	24.972.598	-	22.037.568	(1.565.664)	24.441.051	60.865	25.031.047
										(0)
										(0)

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	125.105	-	141.925	-	16.821	-	141.925	-	-
2	ADARO INDONESIA, PT	100.803	-	100.858	-	55	-	100.858	-	-
3	KIDECCO JAYA ANGUNG, PT	-	-	1	-	1	-	1	-	-
4	BERAU COAL, PT	24.302	-	24.341	-	39	-	24.341	-	39
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	7.379	-	7.455	-	76	-	7.455	-	-
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	28.958	-	111.994	-	83.036	-	28.958	-	111.994
7	BORNEO INDOBARA, PT	631	-	631	-	-	-	631	-	631
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	6.472	-	12.361	-	5.889	-	6.472	-	12.361
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ANTANG GUNUNG MERATU, PT	1.146	-	1.146	-	-	-	1.146	-	1.146
11	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	-	5.554	-	5.554	-	5.554	-	5.554
15	BHARINTO EKATAMA, PT	3.504	-	3.505	-	1	-	3.505	-	3.505
16	LANNIA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	-	599	-	599	-	599	-	599
20	PD. BARAMARIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	LAHALCOAL, PT	-	-	68.827	-	68.827	-	68.827	-	1.136
23	INSANI BARAPERKASA, PT	51.557	-	127	(51.430)	51.557	-	127	(51.430)	(646)
24	MARINDA GRAHA MINERAL, PT	2.257	-	1.843	(414)	3.019	-	2.373	-	357
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	357	-	-	-	-	-	-
26	TEGUH SINARABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PESONA KHATULISTIWAN NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	-	-	221	-	221	-	221	-	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	40	-	1.049	-	40	-	1.049	-	1.010
31	MULTITAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	3.418	-	3.418	-	3.418	-	3.418
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	278	-	278	-	278	-	278
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	BARA MULIARA PRIMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	208	-	208	-	208	-	208	-	208
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	1	-	1	-	1	-	1
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPPABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	283	-	283	-	283	-	283
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	352.361	-	486.983	-	134.621	-	443.543	-	487.513
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	(74.096)	-	-	-	-	-	-	-	43.969

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	826.416	-	5.270	-	(821.146)	-	5.270	-	5.270	-	-	-	-	
41	BARA TABANG, PT	-	-	163	-	-	-	163	-	163	-	-	-	-	
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	229.124	-	396	-	(228.728)	-	396	-	396	-	-	-	-	
45	MITRABARA ADIPERDANA TBK, PT	4.472	-	4.472	-	-	-	4.472	-	4.472	-	(0)	-	-	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	5.380	-	5.380	-	-	-	5.380	-	5.380	-	-	-	-	
47	MULTI SARANA AYINDO, PT	3.835	-	4.388	-	553	-	4.388	-	4.388	-	-	-	-	
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	12.320	-	12.320	-	-	-	12.320	-	12.320	-	-	-	-	
49	TUNAS INTI ABADI, PT	551	-	862	-	311	-	862	-	862	-	-	-	-	
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	94	-	94	-	-	-	94	-	94	-	-	
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	8.902	-	8.902	-	-	-	8.902	-	8.902	-	-	-	-	
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
64	WELARO SUBIRAJAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	298	-	298	-	-	-	298	-	298	-	-	-	-	
66	LEMBUSWAHA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	-	-	35.406	-	-	-	35.406	-	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	71	-	-	-	-	-	-	-	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	MIFEA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAK	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	NUANSACIFTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	ANGASANAJAYA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		1.091.071	3.943	-	78.024	-	(1.013.047)	-	42.523	35.501
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO										

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
104	VALE INDONESIA TBK, PT	38.798	-	18.974	(2)	21.692	-	18.057	-	(3.635)	
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	-	-	30	(19.825)	-	-	-	-	-	
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	5.445	-	5.445	-	5.445	-	-	
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	702	-	617	-	702	-	84	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	38.798	-	25.151	(13.648)	27.754	-	24.203	-	(3.550)	
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO											

No	IUPK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
110	FREEPORT INDONESIA, PT	148.539	-	337.403	-	188.863	-	337.403	-	-	
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	129.200	-	129.200	-	129.200	-	4.139	
	TOTAL	148.539	-	466.602	318.063	462.464	-	466.602	-	4.139	
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO											

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4) USD	
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	6.366	-	6.366	-	5.338	-	-	
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	37.439	-	37.439	-	37.439	-	37.407	
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	11.605	-	11.605	-	87	-	87	-	-	
115	BUMI SUKSESINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
121	VENUS INTI PERKASA, CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	11.605	-	55.496	-	43.891	-	17.062	-	54.469	
(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO										37.407	
	GRAND TOTAL	1.642.375	-	1.112.256	-	(530.119)	-	993.346	-	1.110.811	
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	(70.152)	-	1.112.256	-	(530.119)	-	993.346	-	1.110.811	
	GRAND TOTAL	1.572.222	-							117.465	

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi		
		Entity Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Awal		Entity Pelapor		Ditjen Anggaran
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Perbedaan Akhir
1	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	427.705	-	427.705	-	-	427.705	-	427.705	-
2	FREEPORT INDONESIA, PT	-	135.042	-	103.092	-	(31.950)	-	103.092	-
3	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	49.107	-	49.107	-	-	49.107	-	49.107	-
TOTAL		476.812	135.042	476.812	103.092	(31.950)	476.812	103.092	476.812	103.092

Lampiran 2.22 Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2017 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
		Entitas Pelapor		PT KAI		Entitas Pelapor		PT KAI			
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
1	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	2.447.495	83.542	2.210.587	83.542	(236.908)	0	2.447.495	83.542	2.447.495	
	TOTAL	2.447.495	83.542	2.210.587	83.542	(236.908)	0	2.447.495	83.542	2.447.495	
										0	

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produk, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	PKP2B	Vol. Produksi Ton	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	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	57,906,700	11,961,366	10,354,419	50,573	45,640,216	-	3,075,571	57,601,582	10,354,419	3,126,144
2	ADARO INDONESIA, PT	47,681,437	10,294,412	-	600,289	40,377,662	-	2,321,908	50,672,074	-	2,922,197
3	KIDEKO JAYA ANGUNG, PT	31,452,666	9,775,560	7,932,336	592,408	21,677,006	-	1,040,260	31,452,666	7,932,936	1,632,969
4	BERAU COAL, PT	27,404,533	3,665,383	3,201,120	-	22,670,699	-	1,354,234	26,336,082	3,201,120	1,354,234
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	25,981,482	19,661,857	8,767,319	-	6,676,716	-	427,877	26,338,573	8,767,319	427,877
6	INDOMINICO MANDIRI, PT	13,013,007	1,080,306	1,106,020	-	-	-	13,070,533	1,106,020	13,070,533	1,106,020
7	BORNEO INDOBARA, PT	13,285,347	2,353,993	1,183,445	-	10,734,515	-	453,471	13,088,509	1,183,445	453,471
8	TRUBAINO BARA COAL MINING, PT	4,864,355	1,571,612	1,972,712	-	3,392,465	-	296,042	4,964,077	1,972,712	296,042
9	ASMIN BARA CROWNANG, PT	4,612,541	40,926	46,855	-	4,394,715	407	-	406,503	4,394,715	406,503
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	7,521,806	2,592,668	1,590,562	-	5,291,241	-	213,265	7,884,010	1,590,562	213,265
11	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	4,237,810	-	-	-	4,779,717	-	314,183	4,779,717	-	314,183
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	3,572,606	241,082	219,895	-	3,113,766	332	149,956	529,797	-	41,504
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	3,725,826	-	-	-	3,874,534	-	220,127	3,874,534	-	220,127
15	BHARINTO EKATAMA, PT	2,384,776	1,474,167	1,753,787	-	842,131	-	75,734	2,316,298	1,753,787	75,734
16	LANNNA HARITA INDONESIA, PT	3,499,997	136,834	-	4,060	3,356,514	-	135,844	-	139,904	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	1,627,318	90,160	99,761	-	1,322,174	-	108,801	1,412,334	99,761	108,801
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	1,741,005	-	-	-	2,263,350	-	166,832	2,263,350	-	166,832
20	PD. BARAMARTA	1,355,308	145,319	-	-	1,155,694	1,085,382	-	1,300,401	1,199,401	-
21	SINGLURUS PRATAMA, PT	26,003	15,192	-	-	2,070,620	15,192	96,065	2,096,623	15,192	96,065
22	LAHAI COAL, PT	735,754	24,463	-	2,372	711,291	-	65,183	735,754	-	67,556
23	INSANI BARAPERKASA, PT	1,829,641	30,505	2	-	1,951,457	-	81,804	-	1,981,962	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	821,809	154,512	240,104	-	599,538	-	59,581	754,050	240,104	59,581
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	1,077,946	-	-	-	1,092,778	-	97,404	1,092,786	-	97,404
26	TEGHU SINAR ABADI, PT	1,204,931	-	-	-	1,550,425	-	102,478	1,550,425	-	102,478
27	PERSONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERITA, PT	1,133,087	236,044	30,510	6,179	846,479	-	48,281	1,082,523	30,510	54,460
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	895,093	355,803	302,366	593	493,844	-	24,505	849,647	302,366	24,505
31	MULTITAMBANGGAYA UTAMA, PT	768,560	7,502	-	-	522,295	40,911	-	-	-	-
32	SANTIAN BATUBARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	1,027,376	404,81	-	9,137	623,195	-	15,196	1,027,376	-	24,333
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	202,133	245,959	74,914	11,899	-	-	245,959	74,914	11,899	-
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	520,886	528,149	193,963	-	-	-	-	528,149	193,963	528,149
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI WAFAININDO MINERAL, PT	205,335	7,509	11,981	-	101,227	-	11,066	108,737	11,981	11,066
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	1,821,664	-	-	-	-	-	1,343,319	79,387	-	79,387
TOTAL	270,042,445	67,106,463	39,211,383	1,277,511	192,126,272	10,986,621	10,986,621	263,166,859	39,836,550	13,358,549	38,160,584

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produk, 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	Rupiah	Ton	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	23.362.889	13.564.484	10.942.396	-	8.333.685	7.249.857	527.265	21.898.169	18.192.253	1.442.531	-
41	BARA TABANG, PT	13.533.3868	3.763.728	1.576.802	37.774	8.710.951	-	375.386	12.4/4.679	1.576.802	12.489.905	1.576.802
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MULARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	7.881.150	3.943.995	1.991.944	-	3.695.429	1.897.652	210.209	7.639.424	3.889.597	-	4.032.746
45	MITRABARA ADIPERDANA TbK, PT	3.879.212	626.506	647.167	-	2.989.130	-	3.615.636	647.167	210.209	3.615.636	647.167
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	3.353.724	30.178	31.952	-	3.124.709	-	223.638	31.952	223.638	31.952	223.638
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	36.544	-	-	-	617.805	-	36.544	617.805	-
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	7.590.787	237.771	62.309	4.035	7.410.007	-	273.485	7.647.778	62.309	7.647.778	62.309
49	TUNAS INTALABDI, PT	-	1.096.665	498.843	-	4.229.441	-	175.333	5.326.106	-	5.326.106	-
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	212.948	-	212.948	-	212.948
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	3.152.943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BLOK DUA, PT	3.728.578	260.481	260.947	-	3.339.774	-	116.060	3.600.255	260.947	3.600.255	260.947
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	794.269	7.032	7.925	-	737.770	-	65.608	744.802	7.925	65.608	744.802
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	3.989.497	520.555	-	14.948	3.443.767	-	98.890	3.964.322	-	113.838	3.964.322
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	1.481.134	1.046.544	-	370.725	-	21.925	1.851.699	1.046.544	21.925	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	2.178.923	5.001	2.865	-	2.270.102	-	94.903	-	2.865	94.903	-
61	BANJARSARI PRBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	INTIBARA PERDANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	2.116.114	1.182.706	566.257	-	958.879	435.022	-	2.141.585	1.001.279	-	2.141.585
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	1.999.512	2.257.803	224.763	78.686	77.989	-	3.593	2.335.792	224.763	82.279	2.335.792
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	1.822.517	1.824.219	988.572	73.841	-	-	-	988.572	73.841	-	988.572
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	626.277	95.984	106.545	-	542.650	37.426	638.634	106.545	37.426	638.634	106.545
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PIPIT MUTIARA AYU, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produk, 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	Rupiah	Ton	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	940.064	800.201	833.760	-	143.098	-	10.791	943.299	833.760	10.791	-	-	-	
76	SATUJI TERMINAL JUMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
78	BARA MULTI SUKSES SARANA, PT	1.490.824	-	-	-	1.506.022	-	60.604	1.506.022	-	60.604	-	-	-	
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	1.195.591	-	-	-	1.102.827	-	54.291	1.102.827	-	54.291	-	-	-	
80	MANAMBANG MUARENIM, PT	1.262.983	1.242.448	566.747	-	-	-	1.242.448	566.747	-	1.242.448	566.747	-	1.242.448	
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
82	ENERGIBATU BARA LESTARI, PT	892.688	623.196	279.842	-	269.492	-	10.318	-	-	-	-	-	-	
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	469.833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
87	KARTYA CEMERLANG PERSADA, PT	1.091.780	1.164.994	762.517	-	-	-	1.164.994	762.517	-	1.164.994	762.517	-	-	
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
90	BARAKUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
91	MIFEA BERSAUDARA, PT	-	177.771	58.285	-	2.426.615	-	63.809	-	-	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	870.505	234.869	186.351	-	620.494	-	35.429	855.363	186.351	35.429	186.351	35.429	-	
98	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
100	ATHA MARTH NAIKA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	431.184	297.461	123.756	-	116.467	-	6.168	413.928	123.756	6.168	-	-	-	
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		93.774.263	40.557.134	23.569.681	245.327	59.516.881	11.705.701	2.465.131	89.998.406	32.315.243	3.589.712	66.263.764	14.122.990	2.147.181	12.217.929

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produksci, 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	USD	Ton	Rupiah	USD	USD	USD	Ton
104	VALE INDONESIA TBK, PT	76.807	-	-	-	77.643	-	629.334	-	77.643	-	629.334	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	17	1.960	14.740	-	14.330	-	263.293	14.740	263.293	14.740	263.293	-
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	98	-	-	-	85.427	-	484.138	85.427	484.138	85.427	484.138	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	22	-	-	-	21.710	-	399.170	21.710	399.170	21.710	399.170	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	76.944	1.960	14.740	199.110	-	1.776.234	201.070	14.740	1.776.234	201.070	14.740	1.776.234	-

No	IUPK 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	USD	Ton	Rupiah	USD	USD	USD	Ton
110	FREEPORT INDONESIA, PT	498.172	225.931	2.022.828	270.539	-	2.422.215	248.305	-	4.445.043	248.305	-	4.445.043
TOTAL	1.728.325	9.511	-	96.661	-	1.156.755	-	3.578.970	248.305	-	4.445.043	-	4.445.043

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	USD	Ton	Rupiah	USD	USD	USD	Ton
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	6.242.265	274.989	4	-	3.623.435	9	-	-	12	-	6	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	5.069.598	5.051.364	1.482.559	-	-	-	-	-	1.482.559	-	1.482.559	-
115	BUMI SUKSESINDO, PT	5	-	-	-	3.904	-	132.692	-	-	-	-	-
116	REFINED BANGKATI, PT	-	-	-	-	6.856	-	38.190	-	-	-	-	-
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	90.165	-	-	-	2.674	-	108.496	-	-	-	-	-
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	VENUS INTIPERKASA, CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	11.432.282	5.327.535	1.482.562	24.233	3.665.525	9	865.042	29.839	1.482.571	609.896	29.839	1.482.564	609.896
GRAND TOTAL	377.552.431	113.228.535	64.278.367	3.667.061	255.778.328	12.792.330	19.682.058	353.644.489	73.649.105	23.779.435	331.658.201	55.650.898	22.420.497
													50.378.513

01 BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO
CPP BLOCK ON, CENTRAL SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi	
		Pemerintah		Ket.	KKKS	Pemerintah	
		SKK Migas	(2)			SKK Migas	(6)
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam MSCF)</i>	1,992,354	1,982,354	-	1	1,982,354	1,992,354	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	249,587	249,586	(1)	1	249,586	249,586	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	205,291	205,291	(0)	1	205,291	205,291	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	1,941	1,941	(0)	1	1,941	1,941	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	2,810	(2,810)	(5,621)	1	-	(2,810)	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	3,960,099	3,960,099	-	1	3,960,099	3,960,099	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	-	DJP	-
<i>PPN Reimbursement</i> (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	-	1	-	DJA	-
<i>SKK Migas</i>	DJA	-	-	1	SKK Migas	DJA	-
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	100,575	98,324	(1,651)	1	100,575	100,575	-
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP	
PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	4,579	4,579	0		4,579	4,579	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Terdapat Pembulatan
- B KKKS sejua dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- C Angka perusahaan disesuaikan dengan DJP.
- D SKK Migas Menggunakan Laporan A0
- E Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,778	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1,806
PPN Wapu	40,554	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDID	12,071	-
PBB (DJA)	114,200	-

02 BERAU, OFF, IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas		
		(1)	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	713.933	713.933	0		713.933	713.933		
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	172.441	39.088.763	38.916.322	1	39.088.763	39.088.763		
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	216.166	216.166	(0)	1	216.166	216.166		
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	70.340	70.069	(271)	1	70.069	70.069		
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.113.663	908.571	(25.092)	1	1.113.663	1.113.663		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7.904	2.625	(5.280)	1	2.625	2.625		
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2.521)	(2.521)	(0)	1	(2.521)	(2.521)		
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(19.124)	39.073	58.197	1	39.073	39.073		
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	1.441.444	1.441.444	(0)	1	1.441.444	1.441.444		
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	172.441	241.092.928	240.920.487	1	241.092.928	241.092.928		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP				DJP			
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	236.091	188.026	(48.065)	1	236.091	236.091		
SKK Migas	DJA				DJA			
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	1.807.661	1.952.516	144.854	1	1.807.661	1.952.516		
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	34.907	34.408	(499)	1	34.907	34.907		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP				DJP			
MI Berau B.V.		272.895	272.895			272.895		
BUT Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd						DJP		
KG Berau Petroleum Ltd.		113.409	1.342	(112.067)	1	113.409		
		42.930	41.121	(1.809)	1	42.930		
		32.837	7	(32.830)	1	32.837		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Pembulatan

E Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.

F Angka yang diberikan oleh KKKS sudah dikonfirmasi menggunakan netback sedangkan angka milik SKK MIGAS menggunakan nilai Gross

G Angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPn Pasal 26

H Note timing difference DJA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima 2018

I SKK Migas Menggunakan Laporan AO

J Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	1.633.488	3.848
PPN Wapu	0	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	592.339	-

03 BP MUTURI HOLDINGS B.V.
MUTURI BLOCK IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
					(5)	SKK Migas	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	214.809	214.809	(0)	1	214.809	214.809	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	51.884	11.761.088	11.709.203	1	11.761.088	11.761.088	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	72.979	72.979	(0)	1	72.979	72.979	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	21.164	21.082	(82)	1	21.082	21.082	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	335.081	278.608	(56.473)	1	335.081	335.081	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.671	887	(1.784)	1	887	887	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1.546)	(1.546)	(1.546)	1	(1.546)	(1.546)	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4.661)	(10.774)	(6.113)	1	(10.774)	(10.774)	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	433.704	433.704	0	1	433.704	433.704	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	51.884	72.540.414	72.488.529	1	72.540.414	72.540.414	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2.583	DJP	(544)	1	DJP	DJP	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	2.039		DJA	DJA	F
SKK Migas	DJA	-	-		SKK Migas	DJA	
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	10.503	10.353	(150)	1	10.503	10.503	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	81.959	81.969	-	1	81.969	81.969	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-		DJP	-	
CNOOC Muturi Ltd	-	-	-		-	-	
Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	-	-	-		-	-	
	30.575	26.841	(3.733)	1	-	-	
					30.575	30.575	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Pembulatan

D Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.

E Angka yang diberikan oleh KKKS sudah ditkonfirmasikan menggunakan netback sedangkan angka milik SKK Migas menggunakan nilai Gross.

F Angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 126

G SKK Migas Menggunakan Laporan AO

H Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.158
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PRD	-	-
PBB (DJA)	172.275	-

04 BP WIRIAGAR LTD.
WIRIAGAR BLOCK, ONS-IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
		SKK	Migas				
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	72.159	72.159	0	1	72.159	72.159	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	17.429	3.950.810	3.933.381	1	3.950.810	3.950.810	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	17.511	17.511	0	0	17.511	17.511	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7.109	7.082	(27)	1	7.082	7.082	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	112.561	91.937	(20.624)	1	112.561	112.561	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	726	128	(599)	1	128	128	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	192	192	(0)	0	192	192	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1.391)	(3.123)	(1.732)	1	(3.123)	(3.123)	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	145.691	145.691	(0)	0	145.691	145.691	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	17.429	24.367.931	24.350.502	1	24.367.931	24.367.931	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP			DJP			
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	19.802	16.052	(3.750)	1	19.802	19.802	(0)
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	3.528	3.478	(50)	1	3.528	3.528	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	27.535	27.535	-	1	27.535	27.535	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP			DJP			
KG Wiriagar Petroleum Ltd.							
Wiriagar Overseas Limited (D/H Talsman Wiriagar Overseas Limited)	6.590	12	(6.578)	1	6.170	6.170	-
	18.031	165	(17.867)	1	18.031	18.031	(0)

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Pembulatan

D Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada KKKS.

E Angka yang diberikan oleh KKKS sudah di konfirmasikan menggunakan netback, sedangkan angka milik SKK Migas

F Angka disesuaikan dengan KKKS karena i menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPH Pasal 126

G SKK Migas Menggunakan Laporan A0

H Selisih Pajak milik Non Operator diresualikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	389
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Airan Penerimaan	-	-
PDRD	-	-
PBB (DJA)	57.334	-

05 CAMAR RESOURCES CANADA INC.
BAWEAN, EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah	KKKS	Perbedaan Awal	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	-	26.524	1	26.524	-	26.524	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	1	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	10.514	10.514	0	10.514	10.514	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)							
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.577	-	(1.577)	-	-	-	B
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	176.827	176.827	-	176.827	176.827	-	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	DJP	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	-	-	DJA	-	-
SKK Migas	DJA	-	-	1	SKK Migas	DJA	-
Government Lifting Minyak, Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	1.577	1.577	-	1	1.577	1.577	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	DJP	-	-
Cama Bawean Petroleum Limited	-	-	-	1	-	-	-

Keterangan:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

A Pembulatan
B Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS merupakan FTP. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	8.728	174
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Airan Penerimaan	-	-
PDHD	-	-
PBB (DJA)	4.077	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir
		SKK	Migas		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	2,604,647	2,604,647	(0)	1	2,604,647	2,604,647	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	189,456	3,750,188	3,560,732	1	3,750,188	3,750,188	-	C
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	417,958	-	(417,958)	1	417,958	417,958	-	D
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	298,838	298,838	0	1	298,838	298,838	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	142,403	134,082	(8,321)	1	142,403	142,403	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	734	734	(0)	1	734	734	-	A
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,352)	(1,352)	(0)	1	(1,352)	(1,352)	-	A
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,563	3,563	(0)	1	3,563	3,563	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	5,795,817	5,795,817	(0)	1	5,795,817	5,795,817	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	21,920,083	21,920,083	(0)	1	21,920,083	21,920,083	-	A
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP		DJP	DJP	-	
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	28,432	28,432	-	1	28,432	28,432	-	
SKK Migas	DJA	DJA	DJA		DJA	DJA	-	
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	130,033	127,814	(2,269)	1	130,033	130,033	-	E
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	24,413	19,047	(5,366)	1	24,413	24,413	-	E
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP		DJP	DJP	-	
Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	2,728	2,728	(0)	1	2,728	2,728	-	F

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

- A Pembulatan
 B Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final
 C Selisih awal karena KKKS menyajikan nilai 'this quarter', bukan 'YTD'. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas
 D Nilai yang disajikan merujuk pada FQR Final.
 E SKK Migas Menggunakan Laporan AO
 F Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6,138	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	181,561	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PD&D	819	-
PBB (DJA)	288,900	-

07 CHEVRON MAKASSAR LTD.
07 MAKASSAR STRAIT OFF MAKASSAR STRAIT

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	209.511	209.511	-	1	209.511	209.511	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	98.147	98.147	0	1	98.147	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	120.494	120.494	(0)	1	120.494	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	36.891	36.891	0	1	36.891	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	11.959	11.959	(0)	1	11.959	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.552	1.552	(0)	1	1.552	-	A
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	956	956	(0)	1	956	-	A
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	737	737	0	1	737	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	716.079	716.079	-	1	716.079	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2.646.958	2.646.958	0	1	2.646.958	-	A
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	-	-	1	DJP	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	DJA	-	-	1	DJA	-	-
SKK Migas	DJA	21.381	(7)	1	SKK Migas	DJA	21.381
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	DJP	10.840	10.683	(157)	1	DJP	21.381
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	DJP	1.263	1.263	-	1	DJP	(7)
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)							B
PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	-	0	0	1	-	-	C
BUT Tipton Makassar Limited		630	630	(0)	1	630	-
						630	D

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

- Keterangan:
 A Pembulatan
 B Berita Acara
 C SKK Migas Menggunakan Laporan AO
 D Selisih Pajak milik Non Operator ditesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	14.539	4.779
PPN Wafu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	33.650	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			KKKS	Sesudah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.		Pemerintah		Perbedaan Akhir	
		SKK Migas	(2)			(3) = (2) - (1)	(4)		
OPERATOR:									
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	69.950	69.950	-	1	69.950	69.950	-		
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.093.147	1.093.935	10.789	1	1.093.147	1.093.147	-		
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	73.639	73.639	-	1	73.639	73.639	-	B	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	140.516	130.859	(0)	1	140.516	140.516	-	A	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	(9.658)	1	-	-	-	C	
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	554	554	0	1	554	554	-	A	
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	82	(0)	(82)	1	82	82	-	B	
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	1.419.975	1.419.975	-	1	1.419.975	1.419.975	-		
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	25.758.544	25.758.544	0	1	25.758.544	25.758.544	-	A	
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	DJP	-	-		
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	90.047	DJA	-	1	DJA	-	-		
SKK Migas	DJA	DJA	90.047	1	SKK Migas	DJA	90.047	-	
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	3.475	3.418	(56)	1	3.475	3.475	-	D	
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	8.289	8.289	-	1	8.289	8.289	-		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP				
BUT ENI Rapak Limited	-	DJP	0	0	DJP	-	-		
Tintop Rapak Ltd.	-	-	-	-	1	-	-		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B Nilai KKKS dan SKK Migas merujuk pada FQR Final 19 Juli 2019.
- C Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.
- D SKK Migas Menggunakan Laporan AO
- E Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	55.912	6.644
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	26.171	-

09 CITIC SERAM ENERGY LIMITED
SERAM NON BULAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5) = (6) - (7)
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	57.412	57.412	0	1	57.412	57.412	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	40.707	40.707	0	1	40.707	40.707	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	1.020.653	1.020.653	-	1	-	1.020.653	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	-	DJP	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	-	1	-	DJA	-
SKK Migas	-	DJA	69.143	1	SKK Migas	DJA	69.143
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	2.865	2.865	-	1	2.865	2.865	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	-	DJP	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	-	DJP	-
KUPPEC (Indonesia) Limited.	-	-	-	1	-	-	-
GULF Petroleum Investment Co.	-	-	-	1	-	-	-
LION International Investment Ltd.	-	-	-	1	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Disesuaikan dengan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	54	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	813
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PD&D	-	-
PBB (DJA)	18.639	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	4.570.960	4.570.960	1	-	4.570.960	4.570.960
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	4.092.659	4.092.659	1	-	4.092.659	4.092.659
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	830.285	830.285	1	-	830.285	830.285
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	583.200	583.200	1	-	583.200	583.200
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	143.677	143.677	1	-	143.677	143.677
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	1.769	1.769	1	-	1.769	1.769
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	2.895	2.895	1	-	2.895	2.895
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	2.325	2.325	1	-	2.325	2.325
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	11.513.265	11.513.265	1	-	11.513.265	11.513.265
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	16.402.317	(16.402.317)	1	-	16.402.317	16.402.317
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	-	-	DJP	-	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA	-	-	DJA	-	-	-
	SKK Migas	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	342.135	342.135	-	-	342.135	342.135
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	227.642	(3.600)	2	-	231.242	231.242
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP
PT Pertamina Hulu Energi Oses	8.943	10.030	1.087	1	8.943	10.030	.087

Keterangan:

- 1 Perusahaan tidak melapor
- 2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Belum Konfirmasi
 B Terminasi
 C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	382.631	-

11 CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.
CORRIDOR, ONS, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir
		SKK	Migas		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	1,466,512	1,466,512		-	1	1	1,466,512	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	78,141,470	78,141,471		1	1	1	78,141,471	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	241,858	241,858	(0)	0	0	0	241,858	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	131,849	131,849	0	0	0	0	131,849	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	1,859,418	1,859,418	0	0	0	0	1,859,418	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	1,766	1,766	0	0	0	0	1,766	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	7,254	7,665	411	1	1	1	7,254	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	19,529	32,481	12,952	1	1	1	19,529	179
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	2,708,805	2,708,805	-	-	-	2,708,805	12,439	B
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	290,289,753	290,289,753	(4)	1	1	1	290,289,757	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DP						DP	
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	247,133	247,141	8	1	1	1	247,141	-
SKK Migas	DJA						DJA	
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	519,032	519,032	-	1	1	1	519,032	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	70,255	69,080	(1,185)	1	1	1	70,265	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP						DJP	
PT Pertamina Hulu Energi Corridor	45,561	45,637	75	1	1	1	45,561	75
Talisman (Corridor) Ltd.	-	-	-	-	1	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

- Keterangan:
 A Pembulatan
 B Selisih disababkan karena masih terdapat dispute Interest Cost Recovery antara SKK Migas dengan KKKS.
 C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
 D Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	18,739	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	5,866
PPN Wapu	385,336	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	803	-
PDID	695,001	-
PBB (DJA)	-	-

12 EMP (BENTU) LTD.
BENTU SEGAT, ONS. RIAU

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
		KKKS	Pemerintah		KKKS	Pemerintah		(7) = (6) - (5)	Ket.
			SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)		
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	5.176.500	-	0	1	-	5.176.500	-	A
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	5.176.500	-	0	1	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	90.320	90.320	-	-	1	-	90.320	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	946	946	(0)	1	1	-	946	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	16.825.560	16.825.560	(0)	1	1	-	16.825.560	-	A
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	-	-	1	-	DJP	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	DJA	-	-	1	-	DJA	-	-
<i>SKK Migas</i>	-	DJA	-	-	1	SKK Migas	DJA	-	-
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	27.814	27.814	-	-	1	-	-	-	-
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	-	-	1	27.814	27.814	-	-
							DJP	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

A Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	0	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	35.134	-
PBB (DJA)	-	-

13 EMP MALACCA STRAIT S.A.
13.1 MALACCA STRAIT OFF.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
		KKKS	Pemerintah		KKKS	Pemerintah		(7) = (6) - (5)	Ket.
			SKK Migas	(2)		Perbedaan Awal	Ket.		
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	119.504	119.504	-	1	119.504	119.504	-	-	
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	33.946	33.946	1	33.946	33.946	-	-	
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	26.281	26.281	-	1	-	-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	4.175	(0)	1	26.281	26.281	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	4.175	1	4.175	4.175	-	-	
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	(2.042)	1	-	-	-	-	
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	(2.042)	(2.042)	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	533.220	533.220	-	-	-	533.220	-	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	452.617	(45.617)	1	452.617	452.617	-	-	
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	-	1	-	DJP	-	-	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	DJA	-	1	-	DJA	-	-	
<i>SKK Migas</i>	DJA	DJA	-	1	SKK Migas	DJA	-	-	
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	5.944	5.874	(70)	1	5.944	5.944	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	313	313	-	1	313	313	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP				

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS tidak mengisi tabel form. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- C Pihak KKKS mengakui bahwa nilai yang didapatkan dari pihak SKK Migas sesuai dengan phak KTS, ketidaksesuaian D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	12.157	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	846	-
PDID	41.174	-
PBB (DJA)		

14 ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.
SENGKANG, SOUTH SULAWESI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							(8)
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	98	98	0	1	98	98	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,693,764	2,693,764	0	1	2,693,764	2,693,764	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	-	29	29	1	-	29	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8	8	-	1	8	8	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	58,887	58,887	0	1	58,887	58,887	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	0	0	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(0)	(0)	1	(0)	(0)	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	277	448	171	1	448	448	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	189	189	(0)	1	189	189	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14,864,511	14,864,511	-	1	14,864,511	14,864,511	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP			DJP	DJP	
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	13,429	13,412	(18)	1	13,430	13,412	(18)
SKK Migas	DJA	DJA	-	1	DJA	DJA	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP			DJP	DJP	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

B Pembulatan

C STP 001/246/12/08/1/17 KKKS belum konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	812	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	3,543	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	138	-
PBB (DJA)	33,832	-

15 ENI MUARA BAKAU B.Y.
MUARA BAKAU

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			KKKS	Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.		Pemerintah	Perbedaan Akhir	
		SKK Migas	(2)			SKK Migas	(6)	
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	29.000	29.000				29.000		
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	87.904.520	3.767.333	(84.137.187)	1		3.767.333		
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	33.581	33.581	-	1		-		A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	565.785	369.375	(196.410)	1		33.581		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1		565.785		B
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	57	57	(0)	1		-		
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4.342	4.342	(0)	1		57		C
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	531.628	531.628	-	1		4.342		C
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	87.904.520	87.904.520	(0)	1		531.628		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	0	0	DJP	87.904.520		C
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	103.770	DJA	103.770	-	DJA	-		D
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	103.770	-	-
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	1.576	1.552	(23)	1	SKK Migas	1.576		E
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	19.894	19.894	-	1	DJA	19.894		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	103.770	-	-
Neptune Energy Muara Bakau	-	0	0	1	-	-		
PT. Saka Muara Bakau	-	-	-	1	-	-		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

B Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.

C Pembulatan

D STP

E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

F Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.520	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	6.173
PPN Wapu	702.532	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	10.438	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	46.832.689	46.832.689	-	1	46.832.689	46.832.689	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6.066.222	4.996.447	(1.069.975)	1	-	-	-
3.836.149	3.856.149	3.856.149	-	1	4.996.247	4.996.247	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	3.836.149	3.836.149	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	293.265	258.224	(35.041)	1	-	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30.473	14.623	(15.850)	1	258.224	258.224	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	14.623	14.623	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	74.610.658	74.610.658	(0)	1	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	74.610.658	74.610.658	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP
216.923	214.108	(2.815)	1	213.925	213.925	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
909.066	855.5738	(53.328)	1	909.115	909.115	-	-
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
2.425.463	2.386.046	(39.417)	1	2.425.463	2.425.463	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP
Blora Patragas Hulu	8.137	2.770	(5.367)	1	7.996	7.996	-
Petronas Latin Utama Cendana	8.217	6.996	(1.221)	1	8.217	8.217	-
Asri Dharma Sejahtera	13.871	13.870	(1)	1	13.885	13.885	-
Sarana Patra Hulu Cepu	3.371	3.372	1	1	3.371	3.371	-
Pertamina EP Cepu	272.403	255.479	(16.924)	1	272.403	272.403	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

- A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS adalah cash basis. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk
D SKK Migas Menggunakan Laporan AO
E Disselakuan dengan DJA
F Belum Konfirmasi
G Angka perusahaan disesuaikan dengan DJA.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	690
Abandon Site Restoration (ASR)	453.653	44.417
PPN Wapu	1	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	701.327	-

17 HUSKY CNOOC MADURA LTD.
MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	255.965	255.965	-	1	255.965	255.965	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	791.311	791.311	-	1	791.311	791.311	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	35.490	35.490	-	1	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	55.034	55.034	0	1	35.490	35.490	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	0	1	55.034	55.034	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10.137	(10.137)	(20.274)	1	-	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(0)	0	0	1	(10.137)	(10.137)	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	576.545	576.545	-	1	0	0	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	7.304.429	7.304.429	-	1	576.545	576.545	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	7.304.429	7.304.429	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	-	1	DJA	-	-
SKK Migas	DJA	-	-	1	SKK Migas	DJA	-
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	15.614	15.528	(86)	1	15.614	15.614	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	5.962	5.962	-	1	5.962	5.962	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Angka dibulatkan 3
D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	154.239	3.651
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	7.092	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir	
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)		(5)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4.584.601	4.584.611	10	1	4.584.611	4.584.611	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	53.819.748	53.819.748	0	1	53.819.748	53.819.748	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	573.630	573.630	(0)	1	573.630	573.630	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	529.434	529.435	1	1	529.435	529.435	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.425.741	1.364.900	(60.841)	1	1.364.900	1.364.900	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	20.350	20.350	0	1	20.350	20.350	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(15.472)	(15.472)	(0)	1	(15.472)	(15.472)	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	16.585	16.585	(0)	1	16.585	16.585	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	10.143.993	10.144.003	10	1	10.144.003	10.144.003	-	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	217.329.691	217.329.691	0	1	217.329.691	217.329.691	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJA	DJA	DJA	DJP	DJP
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	-	-	-	258.020	258.020
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	DJP	DJP
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	237.342	233.102	(4.240)	1	237.342	237.342	-	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	283.930	7.401	(276.529)	1	283.930	283.930	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJA	DJA	DJA	DJP	DJP

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Sudah Konfirmasi dan angka disesuaikan
- B Pembulatan
- C KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- D Selisih karena KKKS belum memperhitungkan lifting LPG, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Aliran Penerimaan		
			Abandon Site Restoration (ASR)	PBN Wapu	PBB DJP
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-	-	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-	-	-	-
PBN Wapu	2.841	-	-	-	-
PBB DJP	-	-	-	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-	-	-	-
PDID	-	-	-	-	-
PBB (DJA)	88.101	-	-	-	-

19 JOA TOTAL E&P INDONESIE
TENGAH, OFF-EAST KALIMANTAN

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	KKKS		Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Pemerintah SKK Migas	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (7) = (6) - (5)	Ket. (8)
		Pemerintah SKK Migas		Perbedaan Awal	Ket.			(6)	(7)		
		(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	C
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	10.434	-	5.217	(5.217)	1	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	7.585	-	3.793	(3.793)	1	5.217	5.217	-	-	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	75.742	37.871	(37.871)	(1)	1	3.793	3.793	-	-	-	A
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	2	1	2.634	2.634	1	1	1	-	-	-	A
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	15.294	15.294	1	2.634	2.634	-	-	-	B
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	72.340	(72.340)	1	15.294	15.294	-	-	-	B
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	144.680	5.407.606	5.407.606	5.407.606	1	72.340	72.340	-	-	-	A
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	10.815.213	DJP	DJA	DJA	DJA	DJP	DJA	DJA	DJA	DJP	D
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	384	559	175	175	1	384	384	-	-	-	E
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	SKK Migas	DJA	-	1	SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	-
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	171.514	171.514	1	-	-	-	-	-	F
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	G
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	559	DJP	DJA	DJA	DJA	DJP	DJA	DJA	DJA	DJP	-
<i>Inpex Tengah, Ltd.</i>	559	559	0	0	559	559	559	559	559	559	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Berdasarkan konfirmasi yang diterima, KKKS melaporkan total lifting sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 50%.

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Pembulatan

D Disesuaikan berdasarkan email yang diterima, yang menyatakan bahwa angka yang diisikan pada tahun 2017 sesuai dengan angka oleh SKK

E Pihak KKKS belum konfirmasi

F SKK Migas Menggunakan Laporan AO

G Angka perusahaan disesuaikan dengan DJP.

Aliran Penerimaan	Rupiah		USD (dalam ribuan)
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	
<i>Tanggung Jawab Sosial (CSR)</i>	-	-	-
<i>Abandon Site Restoration (ASR)</i>	-	-	174
<i>PPN Wapu</i>	-	-	-
<i>PBB DJP</i>	0	0	-
<i>Faktor Pengurang Aliran Penerimaan</i>	-	-	-
<i>PDID</i>	107	107	-
<i>PBB (DJA)</i>	-	-	-

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	-	12.316	1	-	-	12.316	A
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	1	-	-	-	A
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	-	4.990	1	4.990	-	4.990	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	A
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	A
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	A
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	-	100.066	1	-	-	100.066	A
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	1	-	-	-	A
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	DJP	-	-	A
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	-	1	DJA	-	-	A
<i>SKK Migas</i>	DJA	-	1	SKK Migas	DJA	-	-
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	614	604	(10)	1	614	614	B
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				DJP	DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Terminasi
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	3.636	-

21 JOB PERTAMINA -JADESTONE ENERGY QK LTD.
OGAN KOMERING, ONS, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	175.447	175.447	1	-	175.447	175.447
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	236.205	236.205	1	-	236.205	236.205
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	30.057	30.057	1	-	30.057	30.057
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	17.178	17.178	1	-	17.178	17.178
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	7.132	7.132	1	-	7.132	7.132
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	148	148	1	-	148	148
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	(118)	(118)	1	-	(118)	(118)
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	64	64	1	-	64	64
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	348.081	348.081	1	-	348.081	348.081
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	992.624	992.624	1	-	992.624	992.624
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DKP	-	-	DKP	-	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA	-	-	DJA	-	-	-
	SKK Migas	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	8.714	8.570	7.710	1	8.714	7.710	7.710
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	1.774	1.070	(143)	1	1.774	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DKP	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Terminasi
 B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	309	-
PDID	28.903	-
PBB (DJA)	-	-

22 JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS
SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			KKKS	Sesudah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.		Pemerintah		Perbedaan Akhir	
		SKK Migas	(2)			(3) = (2) - (1)	(4)		
OPERATOR:									
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	1.036	1.036	0	1	1.036	-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	597	373	(224)	1	-	-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	373	373	-	-	
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	22.096	13.810	8.286	1	13.810	13.810	-	-	
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	-	1	-	DJP	-	-	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	DJA	-	1	-	DJA	-	-	
<i>SKK Migas</i>	-	DJA	-	1	SKK Migas	DJA	-	-	
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	30	30	-	1	30	30	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)						DJP			
Medco E&P Simenggaris	-	-	-	-	-	-	-	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Berdasarkan konfirmasi yang diterima, KKKS melaporkan nilai sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 62.5%.
 B Sudah Konfirmasi dan angka disesuaikan
 C Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam Jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	633	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	6
PPN Wapu	4.933	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	923	-

23 JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							(8)
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	1.197.590	598.795	(598.795)	1	598.795	598.795	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	213.814	10.977.826	(10.977.826)	1	10.977.826	10.977.826	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	145.328	213.814	(0)	1	213.814	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	378.205	72.664	(72.664)	1	72.664	-	B
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>		189.102	(189.102)	1	189.102	-	A
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	11.354	11.354	(0)	1	11.354	-	A
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	359	(359)	(719)	1	(359)	-	B
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	(354)	354	708	1	354	-	C
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	2.736.817	1.368.409	(1.368.409)	1	1.368.409	-	C
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	103.232.386	51.616.193	(51.616.193)	1	51.616.193	-	A
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP				DJP		
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	138.464	-	(138.464)	1	-	DJA	-
<i>SKK Migas</i>	DJA	979.215	-	1	SKK Migas	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	979.215	-	-	1	979.215	-	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	31.125	30.930	(194)	1	31.125	-	D
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	40.537	40.537	-	1	40.537	-	-
<i>Medco E&P Tomori Sulawesi</i>	DJP				DJP		
<i>Tomori E&P Ltd</i>	23.368	16.806	(6.562)		23.368	23.368	(0)
	32.563	33.563	-		32.563	32.563	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

A Berdasarkan konfirmasi yang diterima, KKKS melaporkan total lifting sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 50%

B Pembulatan

C Tanda tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

E Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	4.735	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.921
PPN Wapu	57.748	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	284.023	-

24 JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA
TUBAN, ONS, JAWA TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							(8)
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	291.000	1	-	-	291.000	291.000
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	143.706	1	-	-	143.706	143.706
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	38.555	1	-	-	38.555	38.555
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	27.358	1	-	-	27.358	27.358
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	137	137	-	-	137	137
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	8	8	-	-	8	8
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	(4.833)	(4.833)	-	-	(4.833)	(4.833)
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	279	279	-	-	279	279
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	534.629	1	-	-	534.629	534.629
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	515.541	1	-	-	515.541	515.541
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	-	-	DJP	-	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA	-	-	DJA	-	-	-
<i>SKK Migas</i>	DJA	64.710	64.710	DJA	64.710	64.710	64.710
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>		14.612	(469)		14.848	14.848	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>		(459)	-		(469)	(469)	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				DJP			

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Terminasi
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	541	-
PDID	18.917	-
PBB (DJA)	-	-

**25 JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI
SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA**

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
		KKKS		Pemerintah SKK Migas		KKKS		Pemerintah SKK Migas	
		(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	Ket.	(4)	(5)	(6)	Ket.
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>		51.500	51.500	-	1	51.500	51.500	-	
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>		536	586	0	1	586	586	-	A
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>		-	-	-		-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>		20.329	20.329	0	1	20.329	20.329	-	A
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>		13	13	(0)	1	13	13	-	A
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>		-	-	-		-	-	-	
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>		91	91	0	1	91	91	-	A
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>		-	0	0	1	0	0	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>		400.544	400.544	-	1	400.544	400.544	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>		6.921	6.921	-	1	6.921	6.921	-	
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>		-	-	-		DJP	DJP	-	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>		8.937	75.348	-	1	-	-	-	
<i>SKK Migas</i>		SKK Migas	DJA	66.361	1	SKK Migas	DJA	75.348	B
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>		2.652	2.607	(45)	1	2.652	2.652	-	C
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>		1	1	-	1	1	1	-	
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>			DJP			DJP	DJP		
<i>Petrochina International Kepala Burung</i>		-	-	-	-	-	-	-	
<i>RH Petrogas</i>		-	-	-	-	-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Disediakan dengan nilai DJA
C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	628	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	28.453	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	20.276	-
PBB (DJA)	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	8.663	8.663		(0)	1	8.663	8.663
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-		-	1	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	3.146	3.146		(0)	1	3.146	3.146
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-		-	1	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-		-	1	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-		-	1	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-		-	1	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	67.377	67.377		-	1	67.377	67.377
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-		-	1	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP		-	DJP		B
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	0	1	-	-	-
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	C
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	405	405	396	(8)	1	405	405
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	1	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP		DJP		DJP	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B STP
- C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	5.819	-

**28 KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED
KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA**

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	16.925	16.925	-	1	16.925	16.925	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	7.497.703	7.497.703	(0)	1	7.497.703	7.497.703	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	6.238	6.238	0	1	6.238	6.238	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	483.928	483.928	(0)	1	483.928	483.928	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	0	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	0	1	0	0	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	115.587	115.587	-	1	115.587	115.587	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	72.743.078	72.743.078	-	1	72.743.078	72.743.078	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	85.392	85.392	-	1	85.392	85.392	-
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	840.108	840.108	(0)	1	840.108	840.108	(0)
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	922	922	-	1	922	922	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP
ENP Exploration Kangean							
	72.401	72.401	-		72.401	72.401	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final. (13/11/19)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR) <i>Abandon Site Restoration (ASR)</i>	3.243	-
PPN Wapu	-	1.028
PBB DJP	260.436	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan PDRD	0	-
PBB (DJA)	-	-
	167.517	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas		
		(1)	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	200.701	200.701	-	0	1	-	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	1	-	200.701	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	13.109	14.321	-	-	1	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1.212	1	-	14.321	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	2.171.215	2.371.916	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	(200.701)	2.371.916	(200.701)	1	-	2.371.916	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	DJP	-	-	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	-	-	DJA	-	-	-	-
<i>SKK Migas</i>	SKK Migas	DJA	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJP	DJP
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	1.051	1.051	-	1	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				DJP			DJP	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Disesuaikan dengan SKK MIGAS per 19/11/19

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	152
Abandon Site Restoration (ASR)	2.283	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	6.731	-
PBB (DJA)	-	-

30 MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.
LEMANG, CENTRAL SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	-	4.607	4.607	0	1	4.607	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	1	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	-	-	2.592	1	-	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	1	2.592	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	1	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	0	0	0	1	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0	0	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	46.075	46.074	(1)	-	1	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	1	46.074	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	DJP	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	0	0	DJA	-	-
SKK Migas	DJA	-	-	1	SKK Migas	DJA	-
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	259	257	(3)	1	259	259	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	DJP	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final
- C STP
- D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	105	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	32.169	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	1.111	-

31 TARAKAN OFFSHORE

MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
<i>OPERATOR:</i>						
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	-	-	-	1	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	386	386	0	1	386	386
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	-	-	-	1	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-19	19	(0)	1	19	19
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	-	-	-	1	-	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3.864	3.864	(0)	1	3.864	3.864
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	DJP	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	2	1	-	2
<i>SKK Migas</i>	<i>SKK Migas</i>	<i>DJA</i>	-	<i>SKK Migas</i>	<i>DJA</i>	-
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	2	2	-	1	2	2
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	DJP	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS belum konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	2.235	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	241	-

32 MEDCO E&P NATUNA LTD.
SOUTH NATUNA SEA "B" OFF.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	2.137.233	2.137.233	-	1	2.137.233	2.137.233	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11.492.140	11.492.140	(0)	1	11.492.140	11.492.140	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	456.734	456.734	(0)	1	456.734	456.734	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	309.032	309.032	(0)	1	309.032	309.032	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	613.347	613.347	0	1	613.347	613.347	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.528	2.528	0	1	2.528	2.528	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.884	2.884	0	1	2.884	2.884	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(2.495)	(2.495)	(0)	1	(2.495)	(2.495)	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	6.333.363	6.333.363	-	1	6.333.363	6.333.363	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	68.314.404	68.314.404	0	1	68.314.404	68.314.404	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DKP	DKP			DKP	DKP	
51.315	51.967	652	1		51.315	52.152	836 B
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	DJA	DJA			DJA	DJA	
203.216	292.241	389.025	1		203.216	292.241	89.025 B
SKK Migas	DJA	DKK Migas			DJA	DJA	
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	105.299	103.607	(1.693)	1	105.299	105.299	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	117.898	117.898	-	1	117.898	117.898	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DKP	DKP			DKP	DKP	
Inpex Natuna, Ltd.	27.052	27.052	-		27.052	27.052	-
Medco South Natuna Sea Ltd.	18.419	0	(18.419)		18.419	15.966	(2.452) D
Prime Natuna Inc.	-	-	-		-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS belum konfirmasi
- C SKK Migas Menggunakan Laporan AO
- D Pada tanggal 27 Maret Inpex Natuna diajuksi oleh pihak Medco, yang mengakibatkan SPP yang dibayarkan pada tahun 2017 yang beratasnamakan Inpex menjadi tanggungan Medco

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	
		USD	USD
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-	627
Abandon Site Restoration (ASR)	242.995	-	-
PPN Wapu	-	-	-
PBB DJP	8.577	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	31.1639	-	-
PDID			
PBB (DJA)			

33 MONTD'ORIL TUNGKAL LIMITED
TUNGKAL ONS JAMBI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi		
		KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.	
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)		
OPERATOR:										
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	40.616	40.616	0	1	40.616	40.616	-	-	A	
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	17.131	17.131	(0)	1	17.131	-	-	-	A	
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	330.003	330.003	-	1	-	330.003	330.003	-	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	0	1	0	DJP	0	-	B	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	8.007	DJA	8.007	-	1	DJA	0	-	-	
<i>SKK Migas</i>	DJA				SKK Migas	DJA	8.007	8.007	-	
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	2.108	2.072	(36)	1	-	2.108	2.108	-	C	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP					

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
 B Pembayaran STP PPH Badan
 C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

	Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	355	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	227	-
PPN Wapu	10.550	-	-
PBB DJP	-	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-	-
PDRD	-	-	-
PBB (DJA)	12.540	-	-

**34 MUBADALA PETROLEUM
SEBUKU, OFF SULAWESI**

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	1.910	1.910	-	1	1.910	1.910	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.768.425	1.768.425	(0)	1	1.768.425	1.768.425	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	-	-	-	-	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.393	1.393	(0)	1	1.393	1.393	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	158.585	158.585	(0)	1	158.585	158.585	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	A
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	89	89	(0)	1	-	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	89	89	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	23.108	23.108	-	-	23.108	23.108	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	23.578.994	23.578.994	(0)	1	23.578.994	23.578.994	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	DJP	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	215.415	DJA	-	1	DJA	-	-
SKK Migas	DJA	215.415	-	1	SKK Migas	DJA	215.415
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	123	122	(0)	1	123	123	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	11.829	11.829	-	1	11.829	11.829	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)							
Total E&P Sebuku	-	DJP	-	-	DJP	-	-
BUT Impex South Makassar, Ltd	-	-	0	0	-	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	596	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.589
PPN Wapu	14.460	-
PBB DJP	2	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	53.894	-

35 OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.
BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi					
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir		
		SKK	Migas		(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:										
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	12.772	12.772	0	1		12.772	12.772			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	412.043	412.043	-	1		412.043	412.043			
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	-	-	-	1		-	-			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.611	2.611	(0)	1		2.611	2.611			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	46.573	46.573	(0)	1		46.573	46.573			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1		-	-			
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1		-	-			
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1		-	-			
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	87.226	87.226	(0)	1		87.226	87.226			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5.493.900	5.493.900	-	1		5.493.900	5.493.900			
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-		DJP	-			
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	-	1		DJA	-			
SKK Migas	-	DJA	38.833	1	SKK Migas	DJA	38.833			B
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	380	380	-	1		380	380			
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	3.493	3.493	-	1		3.493	3.493			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
		DJP			DJP		DJP			

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Disesuaikan dengan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2.333	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.500
PPN Wapu	28.289	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	936	-

36 PC KETAPANG II LTD.
KETAPANG, EAST JAVA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir
		SKK	Migas		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	992.002	992.002		-	1	992.002	992.002	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	606.544	606.544		-	1	606.544	606.544	-
<i>Domestic Market Obligation</i> (dalam Barrel)	-	-		-	1	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	323.368	323.368	0	1	0	323.368	323.368	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	70.788	70.788	0	1	0	70.788	70.788	-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	-	-		-	1	-	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4	(4.864)	1	(4.864)	1	(4.864)	(4.864)	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	1.060	1	1.060	1	1.060	1.060	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	6.143.525	6.143.525	-	-	1	6.143.525	6.143.525	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	10.075.158	10.075.158	-	-	1	10.075.158	10.075.158	-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	1	-	DJP	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	558.416	DJA	558.416	DJA	-	-	DJA	-
SKK Migas	SKK Migas	DJA	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	DJA
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	52.018	51.164	(853)	1	52.018	52.018	-	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	4.249	4.249	-	1	4.249	4.249	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP		DJP	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS adalah cash basis. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	USD		
			Tanggung Jawab Sosial (CSR)	Abandon Site Restoration (ASR)	PPN Wapu
PBB DJP	352	-	128.937	128.937	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-	-	-	-
PDID	-	-	-	-	-
PBB (DJA)	82.457	-	-	-	-

37 PC MURIAH LTD.
MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
		SKK	Migas					
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	2.333.339	2.333.359	(0)	1	-	2.333.339	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	142.850	142.850	0	1	142.850	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	142.850	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	0	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	0	0	(0)	1	0	0	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	0	-	-	-	1	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	27.576.186	27.576.186	27.576.186	-	1	27.576.186	27.576.186	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	-	-	1	-	DJP	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	218.094	DJA	-	-	1	-	DJA	-
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	218.094	218.094	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	12.087	-	12.087	-	1	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Pembulatan
 B Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS adalah cash basis. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	336	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	3.060
PPN Wapu	64.010	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
POHD		
PBB (DJA)	68.031	-

38 PERTAMINA HULU ENERGI ONWILTD.
OFFSHORE NORTH WEST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK	Migas		SKK	Migas	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	2.992.197	2.992.197	0	0	2.992.197	2.992.197	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	8.339.399	8.339.399	0	1	8.339.399	8.339.399	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	-	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	569.244	569.244	0	1	569.244	569.244	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	259.743	259.743	(0)	1	259.743	259.743	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	A
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	6.577	6.577	(0)	1	6.577	6.577	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	12.485	(14.264)	(26.750)	1	(14.264)	(14.264)	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	11.112.304	11.112.304	-	-	11.112.304	11.112.304	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	34.063.155	34.063.155	-	1	34.063.155	34.063.155	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	D
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	41.832	47.815	5.934	1	41.882	47.815	5.934
<i>SKK Migas</i>	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	238.768	238.768	-	1	238.768	238.768	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	144.436	156.816	12.380	1	144.436	144.436	-
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	63.546	64.031	485	1	63.546	63.546	-
		DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
- D KKS Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3.534	265
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.242
PPN Wapu	231.205	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	-	-

39 PERTAMINA HULU ENERGI ONWILTD. / PSC-CR
OFFSHORE NORTH WEST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir			
		Pemerintah	SKK Migas						
		(1)	(2)				(3) = (2) - (1)	(4)	(5)
OPERATOR:									
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	310.269	310.269	-	1	310.269	310.269	-		
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	63.224	63.224	(0)	1	63.224	63.224	-		
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	77.366	46.727	(30.639)	1	46.727	46.727	-		
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32.914	32.914	0	1	32.914	32.914	-		
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	17.375	17.375	0	1	17.375	17.375	-		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	63	63	0	1	63	63	-		
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(4.539)	(3.708)	832	1	(3.708)	(3.708)	-		
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3.457	3.718	261	1	3.718	3.718	-		
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	647.948	647.948	-	1	647.948	647.948	-		
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1.971.424	1.971.424	-	1	1.971.424	1.971.424	-		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP			DJP	DJP			
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	DJA	DJA			DJA	DJA			
SKK Migas	DJA	DJA			SKK Migas	DJA			
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	15.767	-	(15.767)	1	15.767	15.767	-		
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	485	-	(485)	1	485	485	-		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)									
	DJP	DJP			DJP	DJP			

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3.534	265
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.242
PPN Wapu	59.308	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	390	390	-	1	390	390	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	175	175	-	1	175	175	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	3.170	3.170	-	1	3.170	3.170	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	10.761	10.761	-	1	10.761	10.761	-
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	A
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	21	21	(0)	1	21	21	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	A

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	122	22
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	1.830	-
PBB (DJA)	-	-

41 PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.

JABUNG, ONS. JAMBI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	1.770.502	2.624.205	853.703	1	2.634.205	2.624.205	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	13.616.026	13.617.291	1.264	1	13.617.291	13.617.291	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	356.800	356.800	0	1	356.800	356.800	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	167.915	252.008	84.093	1	252.008	252.008	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	645.860	645.860	0	1	645.860	645.860	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	2.767	2.767	0	1	2.767	2.767	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	2.761	2.761	0	1	2.761	2.761	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	3.118	3.118	(0)	1	3.118	3.118	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	3.262.650	4.876.334	1.613.684	1	4.876.334	4.876.334	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	53.621.852	53.621.852	(0)	1	53.621.852	53.621.852	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP		
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	35.844	35.844	-	1	35.844	35.844	-
SKK Migas	DJA	DJA			DJA		
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	348.567	366.088	17.520	1	348.567	366.088	17.520
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	136.909	134.767	(2.143)	1	136.909	136.909	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	163.520	163.520	-	1	163.520	163.520	-
PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung)		DJP			DJP		
PHE Isbung	38.601	404	(38.197)		38.601	39.004	404
Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	16.819	18.382	1.562		16.819	18.382	1.562
	32.798	3.046	(29.752)		35.844	35.844	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Menurut konfirmasi dari pihak KKKS dan SKK Migas, pihak KKKS setuju dengan nilai dari SKK Migas yang merujuk kepada FQR final pihak KKKS

C Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

D KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

E Belum Konfirmasi

F SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6.007	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.686
PPN Wapu	201.440	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	4.657	-
PDID	259.819	-
PBB (DJA)	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	315.748	315.748	71.757	1	315.748	315.748	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	617.749	689.206	-	1	689.506	689.506	
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	-	-	-	-	-	-	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	73.220	73.220	0	1	73.220	73.220	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10.697	10.697	0	1	10.697	10.697	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	A
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1)	(4.770)	(4.769)	1	(4.770)	(4.770)	
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.140	(243)	(2.383)	1	(243)	(243)	
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	1.492.353	1.492.353	-	1	1.492.353	1.492.353	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2.150.859	2.295.502	(144.643)	1	2.295.502	2.295.502	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	(356)	1	DJP	DJP	D
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	DJA	DJA	769		DJA	DJA	
SKK Migas	DJA	DJA	33.991	54.928	DJA	DJA	
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	15.774	15.538	DJP	DJP	
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	2.931	2.931	-	1	2.931	2.931	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)							
Petrochina International (Bermuda)	-	-	-	-	-	-	
RHP Salawati Basin B.V.	832	402	(450)		-	-	
PHE Salawati Basin	190	328	139		190	190	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas merujuk kepada konfirmasi email oleh KKKS

D Pihak KKKS setuju dengan penyesuaian yang dilakukan oleh SKK Migas merujuk kepada konfirmasi email oleh KKKS kepada pihak IA

E Dissetujui dengan DJA

F SKK Migas Menggunakan Laporan AO

G Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	578	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.126
PPN Wapu	48.077	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	68.271	-

43 PHE NSB

NORTH SUMATRA 'B', ONS, NORTH SUMATRA

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	560.170	560.170	-	1	560.170	560.170	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.605.804	2.605.804	0	1	2.605.804	2.605.804	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	60.704	60.704	0	1	60.704	60.704	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	46.157	46.157	(0)	1	46.157	46.157	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	63.567	63.567	(0)	1	63.567	63.567	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	12	12	0	1	12	12	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.627	(1.627)	(3.254)	1	(1.627)	(1.627)	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1.452)	1.452	2.904	1	1.452	1.452	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	841.739	841.759	-	1	841.759	841.759	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	9.218.657	9.218.657	0	1	9.218.657	9.218.657	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP		
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	13.993	19.469	5.476	1	19.469	19.469	-
SKK Migas		DJA			DJA		
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	30.793	30.241	(552)	1	30.793	30.793	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	17.987	17.987	-	1	17.987	17.987	-
		DJP			DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Tanda tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Sudah Konfirmasi
D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi			
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.164	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	1.574	-
PPN Wapu	7.702	-	-
PBB DJP	-	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan			
PDID	862	-	-
PBB (DJA)	51.520	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

44 PHE NSO

NORTH SUMATRA OFFSHORE

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	18.831	18.831	0	1	18.831	18.831	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	1.252.391	1.252.391	(0)	1	1.252.391	1.252.391	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	2.839	2.839	-	-	2.839	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	1.591	1.591	(0)	1	1.591	1.591	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	41.628	41.628	0	1	41.628	41.628	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	15	15	(0)	1	15	15	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	209	(209)	(418)	1	(209)	(209)	B
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	974	(974)	(1.948)	1	(974)	(974)	C
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	29.524	29.524	-	1	29.524	29.524	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	5.979.266	5.979.266	(0)	1	5.979.266	5.979.266	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	A
6.010	9.638	3.628	1	9.638	9.638	-	D
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	
-	33.230	33.230	1	-	-	33.230	
SKK Migas	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	DJA	
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	1.022	1.003	(19)	1	1.022	1.022	F
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	8.702	8.702	-	1	8.702	8.702	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- C Tanda tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- D Sudah Konfirmasi
- E Note *During difference DA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima A0*
- F SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.261	-
<i>Abandon Site Restoration (ASR)</i>	-	476
PPN Wapu	22.099	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	1.064	-
PBB (DJA)	27.350	-

45 PHE OGAN KOMERING - JOB P LOKL
OGAN KOMERING, ONS, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir			
		Pemerintah							
		SKK Migas	(2)						
OPERATOR:									
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	147.855	147.855	0	1	147.855	-			
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	169.666	169.666	(0)	1	169.666	-			
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	58.501	58.501	(0)	1	58.501	-			
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	17.178	17.178	(0)	1	17.178	-			
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	7.132	7.132	0	1	7.132	-			
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	2.909	2.887	(22)	1	2.887	-			
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	888	(888)	(1.776)	1	(888)	-			
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	(143)	143	286	1	143	-			
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	348.081	348.081	0	1	348.081	-			
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	992.624	992.624	0	1	992.624	-			
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	4.240	DJP	(4.099)	(142)	1	4.240	DJP		
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	DJA	-	-	1	4.506	DJA		
SKK Migas	DJA				SKK Migas		DJA		
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	7.490	7.378	(112)	1	7.490	7.490	-		
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	1.281	1.985	704	1	1.281	1.281	-		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP				DJP		DJP		
BUT Talisman (OK) Ltd	-				-		-		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- C Tanda tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- D Belum Konfirmasi
- E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	827	827	-	1	827	827	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	4.990	4.990	(0)	1	4.990	4.990	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	A
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	68	68	(0)	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	68	68	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	100.066	100.066	(0)	1	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	100.066	100.066	A
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	58	58	DJP	-	DJP	247	B
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	304	304	DJA	-	DJA	58	304
<i>SKK Migas</i>	-	-	DJA	-	DJA	-	-
<i>SKK Migas</i>	41	41	DJA	-	SKK Migas	41	C
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	DJP	-	DJP	-	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	DJP	-	DJP	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)							

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
B Belum Konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

47 PHE SIAK
SIAK, ONS.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (7) = (6) - (5)	Ket. (8)	
		KKKS	Pemerintah SKK Migas	KKKS	Pemerintah SKK Migas			
		(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)		
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	337.090	337.090	(0)	1	327.090	327.090	-	
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	A	
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	38.838	38.838	(0)	1	38.838	38.838	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	34.400	34.400	0	1	34.400	34.400	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	A	
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	506	506	(0)	1	506	506	-	
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	1.254	1.254	(0)	1	1.254	1.254	-	
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	A	
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	660.247	660.247	-	-	660.247	660.247	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	1.148	1.148	81	1	1.148	1.148	81	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	-	-	1	-	-	B	
<i>SKK Migas</i>	SKK Migas	SKK Migas	-	-	SKK Migas	SKK Migas	-	
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	17.044	17.044	16.771	(273)	1	17.044	C	
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	-	
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	-	DJP	-	DJP	DJP	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B Belum Konfirmasi
- C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	554	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	9.100	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJP)	-	-

48 PHE TENGAH K-JOA P TENGAH
TENGAH, OFF-EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							(8)
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	3.793	3.793	(0)	1	3.793	3.793	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	37.871	37.871	(0)	1	37.871	37.871	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	(941)	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	11.848	1	(941)	(941)	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	72.340	72.340	0	1	11.848	11.848	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	5.407.606	5.407.606	(0)	1	72.340	72.340	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	1.933	1.933	3.381	1.398	1.398	1.398	3.381
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
B Belum Konfirmasi
C KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final. (13/11/19)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

49 PREMIER OIL NATUNA SEA BY.
NATUNA SEA BLOCK "A" OFF.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	180.104	180.104	-	1	180.104	180.104	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	18.151.659	18.151.669	-	1	18.151.669	18.151.669	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	26.933	26.983	-	1	26.983	26.983	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	707.235	707.235	(0)	1	707.235	707.235	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	A
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	(6.196)	(6.196)	-	1	-	-	A
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	6.196	6.196	-	1	(6.196)	(6.196)	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	478.953	478.953	-	1	6.196	6.196	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	81.500.106	81.500.106	(0)	1	478.953	478.953	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DP	DP	DP	DP	81.500.106	81.500.106	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	35.185	35.179	(6)	1	35.185	35.185	-
<i>SKK Migas</i>	119.319	119.319	DJA	DJA	DJA	DJA	D
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	11.218	11.176	-	1	119.319	119.319	-
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	155.728	155.728	DJA	DJA	DJA	DJA	C
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	D
BUT Natura 2 BV	28.236	28.399	162		28.236	28.399	162
KUFPEC Indonesia Natura	37.734	33.918	(3.866)		37.784	37.784	-
Natura 1 BV	17.750	658	(17.092)		18.408	18.408	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B Belum Konfirmasi
- C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
- D angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 126

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	USD		
			Tanggung Jawab Sosial (CSR)	Abandon Site Restoration (ASR)	PPN Wajib
PPB DJP	-	294	-	13.150	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	105.436	-	-	-	-
PDRD	-	-	-	-	-
PSB (DJA)	216	185.891	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas		
		(1)	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	89.739	89.789	-	(0)	1	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	1	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	1	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.664	1.664	0	0	1	1.664	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	9	9	(0)	1	9	9	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	285.311	285.311	0	0	285.311	285.311	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	-	
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	594	594	-	-	1	594	594	
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	1	-	-	
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	524	524	-	-	1	524	524	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				DJP	DJP	DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

A Keterangan:

A Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	48	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJP)	1.877	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							(8)
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	41.708.629	41.708.629	-	1	41.708.629	41.708.629	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	5.052.806	5.052.806	(0)	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	4.175.538	4.175.538	0	1	5.052.806	5.052.806	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	4.175.538	4.175.538	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	54.803	54.803	0	1	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	48.384	48.384	0	1	54.803	54.803	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	48.384	48.384	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	82.013.620	82.013.620	-	1	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	82.013.620	82.013.620	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>		DJP			DJP		
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	200.310	200.310	(0)	1	200.310	200.310	-
SKK Migas	1.257.431	DJA	1.336.441	79.010	DJA	1.336.441	79.010
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	2.115.227	2.079.780	(55.447)	1	1.257.431	1.257.431	B
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	79.010	79.010	C
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

- A Pembulatan
B Timing Difference
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	19.932	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	933.513	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	78.272	-
PBB (DJA)	2.039.539	-

52 PT EMP TONGA

TONGA NORTH SUMATRA

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi	
		KKKS	Pemerintah		KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir
			SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	-	-	-	-	1	-	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	1	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	-	-	-	-	0	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	221	221	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	1.819	1.819	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	-	-	DJP	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	DJA	-	-	DJA	-	-
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	DJA	-	-	DJA	-	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP	-	-	DJP	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Pembulatan
 B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	491	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	1.986.155	1.986.155	-	1	1.986.155	1.986.155	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	12.799.044	12.799.044	(0)	1	12.799.044	12.799.044	-
<i>97.360</i>	97.360	97.360	0	1	97.360	97.360	-
<i>103.577</i>	103.577	103.577	0	1	103.577	103.577	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	129.871	129.871	(0)	1	129.871	129.871	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	1.259	1.269	0	1	1.269	1.269	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	(42.322)	(42.322)	1	(42.322)	(42.322)	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	869	869	(0)	1	869	869	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	1.986.155	1.986.155	-	1	1.986.155	1.986.155	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	23.959.182	23.959.182	0	1	23.959.182	23.959.182	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>							
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>		DJP			DJP		
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	22.923	22.924	1	1	22.923	22.927	3
<i>SKK Migas</i>	54.192	59.611	5.429	1	54.182	59.611	5.429
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	103.577	101.837	(1.740)	1	103.577	103.577	-
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	69.213	65.680	(3.532)	1	69.213	69.213	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- C KKKS Belum Konfirmasi
- D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	425
Abandon Site Restoration (ASR)	58.206	107
PPN Wapu	-	-
PBB DJP		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PPID	365	-
PBB (DJA)	128.852	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	608.490	608.480	-	1	608.480	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	219.059	219.059	0	1	219.059	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	171.838	171.858	0	1	171.838	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.726	1.726	0	1	1.726	-	
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.861	49.183	42.322	1	49.183	-	
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.271.279	3.271.279	-	1	3.271.279	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP
6.770	6.764	(6)	1	6.770	6.770	-	
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
36.316	42.846	6.530	1	36.316	42.846	6.530	D
SKK Migas	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA
32.253	31.757	(496)	1	32.253	32.253	-	
-	3.532	3.532	1	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP
300	15	(285)		300	314	15	D

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final. (18/11/19)
- C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
- D Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	133
Abandon Site Restoration (ASR)	45.033	1.402
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	97.170	-

55 PT MEDCO E&P TARAKAN
TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi		
		KKKS	Pemerintah		KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir			
			SKK Migas	(2)			(6)	(7) = (6) - (5)	(8)	
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>		381.259	381.259	(0)	1	381.259	381.259			
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>		21.631	21.631	0	1	21.631	21.631			
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>		640.436	42.886	(597.550)	1	42.886	42.886			
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>		34.093	34.093	0	1	34.093	34.093			
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>		1.909	1.909	0	1	1.909	1.909			
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>		342	342	(0)	1	342	342			
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>		311	311	0	1	311	311			
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>		12	12	0	1	12	12			
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>		640.436	640.436	-	1	640.436	640.436			
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>		315.654	315.654	-	1	315.654	315.654			
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>		1.996	1.996	(0)	1	1.996	1.996			
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>		4.059	5.450	1.391	1	4.059	5.450			
<i>SKK Migas</i>		SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas	SKK Migas
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>		20.466	20.128	(338)	1	20.466	20.466			
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>		132	132	-	1	132	132			
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>			DJP			DJP		DJP		DJP

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
 B Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
 C Tidak Konfirmasi
 D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	39
Abandon Site Restoration (ASR)	5.476	384
PPN Wajpu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJP)	12.171	-

**56 PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG
KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA**

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir		
		Pemerintah			Pemerintah				
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)			
OPERATOR:									
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4.456	4.456	(0)	1	4.456	4.456	-		
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	-	-	-		
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	4.456	-	(4.456)	1	-	-	B		
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.936	1.986	0	1	1.986	1.986	-		
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	A		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	(199)	1	-	-	-		
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	199	-	-	-	-	-	-		
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	44.559	44.559	(0)	1	44.559	44.559	-		
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-		
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	-	DJP	D		
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	1	1	-	DJA	-		
SKK Migas	DJA	DJA	-	1	SKK Migas	DJA	-		
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	199	195	(4)	1	199	199	-		
Government Lifting Gas - Eksport & 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:

- A Pembulatan
 B Konfirmasi KKKS tidak ada DMO tahun 2017. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merupakan laporan A0
 C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
 D STP

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wafu	1.490	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	737	-

57 PT PERTAMINA EP

INDONESIA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi				
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir	
		SKK	Migas		(2)	(3) = (2) - (1)			
OPERATOR:									
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	6.590.082	6.590.082	0	0	6.590.082	6.590.082	-	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	47.786.829	47.786.829	0	0	47.786.829	47.786.829	-	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	4.780.795	4.780.795	0	0	4.780.795	4.780.795	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.448.313	1.448.313	0	0	1.448.313	1.448.313	-	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.661.190	1.661.190	0	0	1.661.190	1.661.190	-	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	243.414	243.430	16	16	243.430	243.430	-	-	B
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11.010	11.010	(0)	(0)	11.010	11.010	-	-	A
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(8.820)	(8.820)	0	0	(8.820)	(8.820)	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	28.445.729	28.445.729	0	0	28.445.729	28.445.729	-	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	282.494.849	282.494.849	(0)	(0)	282.494.849	282.494.849	-	-	A
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP	DKP
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	405.191	406.327	1.135	1	406.327	406.327	-	-	A
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA	DJA
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	900.578	2.361.633	1.461.055	1	2.361.633	2.361.633	-	-	C
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	327.576	321.861	(5.715)	1	327.576	327.576	-	-	D
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final
- C Menyesuaikan DJA
- D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam Jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	50.024	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	25.362
PPN Wapu	1.444.026	-
PBB DJP	2	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	1.581	-
PBB (DJA)	2.284.704	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			KKKS	Setelah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Perbedaan Awal		Pemerintah		Perbedaan Akhir	
		SKK	Migas			(2)	(3) = (2) - (1)		
OPERATOR:									
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	138.040	138.040		(0)	1	138.040	138.040		
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-		-	1	-	-		
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	26.639	26.689		0	1	26.689	26.689		
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	23.444	23.444		(0)	1	23.444	23.444		
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-		-	1	-	-		
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	345	345		(0)	1	345	345		
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	9	9		0	1	9	9		
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	453.715	453.715		-	1	-	453.715		
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-		-	1	-	-		
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	346	346		0	1	346	346		
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	-		-	1	-	-		
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	SKK Migas	DJA		SKK Migas	DJA				
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	7.193	7.079		(114)	1	7.193	7.193		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				DJP		DJP			

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	229	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	7.556	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	-	-

59 PT PHE WMO
WEST MADURA, OFF, EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir
		SKK	Migas		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	741.900	741.900	(0)	1	741.900	741.900		
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	4.837.570	4.837.570	(0)	1	4.837.570	4.837.570		
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	311.273	307.642	(3.631)	1	307.642	307.642		
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	139.933	139.933	0	1	139.933	139.933		
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	341.828	344.483	2.655	1	344.483	344.483		
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	14.504	14.504	0	1	14.504	14.504		
<i>Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	(9.188)	(9.188)	0	1	(9.188)	(9.188)		
<i>Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	624	624	(0)	1	624	624		
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	2.778.912	2.778.912	0	1	2.778.912	2.778.912		
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	40.092.844	40.092.844	(0)	1	40.092.844	40.092.844		
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP				DJP			
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	22.724	22.724	(0)	1	22.724	22.724		
<i>SKK Migas</i>	DJA				DJA			
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-		
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	37.607	26.766	(10.842)	1	37.607	37.607		
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	42.056	42.056	-	1	42.056	42.056		
		DJP			DJP			

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2.654	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	2.000
PPN Wafu	184.515	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	68.067	68.067	-	-	1	68.067	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	16.780	16.780	(0)	1	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	11.436	11.436	(0)	1	16.780	16.780	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	11.436	11.436	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	255	255	(0)	1	-	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	891	891	0	1	255	255	A
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	891	891	A
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	187.935	187.935	0	1	-	187.935	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	187.935	187.935	A
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	30	30	DJP	(30)	1	30	DJP
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	0	0	DJA	0	-	0	DJA
SKK Migas	-	-	DJA	-	-	-	DJA
SKK Migas	3.643	3.596	DJA	-	-	-	DJA
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	DJA	-	-	-	DJA
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	DJA	-	-	-	DJA
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	41	11	DJP	(30)	1	41	DJP
Sarana Pembangunan Riau						10	(31)

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B Menurut DjP Tdk Ada Pembayaran Pph Oil Dan Gas, KKKS Belum Konfirmasi
- C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
- D Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR) Abandon Site Restoration (ASR)	168	-
PPN Wapu	-	16
PBB DJP	1.447	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	31	-
PBB (DJA)	8.764	-

61 PT. MEDCO E&P LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Ket.	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)			(3) = (2) - (1)	(4)	
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	3.189.333	3.189.353	-	1	-	3.189.353	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	1	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	66.320	66.320	0	1	66.320	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	A
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	1.513	(1.513)	(3.025)	1	(1.513)	(1.513)	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	B
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	9.154.120	9.154.120	0	1	9.154.120	9.154.120	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-	A
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	19.963	19.963	0	1	19.963	19.963	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA	-	50.530	50.530	-	-	-	A
<i>SKK Migas</i>	DJA	-	-	-	-	-	-	C
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	21.165	21.165	-	1	-	-	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	-	-	-	-	-	-	-
Lematan E&P Limited	-	8.932	8.867	(115)	-	8.982	8.982	-
Medco Lematang BV	-	10.108	10.108	(0)	-	10.108	10.108	(0)

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

- A Pembulatan
 B Tanda tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
 C Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	47
Abandon Site Restoration (ASR)	-	512
PPN Wapu	8.932	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDRD	-	-
PBB (DJA)	2.141	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi						
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir			
		SKK	Migas		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	SKK	Migas	(6)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:											
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	215.601	215.601		-	1	215.601	215.601				-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.870.633	2.870.683	(0)	1	1	2.870.683	2.870.683				-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	99.847	111.335	11.488	1	1	111.335	111.335				-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34.074	34.074	0	1	1	34.074	34.074				-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	95.716	95.716	0	1	1	95.716	95.716				-
<i>Domestic Market Obligation Fee</i> (dalam ribuan USD)	5.705	5.727	22	1	1	5.727	5.727				-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	274	(274)	(548)	1	1	(274)	(274)				-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7.325	(7.325)	(14.649)	1	1	(7.325)	(7.325)				-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	662.442	662.442	-	1	1	662.442	662.442				-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11.420.242	11.420.242	0	1	1	11.420.242	11.420.242				-
<i>Corporate and Dividend Tax</i> (dalam ribuan USD)		DJP				DJP					
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	19.743	23.871	4.129	1	1	19.743	19.743				-
		DJA				DJA					
SKK Migas		DJA				DJA					
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	10.820	10.612	(208)	1	1	10.820	10.820				-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	25.225	25.225	-	1	1	25.225	25.225				-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP				DJP					
Pacific Oil & Gas											

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- C Tanda tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
- D Belum Konfirmasi
- E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

**63 PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI
SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA**

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas		
		(1)	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	4.491	4.491	(0)	1	4.491	4.491	-	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	20.329	67.318	67.318	1	-	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	13	20.329	0	1	67.318	67.318	20.329	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	13	13	0	1	20.329	20.329	-	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	3.417	3.417	1	13	13	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	1.333	4.050	2.717	1	3.417	3.417	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	(406)	0	406	1	4.050	4.050	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	400.544	400.544	-	1	0	0	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	6.921	6.921	-	1	400.544	400.544	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	-	1	DJP	DJP	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	DJA	-	15	DJA	DJA	15	C
SKK Migas	DJA	-	-	1	SKK Migas	DJA	-	-
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	172	172	-	1	172	172	-	D
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP	DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

- A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Belum Konfirmasi
D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	-	-

64 PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGKARIS
SIMENGKARIS, KALIMANTAN TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	224	-	-	224	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	8.286	8.286	(0)	1	8.286	8.286	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	0	1	-	-	-
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	DJA	-	-	DJA	-	-
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	SKK Migas	DJA	-	SKK Migas	DJA	-
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)			DJP	-	DJP	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Pembulatan
 B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

65 PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI
SENORO - TOLI - CENTRAL SULAWESI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	585.623	585.623	0	1	585.623	585.623	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	12.592.224	12.592.224	(0)	1	12.592.224	12.592.224	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	-	229.985	229.985	-	229.985	229.985	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	72.664	72.664	(0)	1	72.664	72.664	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	189.102	189.102	(0)	1	189.102	189.102	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	11.991	12.212	222	1	12.212	12.212	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	(1.333)	(1.333)	(0)	1	(1.333)	(1.333)	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	406	406	(0)	1	406	406	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	1.368.409	1.368.409	-	1	1.368.409	1.368.409	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	51.616.193	51.616.193	0	1	51.616.193	51.616.193	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP				DJP		
48.201	75.514	27.314	1		48.201	27.314	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA				DJA		
-	-	-	1		-	-	
<i>SKK Migas</i>	DJA				SKK Migas		
32.316	32.316	-	1		32.316	32.316	
46.498	46.498	46.498	-		46.498	46.498	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)					DJP		
PT Medco E&P Tomori	-	-	-		-	-	
Tomori E&P Ltd	32.503	32.503	-		-	-	
			32.563		-	32.563	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	-	-

66 PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA

TUBAN, ONS, JAWA TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	-	206,639	1	206,639	206,639	-	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	109,904	109,964	0	109,964	109,964	-	B
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	79,597	89,854	10,257	89,854	89,854	-	A
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	27,358	27,358	(0)	27,358	27,358	-	B
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	137	137	(0)	137	137	-	A
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	4,450	4,598	138	4,598	4,598	-	A
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	2,256	(2,256)	(4,513)	(2,256)	(2,256)	-	B
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	(207)	207	415	207	207	-	C
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	534,629	534,629	-	534,629	534,629	-	C
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	515,541	515,541	-	515,541	515,541	-	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP			DJP			
4,659	4,954	285	1	4,669	4,954	285	D
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA			DJA			
-	-	-	1	-	-	-	-
SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
10,542	10,380	(162)	1	10,542	10,542	-	E
(350)	(360)	-	1	(360)	(360)	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP			DJP			
Petrochina International Java, Ltd	375	356	(19)	375	375	0	F
PT Pertamina Hulu Energi Tuban	818	818	-	818	818	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
 B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
 C Tanda tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

D Belum Konfirmasi

E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

F Di KKKS tidak ada angka 396 dengan NTPN 19C78507CCBVQ48

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	-	-

67 PT. SELERA RAYA MERANGIN DUJA
MERANGIN II, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas		
		(1)	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	49.592	49.592	-	-	1	49.592	-	
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	26.371	26.371	0	1	26.371	-	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	495.922	495.922	-	-	495.922	-	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	-	DJP	0	0	-	-	-	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	107.107	DJA	107.107	0	DJA	107.107	-	
SKK Migas	DJA	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	DJA	
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	2.637	2.592	(45)	1	2.637	2.637	-	
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	DJP	
Sinochem Merangin	-	-	-	-	-	-	-	
Merangin BV	-	-	-	-	-	-	-	

Keterangan:
 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Pembulatan
 B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam Jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6.721	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	116
PPN Wapu	15.333	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	5.470	-

68 PT. TIARABUMI PETROLEUM
WEST AIR KOMERLING, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas		
		(1)	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	5.696	5.686	0		5.686	5.686		
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	0		-	-		
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	2.792	2.792	(0)	1	2.792	2.792		
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-		
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-		
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-		
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	56.865	56.865	(0)	1	56.865	56.865		
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	23	1	-	DJP	23	B
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	-	1	-	DJA	23	
SKK Migas	DJA	DJA	-	1	SKK Migas	DJA	-	C
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	279	274	(5)	1	279	279		
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	1	-	DJP	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
B KKKS belum Konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	7.921	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PPID	-	-
PBB (DJA)	1.193	-

69 PT. TROPIC ENERGI PANDAN
PANDAN, SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	7.323	7.323	-	1	-	7.323	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	3.939	3.939	(0)	1	-	3.939	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	73.226	73.226	-	1	-	73.226	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	DJP	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	633	DJA	-	1	-	DJA	-
SKK Migas	DJA	DJA	1.949	1.316	1	SKK Migas	DJA
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	394	-	389	(4)	1	633	1.949
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	-	DJP	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)							

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
 B Timing Difference
 C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	302	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	14.648	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	10.438	-

70 SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED
PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi		
	KKKS	Penerimaan		Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK	Migas	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:									
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	194.645	194.645	-	0	1	194.645	194.645	-	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.263.121	1.263.121	-	0	1	1.263.121	1.263.121	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	60.670	60.670	0	0	1	60.670	60.670	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	119.962	119.962	(0)	1	119.962	119.962	-	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(738)	(738)	(0)	1	(738)	-	-	(738)	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	1.227.277	1.227.277	-	1	1.227.277	1.227.277	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	16.841.611	16.841.611	(0)	1	16.841.611	16.841.611	-	-	A
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	0	0	1	DJP	-	-	-
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	248.390	DJA	248.390	-	1	DJA	-	-	-
SKK Migas	DJA	DJA	248.390	-	1	SKK Migas	DJA	248.390	-
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	9.839	9.683	(156)	1	9.839	9.839	-	-	B
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	8.997	8.997	-	1	8.997	8.997	-	-	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)									
Saka Pangkah LLC	-	DJP	-	-	-	DJP	-	-	-
Saka Indonesia Pangkah BV	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	358
Abandon Site Restoration (ASR)	57.325	2.970
PPN Wafu	0	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	482	-
PDID	67.935	-
PBB (DJA)	-	-

71 SANTOS (MADURA OFFSHORE) PT. LTD.
71 MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

OPERATOR:	Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (7) = (6) - (5)	Ket. (8)		
		KKKS	Pemerintah SKK Migas (2)	Perbedaan Awal (3) = (2) - (1)	KKKS (5)				
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	3.159.633	3.159.683	0	1	3.159.683	-		
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	1	-	-	-		
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	129.510	129.510	-	1	-	129.510	-		
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	1	-	-	-		
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	(0)	1	-	-		
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	18	18	-	-	18	18	-		
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	-	-	-		
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	-	-	-		
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	19.898.933	19.898.953	0	1	-	19.898.953	-		
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	10.037	10.176	139	1	DJP 10.176	DJA 10.176		
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	DJA	66.439	86.285	19.797	1	DJA 66.489	DJA 86.285		
<i>SKK Migas</i>	DJA	-	-	-	-	SKK Migas 66.489	DJA 86.285		
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	20.564	20.564	-	1	-	-		
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	20.564	20.564		
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DJP	-	-	-	-	DJP	DJA		
BUT PC Madura Ltd		3.319	4	(3.316)	-	3.323	3.323		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
 A Pembulatan
 B Timing Difference

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam Jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2.740	-
Abandon Site Restoration (ASR)	25.539	4.542
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	42.930	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	176.251	176.251	0	1	176.251	176.251	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.702.636	3.702.636	(0)	1	3.702.636	3.702.636	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	8.667	8.667	-	1	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	118.440	118.440	(0)	1	8.667	8.667	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	(12.735)	1	118.440	118.440	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.368	(6.368)	27	53	-	-	A
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(27)	27	0	1	(6.368)	(6.368)	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	187.544	187.544	0	1	27	27	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	16.834.031	16.834.031	0	1	187.544	187.544	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	DJP	DJP	DJA	DJA	A
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	10.276	10.276	-	1	10.276	10.276	-
SKK Migas	SKK Migas	DJA	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	8.181	8.031	(150)	1	8.181	8.181	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	26.037	26.037	-	1	26.037	26.037	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP			DJP		
CUE Sampang	2.808	112	(2.696)		2.808	2.808	-
SP Sampang	9.523	303	(9.219)		9.438	9.438	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Note timing difference DJA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima 2018

D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	165
Abandon Site Restoration (ASR)	53.619	1.194
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	62.900	-
PBB (DJA)	-	-

73 STAR ENERGY (KAKAP) LTD.
KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Sesudah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(7) = (6) - (5)
OPERATOR:							(8)
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	139.539	139.539	-	1	139.539	139.539	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	385.121	385.121	(0)	1	385.121	385.121	-
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	49.030	49.030	0	1	49.030	49.030	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	56.840	56.840	0	1	56.840	56.840	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	A
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(336)	(336)	(0)	1	(336)	(336)	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	916	916	(0)	1	916	916	-
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	910.363	910.363	-	-	910.363	910.363	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5.134.940	5.134.940	0	1	5.134.940	5.134.940	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP	DJP	(220)	1	DJP	DJP	(0)
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	DJA	DJA	903	1	DJA	DJA	B
SKK Migas	DJA	DJA	77.624	-	DJA	DJA	-
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	DJA	DJA	77.624	-	DJA	DJA	-
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	DJA	DJA	7.259	1	SKK Migas	DJA	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)							C
Premier Oil Kakap BV	DJP	DJP	7.188	(7)	DJA	DJA	-
SPC Kakap-Oil Gas	DJP	DJP	5.615	1	DJA	DJA	-
Natura UK	DJP	DJP	260	26	DJP	DJP	-
Novus Nominees	DJP	DJP	973	265	DJP	DJP	-
Novus Petroleum Canada Kakap	DJP	DJP	249	78	DJP	DJP	-
Novus UK Kakap	DJP	DJP	88	34	DJP	DJP	-
PHE Kakap	DJP	DJP	80	31	DJP	DJP	-
	DJP	DJP	533	166	DJP	DJP	-
	DJP	DJP	134	134	DJP	DJP	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 26

C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

D Disamakan dengan DJP, karena adanya perpindahan participating interest ditahun 2018

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	
		USD	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	104	-	973
Abandon Site Restoration (ASR)	-	(309)	249
PPN Wapu	55.850	(172)	249
PBB DJP	-	(54)	88
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		(49)	80
PRD	427	(367)	533
PBB (DJA)	36.220	(0)	134

74 TATELY NV.
PALMERAH JAMBI - SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			KKKS	Sesudah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.		Pemerintah		Perbedaan Akhir	
		SKK Migas	(2)			(3) = (2) - (1)	(4)		
OPERATOR:									
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	-	14.736	14.786	-	1	-	14.786	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	131.211	-	(131.211)	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	6.650	6.650	6.650	(0)	1	6.650	6.650	A	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6.650	-	-	(6.650)	1	-	-	-	
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	1	-	-	-	
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	147.838	147.858	147.858	-	1	147.858	147.858	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	1	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	0	0	1	-	DJP	B	
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	-	DJA	7.512	7.512	1	SKK Migas	DJA	D	
SKK Migas	DJA	DJA	7.512	7.512	1	SKK Migas	DJA	C	
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	655	653	(12)	1	665	665	-	-	
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	-	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	DJP	-	-	DJP	-	DJP	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

- A Pembulatan
- B STP
- C SKK Migas Menggunakan Laporan AO
- D Disediakan dengan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	200	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	162
PPN Wapu	3.673	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	2.987	-

75 TOTAL E&P INDONESIA
MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi		
		Pemerintah		KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir
		SKK Migas	(2)		SKK Migas	(6)	
OPERATOR:							
Government Lifting Minyak (dalam Barrel)	8.468.069	4.234.035	(4.234.035)	1	4.234.035	4.234.035	-
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	104.984.364	52.492.182	(52.492.182)	1	52.492.182	52.492.182	-
Domestic Market Obligation (dalam Barrel)	1.359.128	679.564	(679.564)	1	679.564	679.564	-
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	982.436	491.218	(491.218)	1	491.218	491.218	-
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.707.416	1.353.708	(1.353.708)	1	1.353.708	1.353.708	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	40.743	20.372	(20.372)	1	20.372	20.372	-
Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	2.766	2.766	1	2.766	2.766	-
Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	17.221	17.221	1	17.221	17.221	-
Total Lifting Minyak (dalam Barrel)	18.846.545	9.423.273	(9.423.273)	1	9.423.273	9.423.273	-
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	432.409.726	216.204.863	(216.204.863)	1	216.204.863	216.204.863	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	DJP			DJP			
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	217.509	265.130	47.621	1	265.130	265.130	-
SKK Migas	DJA			DJA			
Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	1.920.077	2.100.373	180.296	1	2.096.279	2.100.373	4.093
Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)	223.749	220.049	(3.700)	1	223.749	223.749	-
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	281.895	392.276	110.381	1	281.895	281.895	-
	DJP			DJP			

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Berdasarkan konfirmasi yang diterima, KKKS melaporkan total lifting sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 50%

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Note timing difference DJA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima 2018

D SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi	
		USD	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	540.797	26.639	-
PBN Wapu	1	-	-
PBB DJP	-	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	3.247	3.247	-
PDID	-	-	-
PBB (DJA)	1.623.695	1.623.695	-

76 VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.

GMB SANGA-SANGA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
		Pemerintah	SKK Migas		Pemerintah	SKK Migas		
		(1)	(2)		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	12.709	12.709	-	1	-	-	
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	-	-	-	(0)	1	12.709	12.709	
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	1	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	361	361	0	0	1	-	-	
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	361	361	
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	-	
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	-	1	-	-	
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barrel)</i>	-	-	-	-	1	-	-	
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	44.516	44.516	44.516	-	1	44.516	44.516	
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	10	11	1	1	10	11	1	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	-	-	-	1	1	-	-	
<i>SKK Migas</i>	DJA	DJA	DJA	SKK Migas	DJA	DJA	C	
<i>Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	-	-	-	140.615	1	-	-	
<i>Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	103	103	-	-	1	103	103	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)								
BUT ENI CBM, Ltd.	39	0	(39)			39	39	
BP Fast Kalimantan CBM, Ltd.	39	0	(39)			39	39	
VIC CBM	20	0	(19)			20	20	
						0	0	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Belum Konfirmasi

C SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	623	-	
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-	
PPN Wapu	457	-	
PBB DJP	-	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan			
PDID			
PBB (DJA)	1.814	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	KKKS	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi			
		Pemerintah		Ket.	KKKS		Pemerintah	Perbedaan Akhir
		SKK	Migas		(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)
OPERATOR:								
<i>Government Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	2.719.873	2.719.873		-	1	2.719.873	2.719.873	-
<i>Government Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	12.811.903	12.883.034		71.131	1	12.883.034	12.883.034	-
<i>Domestic Market Obligation (dalam Barel)</i>	693.019	367.069		(325.950)	1	367.069	367.069	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	267.862	267.862		0	1	267.862	267.862	-
<i>Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	338.902	272.927		(65.975)	1	338.902	338.902	-
<i>Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)</i>	518	518		(0)	1	518	518	-
<i>Over/Under Lifting Minyak (dalam ribuan USD)</i>	41.207	(41.211)		(45.328)	1	(4.121)	(4.121)	-
<i>Over/Under Lifting Gas (dalam ribuan USD)</i>	-	(3.311)		(3.311)	1	(3.311)	(3.311)	-
<i>Total Lifting Minyak (dalam Barel)</i>	5.090.011	5.090.011		-	1	5.090.011	5.090.011	-
<i>Total Lifting Gas (dalam MSCF)</i>	49.248.926	49.784.749		(535.823)	1	49.784.749	49.784.749	-
<i>Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	DP	DP				DP	DP	
<i>PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)</i>	3.721	5.087		1.366	1	3.721	5.087	1.366
<i>SKK Migas</i>	DJA	DJA		147.291	1	DJA	DJA	DJA
<i>Government Lifting Minyak - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	147.291	317.479		170.188	1	147.291	317.479	170.188
<i>Government Lifting Gas - Eksport & Domestik (dalam ribuan USD)</i>	143.043	-		(143.043)	1	143.043	143.043	-
<i>PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</i>	86.154	86.154		-	1	86.154	86.154	-
BUT Lasmu Sanga Sanga Limited	DJP	DJP				DJP	DJP	
	13.854	42		(13.812)		13.856	13.856	0

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan
B Sudah Konfirmasi by email kepada IA
C KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

D Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

E Angka yang disalikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.

F Sudah Konfirmasi dan angka disesuaikan dengan Pihak SKK Migas

G Belum Konfirmasi

H SKK Migas Menggunakan Laporan AO

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Airan Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
Abandon Site Restoration (ASR)	-	-
PPN Wapu	101.240	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Airan Penerimaan	-	-
PDID	-	-
PBB (DJA)	384.738	-

1 Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

1 KALTIM PRIMA COAL, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	485.711	138.579	485.711	139.868	485.711	139.868	
Penjualan Hasil Tambang	794.210	257.034	794.210	258.812	1.778	258.812	
PPh Badan	-	409.923	5.602.494	10	5.602.494	794.210	
PPN	125.105	-	141.925	-	16.821	-	5.602.494
Total	1.405.026	805.535	7.024.341	398.680	5.619.315	(406.855)	7.024.341
							398.680
							0
							(0)

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	668	-	-
PPn Batubara	135.546	-	-
Iuran Tetap	-	91	207
Penggunaan Kawasan Hutan	981	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	200	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	55.642	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	11.799	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	14.778	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	6.912	-
Dana Pascatambang	-	57.907	-
Volume Produk	10.354.419	50.573	11.961
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	3.075.571	45.640
Volume Penjualan Luar Negeri	10.354.419	3.126.144	57.602
Volume Penjualan Tempat Muat	10.354.419	3.126.144	57.602
DMO Batubara	-	11.961	-
Pembayaran Lain ke BUMN	38.773	-	-
Total	31.306.666	9.400.619	242.673

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

2 ADARO INDONESIA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	403.914	101.686	402.881	101.680	(33)	1	403.881	101.680
Penjualan Hasil Tambang	360.995	160.180	361.028	160.186	33	1	361.028	160.186
PPh Badan	110.000	444.336	6.130.486	10	6.020.486	10	6.170.486	160.186
PPN	100.803	-	100.858	-	55	8	-	100.858
Total	975.712	706.202	6.996.253	261.866	6.020.541	(444.336)	7.036.253	261.866

Keterangan:

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

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Minerba	DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	403.914	101.686	402.881	101.680	(33)	1	403.881	101.680	403.881	101.680
Penjualan Hasil Tambang	360.995	160.180	361.028	160.186	33	1	361.028	160.186	361.028	160.186
PPh Badan	110.000	444.336	6.130.486	10	6.020.486	10	6.170.486	160.186	6.170.486	160.186
PPN	100.803	-	100.858	-	55	8	-	100.858	-	100.858
Total	975.712	706.202	6.996.253	261.866	6.020.541	(444.336)	7.036.253	261.866	7.036.253	261.866

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	21.008	-	-
PPn Batubara	119.051	-	-
Iuran Tetap	-	30	-
Penggunaan Kawasan Hutan	61.236	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	249.775	-	-
Pembayaran Langsung	20.168	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	9.525	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	14.470	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	69.813	5.033	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	47.681	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	600.289	10.294
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2.321.908	40.378
Volume Penjualan Tempat Muat	-	2.922.197	50.672
Volume Penjualan-Provinsi	-	2.922.197	50.672
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	3.425.716	8.352	-
Total	3.990.761	8.780.007	199.698

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)						
	Entity Pelapor			Perbedaan Awal			Entity Pelapor			Perbedaan Akhir			
	(1)	Minerba, DJP, D/A, KAI	(2)	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD
Rupiah	289.055	43.605	326.180	44.201	37.126	1	596	1	326.180	44.201	326.180	-	-
	435.742	88.507	468.634	89.224	32.893	1	717	1	468.634	89.224	468.634	-	-
royalti	-	94.659	1.269.489	-	1.269.489	10	(94.659)	10	1.269.489	0	1.269.489	-	(0)
penjualan Hasil Tambang	-	-	1	-	1	8	-	-	1	-	1	-	-
Ph Badan													
PN													
Total	724.796	226.771	2.064.304	133.425	1.339.508	(93.346)	2.064.304	(93.346)	133.425	2.064.304	133.425	-	(0)

Keterangan:

- 1 Cengsian... Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
 - 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
 - 10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangannya:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi			
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPN Batubara	159.293	-	-
Iuran Tetap	-	51	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	64.895	-	143
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	43.744	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	7.131	-
Dana Pascatambang	-	3.430	-
Volume Produksi	7.932.936	592.408	31.453
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	1.040.560	9.776
Volume Penjualan Luar Negeri	7.932.936	1.632.969	21.677
Volume Penjualan Tempat Muat	7.932.936	1.632.969	31.453
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	31.453
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran lain ke BUMN	-	-	-
Total	24.066.741	4.909.660	125.811

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

4 BERAU COAL, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	160.215	59.375	160.215	59.375	160.215	59.375	-
Penjualan Hasil Tambang	272.366	100.019	272.366	100.019	272.366	100.019	-
PPh Badan	-	29.715	398.671	-	398.671	-	-
PPN	24.302	-	24.341	-	24.302	-	-
Total	456.883	189.108	855.594	159.393	398.710	(29.715)	855.555
					159.393	855.594	159.393
						39	39

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi
 e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	32	-	-
PPn Batubara	59.526	-	-
Iuran Tetap	-	492	51
Penggunaan Kawasan Hutan	35.804	-	10.542
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	33.223	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	50.147	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	73.994	-	-
Dana Pascatambang	-	2.840	-
Volume Produk	3.201.120	-	27.405
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	3.665
Volume Penjualan Luar Negeri	3.201.120	1.354.234	22.671
Volume Penjualan Tempat Muat	3.201.120	1.354.234	26.336
Volume Penjualan-Provinsi	3.201.120	1.354.234	26.336
DMO Batubara	-	-	3.665
Pembayaran Lain ke BUMN	677	-	-
Total	9.856.761	4.076.628	110.078

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

5 ARUTMIN INDONESIA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	316.645	50.891	316.645	50.891	316.645	50.891	-
Penjualan Hasil Tambang	791.373	50.885	791.373	50.885	791.373	50.885	-
PPh Badan	-	70.525	1.063.552	-	942.626	-	10.926
PPN	7.379	-	7.455	-	7.455	-	-
Total	1.115.397		172.301	2.179.024	101.776	1.063.628	(70.525)
					2.058.098	101.776	2.179.024
						101.776	120.926
							-

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.001	-	-
PPn Batubara	194.013	-	-
Iuran Tetap	-	59	-
Penggunaan Kawasan Hutan	85.545	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	489	999.900	0
Pembayaran Langsung	-	-	2.758
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	8.767.319	-	25.981
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	427.877	19.662
Volume Penjualan Luar Negeri	8.767.319	427.877	6.677
Volume Penjualan Tempat Muat	8.767.319	427.877	26.339
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	26.339
DMO Batubara	-	-	10.761
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	26.583.005	2.286.349	115.59

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

6 INDOMINCO MANDIRI, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-	75.205	44.581
Penjualan Hasil Tambang	91.953	70.785	91.953	70.785	-	-	91.953	70.785
PPh Badan	-	31.683	704.235	-	704.235	9	(31.683)	10
PPN	28.958	-	111.994	-	83.036	8	424.258	-
Total	196.116	147.049	983.387	115.366	787.270	(31.683)	620.374	115.366
							983.387	115.366
							363.013	-

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-	75.205	44.581	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	91.953	70.785	91.953	70.785	-	-	91.953	70.785	-	-	-	-
PPh Badan	-	31.683	704.235	-	704.235	9	(31.683)	10	424.258	-	279.977	e
PPN	28.958	-	111.994	-	83.036	8	-	28.958	-	111.994	-	83.036
Total	196.116	147.049	983.387	115.366	787.270	(31.683)	620.374	115.366	983.387	115.366	363.013	-

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	70.784	-	-
PPn Batubara	-	-	103
Iuran Tetap	183.492	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	727	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	8.302	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	16.108	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	1.106.020	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	1.106.020	830.226	13.071
Volume Penjualan Tempat Muat	-	830.226	13.071
Volume Penjualan-Provinsi	1.106.020	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	13.194	-	-
Total	3.610.668	1.660.556	40.234

7 BORNEO INDOBARA, PT
PKP2B

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	51.726	18.096	51.726	18.096	51.726	18.096	-
Penjualan Hasil Tambang	87.935	30.763	87.935	30.763	-	-	-
PPh Badan	-	15.479	206.679	9	206.679	9	-
PPN	631	-	631	-	-	-	-
Total	140.293	64.338	346.972	48.859	206.679	(15.479)	346.972

Keterangan:

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	23.444	-	-
PPn Batubara	-	-	96
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	1.183.445	13.285	13.285
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	453.471	2.354
Volume Penjualan Luar Negeri	1.183.445	453.471	10.735
Volume Penjualan Tempat Muat	1.183.445	453.471	13.089
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	13.089
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	3.573.779	1.360.508	52.551

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

8 TRUBAINDO COAL MINING, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	146.990	18.715	146.990	18.715	0	0	146.990	18.715	0	
Penjualan Hasil Tambang	136.491	17.379	136.491	17.379	0	0	136.491	17.379	0	
PPh Badan	-	13.788	289.142	-	289.142	9	184.434	-	104.708	
PPN	6.472	-	12.361	-	5.889	8	6.472	-	5.889	
Total	289.953	49.882	584.984	36.094	295.031	(13.788)	474.387	36.094	584.984	
									110.597	
									0	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	146.990	18.715	146.990	18.715	0	0	146.990	18.715	0	
Penjualan Hasil Tambang	136.491	17.379	136.491	17.379	0	0	136.491	17.379	0	
PPh Badan	-	13.788	289.142	-	289.142	9	184.434	-	104.708	
PPN	6.472	-	12.361	-	5.889	8	6.472	-	5.889	
Total	289.953	49.882	584.984	36.094	295.031	(13.788)	474.387	36.094	584.984	
									110.597	
									0	

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	21.824	-
PPn Batubara	-	-	91
Iuran Tetap	45.463	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	5.775	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	1.972.712	-	4.864
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	296.042	1.572
Volume Penjualan Luar Negeri	1.972.712	296.042	3.392
Volume Penjualan Tempat Muat	1.972.712	296.042	4.964
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	4.964
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	2.726	17	-
Total	5.993.925	888.233	19.757

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

9 ASMIN BARA BRONANG, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	2.921	25.780	2.921	25.770	0	1	(10)
Penjualan Hasil Tambang	2.712	23.938	2.712	23.929	0	1	(9)
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	5.633	49.718	5.633	49.699	0	(19)	5.633
							49.699

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	6.253	-	-
PPn Batubara	-	-	35
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	1.997	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	107	-	-
Pembayaran Langsung	1.183	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	8.481	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	823	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	46.855	-	4.613
Volume Penjualan Dalam Negeri	407	-	41
Volume Penjualan Luar Negeri	-	406.503	4.395
Volume Penjualan Tempat Muat	-	406.503	4.395
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	65.283	813.865	17.838

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

**10 ANTANG GUNUNG MERATUS, PT
PKP2B**

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	82.016	11.630	82.015	11.370	82.015	11.370	82.015	11.370
Penjualan Hasil Tambang	139.428	20	139.429	20	139.429	20	139.429	20
PPh Badan	1.553	10.371	140.441	-	138.888	9	140.441	-
PPN	1.146	-	1.146	-	-	-	1.146	-
Total	224.143	22.020	363.031	11.390	138.888	(10.631)	363.031	11.390

Keterangan:

3 Kesalahan antara pembagian royalti, PHT dan iuran tetap

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Awal (3)=(2)-(1)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	82.016	11.630	82.015	11.370	(1)	3	(260)	3	82.015	11.370	82.015	11.370
Penjualan Hasil Tambang	139.428	20	139.429	20	1	3	0	3	139.429	20	139.429	20
PPh Badan	1.553	10.371	140.441	-	138.888	9	(10.371)	10	140.441	-	140.441	-
PPN	1.146	-	1.146	-	-	-	-	-	1.146	-	-	-
Total	224.143	22.020	363.031	11.390	138.888	(10.631)	363.031	11.390	363.031	11.390	(0)	(0)

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	90
Penggunaan Kawasan Hutan	3.009	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	84	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	15	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	440	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	2.553	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	1.590.562	-	7.522
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	213.265	2.593
Volume Penjualan Luar Negeri	1.590.562	213.265	5.291
Volume Penjualan Tempat Muat	1.590.562	213.265	7.884
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	7.884
DMO Batubara	-	-	2.593
Pembayaran Lain ke BUMN	9.931	-	-
Total	4.823.409	639.886	33.767

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

11 MAHAKAM SUMBER JAYA,PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.
Royalti	-	13.162	-	13.162	0	-	13.162	-	13.162	0
Penjualan Hasil Tambang	-	22.322	-	22.322	(0)	-	22.322	-	22.322	(0)
PPh Badan	-	5.755	177.364	177.364	10	177.364	-	177.364	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	41.239	177.364	35.484	177.364	(5.755)	177.364	35.484	177.364	35.484

Keterangan:

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	7.756	-	-
PPn Batubara	-	-	82
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	40.022	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	17.364	-	-
Dana Pascatambang	-	-	4.238
Volume Produk	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	314.183	4.780
Volume Penjualan Tempat Muat	-	314.183	4.780
Volume Penjualan-Provinsi	-	314.183	4.780
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	65.142	942.631	18.577

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)					
	Entitas Pelapor			Minerba, DIP, DJA, KAI			Entitas Pelapor			Minerba, DIP, DJA, KAI		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	45.815	10.166	45.844	11.847	29	1	1.681	1	45.844	11.911	45.844	11.911
Penjualan Hasil Tambang	42.542	9.440	42.569	11.059	27	1	1.619	1	42.569	11.059	42.569	11.059
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	88.357	19.606	88.413	22.906	57	3.299	88.413	22.970	88.413	22.969	0	0

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.149	-	-
PPn Batubara	-	-	170
Iuran Tetap	8.937	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	19	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2.275	-	-
Pembayaran Langsung	2.667	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	18.677	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	33.452	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	219.895	3.523	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	332	149.956	241
Volume Penjualan Luar Negeri	-	41.504	3.114
Volume Penjualan Tempat Muat	-	41.504	530
Volume Penjualan-Provinsi	-	41.504	530
DMO Batubara	-	140	140
Pembayaran Lain ke BUMN	78	-	-
Total	288.482	233.134	8.077

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)					
	Entitas Pelapor			Minerba, DIP, DJA, KAI			Entitas Pelapor			Minerba, DIP, DJA, KAI		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	45.815	10.166	45.844	11.847	29	1	1.681	1	45.844	11.911	45.844	11.911
Penjualan Hasil Tambang	42.542	9.440	42.569	11.059	27	1	1.619	1	42.569	11.059	42.569	11.059
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	88.357	19.606	88.413	22.906	57	3.299	88.413	22.970	88.413	22.969	0	0

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

13 INDEXIM COALINDO, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

14 MANDIRI INTIPERKASA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	10.218	-	10.270	-	10.270	-
Penjualan Hasil Tambang	-	17.307	-	17.459	-	17.477	-
PPh Badan	57.815	-	57.848	-	57.848	-	57.848
PPN	-	5.554	-	5.554	-	5.554	-
Total	57.815	27.525	63.402	27.729	5.586	204	63.402
					27.747	63.402	27.729
							(18)

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 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 Bumi dan Bangunan	7.991	-	-
PPn Batubara	-	-	37
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	0	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	15.761	1.543	-
Dana Pascatambang	-	-	3.726
Volume Produk	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	220.127	3.875
Volume Penjualan Tempat Muat	-	220.127	3.875
Volume Penjualan-Provinsi	-	220.127	3.875
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	23.753	661.960	15.349

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:
d Kurang catat pembukuan oleh Perusahaan maupun Ditjen Minerba

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

15 BHARINTO EKATAMA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	120.073	4.709	120.446	4.895	373	1	119.826	4.709
Penjualan Hasil Tambang	111.496	4.543	111.123	4.357	(373)	1	111.743	4.543
PPh Badan	-	8.388	149.433	-	149.433	9	149.433	8.388
PPN	3.504	-	3.505	-	-	-	3.505	-
Total	235.073	17.640	384.507	9.252	149.434	(8.388)	384.507	17.640

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	77
Penggunaan Kawasan Hutan	13.684	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	36	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.877	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	1.753.787	-	2.385
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	75.734	1.474
Volume Penjualan Luar Negeri	1.753.787	75.734	842
Volume Penjualan Tempat Muat	1.753.787	75.734	2.316
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	2.316
DMO Batubara	541	9	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	5.282.160	227.287	9.334

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	120.073	4.709	120.446	4.895	373	1	119.826	4.709
Penjualan Hasil Tambang	111.496	4.543	111.123	4.357	(373)	1	111.743	4.543
PPh Badan	-	8.388	149.433	-	149.433	9	149.433	8.388
PPN	3.504	-	3.505	-	-	-	3.505	-
Total	235.073	17.640	384.507	9.252	149.434	(8.388)	384.507	17.640

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)					
	Entitas Pelapor			Minerba, DIP, DJA, KAI			Entitas Pelapor			Minerba, DIP, DJA, KAI		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	2.754	6.331	2.754	6.724	-	-	394	1	2.754	6.724	-	-
Penjualan Hasil Tambang	4.682	10.762	4.682	10.368	-	-	(394)	1	4.682	10.368	2.754	6.724
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	7.436	17.092	7.436	17.092	-	(0)	7.436	17.092	7.436	17.092	-	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	3.823	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	18.876	-	-
Dana Pascatambang	589	-	-
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	26.294	419.765	7.130

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi			
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	6.624	7.280	6.624	7.216	6.624	7.280	-
Penjualan Hasil Tambang	6.151	7.753	6.151	7.816	6.151	7.753	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	12.774	15.033	12.774	15.033	-	-	-
					12.774	15.033	12.774
					15.033	15.033	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	10.830	15	27
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	11	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	1.696	319	0
Volume Penjualan Dalam Negeri	99.761	-	1.627
Volume Penjualan Luar Negeri	-	108.601	90
Volume Penjualan Tempat Muat	99.761	108.601	1.322
Volume Penjualan-Provinsi	99.761	108.601	1.412
DMO Batubara	-	1.412	90
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	311.820	326.164	5.954

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

19 FIRMAN KETAUN PERKASA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.
Royalti	-	5.489	-	5.489	-	-	-	5.489	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	8.118	-	8.118	-	-	-	8.118	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	599	-	599	8	-	-	599	-
Total	-	13.607	599	13.607	599	-	-	13.607	599	-

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	2.293	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	349	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	931	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	7.362	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	5.449	-	-
Dana Pascatambang	-	1.741	-
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	166.832	2.263
Volume Penjualan Luar Negeri	-	166.832	2.263
Volume Penjualan Tempat Muat	-	166.832	2.263
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	1.731	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	18.120	500.496	8.531

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

20 PD. BARAMARTA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)						Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)					
	Entitas Pelapor			Minerba, DJP, DJA, KAI			Entitas Pelapor			Minerba, DJP, DJA, KAI		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	6.892	-	6.859	-	-	(33)	1	-	6.892	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	6.400	-	6.369	-	-	(31)	1	-	6.369	-	-
PPh Badan	2.632	-	5.354	-	2.723	9	-	-	2.632	-	2.723	e
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2.632	13.292	5.354	13.228	2.723		(64)		2.632	13.292	5.354	13.228

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	23.209	-	11
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.082	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	7.903	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	113.519	1.354	145
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.085.882	-	1.156
Volume Penjualan Luar Negeri	1.199.401	-	1.301
Volume Penjualan Tempat Muat	1.199.401	-	1.301
DMO Batubara	-	-	145
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	3.630.356	11	5.402

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

21 SINGLURUS PRATAMA,PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	4.336	-	4.480	Rupiah	USD
Penjualan Hasil Tambang	-	6.473	-	7.447	1	1.44
PPh Badan	-	-	-	-	974	1
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	10.809	-	11.927	1.118	12.647

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Awal			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	(2)		(3)=(2)-(1)	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah
Royalti	-	4.336	-	4.480	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah
Penjualan Hasil Tambang	-	6.473	-	7.447	-	-	1.44	1	4.933
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	974	1	7.714
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	10.809	-	11.927	-	1.118	-	12.647	-

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	26.560	-	-
PPn Batubara	-	-	67
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	312	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	15.192	1.581	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	96.065	26
Volume Penjualan Luar Negeri	15.192	96.065	2.071
Volume Penjualan Tempat Muat	15.192	96.065	2.097
Volume Penjualan-Provinsi	-	96.065	2.071
DMO Batubara	-	-	26
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	72.447	288.261	8.271

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

22 LAHAI COAL, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	6.148	1	6.148	-
Penjualan Hasil Tambang	-	10.974	5.709	-	6.310	6.148
PPh Badan	-	-	1	9	-	6.310
PPN	-	-	68.827	8	-	-
Total	-	10.974	68.828	11.856	68.828	67.691
					12.458	68.827
						12.458
						1.136
						-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi
22 LAHAI COAL, PT
PKP2B

Perbedaan Awal
(3)=(2)-(1)

Rupiah USD Ket. Rupiah USD Ket. Rupiah USD Ket. Rupiah USD Ket. Rupiah USD Ket. Rupiah USD Ket.

(1) (2) (3) (4) (5) (6)=(5)-(4) Ket.

Keterangan:
f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29)

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.484	-	-
PPh Batubara	-	-	140
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	9.648	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.053	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	6.705	-
Dana Pascatambang	-	1.632	-
Volume Produk	-	736	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	2.372	24
Volume Penjualan Luar Negeri	-	65.183	711
Volume Penjualan Tempat Muat	-	67.556	736
Volume Penjualan-Provinsi	-	67.556	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	13.185	211.144	2.207

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

23. INSANI BARAPERKASA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	1.333	4.189	1.333	4.189	-	-	1.333	4.189	-	
Penjualan Hasil Tambang	1.636	7.102	2.063	7.102	427	1	2.063	7.102	-	
PPh Badan	82.057	-	82.057	-	-	-	82.057	-	-	
PPN	51.557	-	127	-	(51.430)	8	51.557	-	-	
Total	136.583		11.291		85.580		11.291		(51.430)	
					(51.003)		137.011		11.291	
							85.580		(51.430)	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi
 e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	2.808	-	-
Iuran Tetap	-	89	-
Penggunaan Kawasan Hutan	627	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	168	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.494	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	28.363	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	2	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	81.804	1.951
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	83.593	1.982
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	33.461	165.487	5.794

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

24 MARUNDA GRAHA MINERAL, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	13.419	4.597	13.419	4.597	-	-	13.419	4.597	-	
Penjualan Hasil Tambang	12.461	4.268	12.461	4.268	-	-	12.461	4.268	-	
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PPN	2.257	-	1.843	-	(414)	8	-	-	-	
Total	28.137	8.865	27.723	8.865	(414)	-	28.899	8.865	28.253	
							8.865	8.865	-	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	3.444	-	-
PPn Batubara	-	-	72
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	11.954	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	565	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	683	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	1.835	-	-
Dana Pascatambang	-	183	-
Volume Produksi	240.104	-	822
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	155
Volume Penjualan Luar Negeri	240.104	59.581	600
Volume Penjualan Tempat Muat	240.104	59.581	754
Volume Penjualan-Provinsi	-	59.581	754
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	736.958	180.834	3.084

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

25 WAHANA BARATAMA MINING, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	5.078	-	5.078	-	5.078
Penjualan Hasil Tambang	-	4.715	-	4.715	-	4.715
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	357	8	-	-
Total	-	9.793	357	9.793	357	9.793
					357	357

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.365	-	-
PPn Batubara	-	-	23
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	10.993	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	136	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	5.557	-	1.078
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	97.404	1.093
Volume Penjualan Luar Negeri	-	97.404	1.093
Volume Penjualan Tempat Muat	-	97.404	1.093
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	200
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.114	-	-
Total	20.166	292.234	4.556

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

26 TEGUH SINAR ABADI, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	3.610	-	3.610	-	3.610
Penjualan Hasil Tambang	-	5.195	-	5.195	-	5.195
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	8.805	-	8.805	-	8.805

Keterangan:

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)			USD (dalam ribuan)		
	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
Pajak Bumi dan Bangunan	769	-	-	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	10	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	248	-	-	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	2.921	-	-	-	-	-
Dana Pascatambang	5.759	-	-	1.205	-	-
Volume Produksi	-	-	-	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-	102.478	1.550	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-	102.478	1.550	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-	102.478	1.550	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	495	-	-	-	-	-
Total	10.192	307.445	5.856	-	-	-

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

27 PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

28 PERKASA INAKERTA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	1.416	2.565	-	
Penjualan Hasil Tambang	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	2.407	4.360	-	
PPh Badan	2.447	352	8.617	-	6.169	10	8.617	-	-	
PPN	-	-	221	-	221	8	-	221	-	
Total	6.269	7.277	12.660	6.925	6.391	(352)	12.660	6.925	12.660	
								6.925		

Keterangan:

- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	6
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	683	-	4
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.091	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	2.870	-	-
Dana Pascatambang	1.641	-	-
Volume Produksi			1.133
Volume Penjualan Dalam Negeri	30.510	6.179	236
Volume Penjualan Luar Negeri	-	48.281	846
Volume Penjualan Tempat Muat	30.510	54.460	1.083
Volume Penjualan-Provinsi	30.510	54.460	1.083
DMO Batubara		-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.727	-	-
Total	101.367	163.389	4.381

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	1.416	2.565	-	
Penjualan Hasil Tambang	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	2.407	4.360	-	
PPh Badan	2.447	352	8.617	-	6.169	10	8.617	-	-	
PPN	-	-	221	-	221	8	-	221	-	
Total	6.269	7.277	12.660	6.925	6.391	(352)	12.660	6.925	12.660	
								6.925		

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

29 PERKASA INAKERTA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	1.416	2.565	-	
Penjualan Hasil Tambang	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	2.407	4.360	-	
PPh Badan	2.447	352	8.617	-	6.169	10	8.617	-	-	
PPN	-	-	221	-	221	8	-	221	-	
Total	6.269	7.277	12.660	6.925	6.391	(352)	12.660	6.925	12.660	
								6.925		

Keterangan:

- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	6
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	683	-	4
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.091	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	2.870	-	-
Dana Pascatambang	1.641	-	-
Volume Produksi			1.133
Volume Penjualan Dalam Negeri	30.510	6.179	236
Volume Penjualan Luar Negeri	-	48.281	846
Volume Penjualan Tempat Muat	30.510	54.460	1.083
Volume Penjualan-Provinsi	30.510	54.460	1.083
DMO Batubara		-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.727	-	-
Total	101.367	163.389	4.381

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	1.416	2.565	-	
Penjualan Hasil Tambang	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	2.407	4.360	-	
PPh Badan	2.447	352	8.617	-	6.169	10	8.617	-	-	
PPN	-	-	221	-	221	8	-	221	-	
Total	6.269	7.277	12.660	6.925	6.391	(352)	12.660	6.925	12.660	
								6.925		

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

30 JORONG BARUTJAMA GRESTON, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	11.411	644	11.411	644	11.411	644	-
Penjualan Hasil Tambang	22.428	2.588	22.428	2.588	22.428	2.588	-
PPh Badan	-	1.515	25.689	9	(1.515)	10	25.689
PPN	40	-	1.049	-	1.010	8	1.049
Total	33.879	4.747	60.577	3.232	26.698	(1.515)	54.120
							60.577
							3.232
							6.457
							(0)
							(0)

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	4.260	-
PPn Batubara	-	-	20
Iuran Tetap	20.018	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	27	-	-
Pembayaran Langsung	930	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	82.916	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	302.366	-	895
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	24.505	356
Volume Penjualan Luar Negeri	302.366	24.505	494
Volume Penjualan Tempat Muat	302.366	24.505	850
Volume Penjualan-Provinsi	-	24.505	850
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	969	-	-
Total	1.016.219	73.535	3.444

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	557	2.689	557	2.742	557	2.742	
Penjualan Hasil Tambang	517	2.497	517	2.546	517	2.546	
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	
PPN	-	-	3.418	8	3.418	8	
Total	1.074	5.186	4.493	5.288	3.418	3.418	1.074
					102	1.074	5.288
						4.493	5.288
							3.418

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	6	75	1
Penggunaan Kawasan Hutan	232	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	303	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.284	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	3.553	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	769	8
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	593	522
Volume Penjualan Luar Negeri	-	40.911	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	151	-	-
Total	7.182	41.580	1.298

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

32 SANTANBATUBARA,PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	1.318	-	1.318	-	1.318
Penjualan Hasil Tambang	-	2.623	-	2.623	-	2.623
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	278	8	-	-
Total	-	3.941	278	3.941	278	3.941

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.022	-	-
PPn Batubara	-	-	75
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	6.920	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	17	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	43	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	7.638	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	15.640	75	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	
Penjualan Hasil Tambang	-	-	3.652	-	3.652	1	-	
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	
PPN	-	-	-	-	-	-	-	
Total	-	-	3.652	-	3.652	-	-	

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)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	27	2	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	27	2	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

34 BARAMUTIARA PRIMA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	5.985	641	5.987	649	5.985	641	5.987	649
Penjualan Hasil Tambang	10.174	1.089	10.181	1.114	10.174	1.089	10.181	1.114
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	16.158	1.730	16.168	1.763	10	33	16.158	1.730
					16.168	1.730	16.168	1.730
							10	33

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	40
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	325	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1.016	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	713	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	210	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	1.027	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	9.137	404
Volume Penjualan Luar Negeri	-	15.196	623
Volume Penjualan Tempat Muat	-	24.333	1.027
Volume Penjualan-Provinsi	-	24.333	1.027
DMO Batubara	-	-	404
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	3.235	73.038	4.514

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

35. GUINUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	1.710	1.255	1.710	1.255	-	-	1.710	1.255
Penjualan Hasil Tambang	1.588	1.308	1.588	1.308	-	-	1.588	1.308
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	208	208	208	208	-	-	208	208
Total	3.506	2.563	3.506	2.563	-	-	3.506	2.563
							3.506	2.563

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	493	-	-
PPn Batubara	-	-	81
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	1.714	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	391	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	276	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	565	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	1.237	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	74.914	11.899	202
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	246
Volume Penjualan Luar Negeri	74.914	11.899	246
Volume Penjualan Tempat Muat	74.914	11.899	246
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	164	-	-
Total	225.345	37.016	940

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

36 KARYA BUMI BARATAMA, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	13.612	-	13.612	-	13.612	-
Penjualan Hasil Tambang	23.167	-	23.167	-	23.167	-
PPh Badan	-	-	1	9	1	1
PPN	-	-	1	8	1	1
Total	36.779	-	36.781	-	36.781	-
					36.781	-

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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 Bumi dan Bangunan	732	-	-
PPn Batubara	-	-	37
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	1.016	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	72	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	1.060	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	-	-	521
Volume Penjualan Dalam Negeri	193.963	-	528
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	528
Volume Penjualan-Provinsi	193.963	-	528
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	390.809	37	2.105

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	13.612	-	13.612	-	13.612	-
Penjualan Hasil Tambang	23.167	-	23.167	-	23.167	-
PPh Badan	-	-	1	9	1	1
PPN	-	-	1	8	1	1
Total	36.779	-	36.781	-	36.781	-
					36.781	-

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	13.926	-	12.847	17	13.926	17	13.926
Penjualan Hasil Tambang	12.931	-	11.929	16	12.931	16	12.931
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	(0)
PPN	-	-	283	8	-	-	-
Total	26.858	-	25.059	34	(1.798)	34	26.858
							27.141
							34
							283
							-

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.210	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	9.883	192	43
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	210	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	205	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	11.981	-	8
Volume Penjualan Luar Negeri	-	11.066	101
Volume Penjualan Tempat Muat	11.981	11.066	109
Volume Penjualan-Provinsi	11.981	11.066	109
DMO Batubara	-	-	7.509
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	47.439	33.242	8.041

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

39 KALIMATAN ENERGILESTARI, PT
PKP2B

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	4.964	-	5.167	-	204	1
Penjualan Hasil Tambang	-	4.609	-	4.890	-	281	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	9.573	-	10.057	-	484	-
						10.057	-
							10.057

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.398	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	9.024	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	8.482	-	-
Dana Pascatambang	-	5.780	1.822
Volume Produksi	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	79.387	1.343
Volume Penjualan Tempat Muat	-	79.387	1.343
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	19.904	164.554	4.508

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	583.716	31.219	583.723	31.575	7	1	583.723	31.575		
PPh Badan	772.489	-	780.749	-	8.260	9	780.749	-		
PPN	826.416	-	5.270	-	(821.146)	8	5.270	-		
Dividen	427.705	-	427.705	-	-	-	427.705	-		
Fee Transportasi	2.447.495	83.542	2.210.587	83.542	(236.908)	1	0	2.447.495	83.542	
Total	5.057.820	114.760	4.008.033	115.117	(1.049.787)	357	4.244.941	115.117	4.244.941	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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 Bumi dan Bangunan	61.775	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	248	
Penggunaan Kawasan Hutan	26.734	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2.621	-	
Pembayaran Langsung	75.167	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	42.857	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	18.373	-	
Penyediaan Infrastruktur	-		
Dana Jaminan Reklamasi	40.100	-	
Dana Pascatambang	-		
Volume Produksi	10.942.396	23.363	
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	13.564	
Volume Penjualan Luar Negeri	7.249.857	527.265	
Volume Penjualan Tempat Muat	18.192.253	1.442.531	8.334
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	21.898
DMO Batubara	2.638	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	-		
Total	36.654.770	1.970.044	67.159

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

41 BARA TABANG, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.
Royalti	77.216	20.849	77.216	20.849	0	0	77.216	20.849	77.216	20.849
PPh Badan	281.857	-	281.857	-	-	-	281.857	-	281.857	-
PPN	-	-	163	-	163	8	-	163	163	-
Total	359.073	20.849	359.237	20.849	0	163	359.237	20.849	359.237	20.849

Keterangan:

8 Pengisian formularir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	6.720	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	957	-	12
Penggunaan Kawasan Hutan	127	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	7.659	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	6.966	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.972	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	1.576.802	37.774	13.534
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	375.386	3.764
Volume Penjualan Luar Negeri	1.576.802	413.160	8.711
Volume Penjualan Tempat Muat	1.576.802	413.160	12.475
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	12.490
DMO Batubara	-	-	685
Pembayaran Lain ke BUMN	2.864	-	
Total	4.757.672	1.239.491	51.658

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.
Royalti	77.216	20.849	77.216	20.849	0	0	77.216	20.849	77.216	20.849
PPh Badan	281.857	-	281.857	-	-	-	281.857	-	281.857	-
PPN	-	-	163	-	163	8	-	163	163	-
Total	359.073	20.849	359.237	20.849	0	163	359.237	20.849	359.237	20.849

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

42 KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD	Ton
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	(dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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 2017

44 BHUMI RANTAU ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	16.263	2	16.263	2	1	2	16.263
PPh Badan	10.000	-	10.000	-	0	9	10.000	-
PPN	229.124	-	396	-	(228.728)	8	396	-
Total	239.124		16.263		10.399		10.399	
					(228.725)		16.263	

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 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 Bumi dan Bangunan	5.192	-	
PPh Batubara	-	-	8
Iuran Tetap	3.474	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.871	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	312	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	18	
Volume Produksi			7.881
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.991.944	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	1.897.652	-	
Volume Penjualan Tempat Muat	3.889.597	-	
Volume Penjualan Provinsi	3.889.597	-	
DMO Batubara			7.639
Pembayaran Lain ke BUMN	3.476	-	4.093
Total	11.683.115	26	34.892

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	16.263	2	16.263	2	1	2	16.263
PPh Badan	10.000	-	10.000	-	0	9	10.000	-
PPN	229.124	-	396	-	(228.728)	8	396	-
Total	239.124		16.263		10.399		10.399	
			(228.725)		16.263		16.263	

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

45 MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	32.012	13.129	32.012	13.241	32.012	13.241
PPh Badan	-	15.656	208.799	9	(15.656)	9
PPN	4.472	-	4.472	-	-	4.472
Total	36.484	28.785	245.283	13.241	208.799	13.241

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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 Bumi dan Bangunan	7.377	-	8
PPh Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	3.093	-	-
Dana Pascatambang	695	-	-
Volume Produksi			3.879
Volume Penjualan Dalam Negeri	647.167	-	627
Volume Penjualan Luar Negeri	-	210.209	2.989
Volume Penjualan Tempat Muat	647.167	210.209	3.616
Volume Penjualan-Provinsi	647.167	210.209	3.616
DMO Batubara	-	-	627
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	1.952.668	630.634	15.353

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	32.012	13.129	32.012	13.241	32.012	13.241
PPh Badan	-	15.656	208.799	9	(15.656)	9
PPN	4.472	-	4.472	-	-	4.472
Total	36.484	28.785	245.283	13.241	208.799	13.241

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

46 ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	1.750	11.904	1.754	13.175	4	1	1.754	13.175
PPh Badan	95.997	-	98.656	-	2.659	9	95.997	1.754
PPN	5.380	-	5.380	-	-	-	5.380	98.656
Total	103.126	11.904	105.789	13.175	2.663	1.270	103.131	13.175

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
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 Bumi dan Bangunan	14.034	-	
PPh Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	12
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	66	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	8.434	-	
Dana Pascatambang	1.090	-	
Volume Produksi			3.354
Volume Penjualan Dalam Negeri	31.952	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	223.638	30
Volume Penjualan Tempat Muat	31.952	223.638	3.125
Volume Penjualan Provinsi	31.952	223.638	3.155
DMO Batubara			3.155
Pembayaran Lain ke BUMN	5.883	-	30
Total	125.364	670.926	12.849

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Perbedaan Awal				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		(2)		(3)=(2)-(1)		Entitas Pelapor		(4)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	1.750	11.904	1.754	13.175	4	1	1.270	1	1.754	13.175	0	(0)
PPh Badan	95.997	-	98.656	-	2.659	9	-	-	95.997	-	2.659	-
PPN	5.380	-	5.380	-	-	-	-	-	5.380	-	-	-
Total	103.126	11.904	105.789	13.175	2.663	1.270	103.131	13.175	105.789	13.175	2.659	(0)

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

47 MULTI SARANA AVINDO, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	11.561	-	11.928	-	3.668	1	11.928
PPh Badan	91.968	-	95.926	-	3.958	9	102.381	-
PPN	3.835	-	4.388	-	553	8	4.388	-
Total	95.803	11.561	100.314	11.928	4.511	368	106.769	11.928

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 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 Bumi dan Bangunan	12.483	-	140
PPh Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2.895	0	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	26.390	-	105
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	36.544	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	36.544	618
Volume Penjualan Tempat Muat	-	36.544	618
Volume Penjualan Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	41.768	109.876	1.236

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	155.629	-	155.629	-	155.629	-
PPh Badan	40.428	-	40.722	-	40.428	-
PPN	12.320	-	12.320	-	12.320	-
Total	208.377	-	208.671	-	208.377	-
Keterangan:						

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPh Batubara	1	1	1
Iuran Tetap	1.308	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	674	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.318	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	17.250	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	62.309	4.035	7.591
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	273.485	238
Volume Penjualan Luar Negeri	62.309	277.520	7.410
Volume Penjualan Tempat Muat	62.309	277.520	7.648
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	7.648
DMO Batubara	281	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	226.575	832.561	30.534

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	155.629	-	155.629	-	155.629	-
PPh Badan	40.428	-	40.722	-	40.428	-
PPN	12.320	-	12.320	-	12.320	-
Total	208.377	-	208.671	-	208.377	-

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

49 TUNAS INTI ABADI, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Awal			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Perbedaan Akhir		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah
Royalti	1.463	9.031	1.534	9.695	72	1	1.463	9.031	1.534
PPh Badan	-	4.092	81.422	-	81.422	9	81.422	-	81.422
PPN	551	-	862	-	311	8	-	862	-
Total	2.014	13.123	83.818	9.695	81.804	(3.428)	83.746	9.031	83.818
							9.695		72
									664

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPh Batubara	8.905	-	
Iuran Tetap	-	-	12
Penggunaan Kawasan Hutan	15.580	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	20	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6.978	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	6.690	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	150	
Dana Pascatambang	-	150	
Volume Produksi	498.843	-	
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	175.333	1.097
Volume Penjualan Luar Negeri	-	212.948	4.229
Volume Penjualan Tempat Muat	-	212.948	5.326
Volume Penjualan Provinsi	-	-	5.326
DMO Batubara	-	-	1.097
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	537.016	601.393	17.075

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Awal			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI	Perbedaan Akhir		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah
Royalti	1.463	9.031	1.534	9.695	72	1	1.463	9.031	1.534
PPh Badan	-	4.092	81.422	-	81.422	9	81.422	-	81.422
PPN	551	-	862	-	311	8	-	862	-
Total	2.014	13.123	83.818	9.695	81.804	(3.428)	83.746	9.031	83.818
							9.695		72
									664

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

50 SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

51 ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	7.799	-	8.915	-	1.116	1	8.915
PPh Badan	835	-	1.127	-	292	9	-	1.127
PPN	-	-	94	-	94	8	-	94
Total	835	7.799	1.221	8.915	387	1.116	835	8.915

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 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 Bumi dan Bangunan	2.819	-	
PPh Batubara	-	-	
Iuran Tetap	7.189	12	11
Penggunaan Kawasan Hutan	5	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	958	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	5.218	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	3.153	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	-	-	
Volume Penjualan Dalam Negeri	2.123.170	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	3.097	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan Provinsi	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	4.792	-	
Total	2.144.152	22	6.250

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

52 BARA ALAM UTAMA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

53 BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	81.143	-	108.783	-	108.783	-
PPh Badan	2.995	-	2.995	-	2.995	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	84.138	-	111.778	-	111.778	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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 Bumi dan Bangunan	2.080	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.090	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.853	-	
Dana Pascatambang	1.030	-	
Volume Produksi			3.729
Volume Penjualan Dalam Negeri	260.947	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	116.060	
Volume Penjualan Tempat Muat	260.947	116.060	3.600
Volume Penjualan Provinsi	260.947	116.060	3.600
DMO Batubara			260
Pembayaran Lain ke BUMN	219	-	
Total	794.113	348.181	14.790

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	81.143	-	108.783	-	108.783	-
PPh Badan	2.995	-	2.995	-	2.995	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	84.138	-	111.778	-	111.778	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	94.001	181	94.529	181	527	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	94.001	181	94.529	181	527	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.323	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	3	19	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.304	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.523	-	
Dana Pascatambang	2.620	-	
Volume Produksi			794
Volume Penjualan Dalam Negeri	7.925	-	7
Volume Penjualan Luar Negeri	-	65.608	738
Volume Penjualan Tempat Muat	7.925	65.608	745
Volume Penjualan Provinsi	7.925	65.608	745
DMO Batubara			7
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	34.550	196.841	3.036

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Awal			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	(2)		(3)=(2)-(1)	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Rupiah	USD	Rupiah
Royalti	94.001	181	94.529	181	527	1	94.529	181	94.529
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	94.001	181	94.529	181	527	-	94.529	181	94.529

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

55 GANDA ALAM MAKMUR, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	77.422	-	88.088	-	10.666	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	77.422	-	88.088	-	10.666	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.283	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	42	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	284	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.581	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	158	-	
Volume Produksi			3.989
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	14.948	521
Volume Penjualan Luar Negeri	-	98.890	3.444
Volume Penjualan Tempat Muat	-	113.838	3.964
Volume Penjualan Provinsi	-	113.838	3.964
DMO Batubara			521
Pembayaran Lain ke BUMN	8.056	-	
Total	11.363	341.555	16.403

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	77.422	-	88.088	-	10.666	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	77.422	-	88.088	-	10.666	-

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

56 MEGA PRIMA PERSADA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

57 KALTIM JAYA BARA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

59 MUJARA ALAM SEJAHTERA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	54.629	1.439	53.279	1.446	54.629	1.439
PPh Badan	4.566	342	4.566	-	4.566	54.629
PPN	8.902	-	8.902	-	8.902	4.566
Total	68.097	1.781	67.047	1.446	(1.050)	68.097

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.932	-	-
PPn Batubara	-	-	7
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	17.148	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	1.094	-	-
Dana Pascatambang	4.048	-	-
Volume Produksi	1.046.544	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	21.925	1.481
Volume Penjualan Luar Negeri	-	21.925	371
Volume Penjualan Tempat Muat	1.046.544	21.925	1.852
Volume Penjualan Provinsi	1.046.544	21.925	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	238	-	-
Total	3.165.091	65.781	3.704

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, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	54.629	1.439	53.279	1.446	54.629	1.439
PPh Badan	4.566	342	4.566	-	4.566	54.629
PPN	8.902	-	8.902	-	8.902	4.566
Total	68.097	1.781	67.047	1.446	(1.050)	68.097

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

60 RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	194	5.370	194	5.370	194	5.370	-
PPh Badan	208	-	208	-	208	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	402	5.370	402	5.370	402	5.370	0

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.333	-	5
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	10	-	
Pembayaran Langsung	10	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.492	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	2.865	-	2.179
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	94.903	5
Volume Penjualan Luar Negeri	2.865	94.903	2.270
Volume Penjualan Tempat Muat	2.865	94.903	-
Volume Penjualan Provinsi	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	12.441	284.716	4.454

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

61 BANJARSARI PRIBUMI, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

62 INTI BARA PERDANA,PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

63 PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	54.822	-	65.129	-	10.307	1	-	
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	
PPN	-	-	-	-	-	-	-	
Total	54.822	-	65.129	-	10.307	-	54.822	
							65.129	
							-	
							10.307	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPh Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	2
Penggunaan Kawasan Hutan	1.176	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.290	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	566.257	566.257	2.116
Volume Penjualan Dalam Negeri	435.022	435.022	1.183
Volume Penjualan Luar Negeri	1.001.279	1.001.279	959
Volume Penjualan Tempat Muat	1.001.279	1.001.279	2.142
Volume Penjualan Provinsi	-	-	2.142
DMO Batubara	-	-	1.183
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	3.006.303	2	9.724

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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 2017

65 FAJAR SAKTI PRIMA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	5.151	3.772	5.151	3.772	5.151	3.772	-
PPh Badan	4.686	282	8.453	-	8.453	-	-
PPN	-	-	298	-	298	-	-
Total	9.837	4.055	13.902	3.772	4.066	(282)	13.902

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPh Batubara	-	-	15
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	73	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2.613	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	11.565	-	-
Dana Pascatambang	340	-	-
Volume Produksi	224.763	78.686	2.000
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	3.593	2.258
Volume Penjualan Luar Negeri	224.763	82.279	78
Volume Penjualan Tempat Muat	224.763	82.279	2.336
Volume Penjualan Provinsi			2.336
DMO Batubara			1.321
Pembayaran Lain ke BUMN	49	-	-
Total	688.928	246.852	10.328

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	5.151	3.772	5.151	3.772	5.151	3.772	-
PPh Badan	4.686	282	8.453	-	8.453	-	-
PPN	-	-	298	-	298	-	-
Total	9.837	4.055	13.902	3.772	4.066	(282)	13.902

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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 2017

68 KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

69 BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	46.898	-	46.898	-	46.898	-	-
PPh Badan	30.269	-	30.269	-	30.269	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	77.167	-	77.167	-	77.167	-	77.167

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.912	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	10
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.304	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	988.572	73.841	1.823
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	1.824
Volume Penjualan Luar Negeri	988.572	73.841	-
Volume Penjualan Tempat Muat	988.572	73.841	-
Volume Penjualan Provinsi	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	2.969.931	221.534	3.647

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

71 PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	8.929	2.738	8.929	2.738	-	-	8.929	2.738
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	8.929	2.738	8.929	2.738	-	-	8.929	2.738

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.064	-	-
PPh Batubara	-	-	34
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	4.159	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	109	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	58	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	7.588	-	-
Volume Produksi			626
Volume Penjualan Dalam Negeri	106.545	-	96
Volume Penjualan Luar Negeri	-	37.426	543
Volume Penjualan Tempat Muat	106.545	37.426	639
Volume Penjualan Provinsi	106.545	37.426	639
DMO Batubara		-	96
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	332.614	112.312	2.638

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

72 DUTADHARMA UTAMA,PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

72 DUTADHARMA UTAMA,PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

74 PIPIT MUTIARA JAYA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	2.904	-	3.212	-	3.212
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	2.904	-	3.212	-	3.212

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 2 Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Amanan 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	-	12	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	2.904	-	3.212	-	3.212
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	2.904	-	3.212	-	3.212

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

75 KITADIN, PT (EMBALUT)
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	41.790	421	37.462	315	41.790	421
PPh Badan	3.315	3.933	89.370	-	86.054	421
PPN	-	-	35.406	8	35.406	-
Total	45.105	4.354	162.238	315	117.133	421

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPh Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	6.984	12	-
Penggunaan Kawasan Hutan	10	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	916	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	29.382	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	833.760	940	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	800	-
Volume Penjualan Luar Negeri	833.760	143	-
Volume Penjualan Tempat Muat	833.760	943	-
Volume Penjualan Provinsi	833.760	943	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	83	-	-
Total	2.542.822	32.386	3.770

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

- e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
- f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29)

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	3.001	-	3.001	-	-	3.001	-
PPh Badan	18.035	1.657	40.388	22.303	10	(1.657)	10	40.388
PPN	71	-	71	-	-	-	71	-
Total	18.155	4.658	40.458	3.001	22.303	(1.657)	40.458	3.001

Keterangan:
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	7.740	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	10
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	304	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	339	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.884	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	-	-	1.491
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	60.604	1.506
Volume Penjualan Tempat Muat	-	60.604	1.506
Volume Penjualan Provinsi	-	60.604	1.506
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	1.895	-	
Total	12.161	181.821	6.009

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	2.652	-	2.941	-	2.652
PPh Badan	3.832	-	3.814	-	3.832	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	3.832	2.652	3.814	2.941	3.832	2.652

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
 9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
 penjelasan atas perbedaan
 e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.502	-	
PPh Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	8	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	605	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	329	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	12.407	-	
Dana Pascatambang	140	-	
Volume Produksi			1.196
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	54.291	1.103
Volume Penjualan Tempat Muat	-	54.291	1.103
Volume Penjualan Provinsi	-	54.291	1.103
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	2.720	-	
Total	17.711	162.873	4.504

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	2.652	-	2.941	-	2.652
PPh Badan	3.832	-	3.814	-	3.832	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	3.832	2.652	3.814	2.941	3.832	2.652

Keterangan:

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

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

80 MANAMBANG MUARAENIM, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	39.262	-	39.339	-	77	1	-
PPh Badan	4.421	-	7.041	-	2.620	9	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	43.683	-	46.380	-	2.697	-	46.551

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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 Bumi dan Bangunan	1.526	-	-
PPh Batubara	-	-	6
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	425	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	168	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	821	-	-
Dana Pascatambang	1.335	-	-
Volume Produksi	566.747	-	1.263
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	1.242
Volume Penjualan Luar Negeri	566.747	-	1.242
Volume Penjualan Tempat Muat	566.747	-	1.242
Volume Penjualan Provinsi	-	-	1.242
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	1.704.516	6	6.233

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	39.262	-	39.339	-	77	1	-
PPh Badan	4.421	-	7.041	-	2.620	9	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	43.683	-	46.380	-	2.697	-	46.551

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

81 FIRMAN KETAJUN, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

82 ENERGI BATU BARA LESTARI, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	19.632	1.347	19.841	1.351	209	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	19.632	1.347	19.841	1.351	209	1

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.234	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	47	8	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.576	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	367	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.695	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi		893	
Volume Penjualan Dalam Negeri	279.842	-	623
Volume Penjualan Luar Negeri	-	10.318	269
Volume Penjualan Provinsi	-	-	-
DMO Batubara		-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	288.761	10.326	1.785

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	19.632	1.347	19.841	1.351	209	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	19.632	1.347	19.841	1.351	209	1

Keterangan:

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

83 SUPRABARA ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	2.628	-	2.628	1	-	-	2.628
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	2.628	-	2.628	-	-	2.628	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPh Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Amanan 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	-	-	470

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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 2017

87 KARYA CEMERLANG PERSADA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	33.826	4	33.826	4	33.826	4	33.826	4
PPh Badan	4.496	-	4.512	-	4.504	-	4.512	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	38.322	4	38.338	4	38.330	4	38.338	4

Keterangan:

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

Keterangan:
f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	758	-	-
PPh Batubara	-	-	1
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	95	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	762.517	1.092	1.092
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	1.165
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	762.517	1.165	1.165
Volume Penjualan Provinsi	762.517	1.165	1.165
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	2.288.405	1	4.587

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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 2017

91 MIFA BERSAUDARA, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	1.925	1.932	3.163	2.101	1.237	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	1.925	1.932	3.163	2.101	1.237	1.237

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	58.285	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	63.809	178
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	2.427
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan Provinsi	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	58.285	63.809	2.604

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

93 KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)				
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Ket.
Royalti	9.158	1.505	9.236	1.517	78	1	9.236	1.517	9.236	1.517	-
PPh Badan	-	989	13.218	-	13.218	10	(989)	10	13.218	989	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	9.158	2.494	22.454	1.517	13.296		(978)	22.454	2.506	2.506	(0)

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.297	-	-
PPn Batubara	-	-	13
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	335	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	335	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	1.248	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	186.351	871	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	235	-
Volume Penjualan Luar Negeri	35.429	620	-
Volume Penjualan Tempat Muat	186.351	855	-
Volume Penjualan Provinsi	186.351	855	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	562.934	106.300	3.437

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD	Ton
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	(dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

100 ATHA MARTHA NAHA KRAMO, PT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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 2017

101 BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	25.557	-	25.357	-	25.557	-
PPh Badan	37	-	37	-	37	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	25.594	-	25.594	-	25.594	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	331	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	598	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	3.492	-	
Dana Pascatambang	249	-	
Volume Produksi		431	
Volume Penjualan Dalam Negeri	123.756	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	6.168	
Volume Penjualan Tempat Muat	123.756	6.168	297
Volume Penjualan Provinsi	123.756	6.168	116
DMO Batubara		414	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	414
Total	375.936	18.503	1.673

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan USD & Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	89.169	-	89.169	-	89.169	-
PPh Badan	3.522	-	6.351	-	6.351	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	92.691	-	95.520	-	95.520	-

Keterangan:
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	320	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	95	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	269	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.505	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	19.983	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	1.802.593	-	5.119
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	5.118
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	5.118
Volume Penjualan Tempat Muat	1.802.593	-	1.057
Volume Penjualan Provinsi	1.802.593	-	
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	5.430.949	-	21.529

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	12.636	-	12.636	0	12.636
PPh Badan	-	11.420	153.499	9	(11.420)	10
PPN	38.798	-	18.974	-	(19.825)	8
Total	38.798	24.056	172.473	12.636	133.675	(11.420)

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Awal			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	12.636	-	12.636	0	12.636	0
PPh Badan	-	11.420	153.499	9	(11.420)	10	-
PPN	38.798	-	18.974	-	(19.825)	8	-
Total	38.798	24.056	172.473	12.636	133.675	(11.420)	0

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	(dalam jutaan)	USD	(dalam ribuan)	Ton
					(dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	26.560	-	-	
PPh Batubara	0	-	-	-	
Iuran Tetap	450	-	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	121.235	-	3.788	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	29.500	-	-	-	
Pembayaran Langsung	12.381	-	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6.971	-	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	-	-	
Volume Produksi	-	-	77	-	
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	629.334	78	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	629.334	78	
Volume Penjualan Provinsi	-	-	629.334	78	
DMO Batubara	-	-	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-	-	
Total	197.098	1.891.789	310		

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

105 TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	493	9.862	493	9.862	493	9.862
PPh Badan	883.053	-	883.053	-	883.053	-
PPN	-	-	30	8	-	-
Total	883.546	9.862	883.576	9.862	883.546	9.862

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	37.126	-
PPn Batubara	0	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	47	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6.346	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.905	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	532
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	14.740	-	0
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	263.293	2
Volume Penjualan Luar Negeri	14.740	263.293	14
Volume Penjualan Tempat Muat	14.740	263.293	16
Volume Penjualan Provinsi	-	-	16
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	89.644	790.411	49

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Awal			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	(2)		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Perbedaan Akhir
Royalti	9.407	1.952	9.407	1.952	-	-	9.407	1.952	(6)=(5)-(4)
PPh Badan	112.479	40.067	718.375	10	605.895	10	(40.067)	9	718.375
PPN	-	-	5.445	8	5.445	-	-	5.445	-
Total	121.886	42.019	733.227	1.952	611.340	(40.067)	733.227	42.019	733.227

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD	Ton
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	(dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	13.591	-	
PPh Batubara	-	-	
Iuran Tetap	3.254	248	
Penggunaan Kawasan Hutan	15	3	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3.841	-	
Pembayaran Langsung	-		
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.165	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	166	-	
Penyediaan Infrastruktur	-		
Dana Jaminan Reklamasi	883	-	
Dana Pascatambang	-	7.342	
Volume Produksi		0	
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	484.438	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	85	
Volume Penjualan Provinsi	-	85	
DMO Batubara		484.438	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	22.916	1.460.906	256

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Amanan 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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI								
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2.282	-	2.282	-	(0)	-	2.282	-	2.282	-	-	(0)	-
PPh Badan	-	37.691	565.060	565.060	10	(37.691)	10	534.565	-	565.060	30.495	e	-	-
PPN	-	-	702	702	8	-	-	617	-	702	84	e	-	-
Total	-	39.973	565.761	2.282		(37.691)		535.182	2.282	565.761	2.282	30.579	(0)	

Keterangan:

- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	6.537	-	
PPn Batubara	-	-	89
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	9.786	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	27.946	-	
Pembayaran Langsung	124.666	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	91.401	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	0	-	
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	399.170	22
Volume Penjualan Tempat Muat	-	399.170	22
Volume Penjualan Provinsi	-	399.170	22
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	307.178	-	
Total	567.515	1.197.598	65

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	150.857	-	151.039	-	181	1	151.039
PPh Badan	-	241.058	3.253.084	-	(241.058)	10	3.253.084	-
PPN	148.539	-	337.403	188.863	-	-	337.403	-
Dividen	-	135.042	-	103.092	-	(31.950)	1	103.092
Total	148.539	526.958	3.590.486	254.131	3.441.947	(272.827)	3.590.486	254.131

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	29.684	-	-
Iuran Tetap	0	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	55.824	-	-
Pembayaran Langsung	129.614	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	47	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	46	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produksi	-	498	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	2.022.828	226
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2.422.215	271
Volume Penjualan Tempat Muat	-	4.445.043	248
Volume Penjualan-Provinsi	-	4.445.043	248
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	215.123	13.335.222	1.491

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	150.857	-	151.039	-	181	1	151.039
PPh Badan	-	241.058	3.253.084	-	(241.058)	10	3.253.084	-
PPN	148.539	-	337.403	188.863	-	-	337.403	-
Dividen	-	135.042	-	103.092	-	(31.950)	1	103.092
Total	148.539	526.958	3.590.486	254.131	3.441.947	(272.827)	3.590.486	254.131

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

111 AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT
IUPK MINERAL

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	52.278	-	52.278	-	52.278
PPh Badan	-	71.988	964.225	9	(71.988)	10
PPN	-	-	129.200	8	-	125.061
Total	-	124.266	1.093.425	52.278	1.093.811	52.278

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Awal			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	(2)		(3)=(2)-(1)		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	52.278	-	52.278	-	-	-	52.278	-	52.278	-
PPh Badan	-	71.988	964.225	9	(71.988)	10	958.750	-	964.225	-	5.475
PPN	-	-	129.200	8	-	-	125.061	-	129.200	-	4.139
Total	-	124.266	1.093.425	52.278	(71.988)	1.083.811	(71.988)	52.278	1.093.425	52.278	9.614

Keterangan:

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

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	33.927	-	
PPh Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	29.190	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	8.755	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Amanan 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	71.872	1.271.278	1.738

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

112 TIMAH (PERSERO) TBK,
IUP MINERAL

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	18.534	-	18.534	-	-	18.534	-
PPh Badan	251.900	-	256.184	-	4.284	9	256.184	-
PPN	-	-	6.366	-	6.366	8	-	5.338
Dividen	49.107	-	49.107	-	-	-	49.107	-
Total	301.007	18.534	311.657	18.534	10.650	-	310.629	18.534
							310.629	18.534

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

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 Bumi dan Bangunan	72.122	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	2	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	1.418	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	6.368	-	-
Pembayaran Langsung	704	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	22.953	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Dana Jaminan Reklamasi	25.213	-	-
Dana Pascatambang	-	-	-
Volume Produk	-	-	-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	24.233	30
Volume Penjualan Luar Negeri	-	585.663	1
Volume Penjualan Tempat Muat	-	609.896	29
Volume Penjualan-Provinsi	-	609.896	30
DMO Batubara	-	-	30
Pembayaran Lain ke BUMN	533.319	-	-
Total	662.059	1.829.689	120

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)				Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	3.465	15.025	3.465	17.833	-	2.858	1	3.465
PPh Badan	-	-	1	-	1	-	-	-
PPN	-	-	37.439	-	37.439	-	32	-
Total	3.465	15.025	40.905	17.883	37.440	2.858	3.497	17.883
							40.905	17.883
							37.408	37.408

Keterangan:

- 1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
- 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 Bumi dan Bangunan	14.478	-	
PPh Batubara	-	-	
Iuran Tetap	1	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	7.924	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	8.889	-	
Pembayaran Langsung	11.168	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	55.281	-	
Penyediaan Infrastruktur	26.000	-	
Dana Jaminan Reklamasi	9.046	-	
Dana Pascatambang	-		
Volume Produksi			6.242
Volume Penjualan Dalam Negeri	4	-	275
Volume Penjualan Luar Negeri	9	-	3.623
Volume Penjualan Tempat Muat	12	-	-
Volume Penjualan Provinsi	6	-	-
DMO Batubara	-		-
Pembayaran Lain ke BUMN	-		-
Total	132.818	-	10.141

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)	
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI		Entitas Pelapor			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
Royalti	70.854	-	70.854	-	(0)	-	70.854	
PPh Badan	57.086	-	57.086	-	-	-	57.086	
PPN	11.605	-	11.605	-	-	-	11.605	
Total	139.545	-	139.545	-	(0)	-	139.545	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	925	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	87	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.693	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.070
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.482.559	-	5.051
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	1.482.559	-	-
Volume Penjualan Provinsi	1.482.559	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	-
Total	4.452.293	87	10.121

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	66.852	-	66.852	-	-	-	66.852
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	87	8	87	8	87
Total	66.852	-	66.939	-	87	-	66.939

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	302	-	
PPn Batubara	-	-	20
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3.802	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6.915	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.422	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.890	-	
Dana Pascatambang	3.361	-	
Volume Produksi	-	-	0
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	132.692	4
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan Provinsi	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	11.329	-	
Total	33.021	132.712	4

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	-	4.345	-	4.345	1
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	4.345	-	4.345	-

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPh Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	0	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.126	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	967	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	-	-	
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	38.190	7
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan Provinsi	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	2.093	38.190	7

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)		
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti	-	3.944	-	3.944	-	3.944
PPh Badan	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-
Total	-	3.944	-	3.944	-	3.944

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	14.512	-	
PPn Batubara	-	-	14
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	317	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.300	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	58	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi	-	90	
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	
Volume Penjualan Luar Negeri	-	108.496	
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	
Volume Penjualan Provinsi	-	-	
DMO Batubara	-	3	
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	16.129	108.569	93

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Perbedaan Akhir
(6)=(5)-(4)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD	Ton
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	(dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
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	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribu USD & Jutaan Rupiah)			Perbedaan Akhir (6)=(5)-(4)
	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	Entitas Pelapor		Minerba, DIP, DJA, KAI	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-
PPn Batubara	-	-	-
Iuran Tetap	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran Langsung	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	-
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
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	-	-	-

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

UNTUK DIISI OLEH KEMENTERIAN KEUANGAN
Direktorat Jenderal Perimbangan Keuangan (DJPK)

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
I. Provinsi Aceh				
1	Kab. Aceh Barat	1.700.828.597	5.126.307.760	308.504.306.181
2	Kab. Aceh Besar	1.028.749.694	9.896.651.971	1.938.713.264
3	Kab. Aceh Selatan	25.112.568	513.668.092	1.938.713.264
4	Kab. Aceh Singkil	-	466.027.978	1.938.713.264
5	Kab. Aceh Tengah	-	466.027.978	1.938.713.264
6	Kab. Aceh Tenggara	2.526.156.797	466.027.978	1.938.713.264
7	Kab. Aceh Timur	-	466.027.978	1.938.713.264
8	Kab. Aceh Utara	-	466.027.978	42.224.599.800
9	Kab. Bireuen	-	466.027.978	1.938.713.264
10	Kab. Pidie	144.022.425	739.119.073	1.938.713.264
11	Kab. Simeulue	-	466.027.978	1.938.713.264
12	Kota Banda Aceh	-	466.027.978	1.938.713.264
13	Kota Sabang	-	466.027.978	1.938.713.264
14	Kota Langsa	-	466.027.978	1.938.713.264
15	Kota Lhokseumawe	-	466.027.978	1.938.713.264
16	Kab. Gayo Lues	2.619.564.755	466.027.978	1.938.713.264
17	Kab. Aceh Barat Daya	92.621.684	466.027.978	1.938.713.264
18	Kab. Aceh Jaya	-	466.027.978	1.938.713.264
19	Kab. Nagan Raya	337.713.364	501.260.319	1.938.713.264
20	Kab. Aceh Tamiang	-	466.027.978	2.365.805.268
21	Kab. Bener Meriah	-	466.027.978	1.938.713.264
22	Kab. Pidie Jaya	-	466.027.978	1.938.713.264
23	Kota Subulussalam	29.373.101	466.027.978	1.938.713.264
II. Provinsi Sumatera Utara		1.546.186.635	5.684.939.986	228.554.184

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
1	Kab. Asahan	-	355.308.749	14.284.637
2	Kab. Dairi	-	355.308.749	14.284.637
3	Kab. Deli Serdang	-	355.308.749	42.176.851
4	Kab. Karo	-	355.308.749	14.284.637
5	Kab. Labuhanbatu	-	355.308.749	14.284.637
6	Kab. Langkat	-	355.308.749	429.216.154
7	Kab. Mandailing Natal	726.109.041	355.308.749	14.284.637
8	Kab. Nias	-	355.308.749	14.284.637
9	Kab. Simalungun	-	355.308.749	14.284.637
10	Kab. Tapanuli Selatan	2.986.073.576	11.369.879.972	14.284.637
11	Kab. Tapanuli Tengah	427.232.851	355.308.749	14.284.637
12	Kab. Tapanuli Utara	1.884.042.096	355.308.749	14.284.637
13	Kab. Toba Samosir	-	355.308.749	14.284.637
14	Kota Binjai	-	355.308.749	14.284.637
15	Kota Medan	-	355.308.749	14.284.637
16	Kota Pematang Siantar	-	355.308.749	14.284.637
17	Kota Sibolga	-	355.308.749	14.284.637
18	Kota Tanjung Balai	-	355.308.749	14.284.637
19	Kota Tebing Tinggi	-	355.308.749	14.284.637
20	Kota Padang Sidempuan	161.288.976	355.308.749	14.284.637
21	Kab. Pakpak Bharat	-	355.308.749	14.284.637
22	Kab. Nias Selatan	-	355.308.749	14.284.637
23	Kab. Humbang Hasundutan	-	355.308.749	14.284.637
24	Kab. Serdang Bedagai	-	355.308.749	14.284.637
25	Kab. Samosir	-	355.308.749	14.284.637
26	Kab. Batu Bara	-	355.308.749	14.284.637
27	Kab. Padang Lawas	-	355.308.749	14.284.637
28	Kab. Padang Lawas Utara	-	355.308.749	14.284.637
29	Kab. Labuhanbatu Selatan	-	355.308.749	14.284.637
30	Kab. Labuhanbatu Utara	-	355.308.749	14.284.637
31	Kab. Nias Utara	-	355.308.749	14.284.637
32	Kab. Nias Barat	-	355.308.749	14.284.637
33	Kota Gunungsitoli	-	355.308.749	14.284.637

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
III. Provinsi Sumatera Barat				
1	Kab. Limapuluh Kota	141.789.292	3.019.764.157	-
2	Kab. Agam	35.608.494	335.529.351	-
3	Kab. Kepulauan Mentawai	6.693.478	335.529.351	-
4	Kab. Padang Pariaman	-	335.529.351	-
5	Kab. Pasaman	25.877.688	335.529.351	-
6	Kab. Pesisir Selatan	119.563.167	337.140.800	-
7	Kab. Sijunjung	47.222.172	1.055.797.209	-
8	Kab. Solok	13.146.419	335.529.351	-
9	Kab. Tanah Datar	-	335.529.351	-
10	Kota Bukit Tinggi	-	335.529.351	-
11	Kota Padang Panjang	-	335.529.351	-
12	Kota Padang	5.932.435	335.529.351	-
13	Kota Payakumbuh	-	335.529.351	-
14	Kota Sawahlunto	122.172.257	4.341.694.581	-
15	Kota Solok	-	335.529.351	-
16	Kota Pariaman	-	335.529.351	-
17	Kab. Pasaman Barat	-	335.529.351	-
18	Kab. Dharmasraya	61.365.926	1.311.483.777	-
19	Kab. Solok Selatan	129.575.132	335.529.351	-
IV. Provinsi Riau				
1	Kab. Bengkalis	-	1.247.027.088	709.899.514.857
2	Kab. Indragiri Hilir	258.111.686	12.995.807.669	133.385.144.494
3	Kab. Indragiri Hulu	2.354.410.030	1.837.742.080	134.983.978.491
4	Kab. Kampar	37.355.885	1.247.027.088	315.191.011.446
5	Kab. Kuantan Singingi	92.813.960	1.377.802.392	133.385.144.494
6	Kab. Pelalawan	-	1.247.027.088	165.404.268.775
7	Kab. Rokan Hilir	-	1.247.027.088	434.416.060.008
8	Kab. Rokan Hulu	47.644.621	1.247.027.088	137.236.472.702
9	Kab. Siak	-	1.247.027.088	369.774.468.374
10	Kota Dumai	-	1.247.027.088	133.385.144.494
11	Kota Pekanbaru	-	1.247.027.088	133.385.144.494
12	Kab. Kepulauan Meranti	-	1.247.027.088	134.026.826.239

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah		Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
V.	Provinsi Jambi		1.616.478.693	34.996.517.956	158.016.587.682
1	Kab. Batang Hari		1.527.310.943	12.760.526.692	31.770.525.312
2	Kab. Bungo		146.547.902	29.214.210.814	31.603.317.536
3	Kab. Kerinci		-	6.999.303.591	31.603.317.536
4	Kab. Merangin		387.846.386	6.999.303.591	31.603.317.536
5	Kab. Muaro Jambi		1.004.579.266	8.165.756.556	32.088.542.136
6	Kab. Sarolangun		1.923.005.685	39.086.161.506	31.823.875.353
7	Kab. Tanjung Jabung Barat		163.908.127	7.005.653.247	261.584.708.575
8	Kab. Tanjung Jabung Timur		-	6.999.303.591	84.891.766.223
9	Kab. Tebo		1.312.716.464	8.757.245.054	31.781.134.279
10	Kota Jambi		-	6.999.303.591	31.712.528.705
11	Kota Sungai Penuh		-	6.999.303.591	31.603.317.536
VII.	Provinsi Sumatera Selatan		5.661.266.919	268.960.131.274	551.243.595.340
1	Kab. Lahat		1.552.714.262	229.913.381.491	98.785.558.946
2	Kab. Musi Banyuasin		7.617.952.673	59.144.621.880	946.272.998.784
3	Kab. Musi Rawas		637.151.750	33.977.317.610	140.827.832.703
4	Kab. Muara Enim		4.833.539.083	306.030.299.415	106.998.420.162
5	Kab. Ogan Komering Ilir		-	33.620.016.409	68.905.449.418
6	Kab. Ogan Komering Ulu		2.208.580.467	34.883.390.195	80.623.607.590
7	Kota Palembang		-	33.620.016.409	68.905.449.418
8	Kota Prabumulih		823.611.797	33.620.016.409	70.040.622.989
9	Kota Pagar Alam		-	33.620.016.409	68.905.449.418
10	Kota Lubuk Linggau		-	33.620.016.409	68.905.449.418
11	Kab. Banyuasin		1.127.491.789	33.620.016.409	69.975.628.438
12	Kab. Ogan Ilir		-	33.620.016.409	69.307.042.785
13	Kab. OKU Timur		-	33.636.260.984	68.905.449.418
14	Kab. OKU Selatan		2.342.056.011	33.620.016.409	68.905.449.418
15	Kab. Empat Lawang		89.295.331	33.620.016.409	68.905.449.418
16	Kab. Penukal Abab Lematang Ilir		684.155.859	33.666.422.095	70.899.073.625
17	Kab. Musi Rawas Utara		728.518.653	42.008.683.743	68.905.449.418
VII.	Provinsi Bengkulu		411.822.753	30.696.217.831	-
1	Kab. Bengkulu Selatan		-	6.821.381.740	-
2	Kab. Bengkulu Utara		894.487.485	27.703.614.267	-

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
3	Kab. Rejang Lebong	-	6.821.381.740	-
4	Kota Bengkulu	-	6.821.381.740	-
5	Kab. Kaur	1.751.040	7.053.840.634	-
6	Kab. Seluma	55.607.331	8.589.682.257	-
7	Kab. Mukomuko	-	6.821.381.740	-
8	Kab. Lebong	308.670.677	7.632.703.526	-
9	Kab. Kepahiang	-	6.821.381.740	-
10	Kab. Bengkulu Tengah	386.774.478	37.698.121.939	-
VIII. Provinsi Lampung				
1	Kab. Lampung Barat	-	1.210.440.308	76.397.372.626
2	Kab. Lampung Selatan	6.827.520	172.920.044	10.330.735.757
3	Kab. Lampung Tengah	1.702.144	172.920.044	10.330.735.757
4	Kab. Lampung Utara	-	172.920.044	10.330.735.757
5	Kab. Lampung Timur	-	172.920.044	39.803.962.764
6	Kab. Tanggamus	414.879.889	2.420.880.617	10.330.735.757
7	Kab. Tulang Bawang	-	172.920.044	10.330.735.757
8	Kab. Way Kanan	134.595.289	172.920.044	10.330.735.757
9	Kota Bandar Lampung	-	172.920.044	10.330.735.757
10	Kota Metro	-	172.920.044	10.330.735.757
11	Kab. Pesawaran	3.714.146	172.920.044	10.330.735.757
12	Kab. Pringsewu	-	172.920.044	10.330.735.757
13	Kab. Mesuji	-	172.920.044	10.330.735.757
14	Kab. Tulang Bawang Barat	-	172.920.044	10.330.735.757
15	Kab. Pesisir Barat	-	172.920.044	10.330.735.757
IX. Provinsi Jawa Barat				
1	Kab. Bandung	-	439.331.321	8.438.992.265
2	Kab. Bekasi	-	439.331.321	10.700.401.139
3	Kab. Bogor	326.233.530	11.030.193.217	8.438.992.265
4	Kab. Ciamis	-	439.331.321	8.438.992.265
5	Kab. Cianjur	155.557.471	450.851.021	8.438.992.265
6	Kab. Cirebon	-	441.087.480	8.438.992.265
7	Kab. Garut	312.902.710	472.187.124	8.438.992.265
8	Kab. Indramayu	-	439.331.321	10.544.359.889

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
9	Kab. Karawang	-	439.331.321	12.681.672.345
10	Kab. Kuningan	-	439.331.321	8.438.992.265
11	Kab. Majalengka	-	439.331.321	8.503.228.763
12	Kab. Purwakarta	3.383.117	439.331.321	8.438.992.265
13	Kab. Subang	-	439.331.321	14.535.795.961
14	Kab. Sukabumi	226.758.187	784.066.584	8.438.992.265
15	Kab. Sumedang	165.276	439.331.321	8.438.992.265
16	Kab. Tasikmalaya	58.245.354	440.885.536	8.438.992.265
17	Kota Bandung	-	439.331.321	8.438.992.265
18	Kota Bekasi	-	439.331.321	8.438.992.265
19	Kota Bogor	-	439.331.321	8.438.992.265
20	Kota Cirebon	-	439.331.321	8.438.992.265
21	Kota Depok	-	439.331.321	8.438.992.265
22	Kota Sukabumi	-	439.331.321	8.438.992.265
23	Kota Tasikmalaya	-	439.331.321	8.438.992.265
24	Kota Cimahi	-	439.331.321	8.438.992.265
25	Kota Banjar	10.966.093	439.331.321	8.438.992.265
26	Kab. Bandung Barat	-	439.331.321	8.438.992.265
27	Kab. Pangandaran	7.825.920	439.331.321	8.438.992.265
X.	Provinsi Jawa Tengah	62.015.450	34.851.377	1.043.728.532
1	Kab. Banjarnegara	-	2.050.081	61.395.796
2	Kab. Banyumas	-	2.050.081	61.395.796
3	Kab. Batang	-	2.050.081	61.395.796
4	Kab. Blora	-	2.050.081	2.083.080.597
5	Kab. Boyolali	-	2.050.081	61.395.796
6	Kab. Brebes	-	2.050.081	61.395.796
7	Kab. Cilacap	3.020.529	69.702.753	61.395.796
8	Kab. Demak	-	2.050.081	61.395.796
9	Kab. Grobogan	-	2.050.081	61.395.796
10	Kab. Jepara	6.978.560	2.050.081	61.395.796
11	Kab. Karanganyar	-	2.050.081	61.395.796
12	Kab. Kebumen	-	2.050.081	61.395.796
13	Kab. Kendal	-	2.050.081	61.395.796

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Juran Tetap	DBH Migas
14	Kab. Klaten	-	2.050.081	61.395.796
15	Kab. Kudus	-	2.050.081	61.395.796
16	Kab. Magelang	-	2.050.081	61.395.796
17	Kab. Pati	-	2.050.081	61.395.796
18	Kab. Pekalongan	-	2.050.081	61.395.796
19	Kab. Pemalang	-	2.050.081	61.395.796
20	Kab. Purbalingga	-	2.050.081	61.395.796
21	Kab. Purworejo	-	2.050.081	61.395.796
22	Kab. Rembang	-	2.050.081	61.395.796
23	Kab. Semarang	-	2.050.081	61.395.796
24	Kab. Slregen	-	2.050.081	61.395.796
25	Kab. Sukoharjo	-	2.050.081	61.395.796
26	Kab. Tegal	-	2.050.081	61.395.796
27	Kab. Temanggung	-	2.050.081	61.395.796
28	Kab. Wonogiri	238.062.710	2.050.081	61.395.796
29	Kab. Wonosobo	-	2.050.081	61.395.796
30	Kota Magelang	-	2.050.081	61.395.796
31	Kota Pekalongan	-	2.050.081	61.395.796
32	Kota Salatiga	-	2.050.081	61.395.796
33	Kota Semarang	-	2.050.081	65.772.263
34	Kota Surakarta	-	2.050.081	61.395.796
35	Kota Tegal	-	2.050.081	61.395.796
XI. Provinsi DI Yogyakarta				
1	Kab. Kulon Progo	6.345.965	-	-
		25.383.860	-	-
XII. Provinsi Jawa Timur				
1	Kab. Bangkalan	246.724.932	10.715.301.147	759.792.416.643
2	Kab. Banyuwangi	-	579.205.467	47.658.299.340
3	Kab. Blitar	398.217.988	21.393.651.473	40.970.934.164
4	Kab. Bojonegoro	1.937.354	579.205.467	40.970.934.164
5	Kab. Bondowoso	-	579.205.467	40.970.934.164
6	Kab. Gresik	-	579.205.467	1.376.946.971.889
7	Kab. Jember	10.657.864	613.909.889	40.970.934.164
8	Kab. Jombang	-	579.205.467	40.970.934.164

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
9	Kab. Kediri	-	579.205.467	40.970.934.164
10	Kab. Lamongan	-	579.205.467	40.970.934.164
11	Kab. Lumajang	15.740.244	579.205.467	40.970.934.164
12	Kab. Madiun	-	579.205.467	40.970.934.164
13	Kab. Magetan	-	579.205.467	40.970.934.164
14	Kab. Malang	-	579.205.467	40.970.934.164
15	Kab. Mojokerto	-	579.205.467	40.970.934.164
16	Kab. Nganjuk	-	579.205.467	40.970.934.164
17	Kab. Ngawi	-	579.205.467	40.970.934.164
18	Kab. Pacitan	40.120.819	579.205.467	40.970.934.164
19	Kab. Pamekasan	-	579.205.467	40.970.934.164
20	Kab. Pasuruan	-	579.205.467	40.970.934.164
21	Kab. Ponorogo	-	579.205.467	40.970.934.164
22	Kab. Probolinggo	-	579.205.467	40.970.934.164
23	Kab. Sampang	-	579.205.467	40.970.934.164
24	Kab. Sidoarjo	-	579.205.467	41.842.081.311
25	Kab. Situbondo	-	579.205.467	40.970.934.164
26	Kab. Sumenep	-	579.205.467	40.970.934.164
27	Kab. Trenggalek	519.360.372	579.205.467	40.970.934.164
28	Kab. Tuban	-	579.205.467	43.554.713.250
29	Kab. Tulungagung	865.088	581.451.867	40.970.934.164
30	Kota Blitar	-	579.205.467	40.970.934.164
31	Kota Kediri	-	579.205.467	40.970.934.164
32	Kota Madiun	-	579.205.467	40.970.934.164
33	Kota Malang	-	579.205.467	40.970.934.164
34	Kota Mojokerto	-	579.205.467	40.970.934.164
35	Kota Pasuruan	-	579.205.467	40.970.934.164
36	Kota Probolinggo	-	579.205.467	40.970.934.164
37	Kota Surabaya	-	579.205.467	40.970.934.164
38	Kota Batu	-	579.205.467	40.970.934.164
XIII. Provinsi Kalimantan Barat		6.630.441.000	10.315.956.380	-
1	Kab. Bengkayang	104.212.297	1.587.070.212	-
2	Kab. Landak	1.775.858.888	1.587.070.212	-

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalty	Iuran Tetap	DBH Migas
3	Kab. Kapuas Hulu	966.746.515	1.587.070.212	-
4	Kab. Ketapang	14.117.197.198	11.243.447.505	-
5	Kab. Mempawah	549.510.190	1.587.243.057	-
6	Kab. Sambas	-	1.587.070.212	-
7	Kab. Sanggau	7.683.414.216	10.810.309.602	-
8	Kab. Sintang	900.722.048	1.587.070.212	-
9	Kota Pontianak	-	1.587.070.212	-
10	Kota Singkawang	50.384.943	1.587.070.212	-
11	Kab. Sekadau	-	1.752.123.234	-
12	Kab. Melawi	6.816.768	1.587.070.212	-
13	Kab. Kayong Utara	96.676.364	1.587.070.212	-
14	Kab. Kubu Raya	270.224.571	1.587.070.212	-
XIV. Provinsi Kalimantan Tengah		11.011.992.655	166.230.340.758	690.543.900
1	Kab. Barito Selatan	3.180.850.919	36.595.334.010	106.237.523
2	Kab. Barito Utara	12.420.944.646	95.691.115.878	1.380.999.751
3	Kab. Kapuas	5.888.753.095	133.301.071.434	106.237.523
4	Kab. Kotawaringin Barat	31.152.169	25.576.260.917	106.237.523
5	Kab. Kotawaringin Timur	855.131.588	29.254.543.942	106.237.523
6	Kota Palangkaraya	722.705.609	25.573.898.578	106.237.523
7	Kab. Katingan	1.303.690.472	35.862.335.145	106.237.523
8	Kab. Seruyan	100.819.999	25.680.479.189	106.237.523
9	Kab. Sukamara	-	25.573.898.578	106.237.523
10	Kab. Lamandau	919.166.926	29.662.855.743	106.237.523
11	Kab. Gunung Mas	2.735.773.420	25.583.466.187	106.237.523
12	Kab. Pulang Pisau	-	25.573.898.578	106.237.523
13	Kab. Murung Raya	11.061.878.757	108.743.414.940	106.237.523
14	Kab. Barito Timur	4.827.103.018	42.248.789.912	106.325.572
XV. Provinsi Kalimantan Selatan		5.136.776.078	845.020.736.982	262.503.341
1	Kab. Banjar	3.502.337.019	217.915.243.433	43.750.557
2	Kab. Barito Kuala	-	140.836.789.497	43.750.557
3	Kab. Hulu Sungai Selatan	780.698.031	218.638.319.347	43.750.557
4	Kab. Hulu Sungai Tengah	-	140.836.789.497	43.750.557
5	Kab. Hulu Sungai Utara	63.982.264	140.836.789.497	43.750.557

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalty	Iuran Tetap	DBH Migas
6	Kab. Kotabaru	4.218.713.695	177.806.828.023	43.750.557
7	Kab. Tabalong	1.194.289.872	311.793.748.698	488.161.943
8	Kab. Tanah Laut	2.271.001.290	498.164.787.580	43.750.557
9	Kab. Tapin	742.815.273	275.500.676.345	43.750.557
10	Kota Banjarbaru	-	140.836.789.497	43.750.557
11	Kota Banjarmasin	-	140.836.789.497	43.750.557
12	Kab. Balangan	976.560.252	508.823.801.070	80.595.297
13	Kab. Tanah Bumbu	6.796.706.616	467.255.595.948	43.750.557
XVI. Provinsi Kalimantan Timur		15.037.414.201	1.524.886.221.638	599.755.431.072
1	Kab. Berau	8.198.120.020	716.024.104.934	125.967.588.108
2	Kab. Kutai Kartanegara	20.511.035.052	1.140.665.600.092	582.294.487.145
3	Kab. Kutai Barat	8.725.773.922	565.964.123.407	125.967.588.108
4	Kab. Kutai Timur	15.462.768.340	1.304.739.003.304	126.110.372.997
5	Kab. Paser	2.556.431.453	610.135.385.884	125.967.588.108
6	Kota Balikpapan	-	338.863.604.809	125.967.588.108
7	Kota Bontang	-	338.863.604.809	133.630.968.954
8	Kota Samarinda	1.700.032.670	402.410.309.629	130.421.812.268
9	Kab. Penajam Paser Utara	2.737.554.767	343.015.544.878	142.122.275.288
10	Kab. Mahakam Ulu	257.940.580	338.863.604.809	125.967.588.108
XVII. Provinsi Sulawesi Utara		948.766.953	28.565.505.448	-
1	Kab. Bolaang Mongondow	566.864.559	5.338.224.643	-
2	Kab. Minahasa	-	4.080.786.493	-
3	Kab. Kepulauan Sangihe	1.275.462.817	4.080.786.493	-
4	Kota Bitung	538.234.767	43.505.170.248	-
5	Kota Manado	-	4.080.786.493	-
6	Kab. Kepulauan Talaud	-	4.080.786.493	-
7	Kab. Minahasa Selatan	39.234.301	5.295.992.509	-
8	Kota Tomohon	-	4.080.786.493	-
9	Kab. Minahasa Utara	307.029.678	9.340.577.898	-
10	Kab. Kep. Siau Tagulandang Biaro	-	4.080.786.493	-
11	Kota Kotamobagu	36.175.315	4.080.786.493	-
12	Kab. Bolaang Mongondow Utara	214.122.334	4.080.786.493	-
13	Kab. Minahasa Tenggara	47.964.008	4.080.786.493	-

No.	Nama Daerah	Royalty	Iuran Tetap	DBH Migas
14	Kab. Bolaang Mongondow Timur	425.251.735	4.114.989.136	-
15	Kab. Bolaang Mongondow Selatan	344.728.295	9.939.988.926	-
XVIII.	Provinsi Sulawesi Tengah			55.510.908.950
1	Kab. Banggai	2.714.112.341	16.936.406.182	
2	Kab. Banggai Kepulauan	1.984.883.864	4.891.256.696	111.021.817.900
3	Kab. Buol	2.392.099	2.828.295.763	9.251.818.158
4	Kab. Toli-Toli	415.977.124	2.822.734.364	9.251.818.158
5	Kab. Donggala	159.004.446	2.822.734.364	9.251.818.158
6	Kab. Morowali	47.199.222	2.822.734.364	9.251.818.158
7	Kab. Poso	5.478.327.012	30.463.838.720	9.251.818.158
8	Kota Palu	1.271.362	2.822.734.364	9.251.818.158
9	Kab. Parigi Moutong	83.363.416	2.822.734.364	9.251.818.158
10	Kab. Tojo Una Una	1.042.622.269	2.822.734.364	9.251.818.158
11	Kab. Sigi	1.208.670.957	2.822.734.364	9.251.818.158
12	Kab. Banggai Laut	15.727.839	2.822.734.364	9.251.818.158
13	Kab. Morowali Utara	-	2.846.805.921	9.251.818.158
		417.009.756	4.133.552.720	9.251.818.158
XIX.	Provinsi Sulawesi Selatan	1.216.248.916	27.198.779.172	6.828.152.577
1	Kab. Bantaeng	-	2.365.111.232	593.752.398
2	Kab. Barru	14.834.227	2.365.111.232	593.752.398
3	Kab. Bone	393.004.256	2.412.913.016	593.752.398
4	Kab. Bulukumba	-	2.365.111.232	593.752.398
5	Kab. Enrekang	29.603.311	2.365.111.232	593.752.398
6	Kab. Gowa	-	2.365.111.232	593.752.398
7	Kab. Jeneponto	-	2.365.111.232	593.752.398
8	Kab. Luwu	63.176.143	2.365.111.232	593.752.398
9	Kab. Luwu Utara	1.066.186.692	2.365.111.232	593.752.398
10	Kab. Maros	-	2.365.111.232	593.752.398
11	Kab. Pangkajene Kepulauan	-	2.525.108.525	593.752.398
12	Kota Palopo	-	2.365.111.232	593.752.398
13	Kab. Luwu Timur	3.099.974.050	54.189.759.268	593.752.398
14	Kab. Pinrang	-	2.365.111.232	593.752.398
15	Kab. Sinjai	13.741.404	2.365.111.232	593.752.398
16	Kab. Kepulauan Selayar	-	2.365.111.232	593.752.398

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
17	Kab. Sidentreng Rappang	-	2.365.111.232	593.752.398
18	Kab. Soppeng	3.411.456	2.365.111.232	593.752.398
19	Kab. Takalar	-	2.365.111.232	593.752.398
20	Kab. Tana Toraja	31.729.352	2.365.111.232	593.752.398
21	Kab. Waijo	-	2.365.111.232	13.656.305.154
22	Kota Pare-pare	-	2.365.111.232	593.752.398
23	Kota Makassar	-	2.365.111.232	593.752.398
24	Kab. Toraja Utara	149.334.774	2.365.111.232	593.752.398
XX. Provinsi Sulawesi Tenggara				
1	Kab. Buton	3.288.006.608	52.334.997.263	-
2	Kab. Konawe	927.285.609	6.721.474.634	-
3	Kab. Kolaka	1.671.254.638	7.271.808.060	-
4	Kab. Muna	3.056.939.097	64.747.581.474	-
5	Kota Kendari	-	6.541.874.658	-
6	Kota Bau-bau	46.526.790	6.541.874.658	-
7	Kab. Konawe Selatan	827.252.057	17.104.742.271	-
8	Kab. Bombana	2.366.775.415	19.401.203.731	-
9	Kab. Wakatobi	-	6.541.874.658	-
10	Kab. Kolaka Utara	441.683.199	6.873.824.615	-
11	Kab. Konawe Utara	3.186.134.541	21.786.243.687	-
12	Kab. Buton Utara	-	6.541.874.658	-
13	Kab. Konawe Kepulauan	453.662.511	6.541.874.658	-
14	Kab. Kolaka Timur	-	6.541.874.658	-
15	Kab. Muna Barat	-	6.541.874.658	-
16	Kab. Buton Tengah	44.878.777	6.541.874.658	-
17	Kab. Buton Selatan	129.633.798	6.541.874.658	-
XXI. Provinsi Nusa Tenggara Barat		1.063.522.706	112.345.680.952	-
1	Kab. Bima	-	24.965.706.878	-
2	Kab. Dompu	247.362.593	24.965.706.878	-
3	Kab. Lombok Barat	612.898.988	24.965.706.878	-
4	Kab. Lombok Tengah	-	24.965.706.878	-
5	Kab. Lombok Timur	3.200.000	24.980.960.212	-
6	Kab. Sumbawa	2.053.313.138	24.965.706.878	-

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
7	Kota Mataram	-	24.965.706.878	-
8	Kota Bima	-	24.965.706.878	-
9	Kab. Sumbawa Barat	1.337.316.105	224.676.108.571	-
10	Kab. Lombok Utara	-	24.965.706.878	-
XXII.	Provinsi Nusa Tenggara Timur	469.406.482	173.194.151	-
1	Kab. Alor	6.764.280	16.494.681	-
2	Kab. Belu	106.777.994	43.549.407	-
3	Kab. Ende	-	16.494.681	-
4	Kab. Flores Timur	-	16.494.681	-
5	Kab. Kupang	186.338.624	283.915.671	-
6	Kab. Lembata	-	16.494.681	-
7	Kab. Manggarai	37.338.116	16.494.681	-
8	Kab. Ngada	-	16.494.681	-
9	Kab. Sikka	-	16.494.681	-
10	Kab. Sumba Barat	-	16.494.681	-
11	Kab. Sumba Timur	-	18.513.729	-
12	Kab. Timor Tengah Selatan	985.643.551	22.437.538	-
13	Kab. Timor Tengah Utara	266.354.586	43.950.681	-
14	Kota Kupang	-	16.494.681	-
15	Kab. Rote Ndao	-	16.494.681	-
16	Kab. Manggarai Barat	-	16.494.681	-
17	Kab. Nagekeo	-	16.494.681	-
18	Kab. Sumba Barat Daya	-	16.494.681	-
19	Kab. Sumba Tengah	-	16.494.681	-
20	Kab. Manggarai Timur	38.646.493	16.494.681	-
21	Kab. Sabu Raijua	249.762.283	16.494.681	-
22	Kab. Malaka	-	16.494.681	-
XXIII.	Provinsi Maluku	93.470.863	1.620.408.329	-
1	Kab. Maluku Tenggara Barat	-	324.081.666	-
2	Kab. Maluku Tengah	-	324.081.666	-
3	Kab. Maluku Tenggara	-	324.081.666	-
4	Kab. Buru	-	324.081.666	-
5	Kota Ambon	-	324.081.666	-

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
6	Kab. Seram Bagian Barat	-	324.081.666	-
7	Kab. Seram Bagian Timur	-	324.081.666	-
8	Kab. Kepulauan Aru	-	324.081.666	-
9	Kota Tual	-	324.081.666	-
10	Kab. Maluku Barat Daya	373.883.453	3.240.816.658	-
11	Kab. Buru Selatan	-	324.081.666	-
XXIV.	Provinsi Papua	3.136.883.318	323.636.458.372	-
1	Kab. Biak Numfor	-	23.116.889.884	-
2	Kab. Jayapura	862.733.230	23.116.889.884	-
3	Kab. Jayawijaya	-	23.116.889.884	-
4	Kab. Merauke	-	23.116.889.884	-
5	Kab. Mimika	3.802.635.200	647.272.734.494	-
6	Kab. Nabire	15.265.331	23.117.072.134	-
7	Kab. Paniai	-	23.116.889.884	-
8	Kab. Puncak Jaya	-	23.116.889.884	-
9	Kab. Kepulauan Yapen	-	23.116.889.884	-
10	Kota Jayapura	-	23.116.889.884	-
11	Kab. Sarmi	1.937.881.929	23.116.889.884	-
12	Kab. Keerom	1.624.973.722	23.116.889.884	-
13	Kab. Yahukimo	-	23.116.889.884	-
14	Kab. Pegunungan Bintang	3.405.469.901	23.116.889.884	-
15	Kab. Tolikara	-	23.116.889.884	-
16	Kab. Boven Digoel	-	23.116.889.884	-
17	Kab. Mappi	-	23.116.889.884	-
18	Kab. Asmat	-	23.116.889.884	-
19	Kab. Waropen	898.573.959	23.116.889.884	-
20	Kab. Supiori	-	23.116.889.884	-
21	Kab. Mamberamo Raya	-	23.116.889.884	-
22	Kab. Mamberamo Tengah	-	23.116.889.884	-
23	Kab. Yalimo	-	23.116.889.884	-
24	Kab. Lanny Jaya	-	23.116.889.884	-
25	Kab. Nduga	-	23.116.889.884	-
26	Kab. Dogiyai	-	23.116.889.884	-

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Juran Tetap	DBH Migas
27	Kab. Puncak	-	23.116.889.884	-
28	Kab. Intan Jaya	-	23.116.889.884	-
29	Kab. Deiyai	-	23.116.889.884	-
XXV.	Provinsi Maluku Utara	8.802.048.380	22.452.871.851	-
1	Kab. Halmahera Tengah	576.491.413	16.417.781.721	-
2	Kota Ternate	10.288.896	4.989.527.078	-
3	Kab. Halmahera Barat	267.701.192	4.989.527.078	-
4	Kab. Halmahera Timur	10.175.509.142	15.842.136.691	-
5	Kab. Halmahera Selatan	1.751.892.351	13.537.765.530	-
6	Kab. Halmahera Utara	1.678.544.090	14.076.640.995	-
7	Kab. Kepulauan Sula	5.765.115.112	4.989.527.078	-
8	Kota Tidore Kepulauan	-	4.989.527.078	-
9	Kab. Pulau Morotai	416.474.509	4.989.527.078	-
10	Kab. Pulau Taliabu	14.566.176.815	4.989.527.078	-
XXVI.	Provinsi Banten	134.982.867	2.054.106.578	-
1	Kab. Lebak	313.071.279	590.467.022	-
2	Kab. Pandeglang	226.860.190	4.077.361.741	-
3	Kab. Serang	-	586.887.594	-
4	Kab. Tangerang	-	614.159.581	-
5	Kota Cilegon	-	586.887.594	-
6	Kota Tangerang	-	586.887.594	-
7	Kota Serang	-	586.887.594	-
8	Kota Tangerang Selatan	-	586.887.594	-
XXVII.	Provinsi Bangka Belitung	10.268.484.048	101.312.036.543	4.889.839.540
1	Kab. Bangka	5.987.695.635	87.095.393.534	1.395.745.854
2	Kab. Belitung	718.160.415	41.110.596.544	1.395.745.854
3	Kota Pangkal Pinang	111.371.293	33.951.912.267	1.395.745.854
4	Kab. Bangka Selatan	3.927.570.394	57.078.237.450	1.395.745.854
5	Kab. Bangka Tengah	3.546.878.735	48.558.342.780	1.395.745.854
6	Kab. Bangka Barat	5.064.702.969	61.641.855.289	1.395.745.854
7	Kab. Belitung Timur	2.278.069.722	50.422.317.110	1.395.745.854
XXVIII.	Provinsi Gorontalo	34.875.225	1.556.274	-
1	Kab. Boalemo	-	622.510	-

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
2	Kab. Gorontalo	86.243.823	3.112.548	-
3	Kota Gorontalo	-	622.510	-
4	Kab. Pohuwato	42.820.723	622.510	-
5	Kab. Bone Bolango	-	622.510	-
6	Kab. Gorontalo Utara	10.436.352	622.510	-
XXIX.	Provinsi Kepulauan Riau	1.327.938.547	16.819.833.771	319.976.775.130
1	Kab. Natuna	-	5.241.157.152	220.991.477.327
2	Kab. Kepulauan Anambas	-	5.241.157.152	163.694.927.433
3	Kab. Karimun	2.221.853.222	16.133.293.847	96.848.952.562
4	Kota Batam	-	5.241.157.152	96.848.952.562
5	Kota Tanjung Pinang	22.806.237	5.241.157.152	96.848.952.562
6	Kab. Lingga	767.850.819	5.753.914.952	96.848.952.562
7	Kab. Bintan	85.268.947	5.241.157.152	96.848.952.562
XXX.	Provinsi Papua Barat	1.244.288.617	26.846.825	1.470.263.991.793
1	Kab. Fak Fak	-	4.474.471	29.283.680.451
2	Kab. Manokwari	-	4.474.471	29.283.680.451
3	Kab. Sorong	37.331.532	27.010.593	40.821.287.184
4	Kota Sorong	-	4.474.471	29.283.680.451
5	Kab. Raja Ampat	4.722.714.064	31.157.527	29.283.680.451
6	Kab. Sorong Selatan	-	4.474.471	29.283.680.451
7	Kab. Teluk Bintuni	27.159.744	4.474.471	339.866.558.678
8	Kab. Teluk Wondama	51.102.720	4.474.471	29.283.680.451
9	Kab. Kaimana	-	4.474.471	29.283.680.451
10	Kab. Maybrat	138.846.408	4.474.471	29.283.680.451
11	Kab. Tambrauw	-	4.474.471	29.283.680.451
12	Kab. Manokwari Selatan	-	4.474.471	29.283.680.451
13	Kab. Pegunungan Arfak	-	4.474.471	29.283.680.451
XXXI.	Provinsi Sulawesi Barat	25.849.057	-	-
1	Kab. Majene	-	-	-
2	Kab. Mamuju	69.487.919	-	-
3	Kab. Polewali Mandar	33.908.311	-	-
4	Kab. Mamasa	-	-	-
5	Kab. Mamuju Utara	-	-	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
6	Kab. Mamuju Tengah	-	-	-
XXII.	Provinsi Kalimantan Utara	1.765.874.814	103.539.879.861	7.894.229.179
1	Kab. Bulungan	2.995.517.581	68.993.780.786	4.493.022.966
2	Kab. Malinau	2.059.771.150	121.854.788.623	3.947.114.589
3	Kab. Nunukan	1.111.907.378	94.959.768.326	4.159.521.130
4	Kota Tarakan	-	51.769.939.937	15.029.354.633
5	Kab. Tana Tidung	896.303.122	76.581.241.826	3.947.903.396
XXIII	Provinsi DKI Jakarta	-	-	163.560.562.139
	TOTAL	412.638.368.574	18.597.855.394.755	18.134.846.885.152

Lampiran 5.1 Kontrak Baru dan Firm Commitment KKKs Eksplorasi untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Tanggal Kontrak	Signature Bonus	Firm Commitment	Keterangan
1	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	21 Mei 2021	1.000.000		Sign Bonus EMP Bentu (Perpanjangan)
2	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	19 Januari 2017	5.000.000		Sign Bonus Pertamina Hulu Energi ONWJ LTD (alih kelola)
	TOTAL			6.000.000		-

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pemb. Langsung		Infrastruktur		Relokasi		Pascatambang		Pemb. Lainnya USD	Rupiah	USD
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD			
1	KALTIM PRIMA COAL,PT	668	-	135.546	-	-	-	91	981	207	-	-	-	-	-	-	14.778	-	6.912	38.773	-	
2	ADARO INDONESIA,PT	21.008	-	119.051	-	-	-	30	61.236	-	249.775	-	20.168	-	-	-	69.813	-	-	5.033	3.425.716	8.352
3	KIDEKO JAYA ANGUNG,PT	-	-	159.293	-	-	-	51	-	64.895	-	143	-	-	-	-	7.131	-	3.430	-	-	
4	BERAU COAL,PT	32	-	59.526	-	-	-	492	35.804	51	33.223	10.542	-	-	-	-	73.994	-	-	2.840	677	-
5	ARUTMIN INDONESIA,PT	1.001	-	194.013	-	-	-	59	85.545	489	-	999.900	-	2.758	-	-	-	-	-	-	-	-
6	INDOMINCO MANDIRI,PT	70.784	-	-	-	103	183.492	-	727	-	-	-	-	-	-	-	-	16.108	-	13.194	-	
7	BORNEO INDOBARA,PT	23.444	-	-	-	96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	TRABUINDO COAL MINING,PT	21.824	-	-	-	91	45.463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.726	
9	ASMIN BARA BRONANG,PT	6.253	-	-	-	35	1.997	-	107	-	1.183	-	-	-	-	-	823	-	-	-	17	
10	ANTANG GUNUNG MERATUS,PT	35.691	-	-	-	90	3.009	-	84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11	MAHKAM SUMBER JAYA,PT	7.756	-	-	-	82	40.022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.364	-	-	-	-	
12	MULTI HARAPAN UTAMA,PT	2.149	-	-	-	170	8.937	-	19	-	-	-	-	-	-	-	18.677	-	33.452	-	78	
13	INDEXIM COALINDO,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	MANDIRI INTIFERKASA,PT	7.991	-	-	-	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.761	1.543	-	-	-	
15	BHARINTO EKATAMA,PT	3.661	-	-	-	77	13.684	-	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	541	
16	LANNA HARITA INDONESIA,PT	3.006	-	-	-	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.876	-	589	-	-	
17	ASMIN IMALINDO TUTUP,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAL,PT	2.298	-	-	-	15	10.830	27	11	-	-	-	-	-	-	-	1.696	319	-	-	-	
19	FIRMAN KETAUN PERKASA,PT	-	-	-	-	-	-	-	349	-	-	-	-	-	-	-	7.362	5.449	-	-	1.731	
20	PD. BARAWARIA	-	-	-	-	11	23.209	-	-	-	-	-	-	-	-	7.903	-	-	-	-	-	
21	SINGJURUS PRATAMA,PT	26.560	-	-	-	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.921	-	5.759	-	495	
22	LAHAI COAL,PT	2.484	-	-	-	140	9.648	-	-	-	-	-	-	-	-	6.705	-	1.632	-	-		
23	INSAN BARAPERKASA,PT	2.808	-	-	-	89	627	168	-	-	-	-	-	-	-	28.363	-	-	-	-		
24	MARUNDHA GRAHA MINERAL,PT	3.444	-	-	-	72	11.954	-	-	565	-	-	-	-	-	1.835	-	183	-	-		
25	WAHANA BARATAMA MINING,PT	2.365	-	-	-	23	10.993	-	136	-	-	-	-	-	-	5.557	-	-	1.114	-		
26	TEGUH SINAR ABADI,PT	769	-	-	-	10	-	248	-	-	-	-	-	-	-	2.921	-	5.759	-	495		
27	PESONA KHATULISTWA NUSANTARA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.705	-	1.632	-	-		
28	PERKASA INAKERJA,PT	1.827	-	-	-	6	-	-	683	-	4	-	-	-	-	-	2.870	-	1.641	-	1.727	
29	TANITO HARUM,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
30	JORONG BARUTAMA GRESTON,PT	4.260	-	-	-	20	20.018	-	-	27	-	-	-	-	-	82.916	-	-	-	969		
31	MULTITAMBANGJAYA UTAMA,PT	1.654	-	-	-	75	6	1	232	-	-	-	-	-	-	3.553	-	-	-	151		
32	SANTAN BATUBARA,PT	1.022	-	-	-	75	6.920	-	17	-	-	-	-	-	-	7.658	-	-	-	-		
33	KENDILO COAL INDONESIA,PT	-	-	-	27	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
34	BARAMUTIARA PRIMA,PT	971	-	-	-	40	325	-	1.016	-	-	-	-	-	-	210	-	-	-	-		
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL,PT	493	-	-	-	81	1.714	-	391	-	-	-	-	-	-	565	-	-	1.237	164	-	
36	KARYA BUMI BARATAMA,PT	732	-	-	-	37	1.016	-	2	-	-	-	-	-	-	1.060	-	-	-	-		
37	BANGUN BUMI BANUA PERUSAHAAN KALIMANTAN,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL,PT	1.210	-	-	9.383	-	192	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.780		
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI,PT	2.398	-	-	-	9.024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.482	-	-	-	-		
TOTAL	260.564	-	667.428	-	9.910	2.319	586.644	328	352.608	10.546	21.943	1.000.242	-	2.758	375.581	33.133	65.551	27.046	3.497.985	8.377		

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsolidasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pembangunan		Pascatambang		Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD		
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	61.775	-	-	-	-	-	248	26.734	-	2.621	-	75.167	-	40.100	-	
41	BARA TABANG, PT	6.720	-	-	-	-	-	-	-	12	957	-	127	-	-	6.966	-
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.972	-	
43	ITEMBAYAN MULABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.864	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	5.192	-	-	-	-	-	8	3.474	-	-	-	-	-	-	-	-
45	MITRABARA ADIPERDANA TBK, PT	7.377	-	-	-	-	-	8	-	-	-	-	3.093	-	695	-	-
46	ADMIRITA BARATAMA NUSANTARA, PT	14.034	-	-	-	-	-	12	-	66	-	-	8.334	-	1.090	-	5.883
47	MULTISARANA AVINDO, PT	12.483	-	-	-	-	-	140	-	-	-	-	26.390	-	105	-	-
48	SUNGAI DANIAU JAYA, PT	20.815	-	-	-	1	1	1.308	-	-	-	-	17.250	-	-	281	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	8.905	-	-	-	-	-	12	15.580	-	20	-	-	-	150	-	-
50	SURYA SAKTIDARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	2.819	-	-	-	-	-	12	7.189	11	5	-	5.218	-	-	4.792	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BINDUNG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	2.080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.853	-	1.030	219	-
54	BERIKAT BUMI PERSADA, PT	2.323	-	-	-	3	19	3.304	-	-	-	-	2.523	-	2.620	-	8.056
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	1.283	-	-	-	-	-	42	-	284	-	-	-	158	-	-	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BERAUBAR ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.048	238
59	MULIAR ALAM SEJAHTERA, PT	2.932	-	-	-	-	-	7	-	10	-	10	-	1.094	-	-	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	2.333	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	2	1.176	-	-	-	-	-	-	-	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	-	-	-	-	-	-	15	-	73	-	-	11.565	-	340	49	-
66	LEMBISWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	MINIMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	KHOT AL MAMKUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	-	-	-	1.304	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	34	4.159	-	-	-	-	7.588	-	-	-
72	DUTA DHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PIPIK MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsolidasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	PBB				PPn Batubara				Iuran Tetap				Kawasan Hutan				PDRD				Pemb. Langsung				Infrastruktur				Relokasi				Pascatambang				Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD						
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	4.169	-	-	-	-	-	-	-	12	6.984	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.382	-	83	-								
76	SATU TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
78	BARA MULTI SUKSES SARANA, PT	7.740	-	-	-	-	-	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.884						
79	TRISENDAK MINERAL UTAMA, PT	1.502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.407							
80	MANAMBANG MUARAFENIM, PT	1.526	-	-	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140							
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	821							
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	1.234	-	-	-	-	-	-	-	47	8	1.576	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.695							
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
84	DETA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
86	DIZAWATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	758	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
90	BARAKUNIKA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
91	MIFABERSAUDARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
94	BERALUSAHIA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	2.297	-	-	-	-	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.248							
98	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
99	BINANJAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
100	ATHA MARHT NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.492							
101	BANGUNNUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	331	-	-	-	-	-	-	-	598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249							
102	ARZARA BATAINDO ENERGI TAMA, PT	320	-	-	-	-	-	-	-	95	-	269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.983							
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	745	648	72.709	11	3.217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175.321							
TOTAL		174.924	-	-	-	-	-	-	-	745	648	72.709	11	3.217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50.648	272	33.194	-	-						

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL			IUPK MINERAL			IUP MINERAL			GRAND TOTAL			
	PBB Rupiah USD	PPn Batubara Rupiah USD	Iuran Tetap Rupiah USD	PBB Rupiah USD	PPn Batubara Rupiah USD	Iuran Tetap Rupiah USD	PBB Rupiah USD	PPn Batubara Rupiah USD	Iuran Tetap Rupiah USD	PBB Rupiah USD	PPn Batubara Rupiah USD	GRAND TOTAL Rupiah USD	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	26,560	-	-	0	-	450	-	121,235	3,788	29,500	-	
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	37,126	-	-	0	-	-	-	47	-	-	532	
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	13,591	-	-	3,254	248	15	3	3,841	-	883	-	
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,342	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	6,537	-	-	-	89	9,786	-	27,946	-	-	-	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,401	-	
TOTAL			83,814	-	3,254	337	10,251	3	153,070	3,788	154,167	883	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	29,584	-	-	0	-	-	-	55,824	-	129,614	-	
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	33,927	-	-	0	-	29,190	-	8,755	-	-	-	
TOTAL			63,610	-	-	-	29,190	-	64,579	-	129,614	-	
112	TIMAH (PERSERO) TBK, PT	72,122	-	-	2	-	1,418	-	6,368	-	704	-	
113	ANNEKA TAMBANG TBK, PT	14,478	-	-	1	-	7,924	-	8,889	-	11,168	-	
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	925	-	-	-	-	87	3,693	-	-	-	9,046	
115	BUMI SUKSESINDO, PT	302	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	-	-	-	3,802	-	-	5,890	
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	14,512	-	-	-	-	14	-	-	-	0	-	
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	967	
119	ROHUL ENERG INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
120	MEIARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
121	VENUS INTIPERKASA, CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL			102,339	-	-	3	121	13,034	-	19,377	-	11,872	-
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pemb. Lainnya			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Rupiah			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
USD			-	-									

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai (IDR)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	250	-	-	Villayah Operasi BOB
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	238	-	-	Masyarakat Kalimantan Timur dan Nasional (Cost Recovery)
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAWA	9	-	-	-	Mahasiswa Maluku yang di Jakarta
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	3,945	-	-	Masyarakat di daerah Sumatera Selatan dan Kab. Musi Banyuasin
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	-	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	-	-	116	-	-	- Masyarakat Kecamatan Gilireng, Majaleng, Penang, Sajoanging, Keera dan Maniangpajo - Mahasiswa Anggota Hipermawa Komisariat Gilireng
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	266	-	-	Kel. Handil Baru, Kel. Handil Baru Darat, Kel. Muara Sembilang
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDODO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGKARIS	SIMENGKARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMONI SULAWESI	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	Cash (USD)	
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	9	15	-	-	Masyarakat District Maya, Raja Ampat
			15	12	-	-	Masyarakat 5 District Misool
			15	15	-	-	Masyarakat District Waliam Salawati
			15	15	-	-	Masyarakat District Salawati Tengah
			10	10	-	-	Masyarakat Manfaniam
			15	5	-	-	Masyarakat Sorong dan Raja Ampat
			10	10	-	-	Pramuka (Masyarakat) Sorong
			14	14	-	-	Masyarakat Sorong
			10	10	-	-	Masyarakat Sorong
			10	18	18	-	Masyarakat Misool Timur, Raja Ampat
			18	15	115	-	Masyarakat Distrik 9 Pulau
			55	55	55	-	
			139	139	139	-	
			3	-	-	-	
			3	-	-	-	
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	2	2	-	-	
			3	3	-	-	
			1	-	-	-	
			-	25	-	-	
			-	16	-	-	
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	25	1	-	-	
			-	1	-	-	
			-	4	-	-	
			-	8	-	-	
			-	20	-	-	
			5	-	-	-	
			3	-	-	-	
			-	5	-	-	
			-	7	-	-	
			-	5	-	-	
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	25	1	-	-	
			-	1	-	-	
			-	4	-	-	
			-	8	-	-	
			-	20	-	-	
			5	-	-	-	
			3	-	-	-	
			-	5	-	-	
			-	7	-	-	
			-	5	-	-	
			5	-	-	-	
			-	1	-	-	
			-	4	-	-	
			-	4	-	-	

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	
						Stakeholder :
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS, & OFF. EAST JAVA	-	-	-	- Stakeholder : - Pemerintah Daerah - Kampus dan Mahasiswa
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	- Stakeholder : - Pemerintah Kabupaten
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	- Pemerintah Desa - Pemerintah Kabupaten
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	- Masyarakat Setempat
33	MOND'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	- Stakeholder : - Pemerintah Kabupaten
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKI, OFF. SULAWESI	-	-	-	- Masyarakat Anambas
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	BANGKANA, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	13	21	-	- Stakeholder : 1. Kaum Dhuafa 1500 orang 2. Karang Taruna . 3. masyarakat Anambas
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
37	PC MURIA LTD.	MURIA OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	228	83	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	45	91	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS, NORTH SUMATRA	23	84	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
			684	426	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
			-	50	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas
			-	392	-	- Stakeholder : - Masyarakat Anambas

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai Cash (USD)	
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	425	-	Terlaksananya 10 dukungan kegiatan Pendidikan, 19 Kegiatan Budaya, Seni & Keagamaan, 10 Kegiatan Olahraga & Kesehatan, 5 Kegiatan Lingkungan & 2 Kegiatan Media
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	287	-	-	Masyarakat
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	Masyarakat
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	10	Masyarakat
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	13	Masyarakat
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	25	Perusahaan/Masyarakat
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	Daerah
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok South Sumatra Block
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Rimau
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	5.752	-	Siswa, Mahasiswa, Olahragawan, Yayasan Pendidikan, Yayasan Keagamaan, Yayasan Olah Raga
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	110	-	-	Masyarakat

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	Cash (USD)	
			3	8	-	-	Univ. Muhammadiyah Gresik
			8	-	-	-	Persatuan Wartawan Indonesia (PWI) Kab. Bangkalan
			8	-	-	-	Persatuan Wartawan Indonesia (PWI) Provinsi Jawa Timur
			3	-	-	-	Persatuan Sepakbola seluruh Indonesia (PSSI) Cab. Gresik
			6	-	-	-	Pemerintah Desa Sidorukun
			20	-	-	-	Lingkar Magra Cendekia (LMC) Jakarta-rekonversi SKK Migas
			4	-	-	-	Pemerintah Desa Tiangoh, Kec. Tanjungbumi, Kab. Bangkalan
			5	-	-	-	Pemerintah Kab. Gresik
			15	-	-	-	Harian Surat Kabar Radar Gresik
			3	-	-	-	Keluarga Nelayan Balai Purbo dan Balai Wonorojo Kelurahan Lumpur - Gresik
			7	-	-	-	Dinas Lingkungan Hidup (DLH) Kab. Lamongan
			5	-	-	-	Panitia Seminar Agribisnis, Fak. Pertanian Univ. Trunojoyo Madura Bangkalan
			4	-	-	-	Dinas Koperasi Usaha Mikro Perindustrian & Perdagangan Kab. Gresik
			-	-	30	-	Dinas Lingkungan Hidup (DLH) Prov. Jawa Timur
			1	-	-	-	Serikat Media Siber Indonesia (SMSI) Prov. Jawa Timur
			2	-	-	-	Kepolisian Sektor (Polsek) Kec. Gresik, Kab. Gresik
		WEST MADURA, OFF. EAST JAVA					Masyarakat Kab. Rokan Hulu
59	PT PHE WMO						
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	70	-	-	-	
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS, SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI ONS. & OFF. IRAN JAYA	-	-	-	-	
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGRIS	SIMENGGRIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR.	-	-	-	-	
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	5	91	-	-	
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	
69	PT. TROPIC ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	241	-	-	-	Masyarakat Musi Rawas
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. NE. JAVA SEA	-	-	-	67	

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	In Kind (USD)	
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	213	-	3	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	53	-	-	-	Murid SMPN 1 Desa Nyamuk dan SMAN 1 Desa Nyamuk
			9	-	-	-	Warga Desa Bayat Illir
			3	-	-	-	-
			-	15	-	-	PKKK Desa Bayat Illir
			5	17	-	-	Warga Desa Bayat Illir, Kecamaatan Bayung Lencir, Desa Bagar Desa, Desa Pangkalan Bayat, Desa Simpang Bayat dan Kelurahan Tempino
			45	-	-	-	Warga Desa Bayat Illir, Desa Pegar Desa, Desa Pangkalan Bayat, Desa Simpang Bayat dan Kelurahan Tempino
			3	-	-	-	Ikatan Mahasiswa Bayung Lencir
			3	-	-	-	Warga Desa Pangkalan Bayat
			5	-	-	-	Warga Bayung Lencir
			-	25	-	-	Warga Desa Bayat Illir, Desa Pangkalan Bayat, Kabupaten Musi Banyuasin
			30	-	-	-	Siswa IPB
			4	-	-	-	Siswa Dojo Bayung Lencir
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	TOTAL	2.723,36	17.095,08	3,49	278,97	

Lampiran 5.4 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	
			Cash (USD)	In Kind (USD)		
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAWA	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
11	CNOOC PHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAITS S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	5	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	-	-	-	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENG GARIS, KALIMANTAN TIMUR	44	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGARIS	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA - TALISMAN JAMBI MERANG	BULU, SERAM	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	10	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	121	-	60	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	147	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	TARAKAN OFFSHORE	-	77	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	37	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	18	-	-
33	MOND'D'OR OIL TUNGKAL LIMITED	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	20	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	Stakeholder :	-	2	2	Masyarakat Korban Bencana
		Gunung Agung	-	126	3	Mahasiswa
		120 Guru Honorer	-	452	164	Balita
		48 siswa	-	164	48 siswa	Anak
		Korban Bencana Alam Erupsi Gunung Agung di wilayah Kab. Karang Asem	-	-	-	-

Lampiran 5.4 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pelayanan Masyarakat			
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	BANGKANA, CENTRAL/EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWU LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	50	-	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	-	-	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	59	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	64	-	-
45	PHE OGAK KOMERING - ICB P JOKI	OGAK KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF. WAILAWI - EAST KALIMANTAN	-	5	-	-
50	PT BENUO TATA WAILAWI	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	INDONESIA	-	140	-	-
57	PT PERTAMINA EP	KAMPAR	-	119	-	-
58	PT PHE KAMPAR	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	-	15	-
59	PT PHE WNO	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-
60	PT SPR LANGGAK	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	2
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SIMENGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGARIS	SENORO-TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORISULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
67	PT. SELFE RAYA MERANGIN DUA	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PANDAN, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
69	PT. TROPICK ENERGI PANDAN	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	68	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.					

Lampiran 5.4 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pelayanan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	5	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	51	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	5	-	-	Warga Desa Bayat Ilir dan Desa Pangkalan Bayat yang terdampak
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
TOTAL			407,69	705,93	5,00	21,47	

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	370	-	-	210 Orang
2	BP BERAU LTD.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	185	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.						
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	5.778	-	-	-100 Mahasiswa (Cost Rec)
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT RAPAK	-	-	-	-	-9 kelompok usaha (577 orang) di 7 desa sektar daerah operasi (Cost Rec & Non Cost Rec)
8	CHEVRON RAPAK LTD.	SERAM NON BULU SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-9 kelompok usaha (577 orang) di 7 desa sektar daerah operasi (Cost Rec)
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	12.235	-	-	-4 orang Dosen Fakultas Hukum UGM (Non Cost Rec)
10	CNOOC SES LTD.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	
11	CONOCOPHILIPS (GRASSIK) LTD.						
12	EMP (BENTU) LTD.						
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.						
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	188	296	-	-	1. Masyarakat Desa Abbatiring dan Poleonto
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	1.042	-	-	2. Siswa Berprestasi dan Kurang Mampu se Kecamatan Gilireng.
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	3. Kelompok ternak di kecamatan Gilireng dan Majauleng
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	4. Posyandu Desa Poleonto, Lamata, Abbatiring, Gilireng dan Macanang
18	INPEX CORPORATION	TENGGAH, OFF. EAST KALIMANTAN RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	5. Siswa (i) SD, SMP, SMK & Tenaga Pendidik serta Masyarakat Umum
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	127	-	-	-	Desa Tanah Merah dan Tepian
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	116	-	-	-	Desa Tepian, Desa Tengkudacing, Desa Bebatu
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	2.527	-	-	-	
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI		-	-	-	-	
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA		-	-	-	-	Kaum ibu (25 keluarga) peserta pelatihan
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	149	-	-	Kaum ibu (25 keluarga) peserta pelatihan
			-	240	-	-	

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai 100	Cash (USD)	
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	68	68	Balita, Ibu hami & Anak laki-laki 100 orang dari 22 Desa
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	8	8	5 guruh dari Desa Kaliberau
			-	-	60	60	3000 individu di Desa Muara Medak dan sekitarnya
			-	-	15	15	350 Jiwa dari Kelompok Tosga Masyarakat
			-	-	-	-	5 Pemuda
			-	-	-	-	20 Nelayan
			-	-	-	-	23 Nelayan
			-	-	-	-	23 Nelayan
			-	-	-	-	15 Nelayan
			-	-	-	-	Seluruh Masyarakat
			-	-	-	-	Seluruh Masyarakat
			-	-	-	-	Seluruh petani dan peternak Desa Pagerungan Besar
			-	-	-	-	Seluruh petani Desa Sepanjang
			-	-	-	-	Seluruh Masyarakat
			-	-	-	-	4 peternak
			-	-	-	-	100 petani
			-	-	-	-	4 Kelompok usaha
			-	-	-	-	9 Peternak
			-	-	-	-	5 Peternak
			-	-	-	-	3 Tukang
			-	-	-	-	1 Kelompok Usaha
			-	-	-	-	45 pengusaha
			-	-	-	-	18 pengusaha
			-	-	-	-	75 pengusaha
			-	-	-	-	5 pengusaha
			-	-	-	-	34 pembudidaya rumput laut
			-	-	-	-	32 pengusaha
			-	-	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	-	-	Stakeholder:
			-	-	-	-	-Masyarakat sekitar area Operasi
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	-	
33	MONTD'OROI TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	116	-	-	-	Masyarakat Tungkal
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKI, OFF. SULAWESI	-	503	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	941	-	-	-	Warga Desa Haragandang dan Luwe Hulu
			398	-	-	-	Warga Desa Kerendan dan Haragandang

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Rupiah USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	Cash (USD)	
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	352	-	-	Sampang: Masyarakat disekitar Kecamatan Sukobanah, Banyuaires dan Ketapang Gresik: Masyarakat disekitar Kecamatan Manyar, Sidoarjo, Bungah dan Ujung Pangkah
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	336	-	-	Semarang: Masyarakat di disekitar Kecamatan Semarang Utara, Semarang Timur & Gayam Sari Rembang: Masyarakat disekitar Kabupaten Rembang, Kecamatan Sarang dan Kecamatan Lasem
38	PERTAMINA HULU ENERGY ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	49	-	-	4	400 200 703 40 282 33 50 150 150 56 206 68 50
							3.355 3.355 35 753 200 300 142 300 3.705 924 1.250 82
							15 52 3 21 2 4 11 11 4 15 5 4

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Rupiah USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	Cash (USD)	
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	49	-	-	4	400
			200	-	-	15	3.355
			703	-	-	52	3.355
			40	-	-	3	35
			282	-	-	21	753
			33	-	-	2	200
			50	-	-	4	300
			150	-	-	11	142
			150	-	-	11	300
			56	-	-	4	3.705
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS, SOUTH SUMATERA	206	-	-	15	924
			68	-	-	5	1.250
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS, JAMBI	50	-	-	4	82
			-	-	-	-	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	3.362	-	-	-	Komunitas Pemuda, Kelompok Masyarakat di Sekitar Wilayah Operasi, Mahasiswa ST dan Tugas Akhir, Guru, Siswa SMK
			-	-	-	-	30 Guru
			-	-	-	-	100 Guru
			-	-	-	-	18 Mahasiswa/I
			-	-	-	-	1 Kelompok Nelayan
			-	-	-	-	1 Kampung Kasimle
			-	-	-	-	6 orang
			-	-	-	-	24 kader posyandu, 754 orang
			-	-	-	-	183 petani kakao
			-	-	-	-	Nelayan sekitar Kec. Seunuddon, Lapang, Samudera, Banda Sakti, Julok, Sungai Raya
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS, NORTH SUMATRA	7	-	-	-	6 orang
			279	-	-	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	258	-	-	-	-
			-	-	-	-	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P. JOKL	OGAN KOMERING, ONS, SOUTH SUMATRA RAJA DAN PENDOPO, ONS, SOUTH SUMATERA SIAK ONS	135	-	-	-	-
			-	-	-	-	-
			8	-	-	-	-
			302	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P. GSIL	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	280	-	-	-	-
			-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	-	277	-	-	-	Masyarakat
			-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	Cash (USD)	
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	-	Masyarakat
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	Masyarakat
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	12.795	-	-	Masyarakat
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok South Sumatra Block
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	52 Masyarakat sekitar wilayah kerja Blok Rimaau
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	83 Masyarakat sekitar wilayah kerja Blok Tarakan
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS: EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	19 Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Tarakan
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	25.977	-	-	Masyarakat yang ingin mandiri secara ekonomi tapi terkendala oleh modal baik di bidang pertanian maupun usaha kerajinan
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	140	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	129	-	-	-	7 Mahasiswa Pesisir Kab. Bangkalan
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK RIAU	190	-	-	-	± 182 Anak-anak pesisir r. nelayan di tingkat SMA / SMK di wilayah Desa Sidorukun dan SMAN 1 dan SMKN 1
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	349	-	-	-	± 1.000 nelayan di Gresik dan Bangkalan
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS.JAMBI	130	-	-	-	Kelompok Usaha bersama (KUBE) di desa Sidorukun, Kab. Gresik dan 2 kelompok usaha bersama di Desa Sepulu
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. RIAN JAYA	203	-	-	-	Masyarakat di Dusun Musaran Desa Labuhan, Kec. Sepulu, Kab. Bangkalan
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	27	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOLI CENTRAL SULAWESI	10	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	180	-	-	-	-
67	PT. SELF RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIC ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
70	PT SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	1.879	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	Cash (USD)	
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	-	104	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	12	-	-	-	Siswa SMKN 1 Bayung Lencir
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
TOTAL			11.953,28	67.220,86	254,39	1.898,31	

Lampiran 5.6 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Nilai			Pembangunan Infrastruktur		Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)		
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	325	-	-	-	15 Orang
2	BP BERAU LTD.	BERAU OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BUL A	45	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	2.579	-	-	-	Masyarakat di daerah Musi Banyuasin
11	CONOCOPHILLIPS (GRASSIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF. SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
13	EMP WALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	151	-	-	-	-	Warga Desa Arajang & Desa Poleoniro Kec. Gilireng
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	55	-	-	-	-	Kel. Handil Baru, Kel. Handil Baru Darat, Kel. Muara Sembilang
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	-	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPULTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	TENGARAH OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	50	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	Desa Tanah Merah dan Tepian
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	2.228	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. IAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	-	-	-	22	22	3200 masyarakat dari Desa Mendis	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	111	111	1000 siswa serta tenaga pengajar di Sekolah yang berada di Desa Kali Betrau dan Muara Medak	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULIA, SERAM	-	-	-	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	-	65	-	-	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	9	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	33	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	1.450	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	41	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	31	-	-	Seluruh Masyarakat Desa di Kec Raas
			-	-	25	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	40	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	10	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	10	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	15	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	-	28	-	-	Seluruh siswa PP Minhauzaadah dan Masyarakat Desa
			-	-	15	-	-	Seluruh Masyarakat Desa

Lampiran 5.6 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Nilai				Pembangunan Infrastruktur	Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)		
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	61	Stakeholder: -Masyarakat Desa -Pemerintah Desa
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	75	-	-	-	Masyarakat Parit Lapis
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	1. Masyarakat desa Belibak dan mampok 2. Masyarakat Anambas secara umum 3. Masyarakat Natuna secara umum 4. Masyarakat Payakmaran 5. Pasien rumah sakit dan keluarga jahit Ridha Busana Ladan.
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA 'B', OFF.	-	-	-	-	265	Masyarakat Pematang Lantih
33	MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	50	-	-	-	-	
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKI, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-	
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONW LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	71	-	5	5	5,190	
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONW LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	56	-	4	4	5,190	
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	250	-	19	19	2,311	
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	-	674	-	5,631	PAUD Gemilang Desa Pandan Jaya, IGD Kecamatan Tungkal Ilir
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	-	30	-	-	Kampung Kasim dan Knapung Malabam
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA 'B', ONS. NORTH SUMATRA	-	-	50	-	-	Kampung Kasim
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	-	44	-	-	
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	47	-	-	
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	
47	PHE SAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	
48	PHE TENGKAH KJOA P TENGAH	TENGKAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK 'A', OFF.	-	-	-	-	35	Pemda/Masyarakat
50	PT BENUO TAKA WALLAWI	WALLAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	RKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	2,613	-	300 murid	
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	352	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok South Sumatra Block
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	39	Masyarakat Sekitar wilayah kerja Blok Rimau
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	19	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Tarakan
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	-	-	-	-	Masyarakat dilokasi pembangunan Infrastruktur
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	Masyarakat Dusun Masaran Desa Labuhan, Kec. Sepulu, Kab. Bangkalan
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	98	-	-	-	-	Anak-anak Usia Sekolah, Guru dan Seluruh Masyarakat Desa
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	Koto Tandu
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Lematang
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	

Lampiran 5.6 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Nilai			Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	
64	PT. PERTAMINA-HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOLI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS, JAVA TIMUR	-	-	-	-
67	PT. SELF RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	6.587	-	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Lematang
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	58	-	-	Desa Pelawe, Kantor Camat dan Koramil
70	SAKA INDONESIA PANGRAH LIMITED	PANGRAH BLOCK, OFF, N.E. JAVA SEA	-	-	85	10 Desa sekitar daerah Operasi
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	559	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	46	-	Warga Dusun II, Desa Bayat Illir
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF, SOUTH CHINA SEA	-	-	5	Warga Desa Bayat Illir
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	5	-	Warga Desa Bayat Illir
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF, EAST KALIMANTAN	-	10	-	Warga Desa Bayat Illir
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	623	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	SANGA-SANGA, ONS, EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
TOTAL			4,465,36	29,273,68	329,39	1,212,33

Lampiran 5.7 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemeliharaan Lingkungan				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	648	-	-	1000 Orang
2	BP BERAIL LTD.	BEFAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	121	-	-	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SEFAM ENERGY LIMITED	SEFAM NON BULAWA	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF. CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	55	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	MUARA BAKAU	157	-	-	-	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	CEPU	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	150	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	167	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	BULIA, SERAM	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	-	-
33	MONIT'DOR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	188	-	-	-	-
		Stakeholder :					
		-Masyarakat Desa					-
		-Pemerintah Desa					-
		Seluruh Masyarakat Desa					-
		Seluruh Masyarakat Desa					-
		Seluruh Masyarakat Desa					-
		Seluruh Masyarakat Desa					-

Lampiran 5.7 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemeliharaan Lingkungan				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	Cash (USD)	
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	360	-	27	10.000	3.541
38	PERTAMINA HULU ENERGIONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	141	141	10	4.300	4.300
39	PERTAMINA HULU ENERGIONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	89	89	7	3.05	3.05
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	200	200	9	3.350	3.350
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	119	119	19	3.205	3.205
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	260	260	27	10.000	3.541
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	-	-	-	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P-JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDopo, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	260	260	10	4.300	4.300
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	258	258	7	3.05	3.05
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	244	244	15	8.000	2.667
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	4.063	4.063	9	30.000	9.000
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	160	160	160	5.000	1.667
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	428	428	230	10.000	3.333

Lampiran 5.7 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemeliharaan Lingkungan			Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Nilai	
			Cash (USD)	In Kind (USD)	In Kind (USD)	
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SAJAWATI	SALAWATI ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGRIS	SIMENGGRIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	4	-	-	Masyarakat Musi Rawas
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	27	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	22	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	7	-	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	Warga Desa Bayat Illir
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (MICO). LLC	SAANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	2.868,92	6.864,93	6,66	319,09
TOTAL						

Lampiran 5.8 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat		
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	324	-	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
2	ADARO INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	19.311	-	-	Komunitas lokal masyarakat
4	BERAU COAL, PT	2.939	-	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	-	27	-	-	Komunitas lokal masyarakat, Lain-lain
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	-	-	-	-	-	-
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	340	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUJU, PT	15	-	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat, LSM dan Organisasi
11	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	-	-	-	-	-	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	-	-	-
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	-	-	-	-
16	LANINA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-
17	ASMIN MOALINDOTUHUP, PT	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	-
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	448	-	-	-	-	-
20	PD. BARAMARTA	-	-	-	-	-	-
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	-	-
22	LAHAI COAL, PT	-	-	100	-	-	Komunitas lokal masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	268	-	-	Komunitas lokal masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL,PT	313	-	-	-	-	-
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	-	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	-	-
27	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERJA,PT	226	-	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	-	-	-	-	-	-
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	-	14	Komunitas lokal masyarakat
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	-	-	-	-	-	-

No	PKP2B	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	14	-	-	Komunitas lokal masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	-
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-
38	SUPRABARIMAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-
39	KALIMATAN ENERGILESTARI, PT	-	-	-	-
	TOTAL	4.279	27	20.033	

No	IUP BATUBARA	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	221	-	-	Komunitas lokal masyarakat
41	BARA TABANG, PT	657	-	-	Komunitas lokal masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	142	-	284	Komunitas lokal masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA TbK, PT	-	-	-	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	388	Komunitas Lokal Masyarakat
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	-	-	-	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	-	-	-	-
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	462	Komunitas lokal masyarakat
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	1.790	Komunitas Lokal Masyarakat
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	31	Komunitas lokal masyarakat
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	546	Komunitas lokal masyarakat
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	188	Komunitas lokal masyarakat
61	BANUARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	14	-	-	Komunitas lokal masyarakat
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-

No	IUP BATUBARA	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-
74	PIPIK MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	-	-	-	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-
78	BARA MULTI SUKSES SARANA, PT	-	-	-	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	195	-	-	Komunitas lokal masyarakat
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	32	-	-	LSM dan Organisasi
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-
83	SURABARA ENERGI, PT	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGERA, PT	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-

No	IUP BATUBARA	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKN	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAMAN, PT	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	-	-
98	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYAMAKMUR, PT	-	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	-	-
TOTAL		1.261	-	3.689	29

No	KK MINERAL	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	54	-	-	Komunitas lokal masyarakat
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	1.157	-	-	Komunitas lokal masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	-	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-
TOTAL		1.211	-	-	-

No	IUPK MINERAL	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	-	-	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-
TOTAL		-	-	-	-

No	IUP MINERAL	Hubungan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Niai	
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	4.378	Komunitas lokal masyarakat
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	-	
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	
115	BUJI SUKSESINDO, PT	38	-	-	Komunitas lokal masyarakat
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	230	-	Komunitas Lokal Masyarakat
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	-	
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	
	TOTAL	38	4.609	-	
	GRAND TOTAL	6.788	27	28.331	29
					-

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat		
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	11.972	-	-	2.157	-	LSM dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	7.029	-	-	1.725	-	Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	-	-	-	-
4	BERAU COAL, PT	14.803	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	-	3	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
6	INDOMINICO MANDIRI, PT	3.551	-	-	-	-	Lain-lain
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	710	-	-	-	-	Lain-lain
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	-	815	-	Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATU, PT	-	-	-	16	-	Komunitas Lokal Masyarakat
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	-	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	1.105	-	Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	-	816	-	Komunitas Lokal Masyarakat
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	1.461	-	Komunitas Lokal Masyarakat
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	4 Komunitas Lokal Masyarakat
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	134	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	-	869	-	Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	-	-
22	LAHAI COAL, PT	-	-	-	231	-	Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	-	602	-	Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	88	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM Dan Organisasi
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	-	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	-	-
27	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
28	PERKASA INAKERITA, PT	48	-	-	-	-	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	Lain-lain
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	409	-	-	101	-	Komunitas Lokal Masyarakat
31	MULTI TAMBANGIAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	-	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	72	-	-	-	-	Lain-lain

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Nilai			Penerima Manfaat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	Penerima Manfaat
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	67	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	-	-
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	210	-	Komunitas Lokal Masyarakat
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	-
TOTAL		38.883	3	10.108	4	

No	IUP BATUBARA	Nilai			Penerima Manfaat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	Penerima Manfaat
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	477	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
41	BARA TABANG, PT	1.006	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	-	-	26	-	Komunitas Lokal Masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	-	-	-	-	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	845	-	Komunitas Lokal Masyarakat
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	114	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
49	TUNAS INTI ABADI, PT	506	-	506	-	Komunitas Lokal Masyarakat
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	142	-	Komunitas Lokal Masyarakat
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	138	-	Komunitas Lokal Masyarakat
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	173	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	-	-	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-
59	MUJARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	-	15.597	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	-	191	-
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat		
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	9	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	
65	FAAR SAKTI PRIMA, PT	865	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	

No	IUP BATUBARA	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat		
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	75	-	25	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	
74	PIPIIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	
75	KITADIN, PT (EMBALLUT)	422	-	-	-	-	Lain-lain
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	
78	BARA MULTI SUKSES SARANA, PT	-	-	-	-	-	
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	297	-	306	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat, Lain-lain
80	MANAMBANG MUJARAENIM, PT	132	-	264	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
81	FIRMAN KETALIN, PT	-	-	138	-	-	LSM Dan Masyarakat
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	-	
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-	-	
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	-	
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	
91	MIFIA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	-	-	-	-	-	

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat
		Nilai	In Kind (Rupiah)	Cash (Rupiah)	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	22	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi, Pemda / Lembaga Pemerintah, Lain-lain
98	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-
100	ATHA MARTHA NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	750	Komunitas Lokal Masyarakat
TOTAL		3.895	-	19.558	63

No	KK MINERAL	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat
		Nilai	In Kind (Rupiah)	Cash (Rupiah)	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	470	-	-	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	-	-	1.905	Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	-	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-
108	NUSA HALIMAERA MINERAL, PT	-	-	-	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-
TOTAL		470	-	1.905	-

No	IUPK MINERAL	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat
		Nilai	In Kind (Rupiah)	Cash (Rupiah)	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	23.648	-	-
111	AMIMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
TOTAL		-	23.648	-	-

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP MINERAL	Pelayanan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	7.804	-
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	21.999	-	Komunitas Lokal Masyarakat
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
115	BUMI SUKSESINDO, PT	-	-	-	-
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	1.422	Komunitas Lokal Masyarakat
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	264	896	Komunitas Lokal Masyarakat
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-
	TOTAL	-	-	32.385	-
	GRAND TOTAL	43.247	23.651	63.956	67
					-

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pemberdayaan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai Cash (Rupiah)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	13.911	-	9.642	LSM dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	603	-	4.586	Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDEKO JAYA ANGUNG, PT	-	-	10.910	Komunitas Lokal Masyarakat
4	BERAU COAL, PT	9.080	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	222	-	Komunitas Lokal Masyarakat
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	113	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	1.038	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	855	Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	-	-	423	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
11	MAHKAM SUMBER JAYA, PT	-	-	-	
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	1.222	-	225	Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	1.064	Komunitas Lokal Masyarakat
16	LANNIA HARITA, INDONESIA, PT	-	-	345	Komunitas Lokal Masyarakat
17	MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	8
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	47	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	63	Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
22	LAHAI COAL, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	125	Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	-	-	221	Komunitas Lokal Masyarakat
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	
27	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	
28	PERKASA INAKERITA, PT	50	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	79	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	217	Komunitas Lokal Masyarakat
32	SANTAN BATUBARA, PT	-	-	24	Komunitas Lokal Masyarakat
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	-	-	-	
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	83	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pemberdayaan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-
TOTAL		26.502	222	28.702	8

No	IUP BATUBARA	Pemberdayaan Masyarakat			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	7.881	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
41	BARA TABANG, PT	1.685	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	353	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA TbK, PT	-	-	-	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	671	50
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	560	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
49	TUNAS INTI ABADI, PT	6.079	-	6.079	Komunitas Lokal Masyarakat
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	235	Komunitas Lokal Masyarakat
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	-	-
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	274	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	25	Komunitas Lokal Masyarakat
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	87	Komunitas Lokal Masyarakat
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	-	-	-	-
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	1.043	-	-	-

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pemberdayaan Masyarakat			Penerima Manfaat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	
74	PIPI MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	208	-	-	-	Lain-lain
76	SATU TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	242	-	-	-	
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	-	-	-	-	LSM dan Organisasi
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	97	-	-	-	
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
84	DTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	37	-	LSM dan Organisasi
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	
91	MIFEA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKI	-	-	-	-	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	80	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
98	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-	
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	720	-	Komunitas Lokal Masyarakat
TOTAL		18.148	-	8.208	50	

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	KK MINERAL	Nilai			Pemberdayaan Masyarakat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	Penerima Manfaat
104	VALE INDONESIA TBK, PT	8.334	-	3.768	-	Komunitas Lokal Masyarakat
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	541	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	317	-	24	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	
TOTAL		9.192	-	3.792	-	

No	IUPK MINERAL	Nilai			Pemberdayaan Masyarakat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	Penerima Manfaat
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	7.004	-	46.256	Komunitas Lokal Masyarakat
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-	
TOTAL		-	7.004	-	46.256	

No	IUP MINERAL	Nilai			Pemberdayaan Masyarakat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	Penerima Manfaat
112	TIMAH (PERSERO) TBK, PT	-	-	982	-	Komunitas Lokal Masyarakat
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	8.947	-	Komunitas Lokal Masyarakat
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	-	
115	BUMI SUKSESINDO, PT	1.663	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	-	-	
118	FAAAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	
121	VENUS INTI PERKASA, CV	-	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	
TOTAL		1.663	-	9.929	-	
GRAND TOTAL		55.505	7.226	50.631	46.315	

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pembangunan Infrastruktur Sosial			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai Cash (Rupiah)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	11.193	-	-	- LSM Dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	396	-	5.254	- Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	13.523	- Komunitas Lokal Masyarakat
4	BERAU COAL, PT	10.396	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	87	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
6	DOMINICO MANDRI, PT	212	-	-	- Lain-lain
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
8	TRUBAINDO CCAL MINING, PT	2.216	-	-	- Lain-lain
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	622	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
11	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	-	-	1.001	- Komunitas Lokal Masyarakat
12	MULTIHARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	0	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	-	997	- Komunitas Lokal Masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	896	- Komunitas Lokal Masyarakat
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
17	ASMIN MOALINDOTUHUP, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	105	-	134	- Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	131	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA, PT	-	-	143	- Komunitas Lokal Masyarakat
22	LAHICOAL, PT	-	-	192	- Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	10	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	- Lain-lain
27	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
28	PERKASA INAKERITA, PT	767	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	- Lain-lain
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	375	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
31	MULTITAMBANGJAYA UTAMA, PT	215	-	233	- Komunitas Lokal Masyarakat
32	SANTIAN BATUBARA, PT	-	-	-	- Lain-lain
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	3	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	105	-	2	- Komunitas Lokal Masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	- Komunitas Lokal Masyarakat

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pembangunan Infrastruktur Sosial			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-
	TOTAL	26.125	87	22.996	-

No	IUP BATUBARA	Pembangunan Infrastruktur Sosial			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	15.905	-	-	-
41	BARA TABANG, PT	825	-	-	-
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	345	-	2	-
45	MITRABARA ADIPERDANA TBK, PT	-	-	-	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	325	24
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	-	-	1.260	-
49	TUNAS INTIABADI, PT	106	-	106	-
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	-	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	-	-
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	-	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	101	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	441	-
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	10	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	162	-	-	-
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pembangunan Infrastruktur Sosial			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai Cash (Rupiah)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	34	-	31	Komunitas Lokal Masyarakat
72	DUTADHARMA UTAMA, PT	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-
74	PIPIR MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	160	-	-	Lain-lain
76	SATU TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-
78	BARA MULTI SUKSES SARANA, PT	47	-	33	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	55	-	25	Komunitas Lokal Masyarakat
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	47	-	30	Komunitas Lokal Masyarakat
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-
91	MIFIA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKN	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	-	-
98	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-
100	ATHA MARTHA NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pembangunan Infrastruktur Sosial			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	-	-
TOTAL		17.686	-	610	Komunitas Lokal Masyarakat
				2.972	24

No	KK MINERAL	Pembangunan Infrastruktur Sosial			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	-	-	1.837	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	3.376	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
107	KASONGGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-
TOTAL		3.376	-	1.837	-

No	IUPK MINERAL	Pembangunan Infrastruktur Sosial			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	-	8.508	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-
TOTAL		-	-	8.508	-

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemelibaraan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribu USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Nilai			Pemelibaraan Lingkungan		Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)		
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	18.242	-	-	-	-	LSM Dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	1.497	-	2.905	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	-	-	-	-
4	BERAU COAL, PT	12.929	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	129	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	4.426	-	-	-	-	Lain-lain
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	1.811	-	-	-	-	Lain-lain
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	5.848	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATU, PT	-	-	-	-	-	-
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	-	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	1.053	-	-	336	-	Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	0	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	-	-	1.120	-	-
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	-	-	-	-
16	LANNA HARITA, INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	11 Komunitas Lokal Masyarakat
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	198	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	-	16	-	Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	181	-	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
22	LAHAI COAL, PT	-	-	-	454	-	Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	-	211	-	Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDHA GRAHA MINERAL, PT	272	-	-	-	-	Pemda / Lembaga Pemerintah
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	-	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	-	-
27	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERIA, PT	-	-	-	-	-	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	67	-	-	-	-	-
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	88	-	733	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	5	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	363	-	-	-	-	-
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	8	-	-	-	-	-

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribu USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Nilai			Penerima Manfaat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	70	-	Komunitas Lokal Masyarakat
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-	-
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	-
TOTAL		41.133	129	11.699	11	

No	IUP BATUBARA	Nilai			Penerima Manfaat	
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	18.373	-	18.373	-	Komunitas Lokal Masyarakat
41	BARA TABANG, PT	3.487	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	1.032	-	-	-	-
45	MITRABARA ADIPERDANA TbK, PT	-	-	-	-	-
46	ADMIMTRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	-	-	-
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	287	-	-	-	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	-	-	-	-	-
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	119	-	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	163	-	-
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	1.103	-	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-
59	MUJARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	880	-	-
61	BANIARSARI PRIBUMI, PT	-	-	585	-	-
62	INTI BARA PERDANA, PT	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	1.271	-	-
64	WEILARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	528	-	-	-	-
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribu USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pemeliharaan Lingkungan			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai Cash (Rupiah)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-
74	PIKITI MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	125	-	-	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-
78	BARA MULTI SUKSES SARANA, PT	15	-	-	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	59	40	-	-
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	117	-	-	-
81	FIRMAN KETALIN, PT	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribu USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pemeliharaan Lingkungan			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	233	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
98	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-
100	ATHA MARTI NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	425	Komunitas Lokal Masyarakat
TOTAL		24.023	-	23.916	50

No	KK MINERAL	Pemeliharaan Lingkungan			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	3.523	-	1.366	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	1.272	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
					Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	848	-	142	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisas
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	Pemda / Lembaga Pemerintah, Lain-lain
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-
TOTAL		5.643	-	1.509	-

No	IUPK MINERAL	Pemeliharaan Lingkungan			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	7.942	-	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TIENGGARA, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
TOTAL		-	7.942	-	-

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP MINERAL	Pemeliharaan Lingkungan			Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Nilai	
112	TIMAH (PERSERO) TBK, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	14.267	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
115	BUMI SUKSESINDO, PT	1.457	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	717	Komunitas Lokal Masyarakat
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-
TOTAL		1.457	-	19.602	-
GRAND TOTAL		72.256	8.072	56.725	60

Lampiran 5.13 Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KK/S Operator	Nama KK/S Operator	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Penulis/Nurfat (NPN/No. Paspor/SM)	Alamat	KTP	Telp	Email	NPWP	Alamat	WNA	Email	Telp	Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Pemerintahan
1	MIGAS_OP_01	BOB PERTAMINA BUMI SMK PUSAKO	Iskandar	Bagan Siap Api	Indonesia	1471072005710021	Jl Flamboyan No 20A RT004 RW 005 Tanggerang, Pekanbaru	-	-	iskandar@bp.co.id	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	60%	19/11/2019
2	MIGAS_OP_02	BP BEIAU LTD.	BP p.l.c.	-	-	-	-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	100%	16/10/2019
3	MIGAS_OP_03	BP MURUJAH HOLDINGS B.V.	BP p.l.c.	-	-	-	-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	100%	16/10/2019
4	MIGAS_OP_04	BP WIRAGAR LTD.	BP p.l.c.	-	-	-	-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	100%	16/10/2019
5	MIGAS_OP_05	CAVARESOURCES CANADA INC	Yee, Chee Siew	w	Malaysia	K38882501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	100%	30/10/2019
6	MIGAS_OP_06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
7	MIGAS_OP_07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
8	MIGAS_OP_08	CHEVRON RAPAK LTD.	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
9	MIGAS_OP_09	CITIC SERAN ENERGY LIMITED	Kementerian Keuangan China (China Ministry of Finance)	China 1949	Republik Rakyat China	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
10	MIGAS_OP_10	CNOOC SES LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Terminasi
11	MIGAS_OP_11	CONOCOPHILLIPS (GRISAK) LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
12	MIGAS_OP_12	EMP (BENTU) LTD.	Pt Energi Mega Peraida Tbk	16 Oktober 2001 (tanggal Akta Pendirian)	Indonesia	Tanda Daftar Perusahaan No.: 09/03.174.34921	Bakti Tower Lantai 32, Rasuna Epicentrum, Jl. HR Rasuna Said, Jakarta Selatan	021 2994 1500	corsec@emp.id	021 2994 081.000	-	-	-	-	-	-	100%	Veda Praxis

CPGL 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.

Lampiran 5.13 Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KK/S Operator	Nama Lengkap Pemilik Masa Tinggal	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik/Murabahah (NIP/Nic/ Paspor/5M)	KTP	Alamat	Telp	Email	NPKP	Alamat	WNA	Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Pemerintahan
13	MIGAS_OP_13	EMP MALACCA STRAT S.A.	PT Energi Meja Perada Tbk	16 Oktober 2001 (Tanggal Akta Pendirian)	Indonesia	Tanda Data Perusahaan No.: 09.03.1.74.34921	Bakti Tower Lantai 22, Rasuna Epicentrum, Jl. HR. 021 2994 1500	conserv@emp.id	023916510-0891009	-	-	-	-	-	100%	-
14	MIGAS_OP_14	ENERGY EQUITY EHC (SENGKANG) PTY. LTD.	STEWART, WILLIAM, GEORGE, ELLIOTT	PORTSMOUTH, December 13th, 1945	UNITED KINGDOM	533670796	NA	(852) 2528008 2	ewc188@newvigator.com	NA	188 SEA VIEW, 21 A SO WO HANG VILLAGE, SAI KUNG NEW TERRITORY, HONG KONG	(852) 25280082	ewc188@newvigator.com	Pemilik Saham	100%	30/10/2019
15	MIGAS_OP_15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
16	MIGAS_OP_16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
17	MIGAS_OP_17	HUSKY CNOC MADURA LTD.	Tlakih Ranjit Kumar Nithiyewaran	Colombo, 18 November 1971	Canada	AG945435	CO Husky - Cnoco Limited, Gedung Bursa Efek Indonesia Tower 1 Lantai 18 Kav. 52-53 Senayan Kebayoran Baru Jakarta Selatan Dl Aksara 12/90	-	-	86.860.4437.2-053.000	Calgary Canada	-	-	Pengendali	-	30/10/2019
18	MIGAS_OP_18	INPEX CORPORATION	Labiba Albias	Ujung Pandang, 31 May 1968	Indonesia	3276047105680000	Jl. Masjid Al Hidayah No. 28 (Hidayah Residence)	08111845 5700	labiba.albias@inpexcorp.jp	86.277.73.2-017.900	N/A	N/A	N/A	Pengendali	N/A	16/10/2019
19	MIGAS_OP_19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	MIGAS_OP_20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SHINE INDONESIA LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	MIGAS_OP_21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	MIGAS_OP_22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	1. Afrif Saifudin 2. Ronald Gunawan	1. Sidoarjo, 27 Oktober 1964 2. Kaimana, 1 Juni 1964	Indonesia	1.3276052710640001 2.327609010640003	1. Jalan SIKO Ataska No.15 Siderantri, Depok 2. Jalan Kedongdong No.29A Blok A, Cireme	1.0811-911342 2.0815-8867777 7	aff.saifudin@pertamina.co.id 2. Ronald.Gunawan@medcoenergi.com	1. 14.129.94.1-412.000 2. 09.813.36.3-412.000	Terminasi	1. 1.37.50% 2. 62.50%	Pemilik Saham	1. 37.50% 2. 62.50%	16/10/2019	
23	MIGAS_OP_23	JOB PERTAMINA - MEDCO & TOMORI SULAWESI	Sugeng Hayanto	Slagih, 15 Januari 1964	Indonesia	3603281501640004	Jl. Palem Sawit No. 65, 003/019 Bencongan, Kelapa Dua	0872107 5082	sugeng.hayanto@ob-tomori.com	-	-	-	Pengendali	-	16/10/2019	
24	MIGAS_OP_24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 5.13 Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KK/SK Operator	Nama Mitra BO	Tempat dan Tanggal Lahir	Keanggotaan	Nomor Identitas Penulis/Nurfat (NIP/Nic. Paspor/5M)	KTP			NPWP	Alamat	Tele	Email	WNA	Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Pemerolehan	
							Alamat	Telp	Email									
25	MIGAS_OP_25	JOB PERTAMINA - PETROFINA SALAWATI	Rini M Seemamo (Menteri BUMN RI)	06 June 1958	Indonesia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50%	16/10/2019	
26	MIGAS_OP_26	JOB PERTAMINA TALSMAN JAMBI MERANG	Chew Sin Hwa	19/8	Indonesia	3174011207585002	Apartment Lavende Tower C, Unit 27/16, RT007/RW001, Menteng Dalam, Tebet, Jakarta Selatan	0811985398	chew.sinhwa@kalfez-ital.com	0720830832-015.0009	-	-	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	16/10/2019	
27	MIGAS_OP_27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	Eddyardus Ardianto	19/0	Indonesia	3174070907800004	Jl. Cibitung I/3 RT /RW 012 /004 Perloggan, Kehayoran Baru	021-29941500	Eddyardus.windee@empia.com	0756626834-064.0009	-	-	-	-	Pengendali	-	30/10/2019	
28	MIGAS_OP_28	KANGAN ENERGY INDONESIA LIMITED	Mandala Energy Investment Pte Ltd (Mkt. Jakarta Pasaraya)	20/09/1971	Singapore	Singapore ID : 57154330A	Apt The Residence of Dharmawangsa 2 Unit 707	021-29356888	-	0412783670-530000	-	-	-	-	Pengendali	-	30/10/2019	
29	MIGAS_OP_29	LAPINDO BRANTAS, INC	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	63 Devonshire Road #24-06 Singapore 239562	(+65) 21 521 1166	contactus@mandaladainer.com	63 Devonshire Road #24-06 Singapore 239562	(+62) 21 521 1166	0412783670-530000	-	-	75%	26/11/2019		
30	MIGAS_OP_30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE LTD.	Dato' On How Tuck Kwong	Singapore 17 April 1948	WN	317405044800000	-	-	-	-	-	-	-	-	contactus@mandaladainer.com	Pemilik Saham dan Pengendali	Mandala Energy Investment Pte Ltd is 100% Beneficial ownership of Mandala Energy Lemang Pte. Ltd Through Mandala	23/10/2019
31	MIGAS_OP_31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE LTD	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NIK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78 RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham dan Pengendali	-	27/11/2019	
32	MIGAS_OP_32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	>25%	16/10/2019	
33	MIGAS_OP_33	MONTDORIL TUNGKAL LIMITED	N/A • Bulan Orang Perseorangan	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Tidak Submit	16/10/2019	
34	MIGAS_OP_34	MUDALALA PETROLEUM	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	Malaysia												Mauritius	07/11/2019	
35	MIGAS_OP_35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	PETRONAS Carigali (Ketapang) Ltd	-												-	100%	19/11/2019
36	MIGAS_OP_36	PK KETAPANG II LTD.	Les Cascades Building, Edith Cavell Street, Port Louis, Mauritius	-												-		Lampiran 5.13

Kepemilikan Ophir Indonesia (Bangkanai) Limited adalah pemegang saham dari Ophir Energy Plc, yang merupakan perusahaan go public

Lampiran 5.13 Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KK/S Operator	Nama KK/S Operator	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik/Murabahah (NIP/Nic/Passport/5M)	KTP	Alamat	NPWP	NPWP	Alamat	Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Pemerintahan
37	MIGAS_OP_37	PC MURIAH LTD.	PERONAS International Corporation Ltd.	-	Malaysia	-	-	-	LE 23893504	Unit Level 13(A), Main Office Tower, Financial Park Labuan, Jalan Merdeka 87000, Labuan Federal Territory, Malaysia	-	Pemilik Saham	100%	19/11/2019
38	MIGAS_OP_38	PERTAMINA HULU ENERGIONWA LTD.	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
39	MIGAS_OP_39	PERTAMINA HULU ENERGIONWA LTD./ PSC-CR	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
40	MIGAS_OP_40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKOK LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
41	MIGAS_OP_41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
42	MIGAS_OP_42	PETROGAS (BASIN) LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19/11/2019
43	MIGAS_OP_43	PHE NSB	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	-	16/10/2019
44	MIGAS_OP_44	PHE NSO	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	-	16/10/2019
45	MIGAS_OP_45	PHE OGAN KOMERENG-JOB P JOKL	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
46	MIGAS_OP_46	PHE RAU/TEMPERAI-JOB P CSIL	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	-	16/10/2019
47	MIGAS_OP_47	PHE SJAK	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	-	16/10/2019
48	MIGAS_OP_48	PHETENGAIH-K-OA P TENGAH	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019

Lampiran 5.13 Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KK/S Operator	Nama lengkap Pemilik/Milikant	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik/Milikant (NPWP/Nic/Passport/5M)	KTP	Alamat	NPWP	Alamat	WNA	Email	Telp	Hubungan	Jml Kewajiban (%)	Tanggal Penerimaan	
49	MIGAS_OP_49	Premier Oil NATUNA SEA B.V.	Premier Oil Overseas B.V.	-	Belanda	27/155042	Stravinskylaan 3127,8e verdieping, 1077ZK Amsterdam	-	-	804154867	-	-	-	-	Pemilik Saham	100%	16/10/2019
50	MIGAS_OP_50	PT BENUO TAKA WILAWI	Wahidat Alghazali	Balkopan, 07-12-1963	Indonesia	6471050712630003	Perum PGRI Blok P, No. 08 RT.074 Kel. Gunung Bahagia Rec. Balikpapan Selatan, Kalimantan	081351777263	wahidat.alghazali@yahoo.com	-	-	-	-	-	Pengendali	51%	30/10/2019
51	MIGAS_OP_51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	PT Energi Mega Pereda Tbk	16 Oktober 2001 (Tanggal Akta Pendirian)	Indonesia	Tanda Daftar Perusahaan No.: 09031.74.34921	Bakrie Tower Lantai 32, Rasuna Epicentrum, Jl. HR Rasuna Said, Jakarta Selatan	021 29941500	corsec@emp.id	01.001.450.4-081.000	-	-	-	-	-	100%	16/10/2019
52	MIGAS_OP_52	PT EMP TONGA	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NPK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham	99,99%	16/10/2019
53	MIGAS_OP_53	PT MEDCO E&P INDONESIA	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NPK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham	100%	16/10/2019
54	MIGAS_OP_54	PT MEDCO E&P RIMAU	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NPK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham	100%	16/10/2019
55	MIGAS_OP_55	PT MEDCO E&P TARAKAN	Farouq Rais (Alm.)	Palenbung, 10 Desember 1944	INDONESIA	3174101012440000	Jl. Alamandar Raya Blok HB 26, RT/RW 002, Pesanggrahan, Jakarta Selatan	-	farouq@medco.id	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	70%	12/11/2019
56	MIGAS_OP_56	PT ODEKA ENERGY KARANG AGUNG	MENTERI BADAN USAHA MILIK NEGARA	-	-	-	JL MEDAN MERDEKA SELATAN NO. 13, JAKARTA PUSAT 10100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
57	MIGAS_OP_57	PT PERTAMINA EP	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
58	MIGAS_OP_58	PT PHK KAMPAR	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
59	MIGAS_OP_59	PT PHV WMO	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
60	MIGAS_OP_60	PT SPR LANGGAK	Pemprov Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019

Lampiran 5.13 Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KK/S Operator	Nama KK/S Operator	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik/Murabahah	KTP	Alamat	Telp	Email	NPWP	WNA	Alamat	Telp	Email	Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Kepemilikan
61	MIGAS_OP_61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	INDONESIA	NPK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	-	-	-	06.018.185-6-093.009	-	-	-	-	Pemilik Saham	9,99%	16/10/2019
62	MIGAS_OP_62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
63	MIGAS_OP_63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
64	MIGAS_OP_64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SMENGGARIS	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
65	MIGAS_OP_65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SULAWESI	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
66	MIGAS_OP_66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI UJUAN EAST JAVA	LU YANMING	13 JANUARI 1990	PEOPLE'S REPUBLIC OF CHINA	E00905402	BANGUNAN 20 UNIT 1, RUANG 2402 TAMAN JINSE QIANTANGJIA JALAN BEGAN, DISTIK AKOSHAN, KOTA HANGZHOU	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	40%	23/10/2019
67	MIGAS_OP_67	PT. SELARAYA MERANGIN DUA	PT. THARABUMI	-	INDONESIA	SHU/P-027393-1/PP/1/1.824.271	PUSET MAICA ROXY MAS BLOK C NO. 35-36, IL. KJ. HASTIYIASHI 125, JAKARTA PUSAT	-	-	-	21.053.847,6-028.000	-	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	61,90%	16/10/2019
68	MIGAS_OP_68	PT. THARABUMI PETROLEUM	Castibrighty PTE. LTD	N/A	N/A	N/A	GD. Wisma BN 46 Lt. 46 Jl. Jendral Sudirman Kaw 1 Karet Tengsin, Tanah Abang, Jakarta Pusat	021)251 0619	-	-	02.246.622.3-081.009	NA	NA	NA	NA	Pemilik saham	-	21/11/2019
69	MIGAS_OP_69	PT. TROPIC ENERGY PANDAN	Fortune Asset PTE. LTD	N/A	N/A	N/A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	5,96%	12/11/2019
70	MIGAS_OP_70	SIKA INDONESIA PANCAKAH LIMITED	Pemerintah Republik Indonesia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	07/11/2019
71	MIGAS_OP_71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY LTD	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	07/11/2019
72	MIGAS_OP_72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	07/11/2019

Kepemilikan Santos (madura Offshore) PTY, Ltd adalah pemegang saham dari Ophir Energy Pte, yang merupakan perusahaan go public

Lampiran 5.13 Rekptitas [Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KK/S Operator	Nama Lingkup Penikahan	Tempat dan Tanggal Lahir	Keunggulan	Nomor Identitas Penikahan (NP/Hn/No. Paspor/5M)	KTP			NPWP	WNA	Alamat	Telepon	Email	Hubungan	Jml Kependidikan (%)	Tanggal Peneriman
							Alamat	Telp	Email								
73	MIGAS_OP_73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.															16/10/2019
74	MIGAS_OP_74	TATEL JV NV.	Perco NV.	-	Company No. 92556 - Curacao		-	-	-		Kaya W.F.G. (Jombi) Mensing 36, Curacao	-	-	-	-	100%	12/11/2019
75	MIGAS_OP_75	TOTAL E&P INDONESIE															16/10/2019
76	MIGAS_OP_76	VIRGINIA INDONESIA CO. BM LTD.															23/10/2019
77	MIGAS_OP_77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	Irfan Anwari	Semarang/07 Desember 1963	Indonesia	32776060712630000	Jl. Bambon II No. 44 RT.003 RW.001 Beji Timur	0812 1046 539	Irfan.Anwari@vico.co.id	49.689.46.2-412.009						30/07/2019	

Lampiran 5.14 Rekapitulasi Beneficiary Ownership (BO) Perusahaan Minerba

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Mandiri (BO)	Keterrang	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal		NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)	Alamat:	Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Peneriman	
								Alamat	Telp							
1	PKP2B001	KALTIM PRIMA COAL, PT	Kosong	Tidak dili	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	30/10/19
2	PKP2B002	ADARO INDONESIA, PT	Kosong	Tidak dili	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	26/11/19
3	PKP2B003	KDECO JAYA ANGUNG, PT	AGUS LASMONO	JAKARTA, 23 AGUSTUS INDONESIA	31740223087/003	SETIABUDI FOUR SEASONS R, RT.007/RW.003 KEL. SETIABUDI KEC. SETIABUDI JAKARTA SELATAN	07.100.116.8-093.000							Pemilik Saham		12/11/19
4	PKP2B004	BERAU COAL, PT	Kosong	Tidak dili	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/11/19
5	PKP2B005	ARUTMIN INDONESIA, PT	Kosong	Tidak dili	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
6	PKP2B006	INDOMINCO MANDIRI, PT	Kosong	Tidak dili	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
7	PKP2B007	BORNEO INDOBARA, PT	Kosong	Tidak dili	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	02/12/19
8	PKP2B008	TRUBANDO COAL MINING, PT	Kosong	Tidak dili	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
9	PKP2B009	ASMIN BARA BRONANG, PT	PT Mandira Santi Pratama	Jakarta, 23 Januari 1996	BNBN No. 7 Tambang No. 993 APOL. J. Abdul Muis Jakarta 23 Januari 1996	PMDN (Indonesia)	01746.341.5-028.000							Pemilik Saham	9.20%	16/10/19
10	PKP2B010	CANTANG GUNUNG MERATUS, PT	PT Wahana Sentosa Cemerlang	Kosong	Indonesia	Kosong	Jl. Suryopancoro No.2, Gd. Tamoni Plaza A8, Pulo Urad, Jakarta Pusat 10130	011-6385 Kosong	011-539.698.9-054.000					Pengendali	50%	16/10/19
11	PKP2B011	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	LAWRENCE BARD	Kosong	INDONESIA	Kosong	Jl. Diponegoro No. 46, Menteng-Jakarta Pusat	Kosong	09.685.460.9-093.000				Kosong	55%	23/10/19	
12	PKP2B017	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	Rachmat Mulyana Hamami	Jakarta, 24 September 1	Indonesia		Jl. Bedahan II No.62 RT.007/RW.002, Kedutan Cilandak, Kecamatan Cilandak, Jakarta Selatan, DKI Jakarta	Kosong	09.611.428.5-016.000				Pemilik Saham	>50%	30/10/19	

No	Bln Bulan	Nama Perusahaan	Nama Legal/Pemilik Masinis (BD)	Kewarganegaraan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal		Alamat Tempat Tinggal (WNA)	Hukuman	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggap Pemerintahan	
								Alamat	Telp					
13	PKP2B014	MANDIRI INTIPERKASA, PT	Eddy Sugianto	Pontianak, 11 Februari	Indonesia	###	Satinwood 27 A - The Pakubuwono Signature, Jakarta Selatan	Kosong	Kosong	04.119.601.5-035.000	Pengendali	Kosong	23/10/19	
14	PKP2B015	BHARINTO EKATAMA, PT	Kosong	Tidak ditulis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19	
15	PKP2B016	LANNA HARITA INDONESIA, PT	LANNA RESOURCES PUBLIC CO. LTD. (PUBLIK) dan PT HARITA MAHKAM MINING	Kosong	BADAN HUKUM INDONESIA	Kosong	Kosong	01.062.360.1-077.000	Panin Bank Bhd. 5th fl +62 (21) 574	Kosong	Pemilik Saham	35%	06/11/19	
16	PKP2B018	TAMBANG DAMAI, PT	ARIFUL YACIN,	LAWRENCE BARR	BANDUNG / 12 AGUSTU INDONESIA	31.710.612.087/10000	JALAN DIPONEGORO NOMOR 16, RT001 RW001, MENTENG, JAKARTA PUSAT	Kosong	Kosong	09.685.460.0-093.000	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Kosong
		ADITHYA PRAKARSA WINATA	PANJI YUDHAYUNATA	STEVEN SCOTT BARKI	BANDUNG / 8 JULI 1982 INDONESIA	32.731.909.087/820000	JALAN CPAGANTI NOMOR 10, RT005 RW017, TAMANSARI, BANDUNG	Kosong	Kosong	09.355.698.3-423.000	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Kosong
		MOHAMAD SULEIMAN HUDAAT	ARIFUL YACIN,	MOHAMAD SULEIMAN HUDAAT	JOMBANG / 2 DESEMBER INDONESIA	95.307.02.12447/002	JALAN SISINGAMANGARAJA NOMOR 29, RT001 RW001, KEL. GUNUNG, KEBAYORAN BARU, JAKARTA SELATAN	Kosong	Kosong	06.070.848.4-423.000	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Kosong
		ADITHYA PRAKARSA WINATA	PANJI YUDHAYUNATA											
		ADITHYA PRAKARSA WINATA	PANJI YUDHAYUNATA											
17	PKP2B015	PRMAN KETAIN PERKASA, PT	Dato Dr. Low Tuck Kweong	SINGAPORE, 17 April 19	Indonesia	31.740.517/04460005	Apt. The Residences At Dhamawandis 2 Unit 707 RT.001 RW.002 Kebayoran Baru Jakarta Selatan	Kosong	Kosong	04.127.836.7-053.000	Pengendali	51,59%	12/11/19	
18	PKP2B020	PD. BARAMARTA	Kosong	Tidak ditulis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	25/11/19	
19	PKP2B021	SINGLORUS PRATAMA, PT	Public			Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	65%	

No	Bln/Urutan	Nama Perusahaan	Nama Legal/Pemilik Masinis (BD)	Kewarganegaraan	Tempat/Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal		Alamat	Telepon	Email	Alamat Tempat Tinggal (WNA)	Telepon	Email	Habungsa	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Peneriman
								Alamat	Telepon									
20	PKP2B021: LAHAI COAL, PT	Kosong	Tidak dilis	Kosong	PONTIANAK, 11-06-19, WNI	Kosong	3172051106570000	JL. PANTAI KUTAI V / 5 ANCOL JAKARTA UTARA	021-54097 pintarsuci@chn.net.id	06.108.306.9.044.000	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19	
21	PKP2B021: INSANI BARAPERKASA, PT	PINTARSO ADJANTO		Kosong		Kosong		Jl. Pulomas Raya No. 38, RT.01/RW.01, Kayu Putih, Plagedung, Jakarta Timur.	021-3916990	06.019.8124.093.000						0%	30/10/19	
22	PKP2B024: MARUNDHA GRAHA MINERAL, PT	Suman Ernawan		Madura, 27 Februari 19, Indonesia	SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia		317405170480000	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kabyayen Baru Jakarta Selatan	021-29356888	04.127.836.7-053.000							23/10/19	
23	PKP2B025: WAHANA BARUTAMA MINING, P	Dato' DR Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia	SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia		317405170480000	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kabyayen Baru Jakarta Selatan	021-29356888	04.127.836.7-053.000							06/11/19	
24	PKP2B026: TEGUH SINAR ABADI, PT	Dato' DR Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia	SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia		317405170480000	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kabyayen Baru Jakarta Selatan	021-29356888	04.127.836.7-053.000							06/11/19	
25	PKP2B028: PERKASA INAKERTA, PT	Dato' DR Low Tuck Kwong																06/11/19
26	PKP2B030: JORONG BARUTAMA GRESTON, Kosong		Tidak dilis	Kosong		Kosong												23/10/19
27	PKP2B031: MULTITAMBANGJAYA UTAMA, I	Agus Lasmono		Jakarta, 23 Agustus 197 INDONESIA			3174022308710000	Setiabudi Four Seasons Residences RT 021-572902 agus.lasmono@indikaeer.07.100.116.8-093.000									16/10/19	
28	PKP2B032: SANTAN BATUBARA, PT	Lawrence Santi		Bandung, 12 Agustus 19 Indonesia			3171061208710000	Jl. Diponegoro No. 46 Merting - Jakarta Pusat		09.685.460.9-093.000							30/10/19	
29	PKP2B033: KENDILO COAL INDONESIA, PT	Kosong	Tidak dilis	Kosong		Kosong												17 desember 2
30	PKP2B034: BARAMUTIARA PRIMA, PT	HUSODO ANGKOSUBROTO		Makassar, 21 Maret 1956 INDONESIA	SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia		3171062103560000	Jl. HOS Cokroaminoto No. 48 RT.006/RW.004, Gondangdia, Menteng, 1700 Jakarta Pusat	021-5099 husodo@gungunpewu.co	04.068.140.5-076.000							13 desember 2	
31	PKP2B035: GUNUNG BAYAN PRATAMA COF	Dato' DR Low Tuck Kwong																06/11/19

No	Bisnis	Nama Perusahaan	Nama Legal/Pemilik Masukan (BD)	Kewarganegaraan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal		NIP	Alamat	Alamat Tempat Tinggal (WNA)	Hukuman	Jumlah Penyalahgunaan	Tanggung Jawab		
								Alamat	Telp								
32	PKP2B036 KARYA BUMI BARATAMA PT	Chang Seon Yoon	Republic of Korea 30-C1 Republic of Korea	M24062201	JW Marriott Jakarta, Room 3008 Jl. Ida Anak Agung Gde Agung Kav. E2 No. 1 & 2 Kawasan Mega Kuningan Jakarta Selatan.		(021) 5260 053.000			Republic of Korea	(021) 526075 csyoon@circleone.co.kr		Circleone Consulting Co., Ltd. 90.52% (Chang Seon Yoon memiliki Circleone Consulting Co., Ltd. 44.12%)	02/12/19			
33	PKP2B036 SUPARABARI MAPANINDO MINER PT UNITED TRACTORS TBK				Badan Hukum Indonesia			Alaman Kantor : Jl. Raya Bekasi Km. 22, Cakung, Jakarta Timur 13910		01.308.524.6-091.000			Pengendali	80%	23/10/19		
34	PKP2B036 KALIMATAN ENERGILESTARI PT Kosong		Tidak dilis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	04/12/19		
35	IUPBB001 BUMIT ASAM PERSERO TBK PT	Kosong	Tidak dilis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	16/10/19		
36	IUPBB002 BARA TABANG PT	Dato' Dr. Low Tuck Kwong			SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia			Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 021-29356888 Kebayoran Baru Jakarta Selatan		04.127.836.7-053.000			Pengendali	46.43%	06/11/19		
37	IUPBB005 BHUMI RANTAU ENERGI PT	Kosong	Tidak dilis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/11/19		
38	IUPBB006 MITRABARA ADIPERDANA Tbk f Kosong		Tidak dilis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	30/10/19		
39	IUPBB007 ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA Kosong		Tidak dilis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	03/11/19		
40	IUPBB008 MULTISARANA AMINDO PT	Kebin Halim			Jakarta, 30 Januari 1984 INDONESIA			Jl. Anggerek Nalimumi B 70/24 RT 016 RW 001 Kemanggisan Palmerah Jakarta Barat		24.015.128.2-031.000			Pemilik Saham	26%	30/10/19		
41	IUPBB009 SUNDANAI JAYA PT	Kosong	Tidak dilis	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	30/10/19		
42	IUPBB010 TUNAS INTI ABADI PT	DRS. A.H.Hanani			Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	02/12/19		
43	IUPBB012 ALAM JAYA BARAPRATAMA PT	Eridi Erawan, ST, MM			Pangkalan Brandan, 21 Indonesia					31.740.621.017/10000	Glandak, Jakarta Selatan	setiabakti@abpenergy.co.id 49.144.215.8-016.000		Pemilik Saham	15%	16/10/19	

No	Inisial	Nama Perusahaan	Nama Legal/Pemilik Manufaktur (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nama/Identitas	Alamat	Telepon	Email	NPWP	Alamat Tempat Tinggal		Alamat Tempat Tinggal (WNA)	Alamat	Telepon	Email	Tanggal Penerimaan			
												Alamat	Telepon	Email	Alamat	Telepon	Email				
44	IUPBB014	BINUNGG MITRA BERSAMA BLOWinarman Hallin			Banjarmasin, 04-11-1965 Indonesia		Jl Ahmad Yani Km 12 RT002/RW001 Kelurahan Banbut barat, Kecamatan gambut				06.656.066.5-731.000							40%	12/11/19		
45	IUPBB015	BERKAT BUMI PERSADA, PT	Heru Prasetya Hermawanto		Jakarta, 24 Mei 1986 WNI		Ebony Golf II No.12 BGM PIK RT009/BGM005 Kamal Muara, Penjaringan, Jakarta Utara	3172012405860000	021-61226 bbpjkt1@yahoo.com	44.536.268.4-447.000							Pemilik Saham	15%	16/10/19		
46	IUPBB016	GANDA ALAM MAKMUR, PT	Kosong		Tidak dikenal	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	021.191.118.5-029.000						Kosong	Kosong	02/12/19		
47	IUPBB020	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	PT Wahana Sentosa Cemerlang				Jl. Sunyopranoto No.2 Gd. Harmoni Plaza Lt.8, Perio Urang Kec. Gambir, Jakarta Pusat-10130				021-6385- Kosong						Kosong	Kosong	02/12/19		
48	IUPBB021	RANTAU PANJANG UTAMA BHD HANIFAH HUSEIN			Medan, 16 Januari 1965 WNI		JL. ANGGREK CENDRAWASIH/H/24 RT001/RW003, KEMANGGRAN, PALMERAH,JAKARTA BARAT	3173075601650000	021-57852 Kosong	05.936.393.7-031.000						Kosong	Kosong	02/12/19			
49	IUPBB024	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, I	Henry Soetio		Bitung, 3 Maret 1973	Indonesia	Link Pandan RT 8 Eliz RW003, RWX13 Tangkil, Wlingi	3505170305730000	Kosong	14.402.597.0-053.000						Kosong	Kosong	Pengendali	Kosong	30/10/19	
50	IUPBB026	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	Dato Dr. Low Tuck Kweong		SINGAPURA, 17 April 19 Indonesia		Act. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 201 RT 001 RW 002 Kebayoran Baru Jakarta Selatan	3174051704480000	021-29356 Kosong	04.127.836.7-053.000						Kosong	Kosong	Pengendali	0.4643	06/11/19	
51	IUPBB031	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	Ganibaldi Thohir		Jakarta, 1 Mei 1965	Indonesia	Gudang Peluru Blok E/ 139 RT 002/RW 003, Kebon Baru, Tebet, Jakarta Selatan	95301010553088	Kosong	06.179.122.4-093.000						Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0.1083	12/11/19	
52	IUPBB032	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA	PT Wahana Sentosa Cemerlang				JL.Suryopranoto No. 2, GD. Harmoni Lt.8, Perio Urang Gambir, Jakarta Pusat				021.191.118.5-029.000						Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0.8544	16/10/19
53	IUPBB035	PIPIH MUTIARA JAYA, PT	KRISTIANTO KANDISAPUTRO		TARAKAN	INDONESIA	JL.SLAMET RIDAY RT 654 KARANGANYAR- TARAKAN KALIMANTAN UTARA	6473010906550000	Kosong	06.516.364.7-23.000						Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0.5	-	
54	IUPBB036	KITADIN, PT (EMBALUT)	Ignatius Wuryanto		Tidak dikenal															23/10/19	
55	IUPBB039	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	PT Wahana Sentosa Cemerlang				Jalan Sunyopranoto No. 2, Gedung Harmoni Lt.8, Perio Urang Gambir, Jakarta Pusat 10130				01.539.698.9-054.000						Kosong	Kosong	Pemilik saham & Pen 0.5	16/10/19	

No	Bln/Mth	Nama Perusahaan	Nama Legal/Pemilik Masukasi (BD)	Kewarganegaraan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal		NIP/NP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)		Hukuman	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggap Pemerintahan	
								Alamat	Telp		Alamat	Telp				
56	IUPBB040	TRISENSA MINERAL UTAMA PT	Ir. Justadina S.M. Nahorhu	Jakarta	27-10-1963	Indonesia	3174076710630000	Treasury Tower Lt.33 District 8 SCBD Lot.28, Jl. Jendral Sudirman Kav.52-53, Jakarta Selatan	(021) 5020 corsec@icobabara.com	021-672.081.3-0154.000	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,99	16/10/19	
57	IUPBB041	MANAMBANG MUARAHNM, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	16/10/19
58	IUPBB043	ENERGIBATU BARA LESTARI, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	-
59	IUPBB045	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	-
60	IUPBB048	KARYA CEMERLANG PERSADA, F	Franky Oesman Widjaja	Kosong	Kosong	Indonesia	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,25	16/10/19	
61	IUPBB048	MIFA BERSAUDARA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/12/19
62	IUPBB058	INTERNASIONAL PRIMA COAL, P	Pemerintah Republik Indonesia	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	Kosong	23/10/19
63	IUPBB064	ANGGASA NAYA ENERGI, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	02/12/19
64	IUPBB062	BANGLIN NUSANTARA, IAYAMA	Hai Soesanto	Surabaya	10 Desember INDONESIA			Jl. Daan Mogot KM 1 No. 9P RT.011 RW.004, Kel. Leimbah Ec. Grogot Petamburan, Jakarta Barat	021-56668 bnpmlklegal2@gmail.com	01351.203.3-036.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	Kosong	16/10/19
65	KK001	VAE INDONESIA TBK, PT	Vale SA													23/10/19
66	KK002	TAMBANG TONDANO NUSAJAY, PETER SONDAKHI		SURABAYA	26 FEBRUARI INDONESIA			JL. WIDYA CHANDRA VIII No.11	317407262520000	2.16.008 receptionist@archimining, Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham & Pen 1			23/10/19
67	KK003	AGINCOURT RESOURCES, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	16/10/19

No	Bln Bulan	Nama Perusahaan	Nama Legal/Pemilik Masukasi (BD)	Kewarganegaraan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nama Bantuan	Alamat Tempat Tinggal		Alamat Tempat Tinggal (WNA)	Alamat	Telepon	Email	Alamat Tempat Tinggal (WNA)	Telepon	Email	Hiburan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggap Pemerintahan
								Alamat	Telepon										
68	KK005	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	Newcrest Singapore Holdings	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	1993081538 Singapura Tax ID dan 01.001.663.2-051.000	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	75% dan 25%	23/10/19				
69	IUPKIND0	FREEPORT INDONESIA, PT	Freeport McMoran Inc. (listed in New York Stock Exchange)	Kosong	Kosong	Kosong	Amerika Serikat	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Tahun 2017: 90,64 (termasuk kepentingan melalui PT Indoceper Investama sebesar 9,36%)	12/11/19				
70	IUPKIND0	AMMAN MINERAL NUSA TENGG	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	06/11/19			
71	IUPMN00	TIWAH (PERSERO) TBK, PT	Menteri BUMN (Rini Mariani Selemarto)	Maryland/Amerika Serikat/Indonesia	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	16/10/19					
72	IUPMN00	ANNEKA TAMBANG TBK, PT	Pemerintah RI	Kosong	Indonesia	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	0,65	23/10/19				
73	IUPMN00	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	Halim Minna	Medan, 03 Desember 1968	Indonesia	951029312580467	Jl. Berlian no. 1 RT/RW. 009/011, Kel. Bidara, Cine Jati Negara, Jakarta Timur	021-29415 Kosong	06.579.173.3-093.000	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,7947	16/10/19					
74	IUPMN00	BUMI SUKSESINDO, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/11/19			
75	IUPMN00	REFINED BANGKATIN, PT	Suparta	Jakarta, 4 Juli 1965	INDONESIA	317510040765	Jl. Rayamunjul callista residence blok B2 RT 003 RW 001 Kel. Munjul Kec. Cipayung Jakarta	2,16E+09	suparta@rbtc.co.id	14.324.199.0-732.000	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,73	30/10/19				
76	IUPMN00	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	Jimmy Budianto	P. Siantar, 31 Januari 19	Indonesia	3174073101770007	Pacific Place Residence Tower East 1A RT. 005 RW 001 Penyayang, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	2,15E+08	compc@resources.com	24.067.232.9-012.000			Pemilik Saham	99,79%	18/12/19				

Lampiran 5.15 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Nilai
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	113.863
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	184
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	1.021
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	41.174
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	701.327
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	107
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	20.276
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	92.056
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	165.423
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	2.291.925
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-

Lampiran 5.15 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Nilai
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	11.654
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	491
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	2.111.557
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	20.109
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	150.280
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	1.122
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	67.935
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.486.237
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	384.738
TOTAL			7.661.479

Lampiran 5.16 Rincian First Tranche Petroleum untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD

No.	Nama KIKS	Wilayah Kerja	FTP Bagian Pemerintah		
			Ribu USD	Ribu USD	Ribu USD
			Oil	Gas	Oil & Gas
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	30.707	-	30.707
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	4.211	-	4.211
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	1.034	-	1.034
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	735	-	735
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	1.577	-	1.577
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	42.527	11.345	53.872
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	1.809	414	2.223
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	4.142	6.022	10.164
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULAWA	2.290	-	2.290
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	82.994	12.157	95.151
11	CONOCOPHILLIPS (GRISIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	16.952	139.456	156.408
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	7.642	7.642
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	3.848	313	4.161
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	0	2.524	2.524
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	MUARA BAKAU	1.889	24.248	26.137
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	564.651	-	564.651
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	5.619	5.962	11.581
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	75.343	115.608	190.951
19	JOA TOTALE&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	614	-	614
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	2.249	604	2.852
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	28	28
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	4.087	8.104	12.192
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	2.709	1	2.710
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	405	-	405
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	913	49.257	50.171
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	1.212	1.212
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	259	-	259
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	2	2
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	43.978	40.103	84.081

No.	Nama KIKS	Wilayah Kerja	FTP Bagian Pemerintah		
			Oil Ribu USD	Gas Ribu USD	Oil & Gas Ribu USD
33	MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	2.108	-	2.108
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	204	11.894	12.098
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANA) LTD.	BANGKANA, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	382	3.493	3.875
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	47.350	5.309	52.659
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	12.087	12.087
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	4.684	1.470	6.154
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	22	-	22
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	35.647	42.229	77.876
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	10.722	802	11.524
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	6.568	5.379	11.947
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	196	3.522	3.718
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKI	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	5.261	-	5.261
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	3.951	53.043	56.994
50	PT BENUO TAKA WALLAWI	WALLAWI - EAST KALIMANTAN	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	630.582	-	630.582
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	22	-	22
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	16.654	14.770	31.423
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	25.165	-	25.165
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	4.992	143	5.135
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	199	-	199
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	23.733	27.221	50.954
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	3.586	-	3.586
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	12.632	27.653	40.286
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	1.470	-	1.470
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	6.533	6.533
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	2.637	-	2.637

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	FTP Bagian Pemerintah		
			Oil Ribu USD	Gas Ribu USD	Oil & Gas Ribu USD
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	279	-	279
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	394	-	394
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF.N.E. JAVA SEA	8.884	8.997	17.881
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	9.713	9.713
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	1.814	8.883	10.697
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	7.179	4.263	11.442
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	665	-	665
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	69.904	114.661	184.565
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO) LLC	SAANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	38.119	23.094	61.213
Jumlah			1.861.546	810.164	2.671.711

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Jawa Timur

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	Wilayah Kerja
Nama KKKS	

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)					
	Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV
	2016				
	2017				
	Total				

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

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)					
Tahun	Triwulan I		Triwulan II		Triwulan IV
	2016	2017	2016	2017	
Total					

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

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)		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

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Jumlah
Tahun							
2016							
2017							
Total							

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

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Jumlah
Tahun							
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			
Pajak Air Permukaan			
Pajak Alat Berat			
Pajak BBNKB/Balik Nama			
Total		Tahun 2016	Tahun 2017
Retribusi Daerah			
Retribusi Jasa Umum			
Retribusi Jasa Usaha			
Retribusi Perizinan Tertentu			
Total		Tahun 2016	Tahun 2017
Lain-lain			
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan			
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah			
Total		Tahun 2016	Tahun 2017

LEMBAR PERNYATAAN

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

Tanggal :

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Kalimantan Selatan

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	
Nama KKKS	Wilayah Kerja
Nihil	

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)					
Tahun	Triwulan I		Triwulan II		Jumlah
	Triwulan IV	Kurang Bayar	Triwulan III	Triwulan V*	
2016					
2017	215.766.500		6.688.760.250	3.305.396.100	-
Total					10.209.922.850

*) 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
	2016	2017	2016	2017	
Total					

*) 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	Kurang Bayar
2016					
2017	215.766.500	6.688.760.250	3.305.396.100	-	-
Total					10.209.922.850

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi					
	Triwulan 2016	Triwulan 2017			
Pajak Daerah					
Pajak Air Bawah Tanah					
Pajak Air Permukaan					
Pajak Alat Berat					
Pajak BBNKB/Balik Nama					
Total	27.496.361.268,11	25.279.466.523,00			
Retribusi Daerah					
Retribusi Jasa Umum	12.912.569.011,00	9.598.604.276,00			
Retribusi Jasa Usaha	14.078.764.957,11	15.310.198.947,00			
Retribusi Perizinan Terenttu	505.027.300,00	370.663.300,00			
Total	27.496.361.268,11	25.279.466.523,00			
Lain-lain					
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	45.765.384.948,37	45.921.198.563,42			
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	559.179.077.686,50	546.098.509.584,84			
Total	604.944.462.634,87	592.019.708.148,26			

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)					
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Kurang Bayar
2016	298.489.742.400	44.734.613.600	-	81.180.793.385	-
2017	105.331.157.098	101.891.592.250	264.712.182.000	-	-
Total	403.820.899.498	549.626.205.850	264.712.182.000	81.180.793.385	-
					1.299.340.080.733

*) 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	1.971.358.000	731.118.248	492.839.500	-	-	-	-	3.195.315.748
2017	1.807.019.000	1.868.653.832	1.445.615.200	-	-	-	-	5.121.288.032
Total	3.778.377.000	2.599.772.080	1.938.454.700	-	-	-	-	8.316.603.780

*) 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	8.836.982.500	7.665.608.848	16.853.389.800	10.618.732.800	-	-	38.614.249.304	82.588.963.252
2017	14.956.264.633	5.688.760.250	12.941.866.100	1.204.551.950	-	-	-	34.791.442.933
Total	23.793.247.133	13.354.369.098	29.795.255.900	11.823.284.750	-	38.614.249.304	117.380.406.185	

*) 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		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balkik Nama		
Total		
Retribusi Daerah		
Retribusi Jasa Umum	12.912.569.011,00	9.598.604.276,00
Retribusi Jasa Usaha	14.078.764.957,11	15.310.198.947,00
Retribusi Perizinan Tertentu	505.027.300,00	370.663.300,00
Total	27.496.361.268,11	25.279.466.523,00
Lain-lain		
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	45.765.384.948,37	45.921.198.563,42
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	559.179.077.686,50	546.098.509.584,84
Total	604.944.462.634,87	592.019.708.148,26

LEMBAR PERNYATAAN

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

Tanggal :

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Riau

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah:

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)						
	Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*
2016	Rp 240.441.287.000,00	Rp 240.441.287.000,00	Rp 174.189.914.000,00	Rp -	Rp -	Rp 183.828.706.566,00
2017	Rp 175.373.529.750,00	Rp 175.373.529.750,00	Rp 212.065.998.300,00	Rp -	Rp -	Rp 158.939.170.621,00
Total	Rp 415.814.816.750,00	Rp 415.814.816.750,00	Rp 386.255.912.300,00	Rp -	Rp -	Rp 342.767.877.187,00

*) 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
2016	Rp	6.786.129.250,00	Rp 6.786.129.250,00	Rp 174.189.914.000,00	Rp -
	Rp	5.967.568.750,00	Rp 5.967.568.750,00	Rp 6.221.890.200,00	Rp -
2017	Rp	12.753.698.000,00	Rp 12.753.698.000,00	Rp 6.933.936.700,00	Rp -
	Total	Rp			

*) 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	Kurang Bayar
2016	Rp 131.548.281.250,00	Rp 131.548.281.250,00	Rp 73.050.837.200,00	Rp -	Rp 26.840.603.948,00
2017	Rp 136.463.121.500,00	Rp 136.463.121.500,00	Rp 67.331.692.500,00	Rp -	Rp -
Total	Rp 268.011.402.750,00	Rp 268.011.402.750,00	Rp 140.382.529.700,00	Rp -	Rp 26.840.603.948,00
					Rp 703.245.939.148,00

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi					
Tahun	Tahun 2016	Tahun 2017	Tahun 2016	Tahun 2017	Tahun 2016
Pajak Daerah					
Pajak Air Bawah Tanah	-	-	-	-	-
Pajak Air Permukaan	132.536.660,00	156.906.314,40	-	-	-
Pajak Alat Berat	-	-	-	-	-
Pajak BBNKB/Balik Nama	-	-	-	-	-
Total	Tahun 2016	Tahun 2017	Tahun 2016	Tahun 2017	Tahun 2016
Retribusi Daerah					
Retribusi Jasa Umum	-	-	-	-	-
Retribusi Jasa Usaha	-	-	-	-	-
Retribusi Perizinan Tertentu	-	-	-	-	-
Total	Tahun 2016	Tahun 2017	Tahun 2016	Tahun 2017	Tahun 2016
Lain-lain					
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	-	-	-	-	-
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	-	-	-	-	-
Total	132.536.660	156.906.314	132.536.660	156.906.314	132.536.660

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)					
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Kurang Bayar
2016	Rp 1.100.826.000,00	Rp 1.100.826.000,00	Rp -	Rp -	Rp 2.201.652.000,00
2017	Rp 1.183.561.750,00	Rp 1.183.561.750,00	Rp -	Rp -	Rp 2.389.218.794,00
Total	Rp 2.284.387.750,00	Rp 2.284.387.750,00	Rp -	Rp -	Rp 4.590.870.794,00

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

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

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

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan		Triwulan I		Triwulan II		Triwulan III		Triwulan IV		Triwulan V*		Kurang Bayar		Jumlah	
Tahun		Rp	-	Rp	-	Rp	847.406.100,00	Rp	423.703.050,00	Rp	-	Rp	-	Rp	1.271.109.150,00
2016		Rp	-	Rp	-	Rp	705.309.600,00	Rp	587.758.000,00	Rp	-	Rp	101.280.709.436,00	Rp	102.573.777.036,00
Total		Rp	-	Rp	-	Rp	1.552.715.700,00	Rp	1.011.461.050,00	Rp	-	Rp	101.280.709.436,00	Rp	103.844.886.186,00

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

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

LEMBAR PERNYATAAN

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

Tanggal : November 2019

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

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Sumatra Selatan

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	Wilayah Kerja
Nama KKKS	

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

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

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

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun	Tahun							
2016								
2017								
Total								

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun	Tahun							
Pajak Daerah								
Pajak Air Bawah Tanah								
Pajak Air Permukaan								
Pajak Alat Berat								
Pajak BBNKB/Balik Nama								
Total								
Retribusi Daerah		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun	Tahun							
Retribusi Jasa Umum								
Retribusi Jasa Usaha								
Retribusi Perizinan Tertentu								
Total		18.403.609.038,90	6.802.476.550,00	7.784.102.551,90	3.817.029.937,00	15.442.784.364,00	15.442.784.364,00	
Lain-lain		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun	Tahun							
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan								
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah								
Total		148.813.870.576,80	148.813.870.576,80	148.813.870.576,80	148.813.870.576,80	148.813.870.576,80	148.813.870.576,80	148.813.870.576,80

Penerimaan dari Pertambangan

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

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

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016							18.329.557.160,00	
2017							15.441.917.416,00	
Total							33.771.474.576,00	

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

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
Tahun								
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		6.695.115.133,96	10.845.979.912,40
Pajak Air Permukaan		2.774.033.332,00	4.237.725.858,00
Pajak Alat Berat		528.600.881.474,00	808.325.809.350,00
Total		538.070.029.939,96	823.409.515.120,40
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		62.837.135.004,93	55.702.074.349,60
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah		85.976.735.571,87	125.048.578.790,55
Total		148.813.870.576,80	180.750.653.140,15

LEMBAR PERNYATAAN

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

Tanggal :

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Dijisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Kalimantan Timur

Unit Produksi Yang Beroperasi di Daerah :

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

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

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
	Tahun							
2016		55.885.965.600	69.857.457.000	71.996.682.000	-	-	361.803.891.637	559.543.996.237
2017		6.135.601.798	24.919.664.250	25.981.760.200	-	-	-	57.037.026.248
Total		62.021.567.398	94.777.121.250	97.978.442.200	-	-	361.803.891.637	616.581.022.485

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di riwulan tahun berikutnya

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi

		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Jumlah
2016	77.475.029.250,00	72.063.660.639,00	43.023.107.100,00	-	-	-	192.561.796.989,00
2017	68.993.799.200,00	71.043.842.000,00	35.629.370.900,00	-	-	-	175.667.012.100,00
Total	146.468.828.450,00	143.107.502.639,00	78.652.478.000,00	-	-	-	368.228.809.089,00

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

Pendapatan Asli Daerah (PAD)

		Tahun 2016	Tahun 2017
Pajak Daerah			
Pajak Air Bawah Tanah		7.150.354.841,00	7.178.019.488,10
Pajak Air Permukaan		767.966.785.625,00	808.926.810.177,00
Pajak Alat Berat		580.023.931.832,00	622.875.380.936,00
Pajak BBNKB/Baik Nama			
Total		1.438.980.210.601,10	
Retribusi Daerah			
Retribusi Jasa Umum		19.435.790.560	8.002.269.316,91
Retribusi Jasa Usaha		11.941.594.360	8.005.129.620,00
Retribusi Perizinan Tertentu		579.183.300	651.611.100,00
Total		31.956.568.220	16.659.010.037
Lain-lain			
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	1.066.514.645.262

Penerimaan dari Pertambangan

		Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Jumlah
2016	510.386.704,600	637.983.380.750	-	-	-	256.564.370.893	1.404.934.456.243
2017	-	279.373.834.750	192.052.932.800	-	-	333.874.103.386,00	805.300.870.936
Total							

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

Dana Bagi Hasil - luran Tetap/Landrent (dalam rupiah)					
	Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV
2016	7.107.509.200	8.884.386.500	9.003.314.200	-	5.562.399.799
2017	-	10.174.041.000	8.139.232.800	-	12.169.724.646,00
Total					

*) 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
2016	-	-	9.203.255.550	8.180.671.600	17.383.927.150,00
2017	-	-	6.948.741.200	2.605.777.950	- 9.554.519.150,00
Total					

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

LEMBAR PERNYATAAN

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

Tanggal :

Nama _____
Jabatan _____
Nomor Induk Pegawai (NIP) : _____

LAPORAN EITI INDONESIA 2017 LAMPIRAN REKONSILIASI

**Kementerian Koordinator Bidang
Perekonomian Republik Indonesia**

Gedung Ali Wardhana

Jl. Lapangan Banteng Timur No. 2-4, Jakarta
Telp : +62 21 3500 901
Fax : +62 21 3521 967
Website : www.eiti.ekon.go.id
Email : sekretariat@eiti.ekon.go.id
Twitter : [@EITI_ID](https://twitter.com/EITI_ID)

