



Industri Ekstraktif Timor-Leste
Inisiatif Transparansi

2015 Rekonsiliasi
Melaporkan

Pesan dari Timor-Leste

Kelompok Kerja Multi Stakeholder

Ini bermanfaat bagi Kelompok Kerja Multi-stakeholder (MSWG) untuk menyaksikan, sekali lagi, hasil kerja sama dan komitmen di antara semua pilar untuk memungkinkan produksi laporan EITI Timor-Leste ke-8. Dengan dedikasi dari semua anggota MSWG, Timor-Leste berhasil menghasilkan Laporan EITI ke-8 dalam waktu yang diberikan. Persetujuan tepat waktu dan penyerahan laporan merupakan pencapaian tambahan di atas publikasi laporan.

Mengikuti penerapan Standar EITI baru pada tahun 2016, ini telah menjadi proses pembelajaran yang luar biasa bagi anggota MSWG. Proses ini dimulai dengan keputusan MSWG untuk melakukan studi pelingkupan sebelum rekonsiliasi laporan untuk mengidentifikasi kesenjangan pelaksanaan EITI di Timor-Leste dan untuk memastikan EITI Timor-Leste memenuhi semua persyaratan standar EITI yang baru. Laporan ini juga membahas masalah-masalah yang diidentifikasi dalam proses validasi EITI terakhir, termasuk penetapan ambang materialitas, keputusan tentang informasi terpilah oleh masing-masing entitas dan oleh komoditas, pada jaminan kualitas dan jaminan data melalui templat data yang ditandatangani dari auditor yang disetujui dan juga pada sosial dan ekonomi pengeluaran. Juga, setelah proses laporan ke-7 (2014), dalam proses pelaporan 8 (2015), MSWG melanjutkan upayanya dalam membangun kepercayaan di antara pilar-pilar yang berbeda dan memperbaiki format pelaporan yang dapat membawa nilai nyata dengan mencerminkan tantangan yang dihadapi oleh negara. Salah satunya adalah pada keberlanjutan Dana Petroleum negara.

Pada periode pelaporan ini, entitas pelaporan tetap

seperti dalam laporan sebelumnya, dengan entitas tambahan dari sektor pertambangan dan sub-kontraktor. Subkontraktor dimasukkan berdasarkan ambang batas materialitas sebagaimana disepakati oleh MSWG. Ada dua puluh lima subkontraktor di atas ambang batas dan enam belas dari perusahaan-perusahaan ini telah melaporkan data pendapatan untuk TA 2015. Laporan EITI 2015 dianggap unik karena masuknya penyelesaian pajak dan offset yang dilaporkan. Hal ini menunjukkan bahwa MSWG dari EITI Timor-Leste memandang pentingnya mengembalikan transparansi di mana publik mendapat informasi dengan baik mengenai penyelesaian sengketa pajak antara Negara dan Perusahaan Minyak.

Akhirnya, semua kegiatan ini sebagaimana tercantum dalam laporan ini telah menunjukkan komitmen berkelanjutan MSWG dan upaya kolaboratif untuk mengatasi tantangan dan bertujuan untuk mengatasi masalah dan rekomendasi dari proses validasi EITI sebelumnya dan juga pelajaran dari Laporan EITI Timor-Leste 2014. MSWG mengharapkan publikasi laporan TLEITI ke-7 dan ke-8 akan mematuhi semua Standar EITI saat ini.

Hormat saya,

Anggota MSWG,

Industri

Pemerintah

Masyarakat sipil

Badan Usaha Milik Negara

Daftar Singkatan

ANPM	Otoritas Minyak dan Mineral Nasional	IPMC	Kode Interim Petroleum Mining	SERN	Sekretaris Negara untuk Sumber Daya Alam
APT	Pajak Profit Tambahan (Additional Profit Tax)	IUA	Perjanjian Unitisasi Internasional	SOE	Badan Usaha Milik Negara
ASM	Penambangan Skala Kecil Artisanal	JC	Komisi Gabungan	SPT	Pajak Minyak Mentah Tambahan
BCTL	Bank Sentral Timor-Leste (Timor-Leste Central Bank)	JPDA	Area Pengembangan Minyak Bersama	TL	Timor-Leste
BOE	Barrel of Oil Equivalent	LNG	Gas Alam Cair	TLEA	Area Eksklusif Timor-Leste
BOPD	Barel Minyak per hari	LPG	Gas Petroleum Cair	TOR	Kerangka acuan
BPT	Pajak Penghasilan Cabang	MoF	Menteri Keuangan	TSDA	Otoritas Khusus Laut Timor
CFET	Dana Konsolidasi untuk Timor Timur	MOU	Nota kesepahaman	TST	Perjanjian Laut Timor
CMATS	Pengaturan Maritim Tertentu Di Laut Timor	MPMR	Kementerian Perminyakan dan Sumber Daya Mineral	UN	Persatuan negara-negara
CSO	Organisasi Masyarakat Sipil (Civil Society Organizations)	MSWG	Multi-Stakeholder Working Group	UNTAET	Administrasi Transisi Perserikatan Bangsa-Bangsa di Timor Leste
DNRP	Direktorat Nasional Pendapatan Minyak	NDPMR	National Directorate Petroleum and Minerals Revenue	USD	Dolar Amerika Serikat
EITI	Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif	O&G	Oil & Gas	VAT	Pajak Pertambahan Nilai (Value Added Tax)
ESI	Estimasi Pendapatan Berkelanjutan	PF	Dana Minyak	WHT	Pajak Pemotongan (Withholding Tax)
ETRS	Layanan Pendapatan Timor Lorosa'e	PMC	Kode Petroleum Mining	WIT	Upah Pajak Penghasilan (Wages Income Tax)
FTP	First Tranche Petroleum	PSA	Perjanjian Berbagi Produksi	ZOCA	Kerjasama Zona Apakah
GDP	Produk Domestik Bruto	PSC	Kontrak Bagi Hasil	TCF	Triliun Kaki Kubik
IA	Administrator Independen	RDTL	Republik Demokratik Timor-Leste		

INDEX

1.	Ringkasan Eksekutif	8
2.	Prakarsa transparansi industri ekstraktif di Timor-Leste	16
	2.1 EITI dan Timor-Leste	17
3.	Tinjauan tentang industri ekstraktif Timor-Leste pada tahun 2014 - Minyak & Gas	18
	3.1 Tinjauan Pendapatan Pemerintah	19
	3.2 Gross Domestic Product (GDP) – Timor-Leste	20
	3.1.1 Ekspor dan impor - Timor-Leste	21
	3.3 Produksi	22
	3.3.1 Fields	23
	3.3.2 Produksi dalam BOE	24
	3.3.3 Produksi dalam USD	25
	3.4 Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif	26
	3.4.1 Penerimaan Pajak dan Penerimaan Bukan Pajak	27
	3.5 Pekerjaan di industri ekstraktif	29
4.	Kerangka Regulasi - Industri ekstraktif pada tahun 2014	31
	4.1 Kerangka Kerja Hukum Daerah Eksklusif Timor-Leste (TLEA)	31
	4.2 Kerangka Kerja Hukum Kawasan Pengembangan Minyak Bersama (JPDA)	33
	4.3 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas Bumi	35

	4.4 ANPM	36
	4.5 Dana Minyak	37
	4.6 Ringkasan proses pembayaran	42
	4.7 Perusahaan milik negara (SOE's)	43
	4.8 Lisensi / Pengungkapan kontrak	45
5.	Rezim Pajak	47
	5.1 JPDA – Lampiran F	48
	5.2 JPDA – Non Annex F	50
	5.3 TLEA	51
6.	Gambaran Umum Industri Ekstraktif Timor-Leste pada tahun 2015 – Pertambangan	52
	6.1 Kerangka hukum	52
	6.2 Proses lisensi	53
	6.3 Cakupan pertambangan skala kecil dan artisanal (ASM)	56
7.	Metodologi dan pendekatan	58
	7.1 Administrator Independen	58
	7.2 Lingkup Pekerjaan	59
	7.3 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan	60
	7.4 Pengumpulan data	63
	7.5 Kualitas & jaminan data	63

8.	Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya	64
	8.1 Setuju dengan prosedur	64
	8.2 Hasil rekonsiliasi pembayaran umum	65
	8.3 Hasil Rekonsiliasi – Ringkasan	78
	8.4 Rekonsiliasi jumlah yang dilaporkan oleh Petroleum Fund	79
9.	Beneficial Ownership	81
10.	Pengeluaran sosial oleh perusahaan ekstraktif	83
11.	Rekomendasi	88
Lampiran		
A.	Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas yang dilaporkan oleh Entitas Pemerintah	93
B.	Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan yang didukung Minyak & Gas yang dilaporkan oleh Entitas Pemerintah	94
C.	Daftar Entitas, Sektor Pertambangan	95
D.	Penambangan: Daftar Lisensi 2006 – 2015	96
E.	Oil and Gas production Sharing Contracts	100
F.	Kontrak Berbagi Produksi Minyak dan Gas Bumi (kegiatan 2015)	101
G.	Sumber daya minyak dan gas bumi Timor-Leste di bawah laut	102



1

Ringkasan Eksekutif

Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif (EITI), yang diluncurkan pada tahun 2003, mempromosikan dan mendukung tata kelola dan transparansi yang lebih baik di negara-negara kaya sumber daya melalui publikasi penuh dan audit pembayaran perusahaan dan pendapatan pemerintah dari minyak, gas, dan pertambangan. Sebagai komitmen sukarela dari pemangku kepentingan dengan tujuan bersama, struktur EITI global terdiri dari negara-negara kaya sumber daya, perusahaan ekstraktif internasional dan nasional, masyarakat sipil, investor, dan negara-negara pendukung. Setiap negara peserta harus mengeluarkan laporan rekonsiliasi yang mencakup pendapatan untuk tahun fiskal terbaru yang disiapkan oleh auditor independen sesuai dengan Standar EITI.

Ini adalah laporan EITI kedelapan Timor-Leste, yang mencakup periode dari 1 Januari hingga 31 Desember 2015. Sesuai dengan Standar EITI, proses pelaporan telah diawasi oleh Kelompok Kerja Multi-stakeholder (MSWG), dan telah disusun oleh Administrator Independen, EY sesuai dengan Kontrak Layanan tertanggal 30 November 2016.

Melalui partisipasi dalam EITI, Timor-Leste berusaha untuk meningkatkan transparansi dan akuntabilitas tentang bagaimana sumber daya alam negara diatur, mempromosikan debat publik dan pemahaman tentang sektor ekstraktif dan meningkatkan daya tarik Timor-Leste sebagai tujuan untuk investasi asing.

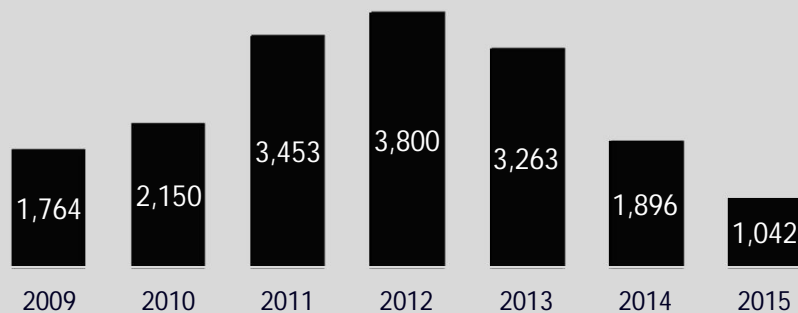
Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif

Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif

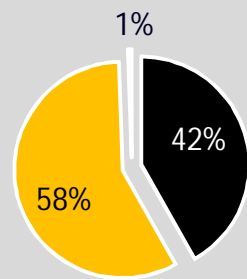
Pendapatan minyak dan gas Timor-Leste turun lebih dari 46% sejak 2014. Harga, volume produksi, dan biaya produksi adalah tiga faktor utama yang mempengaruhi aliran pendapatan minyak Pemerintah.

Grafik di bawah ini menunjukkan data historis pendapatan dari tujuh tahun terakhir:

Pendapatan Migas 2009-2015
(US \$ juta)



Arus kas yang diterima dari kegiatan Petroleum (Oil & Gas Revenue) pada tahun 2015 memiliki struktur berikut:



■ Tax Revenue ■ Non Tax Revenue ■ Non Tax Revenue - Pipeline

Produksi

Pada tahun 2015, semua minyak dan gas Timor-Leste diproduksi di ladang minyak Bayu Undan dan Kitan, keduanya terletak di Wilayah Pengembangan Minyak Bersama lepas pantai (JPDA).

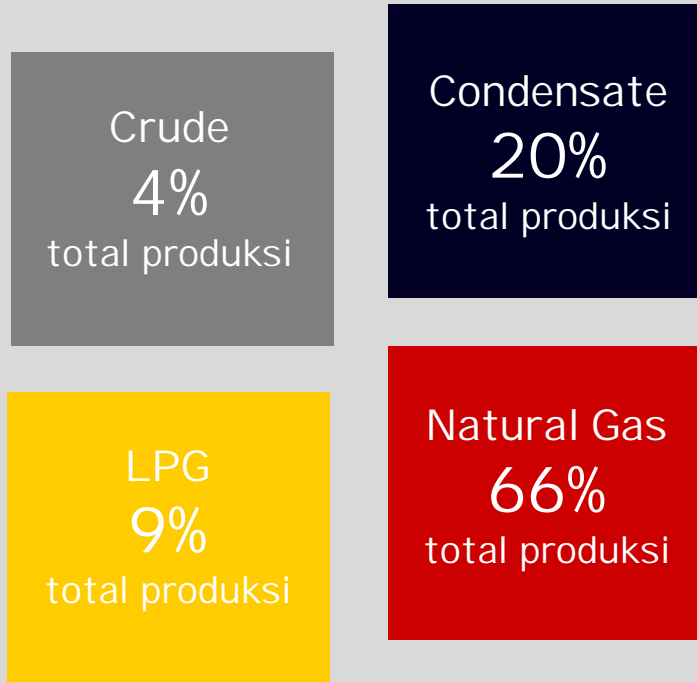
Bayu-Undan menghasilkan tiga produk minyak bumi, yaitu Kondensat, Liquefied Petroleum Gas and Natural Gas dan mewakili 96% (94% pada tahun 2014) dari total produksi (jumlah moneter). Gas Alam (dari Bayu Undan) berkontribusi dengan lebih dari 66% (60% pada tahun 2014) dengan total produksi (jumlah moneter) negara tersebut.

Produksi minyak dan gas Timor-Leste turun lebih dari 42% dari 2014 karena alasan yang disebutkan sebelumnya.

Produksi dalam US \$ ('000) oleh komodita:

komodita	2015	2014	Δ	%
Crude	91,235	208,949	-117,714	-56%
LPG	195,604	378,587	-267,204	-71%
Natural Gas	1,412,482	2,183,952	-1,379,637	-63%
Condensate	436,824	897,331	-648,589	-72%
Total	2,136,144	3,668,819	-2,413,144	-66%

Persentase produksi berdasarkan komoditas (dalam jumlah moneter)

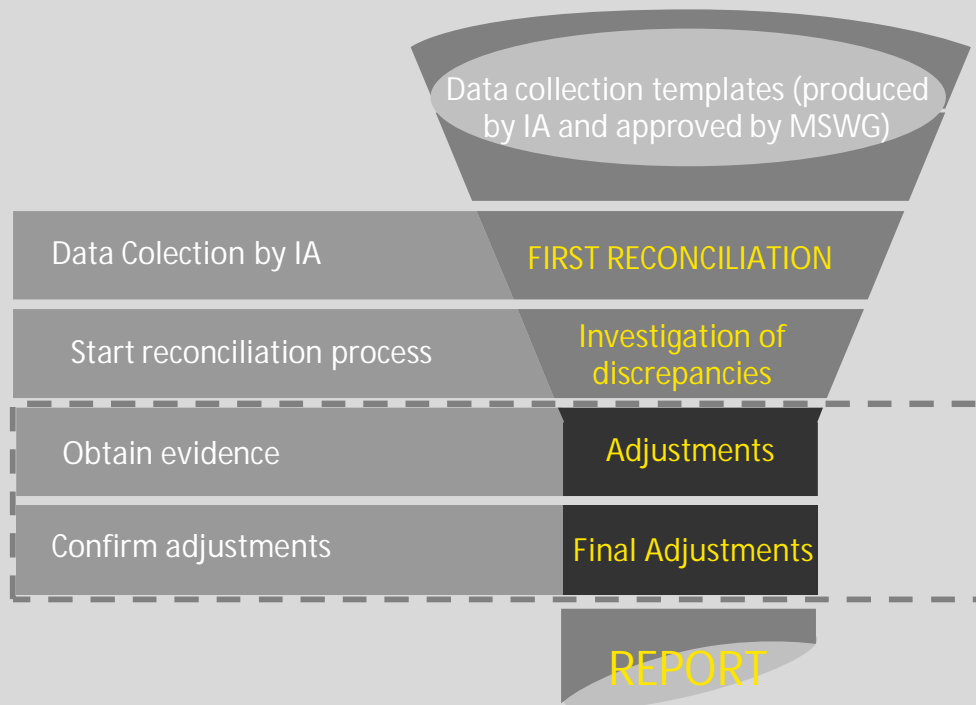
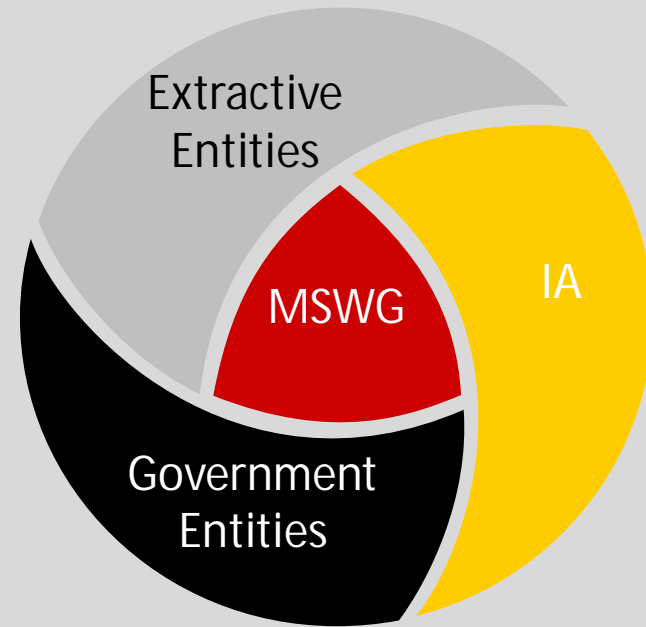


Proses rekonsiliasi

EY terlibat untuk melakukan studi pelingkupan untuk menetapkan ruang lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk laporan EITI Timor-Leste ke-7 dan ke-8 dan untuk menghasilkan rancangan laporan pengumpulan data. Tugas ini adalah langkah pertama untuk memulai proses rekonsiliasi.

Prosedur berikut adalah sebagai berikut:

- ▶ Dapatkan dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah 2015 informasi tentang pajak, non-pajak dan pembayaran lainnya
- ▶ Buat basis pilihan pada ambang batas yang disetujui MSWG (pembayaran dan aliran pendapatan di atas US \$ 100.000)
- ▶ Kementerian Perminyakan dan Sumber Daya Mineral (MPRM) mengeluarkan instruksi untuk meminta lembaga Ekstraktif dan instansi pemerintah untuk melaporkan sesuai dengan persyaratan EITI. Template pelaporan dibuat secara elektronik tersedia melalui email dan entitas diminta untuk melaporkan secara langsung ke administrator, EY.



Setelah pengumpulan data, EY memulai rekonsiliasi. Entitas yang tidak dilaporkan dilaporkan ke TL EITI dan upaya dan kontak baru dilakukan untuk memperoleh informasi.

Dalam kasus perbedaan, kontak langsung antara IA dan entitas pelaporan dibuat dan dukungan yang memadai diminta (jika berlaku) untuk mendukung penyesuaian.

Jika penjelasan yang diterima tidak konklusif, pertanyaan alamat baru dibuat kepada otoritas pemerintah masing-masing untuk mendapatkan informasi rinci tentang pembayaran.

Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan dan pihak berwenang pemerintah ketidaksesuaian tetap tidak dapat dijelaskan, maka mereka dianggap, pada laporan EITI, sebagai perbedaan yang tidak dapat didamaikan.

Cakupan (pendapatan dan entitas)

Berdasarkan pemilihan, kami menyimpulkan bahwa laporan tahun 2015 mencakup 99,9% dari piutang kontraktor:

PENDAPATAN MINYAK & GAS DI RUANG LINGKUP	
PENGHASILAN PAJAK	PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK
Income Tax	FTP
Additional Profits Tax	Royalties
VAT	Profit Oil & Gas Payments
Wages Withholding tax	Contract Services Fee
Withholding Tax Payments	Development Fee
Additional taxes	Seismic Data Fee
	Other Payments (Pipeline)

Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2015	Total	Jumlah dalam US\$'000	
		Cakupan	Cakupan
Total Pajak Penghasilan	404,825	404,799	99.99%
Total pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	600,028	599,963	99.99%
Total pendapatan Saluran Pipa dilaporkan oleh BCTL	5,896	5,896	100.00%
Kontribusi Total Pendapatan	1,010,748	1,010,658	99.99%

Berdasarkan informasi yang diterima dan ambang batas yang disetujui oleh MSWG, arus pendapatan dan entitas dalam cakupan adalah sebagai berikut:

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP	
Perusahaan Ekstraktif dan Afiliasinya terlibat dalam operasi minyak dan gas di Timor	
CGG Services (Singapore) P/L	Eni Timor - Leste S.p.A.
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Limited	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd
Eni JPDA 11-106 B.V.	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106
Entitas Pemerintah	
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)	
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	
TIMOR GAP E.P. (SOE)	
Lainnya (Biaya pipa)	
AusAid (1)	

(1) – AusAID is an Australian governmental organization that pays *per annum* pipeline fee (agreed by both Governments).

Cakupan (entitas - subkontraktor)

MSWG telah memutuskan untuk memasukkan pada proses rekonsiliasi dan akibatnya pada tahun 2015 melaporkan pembayaran yang dilakukan oleh Subkontraktor ke arus pendapatan signifikan yang ditetapkan (ambang yang sama untuk memilih entitas ekstraktif dalam lingkup-pembayaran yang dilakukan untuk aliran pendapatan yang signifikan di atas US \$ 100.000):

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP	
Subkontraktor	
Air Energy Group Singapore P/L	FMC Technology Australia Limited
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	GAP -MHS Aviation TL Lda Halliburton Australia P/L
Amec Engineering P/L	Interstate Enterprises P/L
Bluewater Services International P/L	Millenium Offshore Services P/L
Brunel Energy Pty Ltd	Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd
Caltech Unipessoal Lda	
Cameron Services Inter. P/L	Northern Marine Australia P/L
Cape East Philippines INC	Schlumberger Australia P/L
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	Sedco forex International INC
Code Engineering Services P/I	SGS Australia P/L
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	Subsea 7 Australia Contracting Svitzer Asia P/L
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	Tiderwater Marine Australia P/L

Berdasarkan pada pemilihan, kami menyimpulkan bahwa laporan 2015 mencakup 98,36% dari total pembayaran yang dilakukan oleh Subkontraktor pada tahun 2015:

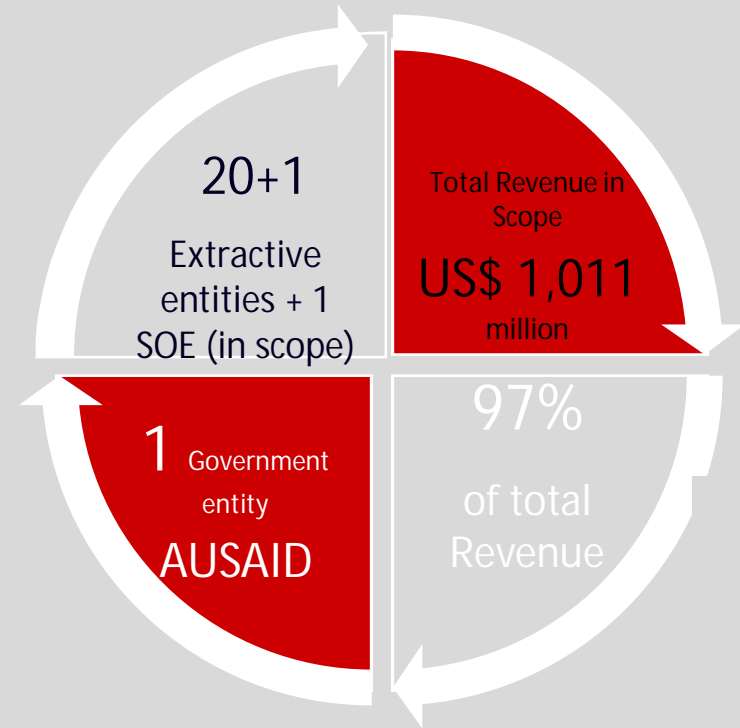
PENDAPATAN MINYAK & GAS DI RUANG LINGKUP
PENGHASILAN PAJAK
Income Tax
Wages Withholding tax
Withholding Tax Payments
Additional taxes

Berdasarkan pada pemilihan, kami menyimpulkan bahwa laporan 2015 mencakup 98,36% dari total pembayaran yang dilakukan oleh Subkontraktor pada tahun 2015:

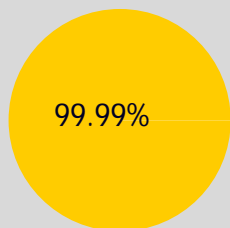
Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2015	Jumlah dalam US\$'000		
	Total	Scope	% Scope
Total Subkontraktor Pendapatan	30,829	30,320	98.35%

Ringkasan laporan rekonsiliasi

Lihat di bawah ringkasan rekonsiliasi pembayaran yang dilaporkan:



Arus kas dari pajak minyak bumi dan bukan pajak – Kesimpulan



■ Revenue reconciled ■ Revenue Unreconciled



Pendapatan minyak dalam ruang lingkup

Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2015	Cakupan (US \$ '000)
Total Pajak Penghasilan	404,799
Total pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	599,963
Total revenue – Pipeline fee	5,896
Kontribusi Total Pendapatan	1,010,658

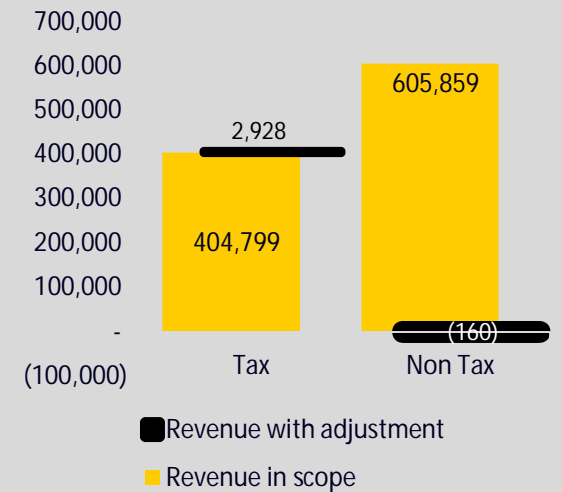


Penyesuaian / Perbedaan

Hasil rekonsiliasi akhir

Berdasarkan hasil akhir, kami menyimpulkan bahwa pendapatan yang tidak disepakati mewakili sekitar 0,00% dari total pendapatan dari kegiatan ekstraktif termasuk penyesuaian.

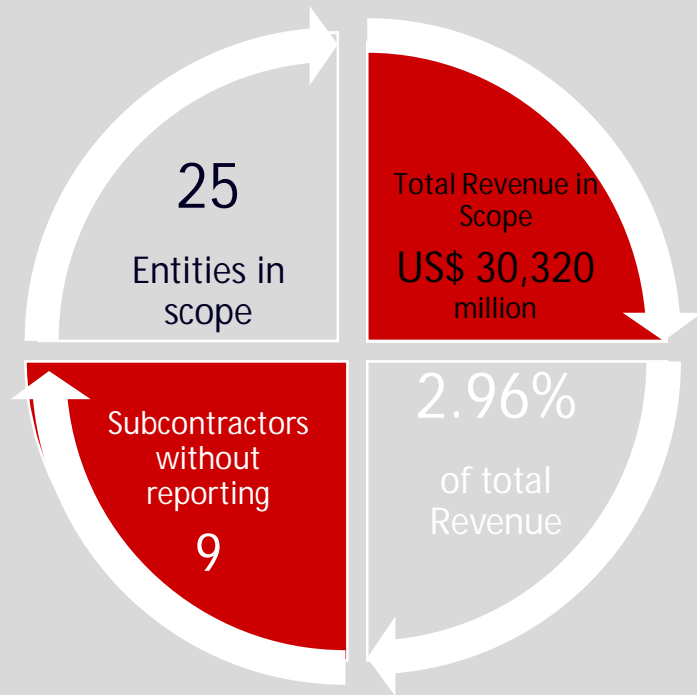
Penyesuaian per pendapatan jenis dalam US \$ '000



Penyesuaian pajak terutama dibenarkan dengan pengimbangan pajak yang tidak dilaporkan oleh entitas Pemerintah

Ringkasan laporan rekonsiliasi - Subkontraktor

Lihat di bawah ringkasan rekonsiliasi pembayaran yang dilaporkan:



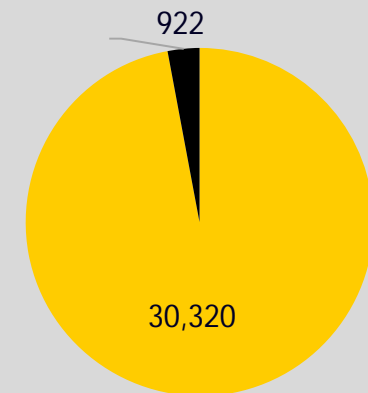
Pendapatan minyak dalam ruang lingkup

Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2015 Cakupan (US \$ '000)	
Total Pajak Penghasilan	30,320



Penyesuaian / Perbedaan

Penyesuaian per pendapatan jenis dalam US \$ '000

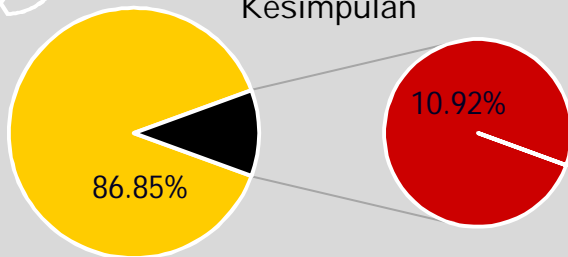


■ Tax revenue adjustment ■ Tax revenue

Penyesuaian pajak terutama dibenarkan dengan pengimbangan pajak yang tidak dilaporkan oleh entitas Pemerintah



Arus kas dari pajak minyak bumi dan bukan pajak – Kesimpulan



■ Revenue reconciled ■ Revenue unreconciled

Hasil rekonsiliasi akhir

Berdasarkan hasil akhir, kami menyimpulkan bahwa perbedaan yang tidak didamaikan terutama disebabkan oleh entitas yang belum mengirimkan template mereka yang dilaporkan (US \$ 3,7 juta dari US \$ 3,5 juta dari total jumlah yang belum disepakati). Jumlah ini mewakili sekitar 10,92% dari jumlah total yang diterima dari Subkontraktor dan 0,33% dari total pendapatan

2

Kerangka EITI

Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif (EITI) adalah kerangka kerja yang mendorong transparansi negara dalam pengungkapan pendapatan yang dihasilkan dari ekstraksi sumber daya alam.

Timor-Leste berpegang pada EITI untuk memberikan laporan yang jelas dan dapat dipertanggungjawabkan tentang pendapatan dan pembayaran kepada Pemerintah dari perusahaan minyak, gas dan pertambangan, baik dari pembayaran pajak dan Bukan Pajak yang berasal dari produksi dan penjualan sumber daya yang diekstraksi. Rekonsiliasi keuangan, oleh pihak eksternal, dilakukan untuk memverifikasi angka-angka dan hasil rekonsiliasi dipublikasikan dalam laporan EITI tahunan. Warga negara dan organisasi masyarakat sipil juga diharapkan untuk memainkan peran dalam memantau proses EITI.

Kantor Sekretariat TL-EITI dibentuk pada bulan Juli 2008, di bawah Kementerian Sumber Daya Minyak dan Mineral dan Kelompok Kerja Multi-Stakeholder (MSWG). MSWG termasuk perwakilan dari pemerintah, asosiasi perusahaan industri ekstraktif dan organisasi masyarakat sipil (CSO).

Prakarsa Transparansi Industri Ekstraktif di Timor-Leste

2.1 EITI dan Timor-Leste

Pada tahun 2010, Timor-Leste menjadi negara pertama yang sesuai EITI di Asia Tenggara.

Namun, negara ini belum menyetujui dan mempublikasikan UU EITI. Rancangan undang-undang telah disiapkan tetapi, karena reformasi yang sedang berjalan, konsultasi yang lebih luas belum selesai.

Kerangka kerja EITI membutuhkan administrator independen (IA) untuk merekonsiliasi data keuangan antara pembayaran perusahaan dan pendapatan aktual yang telah diterima oleh Pemerintah. EY ditunjuk untuk menetapkan ruang lingkup dan mempersiapkan rekonsiliasi Laporan EITI ke-7 dan ke-8 yang mencakup tahun 2014 dan 2015 masing-masing.

Laporan EITI ke-7 diterbitkan pada bulan Juni, 30th 2017.

Laporan EITI tahunan sebelumnya mencakup periode 1 Januari 2008 hingga 31 Desember 2014:

Tahun	Tanggal penerbitan	Pendapatan Minyak	Auditor Independen
		(US \$ juta)	
2008	October 2009	2,510	Deloitte
2009	February 2011	1,764	
2010	November 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	December 2012	3,453	
2012	February 2015	3,800	
2013	December 2015	3,263	EY
2014	June 2017	1,896	

3

Ringkasan

Pendapatan minyak dan gas terus menerus untuk memainkan sumber pendapatan penting bagi Timor-Leste. Dana Kekayaan Minyak dan hasil investasinya telah digunakan untuk membiayai anggaran nasional untuk membiayai pembangunan infrastruktur. Terlepas dari perbaikan ekonomi Timor Leste yang sedang berlangsung, ini tetap menjadi negara yang sangat independen. Selama tujuh tahun terakhir, Timor-Leste telah mengalami periode pertumbuhan ekonomi yang kuat, sebagian besar didasarkan pada belanja publik dan kegiatan sektor swasta yang didorong oleh pendapatan minyak & gas.

Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2015 - Oil & Gas.

3.1 Tinjauan Pendapatan Pemerintah

Total pendapatan Pemerintah telah menurun khususnya karena penurunan pendapatan Minyak. Hal ini dibenarkan oleh kombinasi harga minyak internasional yang lebih rendah, penurunan produksi minyak dari Bayu-Undan dan Kitan, yang sekarang telah melewati tingkat produksi puncaknya dan negatif 21 juta laba atas investasi (Dana Minyak) dibandingkan dengan pengembalian positif 502 juta pada tahun 2014.

Di sisi lain, pendapatan domestik sedikit meningkat pada tahun 2015, karena kenaikan biaya dan retribusi. Pendapatan domestik yang meningkat diproyeksikan akan terus meningkat menyusul peningkatan yang diharapkan dari kegiatan ekonomi dan perbaikan dalam administrasi dan pengumpulan pendapatan.

Pendapatan domestik

Pendapatan domestik di Timor-Leste terutama terdiri dari pendapatan pajak (US \$120 juta) dan biaya dan biaya (US \$ 44 juta).

Untuk pendapatan Minyak & Gas, lihat bagian 3.4 Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif dan lampiran A (Pendapatan oleh entitas dan aliran pendapatan).

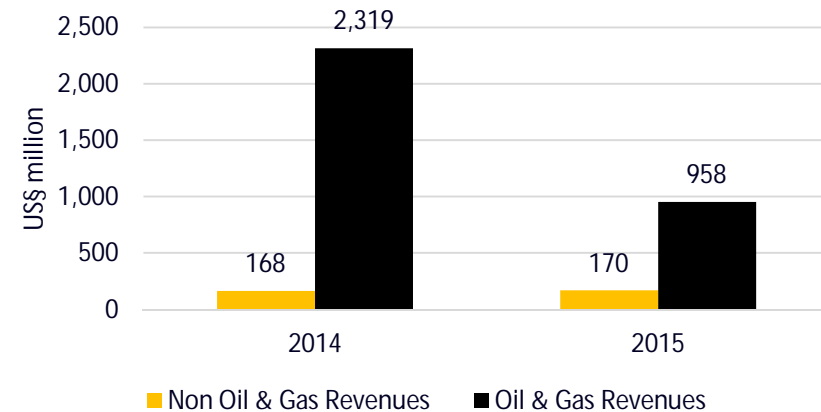
► Sumber:

<http://www.laohamutuk.org/econ/OGE17/FinalBks/FinalOJE17Bk1Feb17en.pdf>

https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/03/BB1_2016_English_15.2_Final_Final.pdf

https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Relat%C3%B3rio_Anual_do_Fundo_Petrol%C3%ADfero_2015.pdf

Evolusi Pendapatan Pemerintah



Perekonomian Timor-Leste masih sangat bergantung pada minyak dan gas

Pendapatan minyak saat ini membiayai sebagian besar anggaran negara. Minyak dan gas menyumbang 85 persen dari pendapatan negara Timor-Leste (93% pada tahun 2014).

Penurunan ini terutama disebabkan oleh berkurangnya pendapatan Oil & Gas sementara tidak ada peningkatan penerimaan yang signifikan dari aliran lain. Produk domestik bruto Timor-Leste (PDB) adalah \$ 3,1 milyar pada tahun 2015, dimana 48 persen berasal dari sektor minyak.

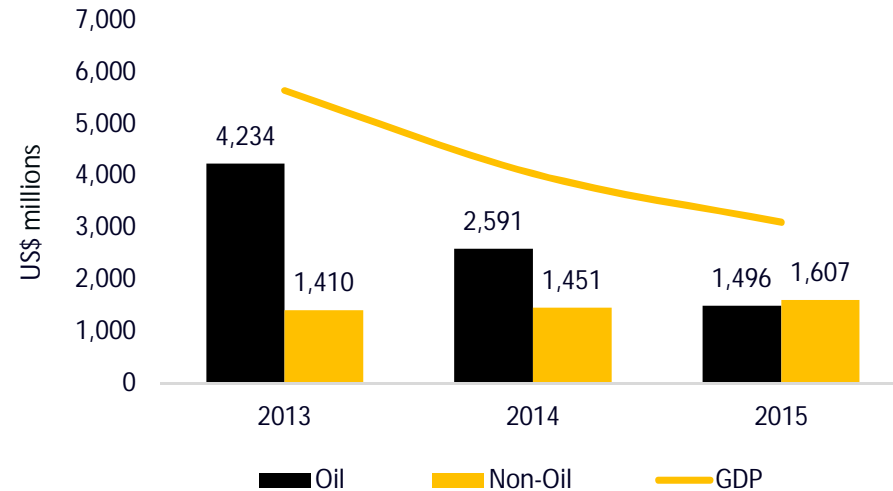
3.2 Produk Domestik Bruto (PDB) - Timor-Leste

Pada akhir 2015, sektor minyak bertanggung jawab atas 1.496 juta dolar, yang mewakili 48% dari jumlah total PDB menurut neraca nasional yang disiapkan oleh Departemen Keuangan Timor-Leste. Dibandingkan dengan tahun 2014, PDB Minyak turun menjadi 42,3%, mengikuti jatuhnya harga minyak sekitar 54,7%.

Sektor non-minyak tumbuh hingga 4,0% pada tahun 2015 dibandingkan dengan 4,3% pada tahun 2014. Pemulihan ini adalah hasil dari peningkatan konsumsi dan investasi sektor swasta (3,9% secara konstan).

Konsumsi ditambah investasi, didorong oleh Sektor Swasta (3,9%), sementara Sektor Publik (termasuk Zona Ekonomi Khusus Oecusse) meningkat + 3,2%, pengeluaran Mitra Pembangunan turun (-16,6%).

Evolusi PDB: 2013-15 (dengan harga saat ini)



Evolusi PDB pada Harga Saat Ini

Year	GDP (Oil&Gas) (US\$ million)	Total GDP (US\$ million)	% Oil on total GDP
2010	3,104	3,999	78%
2011	4,624	5,677	81%
2012	5,477	6,666	82%
2013	4,234	5,644	75%
2014	2,591	4,042	64%
2015	1,496	3,102	48%

Evolusi PDB dengan Harga Konstan

Year	GDP (Oil&Gas) (US\$ million)	Total GDP (US\$ million)	% Oil on total GDP
2010	2,050	3,323	62%
2011	2,345	3,719	63%
2012	2,454	3,897	63%
2013	1,989	3,470	57%
2014	1,022	2,566	40%
2015	1,496	3,102	48%

► Sumber: http://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2017/04/TLNA-2010-2015_PUBLISH_FINAL.pdf

3.2 Roduk Domestik Bruto (PDB) - Timor-Leste (lanjutan)

3.2.1 Ekspor dan impor Timor-Leste

Timor-Leste adalah ekonomi ekspor terbesar ke-170 di dunia.

Sumber: <http://atlas.media.mit.edu/en/profile/country/tls/>

Menurut laporan Akun Nasional TL 2015, sektor minyak mewakili 97% dari total ekspor dan 46% dari total impor. Dibandingkan dengan tahun-tahun sebelumnya, ekspor sektor minyak telah menurun sejak 2012 dan ini dijelaskan oleh penurunan harga minyak.

Pada tahun 2014 impor minyak mencapai jumlah yang paling signifikan dalam lima tahun terakhir dan pada tahun 2015 impor minyak menurun 62% dan terkait dengan penurunan harga minyak.

Ekspor

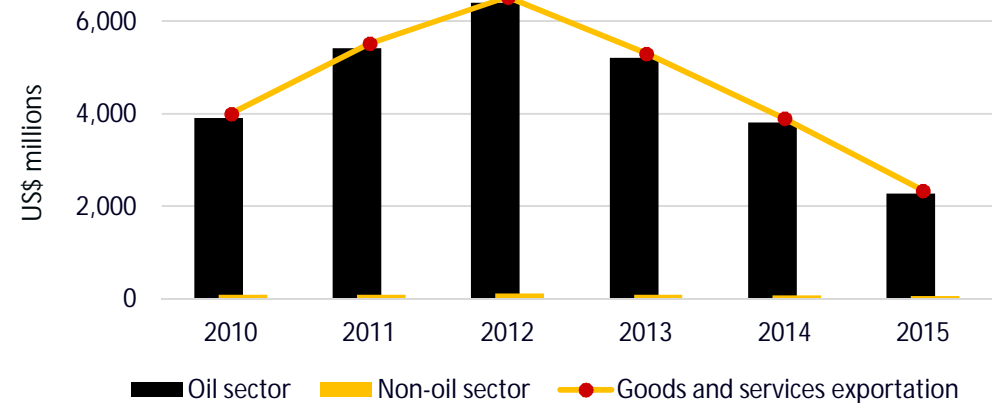
Ekspor barang dan jasa menurun 40%, (dari US \$ 3.920 juta pada tahun 2014 menjadi US \$ 2.346 juta pada tahun 2015) terutama karena penurunan harga minyak dan produksi.

Impor

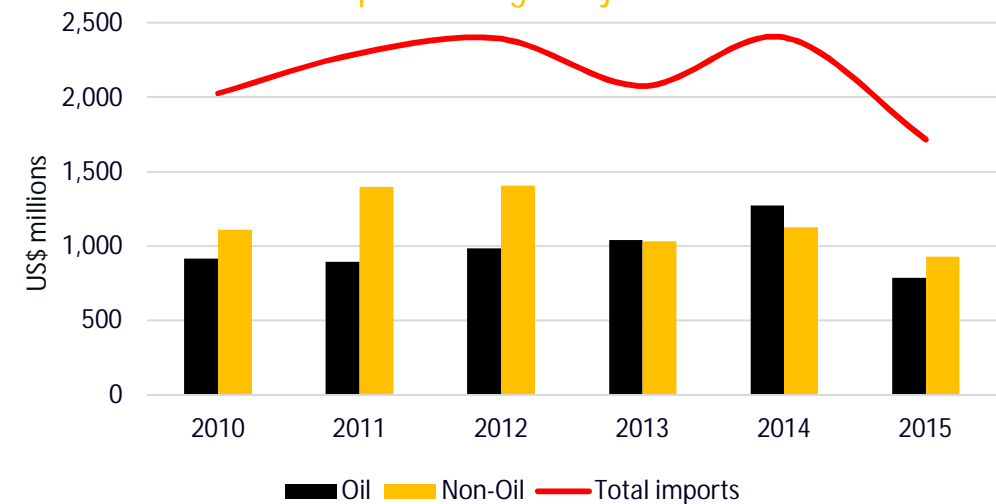
Pada 2015 impor barang dan jasa menurun 29%, dari US \$ 2.403 juta menjadi US \$ 1.717 juta. Barang non-minyak (US \$ 932 juta) mewakili 54% dari total impor. Impor non-migas terutama mencakup produk mineral (Non-Minyak), bahan makanan, hewan, tanaman dan sayuran, kendaraan dan konstruksi dan penurunan ini terkait dengan jatuhnya kontribusi investasi publik dan mitra pembangunan.

► Sumber: http://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2017/04/TLNA-2010-2015_PUBLISH_FINAL.pdf

Ekspor barang dan jasa



Impor barang dan jasa



3.3 Produksi

3.3.1 Fields

Pada tahun 2015, semua minyak dan gas Timor-Leste diproduksi di ladang minyak Bayu Undan dan Kitan, keduanya terletak di Wilayah Pengembangan Minyak Bersama lepas pantai (JPDA). Pendapatan pemerintah diterima dalam bentuk tunai dan bukan dalam bentuk barang, dengan 10 persen bagiannya masuk ke Australia berdasarkan Perjanjian Laut Timor.

Pada tahun 2015, ada sepuluh PSC aktif (yang 2 di TLEA dan 8 di JPDA). Satu kontrak lagi dari 2014 (PSC TL-S0-15-01) lihat bagian 6.2 Proses lisensi.

Bayu-Undan

Ladang minyak Bayu-Undan terletak di Laut Timor, 250 km di selatan Timor-Leste dan 500 km lepas pantai Darwin, Australia berada dalam wilayah kontrak PSC03-12 dan PSC03-13 dari JPDA.

Bayu-Undan adalah ladang minyak Timor-Leste dengan akumulasi pendapatan terbesar, dan satu-satunya dalam produksi setelah 2016.

Lahan ini terletak di struktur 160km² yang sama, dalam 80m air. Penemuan awal pada awal tahun 1995, ketika sumur Bayu-1 memotong kolom kondensat gas berukuran 155m, pada kedalaman 897m. Pada bulan Juli 1995, Undan ditemukan 10km barat laut Bayu, di mana kolom hidrokarbon kotor berukuran 139m menguji 1,6 juta kaki kubik per hari gas dan 3,900 bbl kondensat sehari. Total cadangan yang dapat dipulihkan berkisar antara 350 dan 400 juta barel cairan hidrokarbon dan 3,4 tcf gas.

Pada tahun 2015, pengeboran pengembangan tahap ketiga menambahkan satu sumur produksi subsea untuk menjaga produksi cairan dan gas. Tahap akhir dari pengeboran pengembangan tahap ketiga direncanakan untuk 2019 dengan penambahan tiga sumur produksi.

Sumber: <http://www.offshore-technology.com/projects/bayu-undan/>

Bayu Undan dioperasikan oleh ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd di bawah kontrak PSC 03-12 dan PSC 03-13 di JPDA berdasarkan Perjanjian Laut Timor.

(Referensi saat ini adalah pengaturan Gap ZOCA / Timor yang digantikan). Lihat Lampiran D untuk detail lebih lanjut tentang struktur JV

► Sumber: <http://www.anpm.tl/2015-annual-report/>

Kitan

Ladang minyak Kitan terletak pada izin 06-105 dari JPDA, 170km lepas pantai Timor-Leste dan 500 km dari pantai Australia.

Eni adalah operator dengan bunga 40%, sementara mitra usaha patungannya Inpex memiliki 35% dan Repsol (di masa lalu bernama Talisman Resources) memiliki 25%

JPDA dikelola bersama oleh Timor-Leste dan Australia, dan diatur oleh Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM).

Ladang Kitan ditemukan pada tahun 2008, ketika rig semisubmersible Songa Venus mengebor sumur eksplorasi Kitan-1 hingga kedalaman total 3.568m. Hasil tes awal melaporkan laju aliran pada 6.100bopd.

Produksi minyak rata-rata di bidang Kitan pada tahun 2015 adalah 4,98 kbbpd.

The Kitan Field ditutup pada 14 Desember 2015.

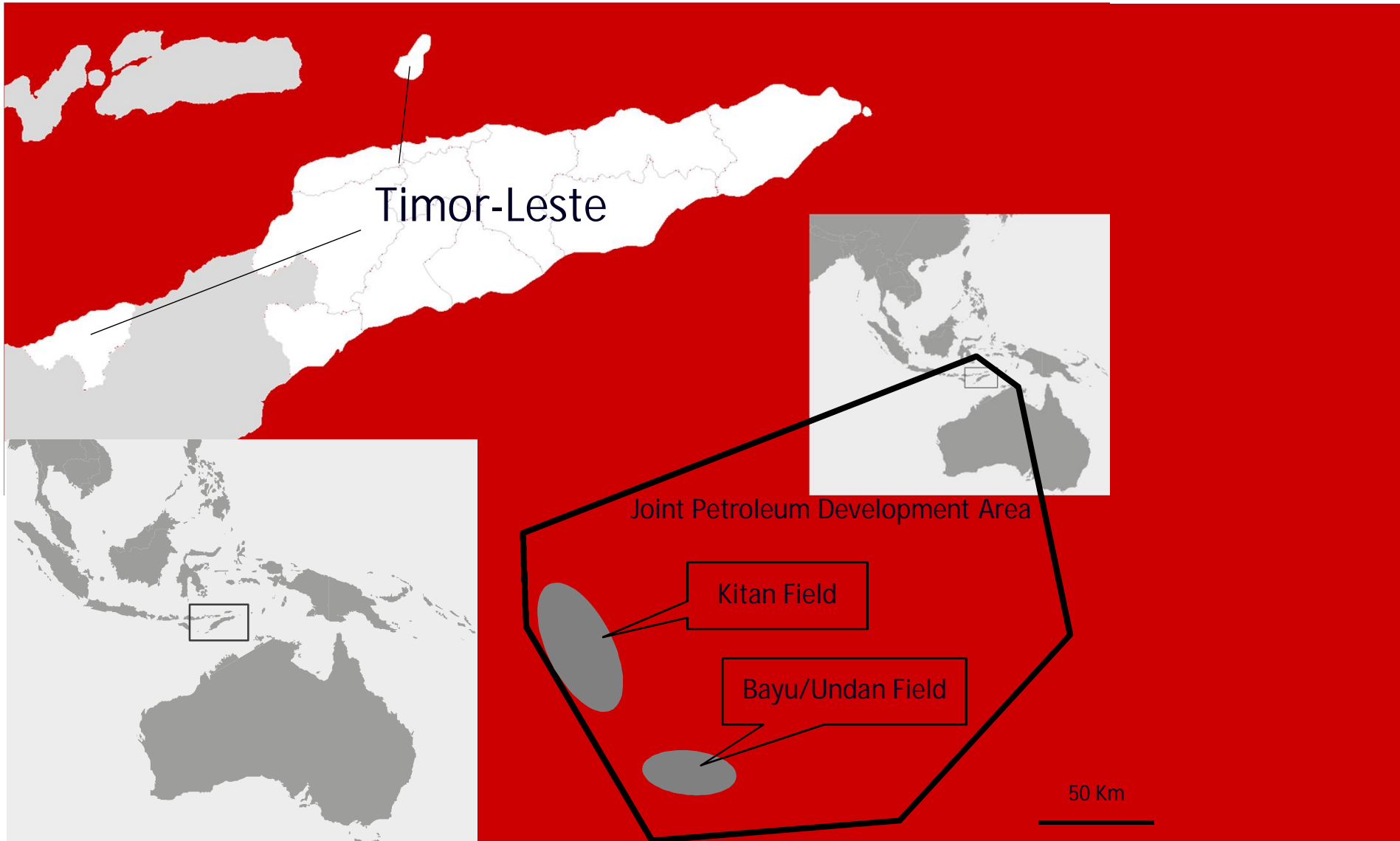
Glas Dowl FPSO meninggalkan lapangan pada Januari 2016. Produksi minyak telah menurun karena penipisan tekanan reservoir alami dan air yang tinggi.

► Sumber: <http://www.offshore-technology.com/projects/Kitan/>

Kitan dioperasikan oleh Eni JPDA 06-105 Pty Ltd di bawah kontrak PSC JPDA 06-105.

► Sumber: <http://www.anpm.tl/2015-annual-report/>

3.3 Produksi

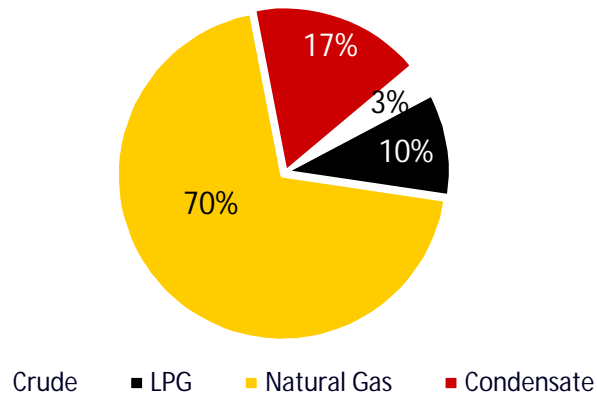


3.3 Produksi (Lanjutan)

3.3.2 Produksi BOE

Bayu-Undan menghasilkan tiga produk minyak bumi, yaitu Condensate, Liquefied Petroleum Gas, dan Natural Gas. Dengan menipisnya produksi cairan sejak puncaknya pada tahun 2012, Gas Alam (dari Bayu Undan) berkontribusi sebesar 68% (65% pada tahun 2014) dari total produksi (BOE) di negara ini:

Produksi 2015 oleh Komoditas



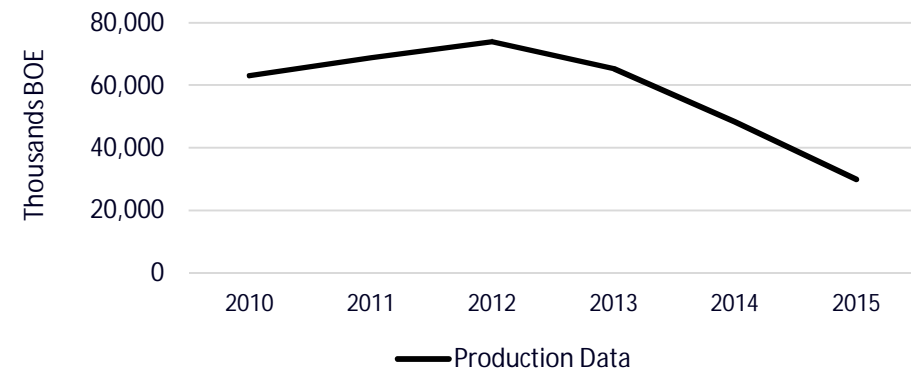
Sumber: Website ANPM and has reconciliation procedure

Komoditi (Ribuan BOE)	Produksi	Ekspor
Crude	1,740	1,662
LPG	5,154	5,154
Natural Gas	35,641	35,641
Condensate	8,658	8,658
Total	51,193	51,115

Produksi minyak di Timor-Leste telah menurun sejak 2012. Penurunan ini terutama disebabkan oleh penipisan lahan BU secara alami. Selain itu, proyek Kitan terus menderita karena harga minyak yang rendah dan biaya operasional yang lebih tinggi.

Informasi yang terkait dengan total produksi tersedia di situs web ANPM. (Lafaek Database <http://www.anptl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekReport>) yang berisi informasi tentang produksi dan kontrak ladang minyak Bayu-Undan dan Kitan. Informasi ini umumnya dapat diakses public.

Data Produksi

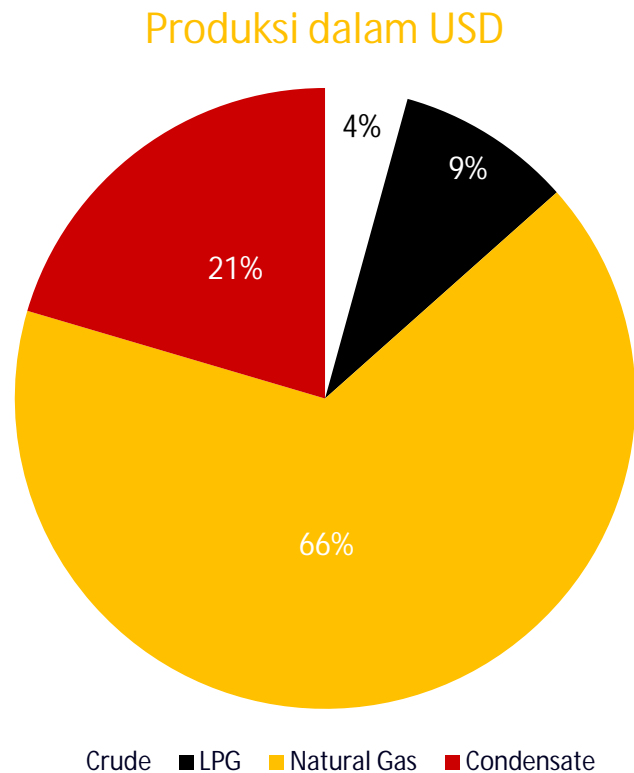


Komoditi (Ribuan BOE)	2015	2014	Δ	%
Crude	1,740	2,223	-483	-22%
LPG	5,154	5,537	-383	-7%
Natural Gas	35,641	31,273	4,368	14%
Condensate	8,658	9,311	-653	-7%
Total	51,193	48,344	2,849	6%

3.3 Produksi (lanjutan)

3.3.3 Produksi USD

Gas Alam juga merupakan komoditas yang paling signifikan jika dibandingkan dalam jumlah uang (Jutaan USD):



► Sumber: Website ANPM and as reconciliation procedure

Produksi dan ekspor dalam ribuan USD pada tahun 2015 adalah sebagai berikut:

Commodity (ribuan USD)	Produksi	Ekspor
Crude	91,235	87,163
LPG	195,604	195,604
Natural Gas	1,412,482	1,412,482
Condensate	436,824	436,824
Total	2,136,144	2,132,073

Produksi dalam ribuan USD pada tahun 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

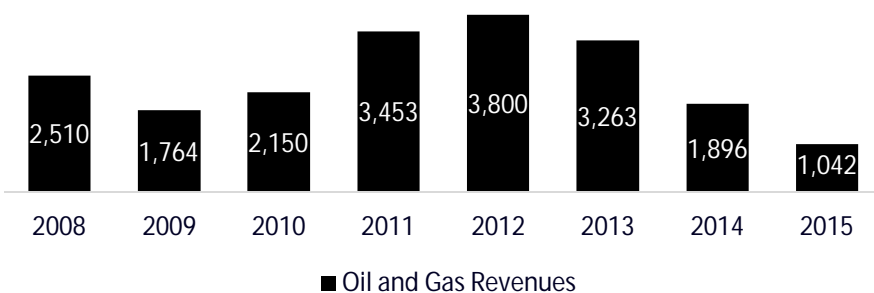
Commodity (ribuan USD)	2015	2014	Δ	%
Crude	91,235	208,949	-117,714	-56%
LPG	195,604	378,587	-182,983	-48%
Natural Gas	1,412,482	2,183,952	-771,470	-35%
Condensate	436,824	897,331	-460,507	-51%
Total	2,136,144	3,668,819	-1,532,675	-42%

3.4 Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif

Sebagai konsekuensi dari penurunan harga minyak dan penurunan produksi, pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Minyak & Gas pada tahun 2015, termasuk jumlah yang diterima dari subkontraktor, sebesar US \$ 1.042 juta. Nilai ini menunjukkan penurunan sebesar US \$ 854 juta, atau 45%, dibandingkan dengan tahun 2014.

Variasi ini mempengaruhi pembayaran yang diterima oleh DNRP (kurang US \$ 291 juta), pengembalian pajak oleh Petroleum Fund sebesar US \$ 25 juta dan juga melalui pengurangan pada FTP dan Profit Oil sebesar US \$ 537 juta. Struktur Pendapatan Sektor Ekstraktif serupa dengan 2014, dengan sedikit peningkatan (2,57%) dari kontribusi DNRP dalam total pendapatan yang dicatat dan penurunan 2,37% dari jumlah bukan pajak yang diterima oleh ANPM.

Pendapatan Migas 2010-2015 (US \$ juta)



Pendapatan sektor ekstraktif (US \$ juta)	2015	2014	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)	405*	728	- 323	-44%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	600	1,137	- 537	-47%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	6	7	- 1	-16%
Revenues generated from Oil & Gas extractive activities	1,011	1,872	- 861	-46%
Revenues generated from Oil & Gas related activities (Sub Contractors)	31	24	7	28%
Revenues generated from Oil & Gas Sector	1,042	1,896	- 854	-45%
Revenues generated from Mining Sector	0.24	0.19	0.05	25%
Revenues generated from Extractive Sector	1,042	1,896	- 854	-45%
Part of the revenue allocated to Australia	- 60	- 113	53	-47%
Part of the revenue allocated to Timor-Leste	982	1,783	- 801	-45%

* Bersih dari pengembalian pajak perpajakan. Lihat bagian 4.5

Pendapatan	Jumlahnya US \$ juta					
	2015	%	2014	%	Variação	%Variação
DNRP	436	41.83%	752	39.66%	-316	-42.07%
ANPM	600	57.61%	1,137	59.97%	-537	-47.23%
BCTL	6	0.57%	7	0.37%	- 1.10	-15.77%
Total	1,042	100.00%	1,896	100.00%	-854	-45.06%

3.4 Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif (lanjutan)

3.4.1 Penerimaan Pajak dan Bukan Pajak

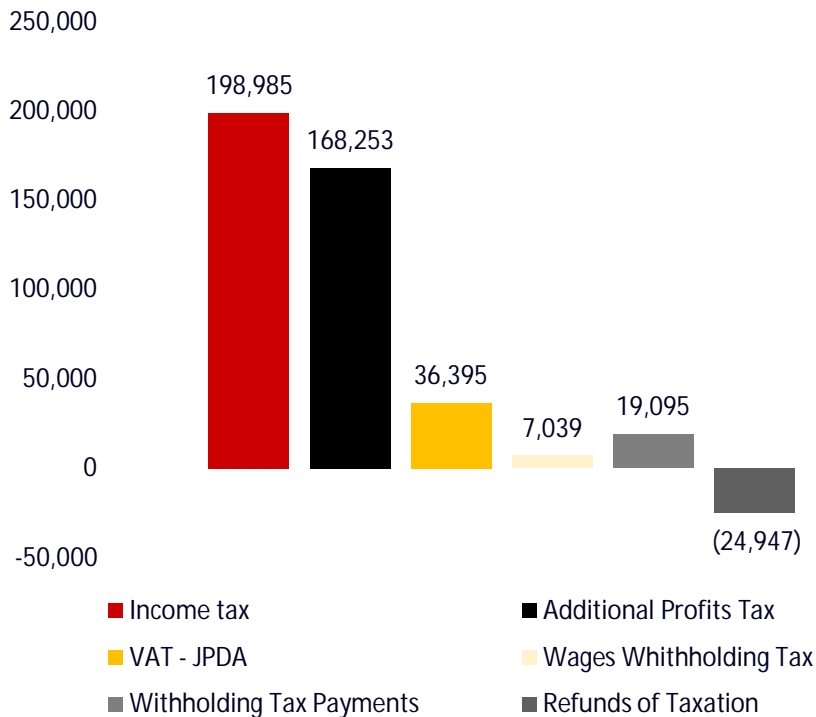
Bagan di bawah ini menggambarkan pendapatan pajak dan bukan pajak.

Pendapatan Pajak yang paling signifikan pada tahun 2015 adalah pajak penghasilan, diikuti oleh hukum laba tambahan.

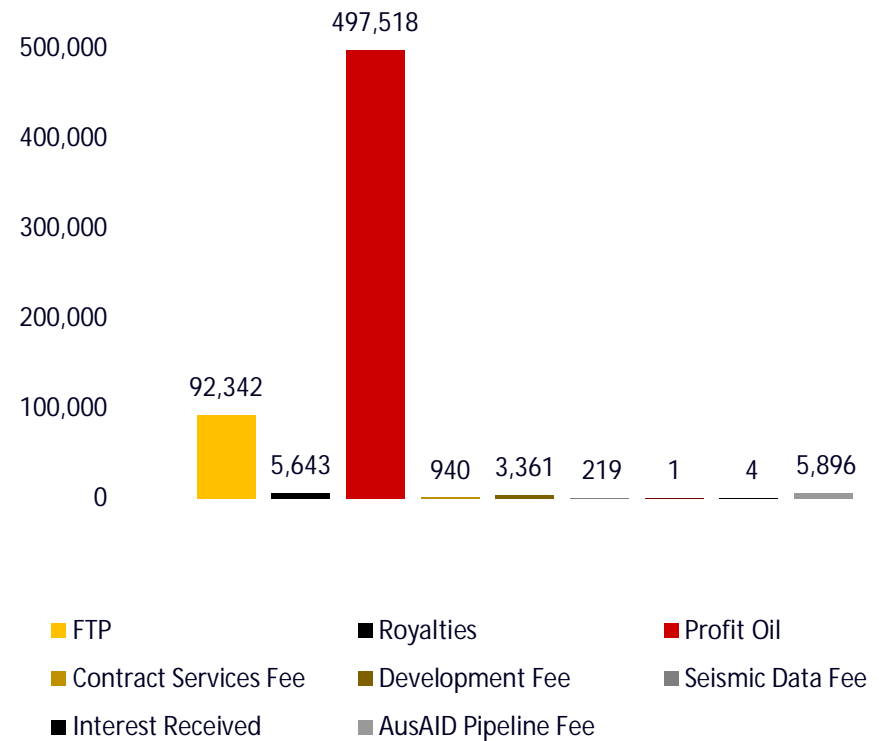
Pendapatan bukan pajak sebagai Laba minyak dan gas telah menjadi sumber utama penyumbang aliran pendapatan Dana Minyak. Royalti dan biaya yang dikumpulkan dari biaya sewa permukaan adalah sumber pemasukan lain untuk dana minyak seperti yang diuraikan pada gambar di bawah ini.

Rincian tentang penerimaan Pajak dan Bukan Pajak yang diterima oleh Pemerintah berdasarkan aliran pendapatan dan entitas ekstraktif disajikan dalam lampiran A.

Penghasilan pajak (US \$ '000)



Pendapatan bukan pajak (US \$ '000)

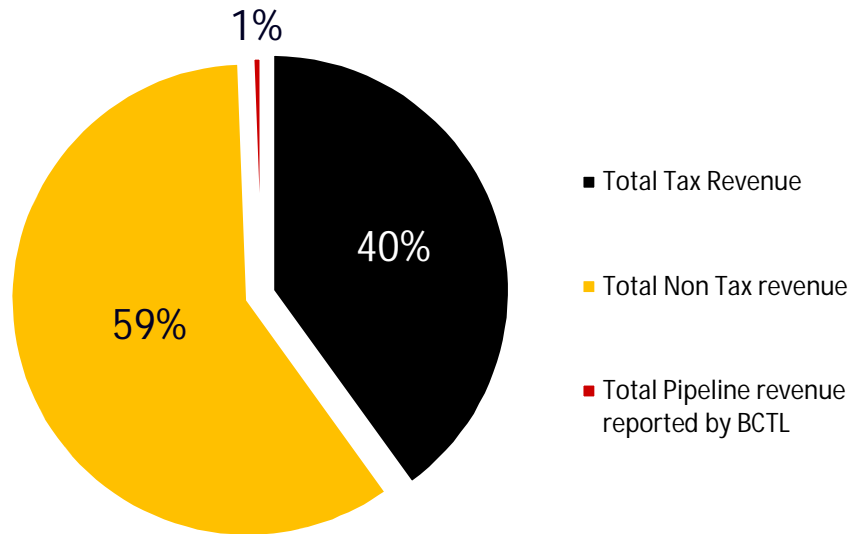


3.4 Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif (lanjutan)

Penerimaan Timor-Leste menurun sejak 2012. 2015 adalah salah satu pendapatan Minyak & Gas terendah sejak 2009.

Lihat di bawah struktur pendapatan sektor ekstraksi minyak bumi:

Pendapatan sektor ekstraksi minyak bumi (% berdasarkan aliran pendapatan)



Sektor Pertambangan

Mengenai sektor Pertambangan perlu dicatat bahwa pendapatan, pada tahun 2015, kurang dari US \$ 250.000 (terutama biaya lisensi).

3.5 Pekerjaan yang dihasilkan dari Sektor Minyak & Gas di Timor-Leste

Tidak ada data yang dihasilkan oleh pemerintah mengenai pekerjaan di industri ekstraktif secara absolut dan sebagai persentase dari total pekerjaan.

Namun, dan sebagai prosedur pengumpulan data, kami telah meminta perusahaan ekstraktif dan subkontraktor dalam lingkup untuk menanggapi jumlah karyawan yang mereka miliki pada tahun 2015 terkait dengan kegiatan Timor dan tanggapannya adalah sebagai berikut:

Perusahaan Ekstraktif dan Afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak & gas di Timor & BUMN (SOE)

Nama Perusahaan	Jumlah		Pekerjaan pembuatan bersih /2015	
	Nasional	Ekspatriat	Nasional	Ekspatriat
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd				
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd		149		-11
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd				
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd				
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd				
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	33	1	1	
Eni JPDA 03-13 Limited				
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	9	4	-2	
Eni JPDA 11-106 B.V.				
Eni Timor - Leste S.p.A.				
Inpex Sahul Ltd				
Inpex Timor Sea Ltd				
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd				
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)		1		
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	1			
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd				
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd				
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106				
TIMOR GAP E.P. (SOE)	110	7	5	
TOTAL	153	162	4	-11

Subkontraktors

Nama Perusahaan	Jumlah		Pekerjaan pembuatan bersih /2015	
	Nasional	Ekspatriat	Nasional	Ekspatriat
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	-	-	-	-
Bluewater Services International P/L	-	-	-	-
Brunel Energy Pty Ltd	-	2	-	-
Caltech Unipessoal Lda	31	28*	59	-
Cape East Philippines INC	3	235	3	281
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	16	36	-	18
Fircroft Australia Pty Ltd	-	79	-	40
GAP -MHS Aviation TL Lda	51	72	-	-
Halliburton Australia P/L	-	35	-	-
Interstate Enterprises P/L	-	15	-	-
Millenium Offshore Services P/L	14	20	1	-
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	-	51	-	-
Schlumberger Australia P/L	-	-	-	22
Sedco forex International INC	231	31	231	31
Subsea 7 Australia Contracting	-	133	-	-
Tiderwater Marine Australia P/L	-	112	-	-
TOTAL	346	849	294	232

Harap dicatat bahwa informasi ini adalah hasil dari prosedur pengumpulan sepihak karena kurangnya informasi Pemerintah untuk menguatkan angka-angka yang dilaporkan.

Kami akan merekomendasikan bahwa pemerintah mulai menangkap informasi ini dan mempublikasikannya di situs pemerintah / statistik dan membuat analisis tentang sektor ekstraktif yang membandingkan dengan sektor non ekstraktif.

(*) Jumlah yang disajikan adalah selama tahun keuangan 2015 tetapi tidak semuanya pada saat yang sama.

Garis besar

Timor-Leste secara resmi memulihkan kedaulatannya pada tanggal 20 Mei 2002. Setelah referendum yang diadakan pada tahun 1999, administrasi Timor-Leste telah didelegasikan kepada Perserikatan Bangsa-Bangsa (PBB) melalui Administrasi Transisi PBB di Timor Leste (UNTAET). Selama masa transisi, UNTAET mewakili pemerintah Timor-Leste dalam renegosiasi pembagian sumber daya minyak dari Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA).

Timor-Leste dan Australia tidak memiliki batas maritim terakhir di Laut Timor. Kedua pemerintah menempatkan serangkaian pengaturan interim yang kompleks untuk pembagian minyak yang diambil dari dua zona pembangunan bersama yang tumpang tindih di Laut Timor:

Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) di bawah Perjanjian Laut Timor (TST) dan

(2) Wilayah Unit Greater Sunrise (diatur oleh Perjanjian Kesatuan Internasional (IUA) dan Perjanjian Mengenai Kawasan Maritim Tertentu di Laut Timor (CMATS).

Pada tahun 2003, Timor-Leste dan Australia mendirikan Perjanjian Laut Timor (TST) yang menyediakan kerangka kerja untuk semua eksplorasi dan pengembangan minyak bumi di JPDA. TST (pasal 4) menyatakan bahwa pendapatan pajak hulu dari produksi minyak bumi di JPDA dibagi antara Timor-Leste dan Australia pada basis 90/10.

TST menciptakan Komisi Bersama (JC) untuk menetapkan kebijakan dan peraturan untuk kegiatan perminyakan di JPDA, bersama dengan pembentukan Otoritas Khusus Laut Timor (TSDA).

Sektor Minyak dan Gas Timor-Leste terdiri dari dua yurisdiksi berbeda dengan kerangka hukum yang relevan: Area Eksklusif Timor-Leste (TLEA) dan JPDA. Kedua area tersebut diatur berdasarkan Kontrak Bagi Hasil (PSC) yang ditandatangani antara perusahaan ekstraktif dan Pemerintah.

4

Regulatori Kerangka Industri ekstraktif Pada tahun 2015

4.1 Kerangka Kerja Hukum daerah Eksklusif Timor-Leste (TLEA)

TLEA mengacu pada Wilayah Timor-Leste sebagaimana didefinisikan oleh Undang-Undang Petroleum (UU No.13 / 2005) dari Republik Demokratik Timor-Leste. Undang-undang ini berlaku untuk operasi perminyakan di laut teritorial, termasuk zona ekonomi eksklusif dan landas kontinen dimana, berdasarkan hukum internasional, Timor-Leste memiliki hak kedaulatan untuk tujuan eksplorasi sumber daya. Kegiatan di darat tidak dicakup oleh TLEA.

Kerangka hukum yang relevan untuk operasi perminyakan yang termasuk dalam mandat Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) dan kontrak petroleum yang ada adalah sebagai berikut:

Perundang-undangan

- ▶ Undang-Undang Kegiatan Perminyakan (UU No.13 / 2005)
- ▶ Otoritas Petroleum Nasional (ANP) (Dekrit UU No.20 / 2008)
- ▶ Tender Publik dalam Menghormati Penghargaan Kontrak Minyak (Keputusan UU No.7 / 2005)

Production Sharing Contracts (PSC):

- ▶ TLEA PSC S-06-04 (Contract Area E)
- ▶ TLEA PSC TL-S0-15-01
- ▶ (informasi lebih lanjut tentang PSC di lampiran B)
- ▶ Sumber: <http://www.anpm.tl/tlea/>

UU Kegiatan Perminyakan (UU No 13/2005)

Berdasarkan hukum internasional, Timor-Leste memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi, mengeksploitasi, dan mengelola sumber daya alamnya, termasuk sumber daya Minyak Bumi. Timor-Leste memiliki hak atas semua sumber daya Minyak yang ada di lapisan tanah di wilayahnya, baik darat maupun lepas pantai. Tujuan dari Undang-undang tentang kegiatan Minyak (UU) adalah untuk memberikan sebanyak mungkin manfaat bagi Timor-Leste dan rakyatnya dengan membentuk rejim pengaturan yang akan memungkinkan perusahaan minyak untuk mengembangkan sumber daya minyak seperti itu.

Undang-Undang ini memberdayakan Kementerian untuk mengizinkan perusahaan minyak untuk mengeksplorasi dan mengeksploitasi sumber daya minyak. Rejim petroleum lainnya telah dipertimbangkan untuk membentuk rejim yang kompetitif secara internasional dan membantu menarik investasi dalam pengembangan kegiatan perminyakan. Sumber daya minyak yang dimiliki oleh Timor-Leste adalah komponen strategis ekonomi, memiliki nilai potensi tinggi dan diharapkan dapat menghasilkan pendapatan yang signifikan bagi negara.

Selain bertujuan untuk memaksimalkan pendapatan minyak Timor-Leste, UU tersebut juga mempertimbangkan bantuan dalam mencapai tujuan pembangunan yang luas di negara tersebut. Pendapatan minyak, dan pengembangan sumber daya ini, akan memungkinkan Timor-Leste untuk secara lebih efektif menangani kebutuhan dan prioritas pembangunan, lebih memperkuat sumber daya manusianya, mengkonsolidasikan kemajuan yang dibuat sejauh ini, mempercepat dan mempertahankan pertumbuhan ekonomi, mengurangi kemiskinan, dan meningkatkan kesejahteraan rakyat Timor-Leste. Tujuan lain adalah untuk memastikan stabilitas dan transparansi dalam mengatur pengembangan sumber daya Minyak.

4.1 Kerangka Kerja Hukum daerah Eksklusif Timor-Leste (TLEA)

Pasal 13 UU Kegiatan Perminyakan: Undangan untuk Melamar

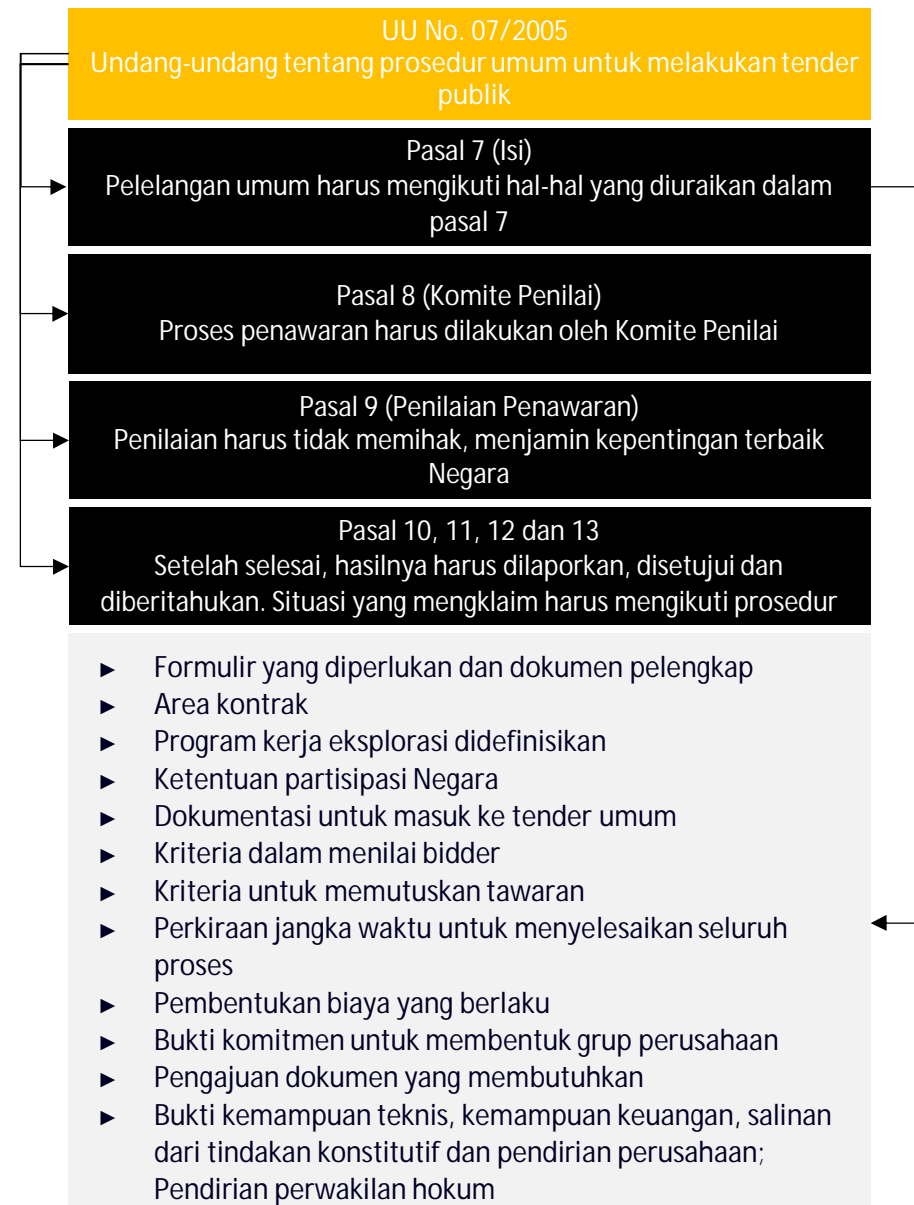
- (a) Kementerian akan mengundang, melalui pemberitahuan publik, aplikasi untuk Otorisasi.
- (b) Meskipun paragraf 13.1 (a) di atas, Kementerian dapat memilih untuk memberikan Otorisasi melalui negosiasi langsung tanpa mengeluarkan undangan tersebut:
- (c) Jika Kementerian memberikan Otorisasi tanpa mengundang aplikasi sebagaimana diatur dalam ayat 13.1 (b) di atas, itu akan memberikan alasan yang kuat untuk melakukannya.

Tender Publik dalam Menghormati Penghargaan Kontrak Minyak (Keputusan UU No.7 / 2005)

UU No. 13/2005, 2 September (UU tentang Kegiatan Minyak) menetapkan bahwa pemberian otorisasi, termasuk pemberian kontrak minyak, didahului oleh tender publik.

Undang-undang ini telah menetapkan prinsip-prinsip yang bertujuan untuk memberikan sebanyak mungkin manfaat bagi Timor-Leste dan penduduknya, dengan membentuk rezim pengaturan untuk perusahaan minyak. Undang-undang menetapkan ketentuan tentang bagaimana Kementerian akan melanjutkan untuk mengizinkan kegiatan perminyakan, ia menyatakan partisipasi Negara dalam kegiatan perminyakan dan juga bagaimana mereka dikembangkan. Transparansi dan Informasi publik juga dibahas secara sama, di mana informasi yang menyesatkan akan dikenakan hukuman karena itu juga dinyatakan.

Perusahaan dan / atau kelompok perusahaan, harus dipilih berdasarkan penawaran yang diajukan, dan pemberitahuan publik yang dikeluarkan oleh Menteri Perminyakan dan Sumber Daya Mineral, Mineral dan Kebijakan Energi mengenai tender publik yang relevan. Menteri yang ditunjuk akan bertanggung jawab atas seluruh proses penawaran dan juga yang bertanggung jawab untuk memberikan otorisasi prospektif.



4.2 Kerangka Kerja Bersama Kawasan Pengembangan Minyak Bersama JPDA

Perjanjian Laut Timor antara Pemerintah Timor-Leste dan Pemerintah Australia ditandatangani pada tahun 2002. Perjanjian tersebut menetapkan Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) di Laut Timor, memungkinkan eksplorasi dan eksploitasi sumber daya minyak bumi di JPDA untuk manfaat rakyat Timor-Leste dan Australia.

Undang-undang yang berlaku untuk operasi di JPDA adalah sebagai berikut:

Perundang-undangan

- ▶ Perjanjian Laut Timor (TST)
- ▶ Kode Interim Petroleum Mining
- ▶ Kode Petroleum Mining
- ▶ Peraturan Interim yang dikeluarkan berdasarkan Pasal 37 dari Kode Pertambangan Interim Minyak
- ▶ Arah Interim yang dikeluarkan berdasarkan Pasal 37 dari Kode Pertambangan Interim Minyak Mentah
- ▶ Pedoman Administratif Interim untuk Area Pengembangan Minyak Bersama
- ▶ Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor
- ▶ Greater Sunrise - Nota Kesepahaman
- ▶ Greater Sunrise - Perjanjian Unitisasi Internasional

Production Sharing Contracts (PSC):

Kontrak minyak bumi utama meliputi:

- ▶ JPDA PSC 03-12
- ▶ JPDA PSC 03-13
- ▶ JPDA PSC 06-105
- ▶ JPDA PSC 03-19
- ▶ JPDA PSC 03-20
- ▶ JPDA PSC 06-101 A
- ▶ JPDA PSC 11-106
- ▶ JPDA PSC 06-103

(informasi lebih lanjut tentang PSC di lampiran D)

- ▶ Sumber: <http://www.anpm.tl/jpda2/>

4.3 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas

Pada tahun 2006, Timor-Leste dan Australia setuju untuk menandatangani Perjanjian Internasional mengenai pengaturan maritim di Laut Timor:

- ▶ Perjanjian Laut Timor yang disebutkan sebelumnya
- ▶ Perjanjian tentang Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor (CMATS)
- ▶ Perjanjian Unitisasi Internasional untuk Greater Sunrise (IUA)

Selain itu, Memorandum Kesepahaman Agung (MOU) menetapkan pengaturan tambahan di bidang ini.

Perjanjian Laut Timor (TST)

Secara resmi dikenal sebagai Perjanjian Laut Timor yang ditandatangani antara Pemerintah Timor-Leste dan Pemerintah Australia di Dili, pada tanggal 20 Mei 2002, hari Timor-Leste mencapai kemerdekaannya dari kepemimpinan Perserikatan Bangsa-Bangsa, untuk bergabung dalam eksplorasi minyak di Timor Laut oleh kedua negara.

Perjanjian itu mulai berlaku pada tanggal 2 April 2003 menyusul pertukaran catatan diplomatik. Perjanjian itu akan berjalan selama 30 tahun sejak tanggal mulai berlaku atau kapan batas dasar laut dapat ditentukan, mana yang lebih dulu.

Perjanjian Laut Timor mengatur pembagian hasil minyak yang ditemukan di area dasar laut yang disepakati, yang disebut Area Pengembangan Minyak Bersama dan tidak menentukan batas kedaulatan dan maritim antara kedua negara. Perjanjian itu secara tegas menyatakan bahwa hak kedua negara untuk mengklaim porsi tumpang tindih dasar laut tetap dipertahankan.

Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor (CMATS)

CMATS adalah pengaturan yang dimasukkan antara TL dan Australia mengenai eksplorasi minyak di Laut Timor setelah TST dan IUA. Seperti disebutkan sebelumnya, TST mendirikan JPDA. Salah satu penemuan utama di Laut Timor adalah ladang Greater Sunrise yang memiliki sekitar 20% dari cadangannya di JPDA (lihat PSC 03-19 dan PSC 03-20) dan sekitar 80% dari cadangan di luar JPDA di Australia lisensi. Kesepakatan IUA dan CMATS khusus dengan bidang Greater Sunrise. Kesepakatan IUA dengan unitisasi Greater Sunrise di beberapa wilayah lisensi sebagaimana disebutkan di atas. Berdasarkan CMATS, kedua negara sepakat bahwa pendapatan dari eksplorasi Greater Sunrise akan dibagi secara merata dan disepakati juga untuk menunda pembahasan tentang penentuan batas akhir. Bidang ini belum dalam produksi.

Pada tanggal 14 Januari, Timor-Leste memberlakukan Keputusan-Undang N° 2/2015 untuk membentuk Dewan untuk Penentuan Batas-Batas Maritim Definitif yang didirikan berdasarkan Keputusan-Undang 8/2015 22 April.

Baru-baru ini, pada tanggal 9 Januari 2017, Timor-Leste, Australia, dan Komisi Konsiliasi mengeluarkan pernyataan bersama bahwa kedua negara sepakat untuk mengakhiri Perjanjian CMATS 2006. Ini akan memungkinkan bahwa Perjanjian Laut Timor 2002 akan berakhir pada tanggal aslinya (April 2033), tepatnya pada tahun 2057 sebagaimana didefinisikan oleh CMATS.

- ▶ Sumber: <https://www.laohamutuk.org/Oil/Boundary/CMATSindex.htm>

4.3 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas Bumi (lanjutan)

Greater Sunrise - International Unitization Agreement (IUA)

Greater Sunrise - Kesepakatan Penyatuan Internasional (IUA)

Ladang gas dan kondensat Sunrise dan Troubadour, yang secara kolektif dikenal sebagai ladang Greater Sunrise, terletak sekitar 150 kilometer di tenggara Timor Leste dan 450 kilometer barat laut Darwin, Northern Territory.

Woodside dan Sunrise Joint Venture tetap berkomitmen untuk mengembangkan ladang Greater Sunrise, dan menganggapnya penting bahwa baik pemerintah Timor-Leste dan Australia menyetujui rezim hukum, peraturan dan fiskal yang berlaku untuk sumber daya.

Setelah penyelarasan pemerintah ditetapkan, Sunrise Joint Venture yakin ada peluang untuk melanjutkan pembangunan yang menguntungkan semua pihak.

IUA Greater Sunrise, bersama dengan kerangka hukum lainnya, mengatur kegiatan perminyakan di Area Unit dan Unit Reservoir.

Greater Sunrise - Memorandum Kesepahaman (MOU)

MOU Greater Sunrise menetapkan nilai pungutan yang berkaitan dengan Unitisasi dari Greater Sunrise yang akan ditransfer oleh Pemerintah Australia kepada Pemerintah Timor-Leste.

Petroleum Mining Code (PMC)

Sesuai dengan Pasal 7 (a) Perjanjian Laut Timor, dan tunduk pada ketentuan dari Perjanjian itu, Kode Petroleum Mining berikut ini diadopsi untuk mengatur eksplorasi, pengembangan dan eksploitasi Minyak di dalam JPDA, serta ekspor Minyak dari daerah yang sama.

Interim Petroleum Mining Code (Interim PMC)

Interim PMC mengatur kegiatan perminyakan di dalam JPDA. Terlepas dari kenyataan bahwa PMC didirikan, Interim PMC terus mengatur PSC berikut:

- ▶ JPDA PSC 03-12
- ▶ JPDA PSC 03-13
- ▶ JPDA PSC 03-19
- ▶ JPDA PSC 03-20

4.4 ANPM

Autoridade Nacional de Petróleo e Minerais (ANPM) adalah publik Timor-Leste

lembaga, dibuat berdasarkan Keputusan Undang-Undang Nomor 1/2016 tanggal 9 Februari (amandemen ke-1 Keputusan-Undang No.20 / 2008 tanggal 19 Juni).

ANPM bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan minyak dan pertambangan di wilayah Timor-Leste (ini termasuk baik lepas pantai dan darat) dan di Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) sesuai dengan Undang-Undang Ketetapan (yang menetapkan ANPM) dan undang-undang berikut dan peraturan:

- ▶ Undang-undang Kegiatan Petroleum Timor-Leste;
- ▶ Perjanjian Laut Timor;
- ▶ Kode Pertambangan.

Juga perhatikan bahwa keputusan-Undang-Undang No. 20/2008, 19 Juni, yang menciptakan Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) *, mempercayakan entitas yang sama dengan, di antara yang lain, tanggung jawab untuk mengatur dan mengawasi sektor / industri yang berkaitan dengan minyak bumi dan gas alam dan turunannya di negara tersebut, dengan demikian bertindak sebagai otoritas pengatur Negara.

Nota lainnya (*):

Sebagaimana disebutkan di atas, berdasarkan Undang-undang No. 1/2016 tanggal 9 Februari, ANPM berubah adalah penunjukan (dari ANP (Autoridade Nacional do Petróleo) menjadi ANPM) dan juga dipercaya untuk bertanggung jawab atas kegiatan penambangan di Timor-Leste.

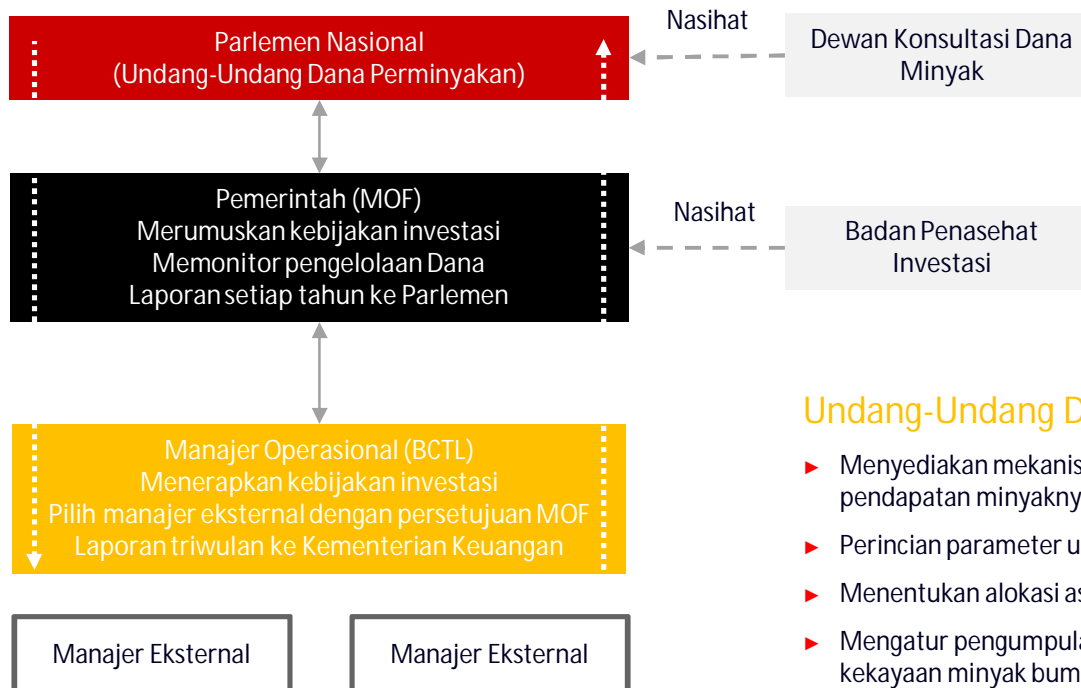
Kami akan menggunakan penunjukan yang sebenarnya "Autoridade Nacional de Petróleo e Minerais (ANPM)" melalui laporan.

4.5 Dana Minyak

Dana Minyak didirikan untuk memenuhi persyaratan konstitusional yang diatur oleh Pasal 139 dari Konstitusi Republik yang mengamankan penggunaan sumber daya alam yang adil dan setara sesuai dengan kepentingan nasional, dan bahwa pendapatan yang diperoleh dari eksploitasi sumber daya ini harus memimpin untuk pembentukan cadangan keuangan wajib.

Oleh karena itu, Pemerintah menciptakan Dana Perminyakan pada tahun 2005, di bawah ketentuan Undang-undang Dana Perminyakan No. 9/2005 (3 Agustus 2005) sebagaimana telah diubah dengan UU No.12 / 2011 (28 September 2011).

Struktur tata kelola Dana Minyak



► Sumber: *Petroleum Fund Annual Report 2015*: https://www.mof.gov.tl/wp-content/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf

Undang-Undang Dana Perminyakan:

- Menyediakan mekanisme yang membantu Timor-Leste mengelola pendapatan minyaknya secara berkelanjutan
- Perincian parameter untuk mengoperasikan dan mengelola dana minyak
- Menentukan alokasi aset dan batas risiko
- Mengatur pengumpulan dan pengelolaan tanda terima yang terkait dengan kekayaan minyak bumi
- Mengatur transfer ke anggaran negara, dan
- Memberikan pertanggungjawaban pemerintah dan mengawasi kegiatan-kegiatan ini.

Undang-undang Dana Perminyakan mensyaratkan bahwa semua pendapatan minyak seluruhnya ditransfer ke Dana dan diinvestasikan di luar negeri dalam aset keuangan. Pengeluaran hanya Dana adalah transfer kembali ke anggaran pemerintah pusat, sesuai dengan persetujuan parlemen.

4.5 Petroleum Fund (lanjutan)

UU Dana Perminyakan memberikan mekanisme yang membantu Timor-Leste mengelola pendapatan minyaknya secara berkelanjutan, merinci parameter untuk mengoperasikan dan mengelola Dana Minyak, menetapkan pedoman alokasi aset dan batas risiko, mengatur pengumpulan dan pengelolaan penerimaan, mengatur transfer ke APBN, mendefinisikan peran dan tanggung jawab yang jelas dari entitas yang terlibat dalam pengelolaan Dana dan memberikan pertanggungjawaban pemerintah dan mengawasi kegiatan-kegiatan ini. Dana Minyak terbentuk sebagai akun Departemen Keuangan yang diselenggarakan di Banco Central de Timor-Leste (BCTL).

Dana ini memisahkan masuknya pendapatan minyak dari belanja pemerintah. Semua pendapatan minyak bumi awalnya memasuki Dana sebelum transfer dilakukan ke APBN. Jumlah transfer dipandu oleh Estimasi Pendapatan Berkelanjutan (ESI), ditetapkan sebesar 3% dari total Kekayaan Minyak.

Kekayaan Petroleum terdiri dari keseimbangan Dana Minyak dan Nilai Sekarang Bersih dari pendapatan minyak yang diharapkan di masa depan. Dasar pemikiran di balik penggunaan ESI adalah untuk memperlancar pengeluaran pendapatan minyak yang tinggi sementara dan perlindungan terhadap volatilitas aliran minyak dan melindungi penggunaan keuangan publik yang berkelanjutan. Dana hanya diinvestasikan dalam aset keuangan internasional.

Tujuan investasi adalah untuk mencapai 3% pengembalian riil dalam jangka panjang untuk berkontribusi pada keberlanjutan kebijakan fiskal.

Berdasarkan manajemen yang baik dan kebijakan investasi yang bijaksana (sebagai pemenuhan ESI) adalah mungkin untuk memiliki peningkatan yang stabil selama bertahun-tahun nilai Pasar dari dana tersebut bahkan menyadari bahwa penerimaan minyak telah menurun setelah hasil 2012 dari penurunan pada harga minyak.

Sejak dimulainya Reksa Dana pada tahun 2005, Pemerintah telah mengumpulkan total pendapatan minyak sebesar US \$ 20,7 milyar (sumber: Laporan Keuangan Petroleum Fund 2015). Sebagian besar kekayaan minyak negara dari ladang yang ada saat ini, yaitu Bayu Undan dan Kitan, sudah berubah menjadi aset keuangan.

4.5 Petroleum Fund (lanjutan)

Transfer dari Dana Minyak

Pada tahun 2015, saldo Dana berkurang US \$ 321 juta (dari US \$ 16.539 juta pada tahun 2014 menjadi US \$ 16.218 juta pada tahun 2015) dan merupakan penurunan tahunan pertama sejak pendirian Fund.

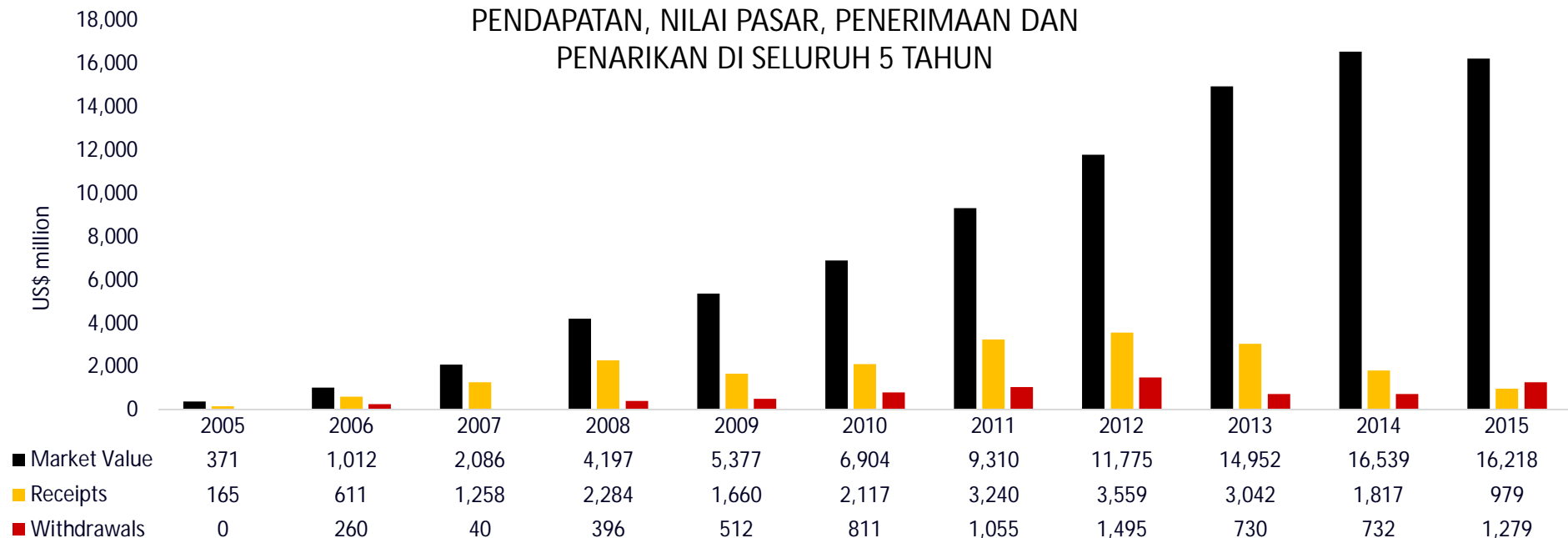
Pendapatan minyak bumi telah menurun secara signifikan sebagai akibat dari harga minyak yang lebih rendah dan penurunan produksi (pendapatan minyak yang diterima pada tahun 2015 kurang dari setengah dari jumlah yang diterima pada tahun 2014)

Harga minyak global telah menurun tajam selama satu setengah tahun terakhir. Rata-rata bulanan dari harga minyak mentah Brent Laut Utara turun dari \$ 112 per barel pada bulan Juni 2014 menjadi rata-rata \$ AS 38 per barel pada bulan Desember 2015.

Dari 2006 hingga akhir 2015, Pemerintah telah menarik US \$ 7.309 juta dari Dana. Ini melebihi ESI kumulatif selama periode itu sebesar US \$ 2.084 juta. Kelebihan ini mencerminkan kebijakan Pemerintah untuk pengeluaran front-load untuk memungkinkan pembangunan ekonomi.

Pada 2015, Pemerintah menarik US \$ 1.279 juta dari Dana untuk membiayai Anggaran Umum Negara. Ini adalah US \$ 640 juta lebih tinggi dari ESI sebesar US \$ 639 juta untuk tahun ini. ESI ditetapkan sebesar 3% seperti yang disebutkan sebelumnya.

► Sumber: : https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf



4.5 Dana Minyak (lanjutan)

Pengembalian Investasi Bersih 2015

Strategi investasi Dana Perminyakan dirancang untuk menghasilkan laba tahunan yang melebihi inflasi sebesar 3 persen dalam jangka panjang. 3% tujuan pengembalian riil mengikuti dari ES.

Investasi Dana Petroleum awalnya sepenuhnya diinvestasikan dalam obligasi (khususnya AS) untuk membatasi eksposur terhadap risiko, namun alokasi yang signifikan terhadap ekuitas diperlukan untuk mencapai tujuan pengembalian yang sebenarnya. Pada tahun 2015, obligasi tersebut terdiri dari 60% dari aset Dana dan 40% dialokasikan untuk saham (terutama entitas AS dan Eropa). Pada akhir 2015, akun obligasi AS untuk lebih dari 80% dari total obligasi dan akun perusahaan AS untuk hampir 59% dari portofolio ekuitas.

Pengembalian investasi Petroleum Fund sebelum biaya adalah -0,06% pada tahun 2015. Kembalinya nyata, yang menyumbang inflasi AS, adalah -0,78 persen pada 2015 (+ 2,4% pada 2014), dijelaskan oleh imbal hasil obligasi yang sangat rendah dalam beberapa tahun terakhir dan volatilitas di pasar ekuitas.

Kinerja Dana Minyak tahun 2015

The Petroleum Fund membukukan kerugian US \$ 21,4 juta, setelah dikurangi biaya US \$ 15,4 juta dan memotong pajak US \$ 9,4 juta. Ini adalah kerugian tahunan pertama yang tercatat sejak pendirian IMF pada tahun 2005. Pendapatan yang tercatat pada tahun 2014 adalah US \$ 502 juta.

Hasil investasi tahunan PF sejak awal tahun 2005 adalah 3,8% per tahun, dibandingkan dengan 2014 yang menurun 0,4%, jumlah total investasi yang dikembalikan adalah US \$ 2,6 miliar.

Rincian dan informasi lebih lanjut dari PF dapat dilihat dalam Laporan Tahunan PF, yang diterbitkan di situs web Kemenhut.

- Sumber: https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf

Perspektif Masyarakat Sipil

Masyarakat Sipil mengemukakan kekhawatiran mereka tentang keberlanjutan Dana Perminyakan pada dua masalah: Pertama, Estimasi Pendapatan Berkelanjutan (ESI) menyiratkan bahwa untuk menjadi berkelanjutan, pengembalian rata-rata jangka panjang dana harus mencapai rata-rata 3% dalam jangka waktu nyata. Namun, ini tampaknya tidak pernah tercapai setidaknya sejak krisis keuangan pada tahun 2008. Pengembalian rata-rata dari tahun 2005 hingga 2014 hanya 4,24% nominal. Meskipun, hal ini dapat dimengerti mengingat dana tersebut hanya mulai meningkatkan eksposurnya ke pasar ekuitas mulai tahun 2012 dan mencapai target alokasinya sebesar 40% pada Juni 2014. Namun, para pemangku kepentingan perlu mewaspadaai volatilitas dalam mengembalikan kita dari eksposur dana ke ekuitas meningkat. SCO menghargai transparansi pengelolaan dana dan mengharapkan lebih banyak berbagi informasi kepada masyarakat untuk meningkatkan pemahaman mereka.

Kedua, sebagai hasil dari implementasi Rencana Pengembangan Strategis Pemerintah, Pemerintah telah menarik Dana Minyak di atas tingkat yang berkelanjutan. Perhatian dari CSO terkait dengan alokasi anggaran dan kapasitas Pemerintah untuk melaksanakan anggaran. Sebagian besar pengeluaran difokuskan pada infrastruktur dasar, seperti jalan, jembatan, infrastruktur pembangkit listrik, dan proyek-proyek terkait minyak bumi (South Coast Project). Sementara itu, kesehatan, pendidikan², pertanian dan pariwisata telah menerima persentase yang relatif kecil dari anggaran. CSO menyangkut apakah fokus ini akan berkontribusi pada diversifikasi ekonomi yang dapat menyebabkan lebih sedikit ketergantungan pada sektor minyak bumi. CSO mendorong lebih banyak informasi tentang sektor-sektor non-ekstraktif ini untuk dimasukkan dalam laporan-laporan mendatang untuk menghasilkan diskusi.

CSO juga merekomendasikan bahwa laporan TL-EITI mendatang mencakup sektor-sektor yang baru muncul seperti sumber daya mineral, kehutanan dan perikanan. CSO juga mengharapkan bahwa laporan di masa depan akan mencakup lebih banyak informasi dari entitas pelaporan dan kerangka peraturan yang relevan dari sektor-sektor tersebut.

- ¹ <http://timor-leste.gov.tl/wp-content/uploads/2011/07/Timor-Leste-Strategic-Plan-2011-20301.pdf>
- ² Menurut penelitian yang dilakukan oleh LSM "La'o Hamutuk", alokasi anggaran untuk pendidikan dan kesehatan berkisar antara 1,5-2% untuk periode antara 2011-2015. Untuk perinciannya silakan lihat: <http://www.laohamutuk.org/econ/OGE15/14OGE15.htm>

4.5 Dana Minyak (lanjutan)

Penerimaan Dana Minyak

Pada 2015, ada dua ladang minyak di fase produksi, Bayu Undan dan Kitan. Bidang-bidang tersebut telah memulai tahap produksi masing-masing pada tahun 2004 dan 2011. Harga minyak, volume produksi dan biaya produksi adalah tiga faktor utama yang mempengaruhi pemasukan pendapatan minyak pemerintah. Total pendapatan minyak yang dikumpulkan selama 2015 adalah US \$ 1,004 juta. Itu terdiri dari US \$ 461 juta dalam pajak minyak bumi (kontraktor dan subkontraktor), US \$ 537 juta dalam bentuk royalti dan keuntungan minyak dan gas dan US \$ 6 juta dalam pendapatan minyak lainnya. Koleksi-koleksi ini sesuai dengan Pasal 6.1 (a), (b), dan (e) Undang-Undang Dana Perminyakan. Dari jumlah total yang diterima, US \$ 25 * juta ditransfer untuk pengembalian pajak, yang menghasilkan pemasukan bersih sebesar US \$ 979 juta untuk tahun ini.

Menurut Laporan Keuangan Dana Petroleum, pada tahun 2015, Dana tersebut dimulai dengan saldo awal sebesar US \$ 16,539 juta, menerima sekitar US \$ 979 juta pendapatan minyak, sebagai transfer ke anggaran negara - US \$ 1.279 juta, memiliki kerugian investasi sebesar US \$ 21 juta dan selesai dengan US \$ 16.218 juta.

Pembagian antara penerimaan minyak Pajak dan Bukan Pajak adalah sebagai berikut:

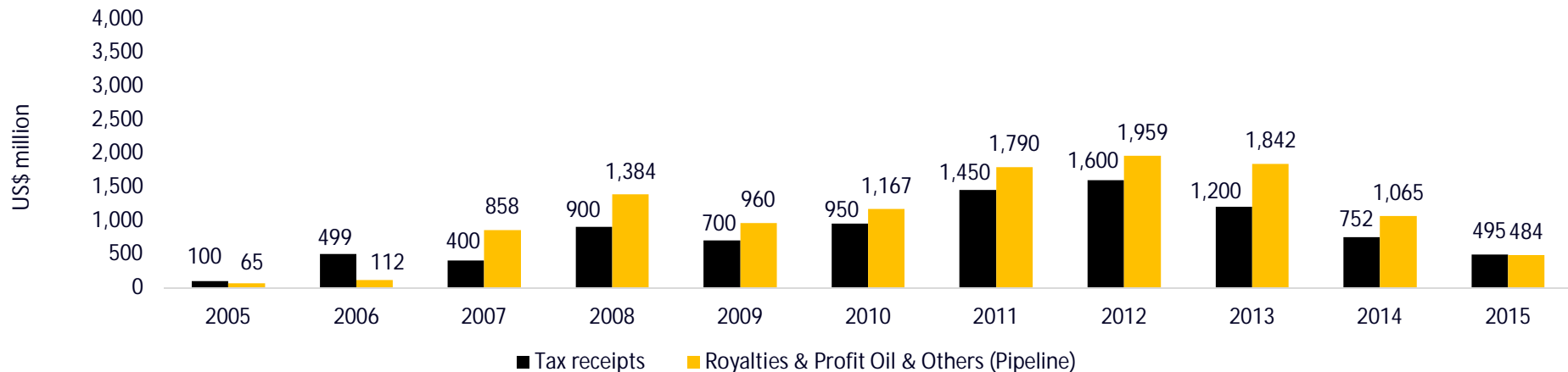
* Pengembalian perpajakan

Sebagaimana diungkapkan pada bagian "Laporan Rekonsiliasi Independen Untuk Tahun 2012" EITI Timor Leste "6.3. Penyesuaian "ada sejumlah USD 24.947.282 terkait dengan penilaian pajak atas keuntungan modal yang dibayarkan oleh Woodside Petroleum ke Departemen Keuangan (" Pajak Tambahan "). Jumlah ini dianggap sebagai kewajiban Pajak dari 2007 yang dibayarkan pada 29 Mei 2012 yang diperselisihkan dengan Departemen Keuangan.

Pada tahun 2015, seperti yang diungkapkan dalam Laporan Dana Minyak Timor Leste 2015, Pemerintah Timor-Leste telah menyelesaikan perselisihan tersebut dan melakukan pengembalian pajak dari jumlah ini kepada Woodside Petroleum Ltd.

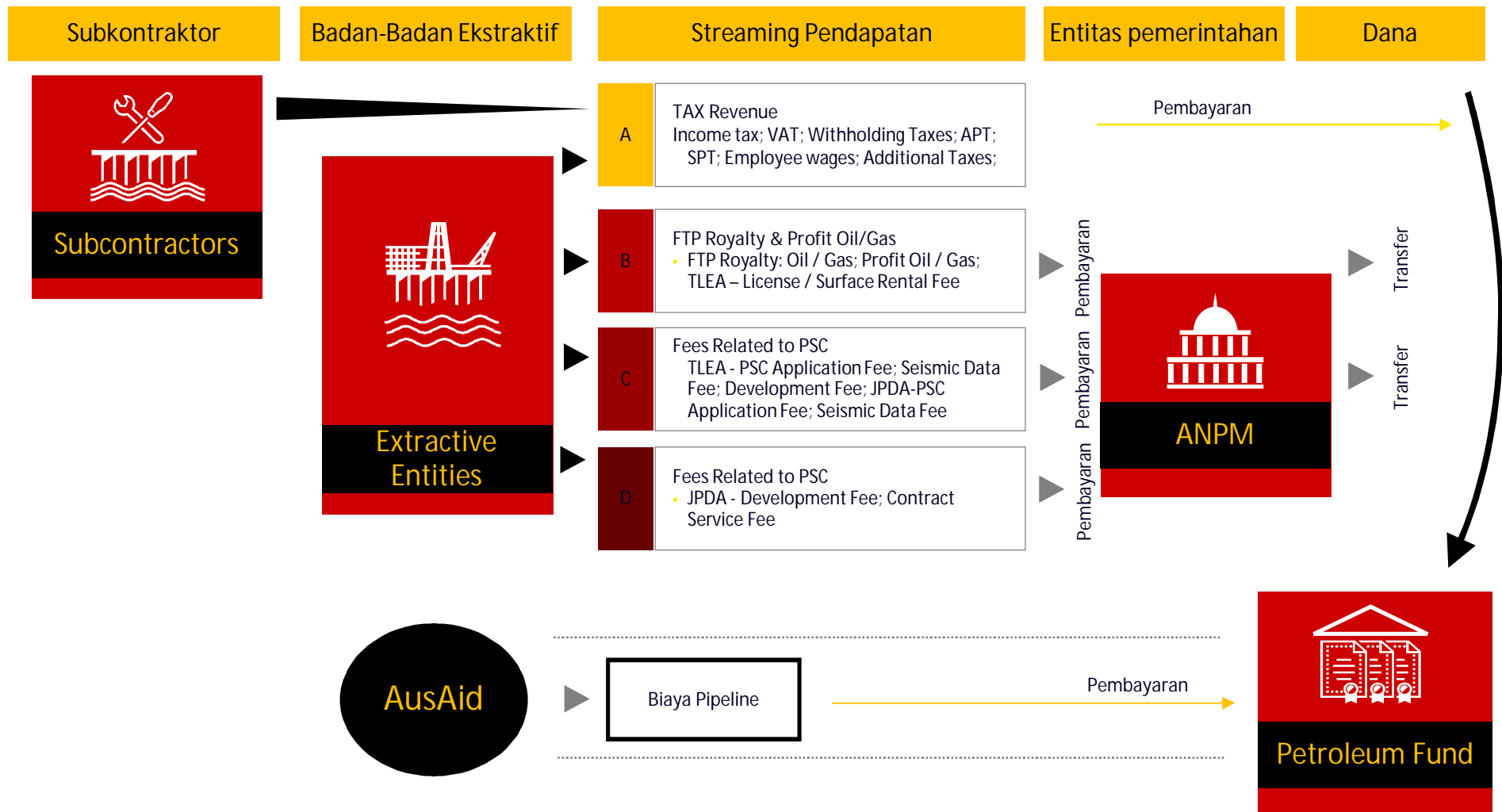
► Sumber: https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf

Pendapatan Minyak Tahunan



4.6 Ringkasan proses pembayaran

Hampir tidak ada hubungan langsung dari sektor perminyakan ke bagian ekonomi lainnya. Semua produksi minyak bumi lepas pantai dan dialihdayakan ke perusahaan asing. Pendapatan minyak mengalir ke dalam dana minyak lepas pantai Timor-Leste, dari mana sebagian diambil melalui anggaran pemerintah, menguntungkan sektor non-minyak.



4.7 Badan Usaha Milik Negara (BUMN)

Petroleum Act (UU No 2005/13) - Pasal 22 "Partisipasi Negara dalam Operasi Minyak," memungkinkan Perusahaan Minyak Nasional milik negara (NOC) untuk berpartisipasi dalam usaha patungan untuk mengeksplorasi dan mengeksploitasi sumber daya minyak bumi di Timor-Leste.

NOC bukan mitra di ladang Bayu-Undan, Kitan dan Greater Sunrise di JPDA, yang kontraknya ditandatangani sebelum UU Petroleum menjadi hukum dan NOC didirikan.

TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP, E.P. didirikan sebagai perusahaan nasional Timor-Leste oleh Keputusan-Undang no 31/2011. Tujuan utamanya adalah untuk bertindak atas nama Negara dalam menjalankan bisnis dalam sektor Minyak dan Gas Bumi. Kegiatannya bervariasi dari Onshore ke Offshore dan National to International. Pada 2015, TIMOR GAP adalah bagian dari Joint Venture (JV) dengan Eni dan Inpex untuk PSC 11-106 di wilayah JPDA dengan tanggal efektif 23 Oktober 2013. TIMOR GAP memiliki 24% saham dalam kemitraan JV. GAP TIMOR juga diberi mandat untuk mengelola proyek Tasi Mane atas nama Pemerintah, beberapa studi dalam proyek-proyek minyak & gas utama di hilir dan atas nama Pemerintah.

Pada tahun 2015, TIMOR GAP mulai untuk pertama kalinya berpartisipasi dalam kegiatan eksplorasi dalam TLEA, dengan satu blok eksplorasi lepas pantai. Pada 23 Desember 2015, TIMOR GAP menandatangani PSC kedua, untuk memulai eksplorasi lepas pantai di blok TL-SO-15-01.

Perusahaan ini menerima suntikan dana pemerintah dalam bentuk transfer publik tahunan untuk tujuan mendukung kegiatan operasionalnya sesuai dengan UU APBN. Transfer publik ke TIMOR GAP dilakukan melalui anggaran tahunan Kementerian Perminyakan dan Sumber Daya Mineral (MPRM). Dana yang dialokasikan untuk TIMOR GAP didasarkan pada rencana tahunan perusahaan yang disetujui oleh Dewan Menteri.

Kesepakatan tentang pelaksanaan anggaran dan pelaporan ditandatangani setiap tahun antara MPRM dan TIMOR GAP sebelum pencairan dana ke rekening bank yang ditunjuk perusahaan. Under Art. 4 UU Ketenagakerjaan no 31/2011, TIMOR GAP berkewajiban untuk menyerahkan laporan secara triwulanan kepada MPRM tentang penggunaan transfer publik yang sesuai. Detail transfer disebutkan di Laporan Tahunan 2015 TIMOR GAP.

Pada tahun 2015, hibah pemerintah yang dibayarkan kepada TIMOR GAP adalah US \$ 9,7 juta (2014: US \$ 5 juta).

Dari analisis yang dilakukan, TIMOR GAP tidak memiliki pengeluaran kuasi-fiskal terkait untuk layanan sosial yang dapat dilaporkan pada tahun 2015.

Perusahaan ini memiliki kuota 60% di GAP-MHS Aviation Lda (GAP-MHS) dan selama 2015, TIMOR GAP menerima dividen dari perusahaan ini dengan jumlah US \$ 1.357 juta (2014: US \$ 1.409 juta).

► *Sumber:* [https://timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-Full_TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final/\\$File/TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final.pdf?openelement](https://timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-Full_TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final/$File/TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final.pdf?openelement)

4.7 Badan Usaha Milik Negara (BUMN) (lanjutan)

Catatan Singkat tentang penghargaan PSC TL-S0-15-01

Sesuai dengan Pengiriman Tingkat Menteri No.3 / GMPRM / XII / 2015 tanggal 18 Desember 2015 dan Resolusi Dewan Menteri No.44 / 2015 tanggal 22 Desember, TIMOR GAP OFFSHORE BLOCK UNIPESOAL LIMITADA (TIMOR GAP, EP) diberikan langsung (tanpa setiap undangan publik) dengan bunga 100% dari kontrak bagi hasil (PSC) untuk eksplorasi lepas pantai.

Blok ini terletak di Area Khusus Timor-Leste (TLEA),

Program kerja utamanya akan mencakup perolehan, pemrosesan, dan interpretasi seismik pada periode awal pertama dari program kerja eksplorasi (Situs ANPM berisi informasi tentang kontrak, koordinat area lisensi, dan durasi tautan lisensi:

<http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwLafaek/LafaekA232E3C2398E04834925807C001F91D1>

Penghargaan langsung dimungkinkan oleh hukum. Menurut undang-undang kegiatan perminyakan 13/2005 tentang seni. 13 b):

“... Kementerian dapat memilih untuk memberikan Otorisasi melalui negosiasi langsung tanpa mengeluarkan undangan seperti itu:

(i) dalam hal Otorisasi Akses; atau

(ii) dalam hal semua jenis Otorisasi lainnya, di mana ada kepentingan publik untuk melakukannya.”

Mempertimbangkan GAP TIMOR, E.P. misi dan tujuan, sebagai entitas Minyak Nasional muda, Kementerian menganggap penghargaan ini dibuat untuk kepentingan umum nasional dan tonggak signifikan untuk TIMOR GAP, E.P. untuk berkembang sebagai perusahaan minyak dan gas.

Melalui penghargaan langsung dari PSC dan otorisasi untuk melakukan survei multi-klien 3D TIMOR GAP, E.P. akan memungkinkan untuk meningkatkan ilmunya di sektor hulu untuk meningkatkan pengalaman dan kemampuannya.

Selain itu, survei dan studi prospecting terintegrasi juga akan berkontribusi pada pemahaman nasional yang lebih baik dari struktur bawah permukaan di TLEA lepas pantai, bermain, prospek dan prospek potensial di bidang yang relevan.

4.8 Lisensi / Pengungkapan kontra

ANPM bertanggung jawab atas pengungkapan publik kontrak dan lisensi yang memberikan ketentuan untuk eksploitasi minyak, gas dan mineral.

Tidak ada persyaratan hukum dan / atau kebijakan pemerintah tentang pengungkapan kontrak dan lisensi pada eksplorasi dan eksploitasi sumber daya. Namun, semua ini tersedia di situs web ANPM dan laporan tahunan.

- ▶ Sumber: <http://www.anpm.tl/category/annual-report/>
- ▶ Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>
- ▶ Sumber: <http://www.anpm.tl/how-to-apply-for-the-downstream-activity-license/>
- ▶ Sumber: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & <http://www.anpm.tl/tlea/>
- ▶ Sumber: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekPSCList>
- ▶ Sumber: <http://www.anpm.tl/timor-lest-eiti/>

Sektor Minyak dan Gas Timor-Leste dan kedua daerah (JPDA & TLEA) diatur berdasarkan Kontrak Bagi Hasil (PSC) yang ditandatangani antara perusahaan minyak dan ANPM.

ANPM diharapkan untuk mengungkap salinan kontrak dan informasi lain yang relevan tentang lisensi aktif. Selain tautan di atas disebutkan juga mungkin, atas permintaan, meminta informasi lebih lanjut di situs mereka:

- ▶ Sumb: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgRequest>

Juga dapatkan informasi dalam lampiran E - PSC DI Timor - Leste, C - Daftar Lisensi Penambangan dan daftar F - Operator dan Aktivitas.

Catatan lain:

Mayoritas PCS ditandatangani ketika Timor-Leste masih dalam hunian dan tidak ada lebih banyak informasi tentang tanggal atau proses penerapan (Lampiran E PSC - diwariskan dari Rezim ZOCA Indonesia). PSC 2006 memiliki tanggal aplikasi Mei 2006. PSC 11-106 diberikan pada tahun 2013 dan proses sudah diungkapkan pada laporan EITI TL 2013.

Pada tahun 2015 hanya 1 lisensi diberikan dan sudah disebutkan (PSC TL-S0-15-01).



5

Menguraikan

Sektor perminyakan Timor-Leste saat ini terdiri dari dua yurisdiksi yang berbeda dengan rezim hukum dan fiskal yang berbeda:

- ▶ Kawasan Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) - dikelola bersama oleh Australia dan Timor-Leste dengan denominasi:
 - ▶ Dicakup oleh Perjanjian Laut Timor di mana meliputi Annex F pada proyek Bayu Undan dan Great Sunrise Filed.
 - ▶ Dilindungi oleh Perjanjian Laut Timor non Annex F tidak termasuk proyek Bayu Undan dan Great Sunrise Filed.
- ▶ Wilayah Eksklusif Timor-Leste (TLEA) yang dikelola oleh Timor-Leste di Offshore dan Onshore.

Timor-Leste mengoperasikan sistem Kontrak Berbagi Produksi (PSC). Operasi-operasi minyak di Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) dan wilayah-wilayah eksklusif Timor-Leste dilakukan menurut PSC yang disepakati antara Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) dan Kontraktor.

Bagian ini merangkum rezim fiskal untuk setiap yurisdiksi.

Rezim Pajak

5.1 JPDA – Lampiran F

Lampiran F PSC mencakup bidang Bayu-Undan dan ladang Greater Sunrise.

Rejim yang berlaku untuk Annex F adalah sebagai berikut:

- ▶ Bayu Undan: Tidak Ada Peraturan No. 1/1999 pada 25 Oktober 1999,
 - ▶ Pajak Bayu Undan Contractor (ToBuca),
 - ▶ Stabilitas Pajak
 - ▶ Peraturan tidak ada No. 2000/1
- ▶ Great Sunrise:
 - ▶ Tidak Ada Peraturan No. 1/1999 tanggal 25 Oktober 1999
 - ▶ Perjanjian Laut Timor
 - ▶ Undang-Undang Pajak Penghasilan pada tanggal 25 Oktober 1999
 - ▶ Buka Reg. No. 2000/18

Reformasi pajak lapangan Bayu-Undan

Lapangan Bayu-Undan (mencakup PSC JPDA 03-12 dan 03-13) terletak di JPDA dan dengan demikian diatur oleh Perjanjian Laut Timor (TST). Undang-undang perpajakan umum (disebut sebagai Undang-Undang tentang Pajak Penghasilan - undang-undang pajak Indonesia pada 25 Oktober 1999) telah mengalami modifikasi lebih lanjut sebagai akibat dari ToBUCA dan Undang-undang tentang Pengembangan Minyak Laut Timor (Undang-Undang Stabilitas Pajak).

Pajak penghasilan

- ▶ Pajak Penghasilan Badan untuk Kontraktor dengan tarif tetap 30% atas Penghasilan Kena Pajak
- ▶ Pajak Penghasilan Badan untuk Pajak Perorangan atau subkontraktor mengikuti tarif pajak progresif sebagai berikut; 10%, 15%, dan 30%.

Tambahan Pajak Laba (APT)

Bayu Undan Kontraktor juga tunduk pada APT (APT juga merupakan pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayarkan oleh kontraktor atas keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi perminyakan yang tahun dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$\text{ANR} \times 22.50\% / (1-r), \text{ and } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Di mana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r - Pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - Akumulasi penerimaan bersih dari tahun-tahun sebelumnya;

B - Penerimaan bersih untuk tahun berjalan

I - Beban bunga

PPN

PPN dengan tarif 9% (10% x 90%) diterapkan pada "layanan kena pajak" yang disediakan di JPDA dari layanan yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu Subkontraktor).

Pemotongan pajak

Terdapat berbagai tarif pajak atas Penghasilan Barang dan Jasa (WHT) kotor untuk Subkontraktor yang memberikan layanan dalam kegiatan perminyakan dalam Lampiran F dari JPDA. Tarif WHT yang berlaku bervariasi tergantung pada jenis layanan (yaitu layanan pengeboran (rig), layanan konstruksi, teknis, manajemen, layanan hukum dan akuntansi, royalti, dan lainnya).

5.1 JPDA - Lampiran F (lanjutan)

Upah Pajak Penghasilan

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan perminyakan di Annex F dari JPDA tunduk pada pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas upah mereka.

Tingkat Putusan Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10%, 15%, dan 30% dari penghasilan kotor gaji karyawan penduduk atau imbalan serupa.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, tingkat WAKTU rata adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi.

Pajak Penghasilan Cabang (BPT)

Greater Sunrise Contractors dikenakan BPT 20% pada 90% dari 20,1% laba setelah pajak. Di bawah TST, 20% BPT dikurangi menjadi 15% di mana perusahaan adalah penduduk Australia atau Timor-Leste.

Rezim pajak ladang Greater Sunrise

Ladang Greater Sunrise (mencakup PSC JPDA 03-19 dan 03-20) terletak sebagian (yaitu 20,1%) di dalam JPDA dan sebagian (yaitu 79,9%) di luar dan di bawah yurisdiksi eksklusif Australia.

Rezim pajak diatur oleh TST dan Kesepakatan Penyatuan Internasional Sunrise (SIUA). Perjanjian-perjanjian Maritim Tertentu dalam Perjanjian Laut Timor (CMATS) menetapkan pengaturan bagi hasil 50:50 antara pemerintah Australia dan Timor-Leste

Perbedaan utama dari rezim pajak lapangan Bayu-Undan dan rezim pajak ladang Greater Sunrise, selain% untuk diterapkan ($90\% \times 20,1\%$ yaitu JPDA) dan bahwa ada tarif progresif dalam pajak penghasilan, adalah keberadaan Cabang pajak laba bukannya Pajak Penghasilan Tambahan (APT).

- ▶ Pajak Penghasilan Perusahaan mengikuti undang-undang Pajak Penghasilan:
 - ▶ Undang-Undang Pajak Penghasilan tarif tetap 30% atas penghasilan kena pajak kepada Kontraktor
- ▶ Pajak Penghasilan Korporasi untuk individu atau sub kontraktor mengikuti tarif progresif:
 - ▶ 10%, 15%, dan 30% pada Penghasilan kena pajak.

5.2 JPDA – Non Annex F

Perjanjian Laut Timor (TST) adalah perjanjian antara Australia dan Timor-Leste yang mulai berlaku pada tanggal 20 Mei 2002 dan secara efektif memberikan hak perpajakan hingga 90% dari pendapatan dari JPDA ke Timor-Leste dan 10% ke Australia.

Rezim pajak yang berlaku untuk wilayah-wilayah eksklusif Timor-Leste berlaku sama untuk operasi perminyakan yang dilakukan di area-area Non-Annex F di JPDA, yang tunduk pada modifikasi tertentu, dengan perbedaan utama adalah bahwa tarif pajak yang relevan ditetapkan sebesar 90% dari tingkat normalnya.

► Rejim Pajak:

- Peraturan Tidak Ada No. 2000/18
- UU Perpajakan Petroleum No. 8/2005 3 Agustus
- Undang-Undang Pajak Penghasilan

Pajak penghasilan

Pajak penghasilan berlaku untuk Kontraktor dengan tarif 30%. Sub-Kontraktor tidak dikenakan pajak tetapi semua subkontraktor atau semua layanan penyedia yang berorientasi pada pemotongan terakhir pada 6% dan 90% (5,40%).

Tambahan Pajak Minyak Bumi (SPT)

Kontraktor juga dikenai SPT (SPT adalah pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayarkan oleh kontraktor pada keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi perminyakan tahun itu yang dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$\text{ANR} \times 22.50\% / (1-r), \text{ and } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Dimana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r - Pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - Akumulasi penerimaan bersih dari tahun-tahun sebelumnya;

B - Penerimaan bersih untuk tahun berjalan

I - Beban bunga

PPN

PPN dengan tarif 9% (10% x 90%) diterapkan pada "layanan kena pajak" yang disediakan di JPDA dari layanan yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu Subkontraktor).

Pemotongan pajak

Tingkat 5,4% akan diterapkan pada Pendapatan kotor Barang dan Jasa (WHT) untuk Subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan perminyakan di non-Annex F dari JPDA.

Pajak Penghasilan Gaji

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan aktivitas perminyakan di area non-Annex F di JPDA tunduk pada pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste, atas upah mereka.

Nilai dari Timor-Leste WIT berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10% (di bawah US \$ 550) atau (US \$ 55 + 30% x jumlah upah di atas US \$ 550) pada Penghasilan kotor gaji karyawan penduduk atau imbalan serupa .

Kredit pajak bulanan sebesar US \$ 10 juga berlaku untuk karyawan penduduk yang merupakan orang alami.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, tingkat WAKTU rata adalah 20% x 90% = 18% dari remunerasi

5.3 TLEA – Timor-Leste Exclusive Area

TLEA adalah, sebagaimana didefinisikan oleh Undang-Undang Petroleum (UU No.13 / 2005) Timor-Leste, wilayah yurisdiksi eksklusif Timor-Leste. Negara ini memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi dan mengeksploitasi Minyak Petanya (tidak termasuk wilayah darat).

Pajak penghasilan

Pajak penghasilan berlaku untuk Kontraktor dengan tarif 30%.

Tambahan Pajak Minyak Bumi (SPT)

Kontraktor TLEA juga tunduk pada SPT (SPT adalah pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayarkan oleh kontraktor pada keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi perminyakan tahun itu yang dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$\text{ANR} \times 22,50\% / (1-r), \text{ dan } \text{ANR} = ((A \times 116,50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Dimana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r - Pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - Akumulasi penerimaan bersih dari tahun-tahun sebelumnya;

B - Penerimaan bersih untuk tahun berjalan

I - Beban bunga

Pajak layanan

Tarif pajak layanan untuk kontraktor adalah 12%.

Pajak Penjualan

Tarif untuk pajak penjualan adalah 6%.

Pemotongan pajak

Tingkat 6% akan diterapkan pada Pendapatan kotor Barang dan Jasa (WHT) untuk Subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan perminyakan di TLEA.

Pajak Penghasilan Gaji

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan aktivitas perminyakan di TLEA dikenakan pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas imbalan mereka.

Tingkat Timor-Leste WIT berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10% (di bawah US \$ 550) atau (US \$ 55 + 30% x jumlah upah di atas US \$ 550) pada Penghasilan kotor gaji karyawan penduduk atau imbalan serupa .

Kredit pajak bulanan sebesar US \$ 10 juga berlaku untuk karyawan penduduk yang merupakan orang alami.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, tingkat WAKTU rata-rata adalah 20% dari remunerasi.

Bea masuk

Bea masuk berlaku (dengan beberapa pengecualian) untuk barang yang diimpor ke Timor-Leste. Tingkat bea masuk atas impor barang oleh Kontraktor sehubungan dengan operasi perminyakan adalah 6%.

Biaya dekomisioning untuk kegiatan perminyakan di Timor-Leste.

Ketentuan pengabaian

Untuk Timor-Leste dan untuk tujuan pajak, jumlah (diizinkan oleh PCS dan disetujui oleh ANPM) dari cadangan untuk mendanai pengabaian dapat diklaim untuk pengurangan pajak jika beberapa persyaratan (sebagai persetujuan rencana) dipenuhi.

6

6.1 Kerangka Hukum

Pada tahun 2008 pemerintah menyetujui ijazah menteri n°1 / 2008. Ijazah ini menerapkan aturan khusus untuk melisensikan kegiatan ekstraksi mineral (tambang dan kuari), skala kecil dan industri. Ijazah menteri ini diubah dua kali oleh:

- ▶ Diploma Tingkat Menteri 1/2009, 12 Agustus 2009
- ▶ Ministerial Diploma 2/2014, tanggal 19 Februari 2014

Amandemen pertama memperkenalkan larangan ekstraksi pasir pantai untuk mengembalikan maritim atau lanskap pantai dan menciptakan kondisi untuk penciptaan infrastruktur untuk meningkatkan penggunaan daerah-daerah tersebut, sebagai manfaat langsung bagi penduduk dan untuk memungkinkan pengembangan sektor pariwisata.

Perubahan kedua memperkenalkan formulir untuk tujuan perizinan, yang mencakup kegiatan ekstraksi mineral skala menengah dan besar.

Baru-baru ini, dan tidak berlaku untuk lingkup laporan ini (2014), berdasarkan Keputusan Undang-undang No. 1/2016 tanggal 9 Februari, Autoridade Nacional melakukan Petróleo e Minerais (ANPM) ditetapkan sebagai Otoritas yang bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan minyak dan pertambangan di Timor-Leste.

Saat ini, ijazah menteri n°1 / 2008 tidak lagi berlaku karena telah dicabut oleh Departemen Diploma No.64 / 2016 tanggal 16 November. Diploma Menteri yang baru meningkatkan persyaratan untuk melisensi dan memperkenalkan kepala sekolah yang lebih selaras dengan rancangan Kode Pertambangan.

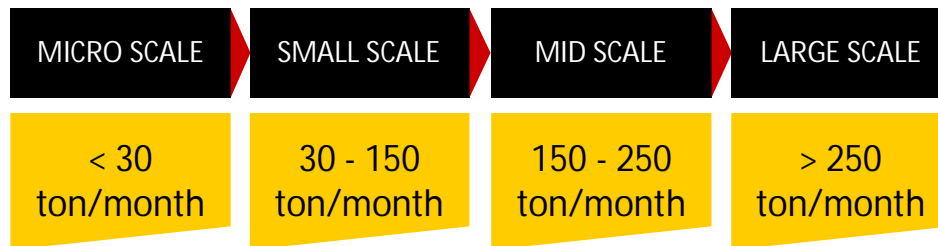
Gambaran Umum Industri Ekstraktif Timor-Leste pada tahun 2015 – Pertambangan

6.2 Proses perizinan

Mengenai sektor pertambangan, lisensi diberikan selama satu tahun dan mengalami pembaruan. Ijin penambangan yang ada diberikan untuk kegiatan skala kecil, dan tidak ada putaran penawaran yang dilakukan.

Sesuai dengan pasal 4 dari Diploma Menteri 2/2014 kategori massa mineral termasuk mineral konstruksi seperti pasir, pasir, batu pasir, andesin, basal, diorit dan gabro dan batuan sebagai batu kapur, dan marmer.

Klasifikasi eksplorasi didefinisikan pada Seni. 7 dari Statuta Menteri, adalah sebagai berikut:



Sampai tahun 2016, kontraktor penambangan (orang alami atau perusahaan) yang telah melakukan kegiatan ekstraksi dengan lisensi di bawah Seni. 8 harus membayar biaya ekstraksi sesuai dengan yang berikut:

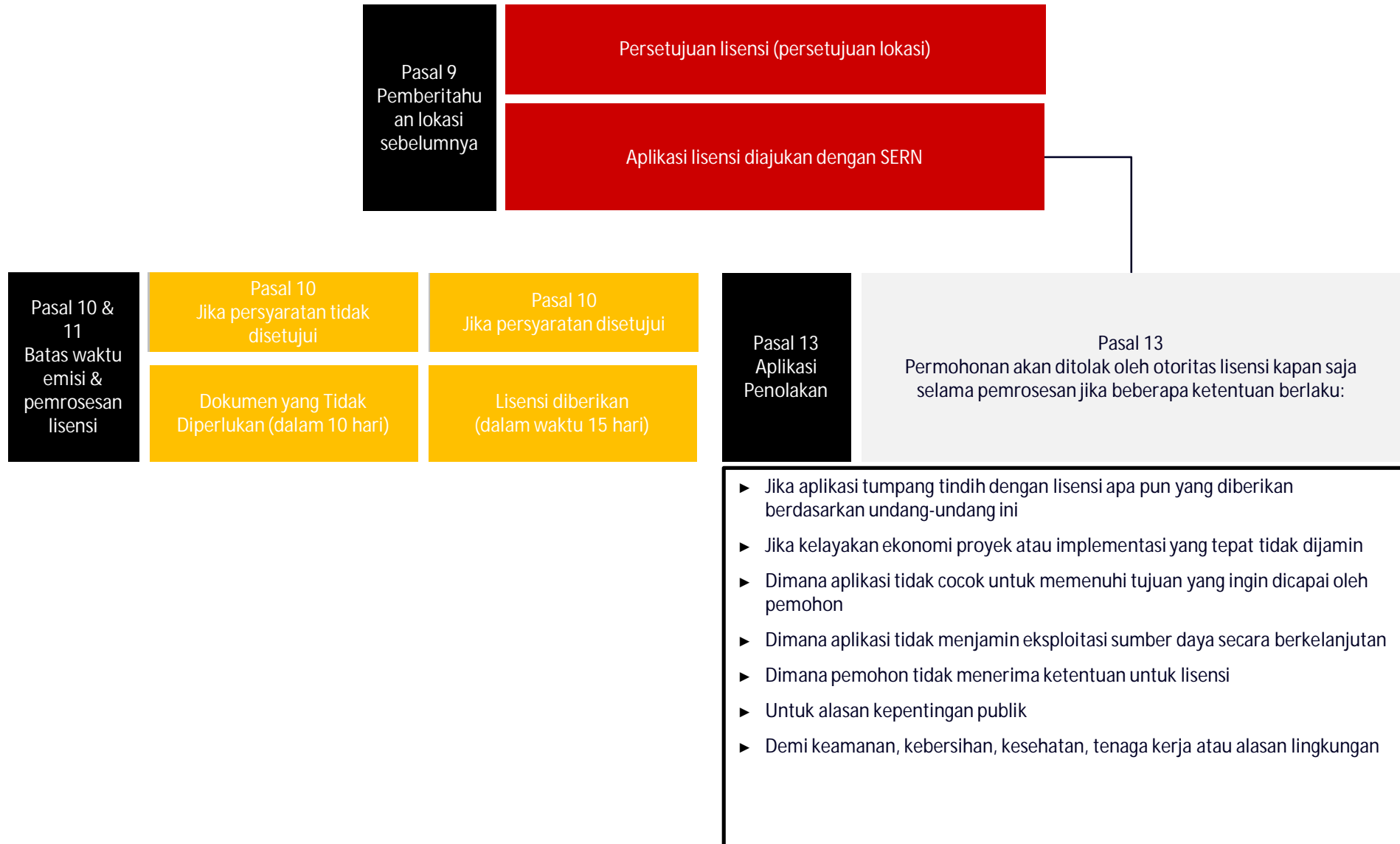
- ▶ Unit Skala Menengah; US \$ 1,50 untuk setiap ton pasir dan kerikil yang diekstraksi; US \$ 2,00 untuk setiap ton batu kapur; dan US \$ 10 untuk setiap ton marmer.
- ▶ Unit Skala Besar; biaya tetap dihitung dengan mengacu pada ton, produksi / jumlah total yang diekstraksi pada ketentuan nilai-ton yang sama yang ditetapkan di atas, karena ekstraksi terkait dengan kuantitas.

Biaya lisensi (Art. 19) adalah:

- ▶ Unit Skala Menengah, seratus Dolar AS (US \$ 100)
- ▶ Unit Skala Besar, seribu Dolar AS (US \$ 1.000)

6.2 Proses perizinan (lanjutan)

Proses perizinan, sebelum 2016



6.2 Proses perizinan (lanjutan)

Jumlah lisensi

Dari 2006 hingga 2015, jumlah lisensi yang dicatat oleh Dirasaun Nasional do Minerais, MPRM telah meningkat (lihat lampiran D). Juga signifikan adalah peningkatan yang diverifikasi pada tahun 2015 dibandingkan dengan tahun-tahun sebelumnya. Ini dibenarkan oleh pengenalan amandemen ke-2 yang membuat penyesuaian dalam proses permohonan lisensi lebih mudah.

Lihat detail lebih lanjut tentang lisensi di lampiran D.

Lisensi yang dikeluarkan 2006 – 2015

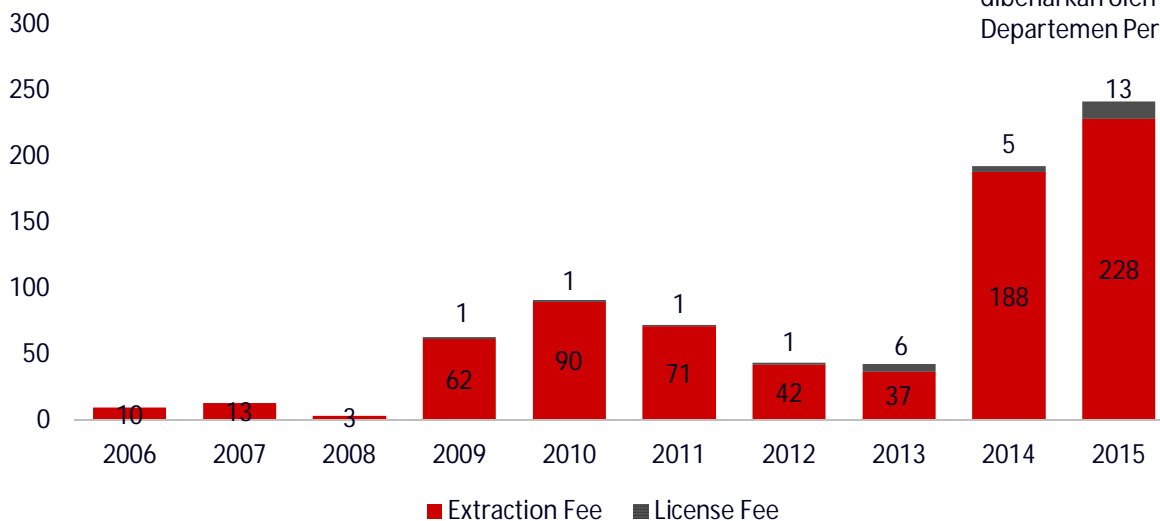


► Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Pendapatan

Sejak tahun 2014, pendapatan yang diperoleh dari biaya ekstraksi dan lisensi di sektor mineral telah berkembang sesuai dengan grafik berikut. Ini terutama dibenarkan oleh undang-undang dan beberapa kontrol yang dilaksanakan oleh Departemen Perminyakan dan Sumber Daya Mineral.

Total biaya Ekstraktif dan Lisensi \$ AS '000



6.3 Cakupan penambangan artisanal dan skala kecil (ASM)

Menurut EITI Requirement 6.3 laporan EITI diharapkan memasukkan “perkiraan kegiatan sektor informal, termasuk tetapi tidak harus terbatas pada, pertambangan skala kecil dan artisanal” dan kontribusi terhadap ekonomi untuk tahun fiskal yang dicakup.

Dalam fase pelingkupan, MSWG telah memverifikasi bahwa operasi penambangan formal atau informal sebagian besar merupakan bentuk-bentuk eksplorasi, ekstraksi, pemrosesan dan transportasi yang disederhanakan. Di Timor-Leste ini masih merupakan sektor informal yang khas dengan kesenjangan data (statistik produksi dipisahkan oleh lokasi tambang dan mineral).

Timor-Leste, karena kegiatan yang sebenarnya (produksi dan biaya yang dikumpulkan), dianggap sebagai skala yang sangat kecil (khusus dibandingkan dengan sektor Minyak & Gas).

MSWG telah mempertimbangkan masalah proporsionalitas yaitu seberapa banyak usaha, waktu dan sumber daya, yang sesuai untuk jumlah informasi yang akan digunakan. Pengumpulan data dapat memiliki implikasi biaya yang signifikan sehingga disimpulkan, dalam fase pelingkupan, bahwa pendapatan dari pertambangan masih tidak material.



7

Studi Penjajakan

EY terlibat untuk melakukan studi pelingkupan untuk menetapkan ruang lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk laporan EITI Timor-Leste ke-8. Tugas ini adalah langkah pertama untuk melakukan proses rekonsiliasi.

Tujuan dari studi pelingkupan adalah untuk secara jelas mendefinisikan ruang lingkup latihan rekonsiliasi EITI, template pelaporan, proses pengumpulan data dan jadwal kerja, sesuai dengan Persyaratan EITI (EITI Standard 2016). Penilaian ini juga memungkinkan remediasi rekomendasi dari laporan EITI sebelumnya.

Metodologi dan pendekatan

7.1 Administrator Independen

Sebagai Administrator Independen EY juga telah melakukan tugas-tugas berikut selama evaluasi teknis-ekonomi:

- ▶ Identifikasi perusahaan, perusahaan milik negara dan institusi yang harus berada dalam lingkup sesuai dengan persyaratan 4.1 dari standar EITI
- ▶ Identifikasi dan daftar perusahaan minyak dan gas (ekstraksi minyak dan gas) dan industri pertambangan Timor-Leste yang telah melakukan pembayaran besar negara dan harus berada dalam lingkup pelaporan sesuai dengan persyaratan 4.1 (c) dari standar EITI
- ▶ Identifikasi dan daftar badan-badan pemerintah yang menerima pembayaran besardari perusahaan minyak dan gas dan industri pertambangan Timor-Leste yang harus dalam ruang lingkup pelaporan sesuai dengan persyaratan 4.1 (c) dari Standar EITI
- ▶ Identifikasi hambatan legislatif, peraturan, administratif atau praktis apa pun pengungkapan penuh dari total pendapatan yang diperoleh dari setiap aliran manfaat menyetujui volume yang diperlukan untuk laporan EITI, termasuk pendapatan yang di bawah ambang batas yang disepakati, signifikan untuk template pelaporan, sesuai dengan persyaratan 4.1 (d) standar EITI.
- ▶ Memberi saran kepada MSWG tentang bagaimana menentukan tingkat disagregasi yang akan diterapkan ke data yang akan dipublikasikan.
- ▶ Identifikasi prosedur audit dan lakukan prosedur konfirmasi perusahaan dan lembaga publik yang terlibat dalam penyusunan EITI laporan, untuk mengkonfirmasi kepatuhan dengan persyaratan 4.9 (a) Standar EITI. Ini termasuk studi tentang hukum dan peraturan yang relevan, apa saja inisiatif untuk reformasi atau yang diperkenalkan, dan apakah ini prosedur memenuhi standar internasional.

Akhirnya EY telah mengeluarkan draft laporan yang merupakan dasar untuk analisis yang dibuat pada tahap awal (laporan studi pelingkupan) yang diajukan dan disetujui untuk diadopsi oleh MSWG.

7.2 Lingkup pekerjaan

Ruang lingkup laporan ke-8 adalah tahun fiskal 2015.

Batas materialitas yang didefinisikan oleh MSWG, mencakup semua aliran pendapatan di atas US \$ 100.000 dan perusahaan yang telah melakukan pembayaran (ke aliran pendapatan material) di atas jumlah yang sama pada 2015. Ambang batas ini memungkinkan untuk menangkap sekitar 99% dari pendapatan yang diterima oleh Pemerintah. dari kegiatan perminyakan di 2015.

Khususnya, hal-hal berikut dianggap:

- ▶ Total semesta pajak nasional (aliran pemasukan) yang dibayarkan kepada DNRP dan karenanya, semua pajak non dibayarkan untuk ANPM atau Dana;
- ▶ Gunakan semua aliran pendapatan yang ada di TL pada tahun 2015 (DNRP, ANPM dan PF) atas dasar perhitungan aliran material yang relevan dengan laporan EITI;
- ▶ Informasi di atas direkonsiliasi dengan informasi yang dideklarasikan pada Laporan Keuangan Dana Minyak Bumi dan ANPM;
- ▶ Jumlah /% yang dipertimbangkan adalah kombinasi dari jumlah aliran pendapatan (lebih dari 10) dan jumlah entitas (sekitar 64 pada tahun 2015, termasuk subkontraktor - lihat lampiran A dan B) untuk menjamin bahwa laporan akan dalam lingkup lebih dari 99% piutang. Jumlah ini dapat dicapai karena ukuran dan konsentrasi sektor hanya pada beberapa pemain (sebagaimana disebutkan dalam laporan EITI sebelumnya)
- ▶ Pembayaran sosial wajib dan data lapangan kerja sektor belum dikumpulkan oleh Pemerintah berdasarkan industri. Namun kami telah meminta informasi dalam template pengumpulan data kami.

Sesuai dengan informasi yang diterima dari entitas pemerintah serta informasi dari sumber terbuka mengenai penerimaan pembayaran pajak dan non-pajak pada tahun 2015, dasar untuk menentukan ruang lingkup laporan itu tercapai.

7.3 Ambang Materiality untuk pengungkapan perusahaan

7.3.1 Materialitas

Standar EITI mendefinisikan materialitas sebagai berikut: "Pembayaran dan pendapatan dianggap material jika kelalaian atau salah saji mereka dapat secara signifikan mempengaruhi kelengkapan Laporan EITI." Berbagai cara dapat digunakan untuk menentukan materialitas untuk Laporan 2015. MSWG telah mendefinisikan materialitas dalam hal nilai minimum pembayaran kepada pemerintah (US \$ 100.000).

7.3.2 Sektor

Sektor Minyak & Gas mencakup lebih dari 99% pendapatan pajak dan bukan pajak yang diterima dari industri ekstraktif pada 2015. Entitas dalam lingkup (kontraktor dan subkontraktor) mewakili 99% dari total pendapatan yang diterima.

Perusahaan di sektor pertambangan, memiliki dimensi yang kecil, oleh karena itu, dampak kecil dari jumlah pendapatan yang diterima pada tahun 2015 (kurang dari US \$ 250).

Dengan mempertimbangkan persyaratan standar (mengenai definisi ambang pelaporan yang signifikan, dan entitas yang bertanggung jawab), MSWG telah memutuskan untuk hanya memasukkan sektor Minyak dan Gas dalam laporan dan sektor pertambangan dimasukkan sebagai pertambangan skala kecil dan artisanal (ASM) memberikan gambaran tentang aktivitas ASM. Bagian 6 memberikan detail tentang aktivitas penambangan.

7.3.3 Subkontraktor

MSWG telah memutuskan untuk memasukkan Subkontraktor yang telah melakukan pembayaran ke aliran pendapatan yang signifikan (hanya Pajak) dari kegiatan Minyak & Gas di atas ambang batas. Itu akan memungkinkan untuk menangkap sekitar 2,86% dari total pendapatan yang diterima terkait dengan kegiatan minyak & gas di Timor-Leste.

7.3 Ambang Materiality untuk pengungkapan perusahaan (lanjutan)

Daftar entitas minyak (Oil & Gas) (Kontraktor, Subkontraktor, dan Pemerintah) dalam lingkup adalah sebagai berikut:

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP		
Perusahaan Ekstraktif dan Afiliasinya terlibat dalam operasi minyak dan gas di Timor		
CGG Services (Singapore) P/L	Eni JPDA 11-106 B.V.	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Eni Timor - Leste S.p.A.	Woodside Petroleum Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	Entitas Pemerintah
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP E.P. (SOE)
Eni JPDA 03-13 Limited	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Lainnya (Biaya pipa)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	AusAID (1)
Subkontraktor		
Air Energy Group Singapore P/L	Cape East Philippines INC	Millenium Offshore Services P/L
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd
Amec Engineering P/L	Code Engineering Services P/l	Northern Marine Australia P/L
Bluewater Services International P/L	Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	Schlumberger Australia P/L
Brunel Energy Pty Ltd	Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	Sedco forex International INC
Caltech Unipessoal Lda	FMC Technology Australia Limited	SGS Australia P/L
Cameron Services Inter. P/L	GAP -MHS Aviation TL Lda	Subsea 7 Australia Contracting
	Halliburton Australia P/L	Svitzer Asia P/L
	Interstate Enterprises P/L	Tiderwater Marine Australia P/L

(1) - AusAID adalah organisasi pemerintah Australia yang membayar biaya pipeline per tahun (disetujui oleh kedua Pemerintah)

7.3 Ambang Materiality untuk pengungkapan perusahaan (lanjutan)

7.3.4 Aliran Pendapatan

Pendapatan pemerintah dari industri ekstraktif terdiri dari:

- ▶ Pendapatan Bukan Pajak
- ▶ Penerimaan Pajak

Arus penerimaan pajak entitas Oil & Gas dalam lingkup adalah sebagai berikut:

PENDAPATAN OIL & GAS STREAM	
PENGHASILAN PAJAK	Deskripsi (lihat bagian 5 untuk detail lebih lanjut)
Income Tax	Pajak atas penghasilan kena pajak wajib pajak untuk setiap tahun pajak
Additional Profits Tax	Pajak penghasilan tambahan dibayarkan oleh Kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih yang berasal dari Bayu-Undan Project untuk tahun pajak.
VAT	Pajak atas Barang dan Jasa.
Wages Withholding tax	Pemotongan pajak gaji karyawan (Residen dan Non Residen)
Withholding Tax Payments	Ini adalah pajak di mana setiap orang atau perusahaan yang melakukan pembayaran tertentu diharuskan untuk memotong dari pembayaran tersebut dan mengirimkan kepada Direktorat Nasional Minyak dan Mineral Pendapatan (NDPMR). Pembayaran yang menarik WHT adalah pembayaran untuk layanan yang termasuk manajemen dan biaya konsultasi, komisi, dividen sewa dan pembayaran kepada kontraktor non-penduduk.
Additional taxes	Pajak tambahan dibayarkan melalui penilaian Pajak yang terkait dengan kegagalan untuk mengirimkan formulir pajak, pembayaran pajak, pengurangan pajak dan kegagalan untuk membuat dan menyimpan catatan, bunga dan denda. Juga termasuk informasi tentang pengembalian pajak (dari PY)

The Oil & Gas entitas arus pendapatan pajak dalam ruang lingkup adalah sebagai berikut:

PENDAPATAN OIL & GAS STREAM	
PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK	Deskripsi
FTP	Pembayaran produksi dilakukan sesuai dengan PSC antara Pemerintah TL dan Perusahaan yang berkaitan dengan penjualan Minyak dan Gas.
Royalty	Pembayaran royalti dilakukan sesuai dengan PSC mereka antara Pemerintah TL dan Perusahaan.
Profit Oil & Gas Payments	Pembayaran produksi dilakukan sesuai dengan PSC antara Pemerintah TL dan Perusahaan yang berkaitan dengan laba penjualan Minyak dan Gas Bumi.
Fee's Payable	Biaya servis kontrak (JPDA) - Imbalan biaya untuk area Kontrak yang diperoleh berdasarkan jumlah yang ditetapkan untuk JPDA dan ukuran / km di TLEA.
	Biaya Pembangunan (JPDA) - Berlaku jika penemuan komersial dinyatakan oleh kontraktor. Biaya didasarkan pada ukuran penemuan cadangan minyak dan gas Biaya Data Seismik - Biaya berdasarkan data yang diperoleh dari sistem persediaan yang mengumpulkan semua data Seismik yang relevan..
Other payments (Pipeline Fee)	Kewajiban pembayaran oleh pemerintah Australia (dalam JPDA) disetujui oleh kedua negara.

Angka-angka untuk pajak penghasilan yang dibayarkan oleh industri Minyak dan Gas Bumi secara keseluruhan tersedia di situs web pemerintah.

Berdasarkan keputusan MSWG kami mempertimbangkan kontribusi yang signifikan untuk menjadi apa pun di atas US \$ 100.000 dari total pendapatan setiap subsektor dalam industri ekstraktif seperti yang dibahas dan diadopsi oleh MSWG.

7.4 Pengumpulan Data

Proses pengumpulan data memiliki langkah-langkah berikut:

- ▶ Persiapan draft template pengumpulan data oleh IA (sebagai bagian dari studi pelingkupan).
- ▶ Diskusi dan templat yang disesuaikan setelah komentar, observasi dan rekomendasi yang disediakan oleh MSWG.
- ▶ Persiapan permintaan terpisah untuk masing-masing entitas pemerintah (DNRP, Petroleum Fund, BCTL, ANPM), daftar entitas dalam ruang lingkup dan milik negara (TIMOR GAP E.P.).
- ▶ Sekretariat Nasional Timor-Leste mengirimkan templat permintaan data dengan surat lamaran yang ditandatangani oleh Menteri Perminyakan dan Sumber Daya Mineral.
- ▶ Setelah diselesaikan oleh entitas dalam ruang lingkup dan entitas pemerintah, kuesioner (template) yang dikirimkan dikirim melalui email ke IA.
- ▶ Pemrosesan informasi dilakukan oleh Administrator Independen.
- ▶ Diskusi tentang perbedaan dan penyesuaian perbedaan dengan IA (yang melibatkan kedua bagian).
- ▶ Draft kesimpulan yang dibuat oleh IA dan didiskusikan dengan MSWG.

Permintaan informasi khusus dimasukkan dalam pelaporan template untuk membahas rekomendasi yang dibuat pada laporan validasi terakhir yang dikeluarkan oleh sekretariat Internasional EITI.

7.5 Kualitas & Jaminan Data

Metode Jaminan di Sektor Publik

Ada entitas pemerintah (seperti ANPM dan dana minyak bumi) yang memiliki laporan konfirmasi, dari auditor eksternal mereka, diproduksi sebagai bagian dari program audit normal dan validasi laporan keuangan mereka, mengkonfirmasi pendapatan yang disajikan.

Langkah-langkah untuk proses jaminan / audit yang disebutkan sebelumnya, harus dilaksanakan oleh hukum untuk semua entitas publik di sektor ekstraktif. Oleh karena itu, data yang diminta dari administrator independen diharapkan dapat diperiksa melalui proses yang disebutkan di atas.

Metode Jaminan di Sektor Swasta

Keadaan yang berbeda diterapkan untuk perusahaan swasta yang terlibat dalam sektor ekstraktif. Kinerja operasional dan keuangan mereka disimpang dalam laporan tahunan dan keuangan, terutama untuk perusahaan publik atau dengan mengandalkan sistem pengendalian internal yang, di sebagian besar entitas, kepatuhan SOX.

Undang-undang dan peraturan tentang proses audit belum berlaku untuk Timor-Leste. Sejak proses rekonsiliasi EITI, membutuhkan data keandalan tinggi yang kami milik.

Meminta dan menerima template pelaporan yang ditandatangani oleh pejabat yang berwenang ditambah detail pembayaran bulanan (tanggal dan jumlah);

kami telah meminta Laporan Keuangan yang diaudit (bila berlaku) dan / atau laporan auditor;

Membuat tinjauan analitik pada data dan informasi eksternal yang tersedia;

Untuk entitas pemerintah dan swasta yang lebih relevan (ConocoPhillips, Eni, Woodside, ANPM, DNRP, PF, dan BCTL) kami telah membuat pertemuan khusus untuk membahas dan memahami jaminan prosedur pengambilan data dan validasi kontrol internal (SOX spesifik dan lainnya prosedur pengendalian internal yang dibuat oleh auditor eksternal);

Setiap kali ada perbedaan dan / atau keraguan tentang data yang diterima, kami telah meminta dokumen dan / atau informasi lain yang mendukung transaksi (laporan bank, tanda terima, perhitungan atau lainnya).

7.6 Pertimbangan lain

Angkutan

Rencana Pengembangan Lapangan Bayu-Undan, terdiri atas pemasangan pipa bawah laut dan pembangunan kilang LNG Darwin. Pipa sepanjang 26 kilometer berukuran 26 " memasok gas dari Bayu-Undan untuk diproses menjadi kapasitas 3,7 MTPA kapasitas fasilitas Gas Alam - Darwin Natural Gas, yang terletak di Northern Territory of Australia. Gas dikirim melalui pipa, di mana dikonversi menjadi Liquefied Natural Gas untuk dijual ke Tokyo Electric dan Tokyo Gas di Jepang. Sejak 2006, rata-rata satu kargo LNG per minggu telah dikirimkan dengan aman ke pelanggan.

Pasal 8 (b) Perjanjian Laut Timor menyatakan: "Pendaratan pipa di Timor-Leste akan berada di bawah yurisdiksi Timor-Leste. Pendaratan pipa di Australia akan berada di bawah yurisdiksi Australia".

Berdasarkan analisis yang dibuat dan melanjutkan kriteria yang digunakan pada tahun-tahun sebelumnya, tidak ada pendapatan transportasi yang teridentifikasi. Biaya pipa adalah biaya perjanjian antara kedua negara (pembayaran yang dilakukan oleh AusAID) dan bukan pendapatan transportasi. Tidak ada pembayaran lain yang terkait dengan transportasi, yang dibuat oleh kontraktor atau subkontraktor, telah diidentifikasi.

Penyediaan Infrastruktur dan Pengaturan Barter

Untuk minyak dan gas, sebagaimana disebutkan sebelumnya, Timor-Leste mengikuti mekanisme PSC. Di bawah mekanisme PSC, semua infrastruktur dan pengaturan barter dimiliki oleh kontraktor.

Peraturan tentang penyediaan infrastruktur oleh perusahaan swasta belum disiapkan. Untuk menangkap informasi sepihak, kami telah memasukkan permintaan informasi dalam template pelaporan. Berdasarkan tanggapan yang diterima kami telah menyimpulkan bahwa di Timor-Leste konsep pengaturan barter untuk semua tujuan praktis tidak ada (dikonfirmasi oleh informasi yang diposting pada template pelaporan yang diterima oleh semua entitas).

Pembayaran dan Transfer Sub-nasional

Sebagai laporan sebelumnya, berdasarkan prosedur yang dilakukan untuk laporan studi pelingkupan dan dengan mempertimbangkan struktur sebenarnya dari pemerintahan Timor-Leste (semua terpusat) tidak ada pembayaran dan transfer sub-nasional yang terdeteksi.

8

8.1 Setuju dengan prosedur

Setuju dengan prosedur sehubungan dengan pajak, Non pajak dan pembayaran lainnya termasuk yang berikut:

- ▶ Untuk mendapatkan dari perusahaan ekstraktif dan informasi otoritas pemerintah tentang pajak, non-pajak dan pembayaran lainnya pada tahun 2015;
- ▶ Untuk merekonsiliasi data dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah pada setiap jenis pembayaran untuk setiap perusahaan pada tahun 2015
- ▶ Dalam hal perbedaan pembayaran diidentifikasi, untuk alamat perusahaan tersebut untuk penjelasan;
- ▶ Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan (atau jika perusahaan menolak untuk memberikan penjelasan) tidak mungkin untuk menentukan penyebab perbedaan, untuk mengatasi otoritas pemerintah masing-masing dengan permintaan untuk memberikan informasi rinci tentang jenis pembayaran tersebut.
- ▶ Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan dan otoritas pemerintah (atau jika mereka menolak untuk memberikan penjelasan tersebut) perbedaan tetap tidak dapat dijelaskan, maka ini harus ditunjukkan pada laporan EITI.

Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran

Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan ekstraktif Minyak & Gas dan kegiatan yang didukung

Ini adalah deskripsi singkat dan ringkasan jumlah total pendapatan yang diterima oleh entitas Pemerintah dari sektor Minyak & Gas dan jumlah dalam lingkup:

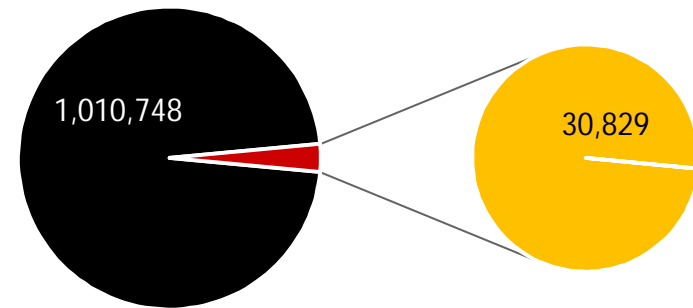
Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2015	Total	Jumlahnya US \$ '000	
		Scope	% Scope
Total Tax Revenue***	404,825	404,799	99.99%
Total Non Tax revenue reported by ANPM	600,028	599,963	99.99%
Total Pipeline revenue reported by BCTL	5,896	5,896	100.00%
Sub Total Revenue Contractors *	1,010,748	1,010,658	99.99%
Total Revenue Sub-contractors **	30,829	30,320	98.35%
Total Revenue Contractors and Sub-contractors in scope	1,041,577	1,040,978	99.94%
Not in scope		599	0.06%

* Disaggregation on pada Lampiran A

** Disaggregation pada Lampiran B

*** Bersih dari pengembalian uang perpajakan

Total Pendapatan dalam US \$ '000



■ Oil & Gas extractive activities ■ Oil & Gas supported activities

Pembayaran dari perusahaan ekstraksi Oil & Gas di Scope

Pembayaran Pajak dan Bukan Pajak dari perusahaan ekstraksi Minyak & Gas Bumi dan Afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas di Timor

Rincian oleh perusahaan dari jumlah pendapatan pajak dan bukan pajak yang dilaporkan oleh Pemerintah direpresentasikan sebagai berikut:

Dari 24 perusahaan yang memiliki pembayaran pada kegiatan perminyakan kepada entitas Pemerintah (DNRP, ANPM, BCTL, dan Dana Minyak), 22 berada dalam lingkup (akumulasi pembayaran di atas ambang batas). Jumlah total dalam lingkup penerimaan pajak adalah \$ 1.011 juta (termasuk 97% dari total pendapatan - termasuk subkontraktor).

Entitas	Jumlah dalam US \$													
	Income Tax	APT Installment	VAT – JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Tax	FTP	Royalties	Profit Oil	Contract Services Fee	Development Fee	Seismic Data Fee	Pipeline	Total dilaporkan oleh Pemerintah
AUSAID	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,896,000	5,896,000
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219,238	-	219,238
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	16,305,587	14,741,310	-	-	387,059	-	-	-	38,690,113	-	-	-	-	70,124,068
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	50,795,985	52,349,292	22,685,851	6,404,443	5,898,464	-	92,342,307	-	134,150,322	160,000	-	-	-	364,786,664
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	12,790,063	9,905,789	-	-	262,743	-	-	-	26,246,937	160,000	3,035,550	-	-	52,401,082
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	2,603,881	1,745,981	-	-	45,650	-	-	-	4,563,179	-	-	-	-	8,958,691
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	30,907,458	28,440,315	-	-	750,621	-	-	-	74,983,884	-	-	-	-	135,082,278
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	-	-	-	280,829	-	-	-	-	-	-	-	-	-	280,829
Eni JPDA 03-13 Limited	11,597,980	12,518,000	-	-	537,129	-	-	-	53,217,616	-	-	-	-	77,870,725
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	13,709,389	318,332	9,676,902	-	2,399,724	-	521,766	160,000	325,000	-	-	26,067,581
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	-	-	99	-	-	-	-	80,000	-	-	-	80,099
Eni Timor - Leste S.p.A.	-	-	-	-	45,996	-	-	-	-	-	-	-	-	45,996
Inpex Sahul Ltd	47,454,364	21,250,139	-	-	555,981	-	-	-	66,947,500	-	-	-	-	136,207,984
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	6,589	-	1,742,984	-	632,856	-	-	-	-	1,116,717
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	3,765,214	18,793,193	-	-	460,385	-	-	-	55,643,015	-	-	-	-	78,661,807
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	1,499,837	-	326,094	-	-	-	-	1,173,742
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	22,764,204	8,509,005	-	-	450,372	-	-	-	44,556,570	-	-	-	-	76,280,151
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	23,861	2,000	-	-	-	-	160,000	-	-	-	185,861
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,000	-	-	-	160,000
Woodside Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	-24,947,282	-	-	-	-	-	-	-	-24,947,282
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	5,616	-	-	-	-	-	-	-	-	5,616
TIMOR GAP E.P. (SOE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	198,984,736	168,253,023	36,395,241	7,027,466	19,085,606	-24,947,282	92,342,307	5,642,544	497,518,419	880,000	3,360,550	219,238	5,896,000	1,010,657,848

Harap dicatat bahwa Pada laporan tahun 2014 kami telah mengungkapkan bahwa Santos memiliki saldo pajak sebesar US \$ 23 juta ketika pajak dikenakan pajak penghasilan badan dan pajak keuntungan tambahan sebesar \$ 11,6 juta dan \$ 5,7 masing-masing.

Kedua entitas tidak dalam lingkup adalah: Jepang Energi E P JPDA Pty Ltd dan Oilex (JPDA 06-103) Ltd Rincian dari jumlah yang diterima oleh Pemerintah entitas ini rinci pada Lampiran A dan mewakili US \$ 86.000 dari total pendapatan.

Pembayaran dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas - Hasil Rekonsiliasi

Proses rekonsiliasi adalah seperti yang dijelaskan pada bagian 8.1. Tindak lanjut perbedaan dicatat antara jumlah yang dibayar dari kegiatan ekstraksi minyak & gas dan jumlah yang diterima oleh Entitas Pemerintah adalah sebagai berikut:

Entitas	Pra-Rekonsiliasi			Penyesuaian			Jumlah dalam US \$ Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan yang belum didamaikan
	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil permintaan awal	Dilaporkan oleh Entitas	Penyesuaian oleh Pemerintah	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah		
AUSAID	5,896,000	5,896,000	-	-	-	-	5,896,000	5,896,000	-
CGG	219,238	219,238	-	-	-	-	219,238	219,238	-
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	68,931,247	70,124,068	1,192,821	-	-	1,193,121	68,931,247	68,930,947	- 300
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	370,265,335	364,786,664	- 5,478,671	-	-	5,478,671	370,265,335	370,265,335	- 0
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	47,619,728	52,401,082	4,781,354	-	-	4,781,354	47,619,728	47,619,728	0
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	8,344,495	8,958,691	614,196	-	-	614,196	8,344,495	8,344,495	-
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	136,032,278	135,082,278	- 950,000	-	-	950,000	136,032,278	136,032,278	-
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	280,830	280,829	- 0	-	-	0	280,830	280,829	- 1
Eni JPDA 03-13 Limited	77,870,903	77,870,725	- 178	-	-	-	77,870,903	77,870,725	- 178
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	26,068,261	26,067,581	- 680	-	-	-	26,068,261	26,067,581	- 680
Eni JPDA 11-106 B.V.	80,099	80,099	-	-	-	-	80,099	80,099	-
Eni Timor - Leste S.p.A.	45,996	45,996	-	-	-	-	45,996	45,996	-
Inpex Sahul Ltd	137,606,969	136,207,984	- 1,398,986	-	3,387	1,395,599	137,603,583	137,603,583	-
Inpex Timor Sea Ltd	2,648,665	1,116,717	- 1,531,948	0	1,531,948	-	2,648,665	2,648,665	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	79,053,455	78,661,807	- 391,648	-	391,648	-	78,661,807	78,661,807	- 0
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	991,198	1,173,742	182,544	182,544	-	-	1,173,742	1,173,742	-
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)	76,280,150	76,280,151	1	-	-	1	76,280,150	76,280,150	- 0
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	185,661	185,861	200	-	-	-	185,661	185,861	200
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	160,000	160,000	-	-	-	-	160,000	160,000	-
Woodside Petroleum Ltd	- 24,947,282	- 24,947,282	-	-	-	-	- 24,947,282	- 24,947,282	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	7,992	5,616	- 2,376	-	2,376	-	5,616	5,616	-
TIMOR GAP E.P. (SOE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	1,013,641,220	1,010,657,848	- 2,983,372	- 214,867	2,767,545	1,013,426,353	1,013,425,394	-	959

Lihat pada halaman selanjutnya deskripsi penyesuaian yang dibuat selama proses rekonsiliasi.

Pembayaran dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas - Penyesuaian rekonsiliasi oleh Pemerintah.

Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah:

Entitas	Income Tax	APT Installment	VAT – JPDA	Withholding Tax Payments	Royalties	Profit Oil	Contract Services Fee	Jumlah dalam US\$		Catatan	
								Development Fee	Penyesuaian total		
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	- 1,193,121	-	-	-	-	-	-	-	-	1,193,121	
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	2,443,121	-	1,022,661	- 1,022,661	-	-	-	3,035,550	-	5,478,671	
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-1,585,804	-	-	-	-	-	- 160,000	- 3,035,550	-	4,781,354	
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	- 614,196	-	-	-	-	-	-	-	-	614,196	
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	950,000	-	-	-	-	-	-	-	-	950,000	
ConocoPhillips Total	-	-	1,022,661	- 1,022,661	-	-	- 160,000	-	-	160,000	(1)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	-	-	- 68,609	68,609	-	-	-	-	
ENI Total	-	-	-	-	- 68,609	68,609	-	-	-	-	(2)
Inpex Sahul Ltd	- 52,063	1,447,662	-	-	-	-	-	-	-	1,395,599	(3)
Inpex Timor Sea Ltd	1,531,948	-	-	-	-	-	-	-	-	1,531,948	(4)
Inpex Total	1,479,885	1,447,662	-	-	-	-	-	-	-	2,927,547	
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	4,331,980	- 4,331,980	-	-	-	-	-	-	-	-	(5)
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)	- 1,875,656	1,875,655	-	-	-	-	-	-	-	1	(6)
Total	3,936,209	- 1,008,663	1,022,661	- 1,022,661	- 68,609	68,609	- 160,000	-	-	2,767,545	

Jenis penyesuaian yang diidentifikasi dalam jumlah yang dilaporkan oleh entitas Pemerintah:

- ▶ Pengurangan pajak;
- ▶ Pajak diterima tetapi salah diklasifikasikan menurut jenis pajak;
- ▶ Pajak diterima tetapi tidak dialokasikan secara benar ke entitas dari sekelompok perusahaan;
- ▶ Pajak diterima tetapi di luar periode yang dicakup.
- ▶ Penyesuaian rekonsiliasi disajikan oleh Entitas dan berdasarkan jenis penerimaan dan didukung oleh bukti yang memadai.

1) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Conocophilips

(1a) Jumlah Pajak Penghasilan yang dilaporkan oleh DNRP salah diklasifikasikan dalam entitas Grup Conocophilips yang berbeda.

(1b) DNRP melaporkan US \$ 1.022.661 sebagai pembayaran pajak Whithholding dan harus dianggap PPN - JPDA. Penyesuaian ini hanya merupakan reklasifikasi antara aliran pendapatan pajak (Withholding tax dan PPN).

(1c) Perbedaan waktu dari biaya jasa kontrak sebesar AS \$ 160.000 karena pembayaran yang dilakukan untuk ANPM pada tahun 2016 tetapi dilaporkan oleh ANPM secara tidak benar sebagai piutang tahun 2015.

Pembayaran dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas - Penyesuaian rekonsiliasi oleh Pemerintah.

Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh entitas Pemerintah (lanjutan):

(1d) Tentang Bayu Undan PSC Development fee. ANPM biasanya menerbitkan dua faktur untuk setiap entitas / PSC (ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd dan ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd), meskipun ConocoPhillips biasanya mencatat keduanya di bawah satu entitas bisnis (ConocoPhillips 03-12 Pty Ltd). Penyesuaian hanya merupakan reklasifikasi antara entitas, jumlah total yang dilaporkan oleh kedua bagian tidak memiliki perbedaan.

2) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan kepada Eni JPDA 06-105 Pty Ltd

Berdasarkan informasi yang diterima ANPM melaporkan \$ 68.609 sebagai royalti saat pembayaran pajak Minyak Profit. Penyesuaian hanya merupakan reklasifikasi antara aliran pendapatan, jumlah total yang dilaporkan tidak memiliki perbedaan

3) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Inpex Sahul Ltd

Pengurangan pajak yang dilaporkan oleh Inpex Sahul Ltd dalam jumlah \$ 1,396,599 tidak dilaporkan oleh DNRP. Pengurangan pajak penghasilan tahun 2015 ini terkait dengan pajak penghasilan Badan Perusahaan (US \$ 707 ribu) dan APT (US \$ 689 ribu) kelebihan pembayaran pada tahun 2013. Jumlah ini sesuai dengan jumlah pengimbangan pajak Inpex Sahul Ltd untuk tahun 2015.

4) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Laut Timor Inpex

Pengembalian pajak yang dilaporkan oleh Inpex Timor Sea sebesar \$ 1,531,948 pada awalnya tidak dilaporkan oleh DNRP. Offset ini terkait dengan kelebihan pembayaran pajak penghasilan Perusahaan pada tahun 2013.

5) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan kepada Santos JPDA (91-12) Pty Ltd

DNRP melaporkan \$ 4,331,980 sebagai pembayaran Angsuran APT ketika seharusnya Pajak Penghasilan. Penyesuaian yang dilakukan, setelah konfirmasi, adalah reklasifikasi antara Angsuran APT dan Pajak Pendapatan yang dilaporkan oleh DNRP.

6) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)

DNRP melaporkan \$ 1,875,656 sebagai pembayaran Pajak Penghasilan saat Angsuran APT. Penyesuaian yang dilakukan, setelah konfirmasi diterima, adalah reklasifikasi antara Pajak Penghasilan dan Angsuran APT dalam jumlah yang dilaporkan oleh DNRP.

Pembayaran dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas - Rekonsiliasi penyesuaian oleh Entitas

Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Entitas::

Penyesuaian rekonsiliasi disajikan oleh Entitas dan berdasarkan jenis penerimaan dan didukung oleh bukti yang memadai.

9) Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Inpex Timor Sea Ltd:

Jumlah penyesuaian bersih adalah nol (lihat catatan 9). Berdasarkan informasi yang diterima mereka hanya aliran pendapatan reklasifikasi dan jumlah total yang dilaporkan oleh kedua bagian tidak memiliki perbedaan.

Entitas	Jumlah dalam US\$						Catatan		
	Withholding Tax Payments	FTP	Royalties	Profit Oil and Gas	Penyesuaian total				
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	6,727	-	-	6,727	-	(7)		
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	3,387	-	3,387	(8)	
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	1,110,128	1,742,984	-	632,856	-	(9)	
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	46,039	-	-	-	437,687	-	391,648	(10)	
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	-	-	508,638	-	326,094	-	182,544	(11)
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	2,376	-	-	-	-	-	2,376	(12)
Total	43,662	-	1,103,401	2,251,622	-	1,406,750	-	214,867	

7) Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd:

Penyesuaian ini dikonfirmasi oleh Conocophilips.

Jumlah yang dilaporkan oleh Conocophilips (03-12) Pty Ltd salah diklasifikasikan. Conocophilips melaporkan US \$ 6.727 sebagai pembayaran Profit Oil dan seharusnya FTP.

8) Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Inpex Sahul::

Klasifikasi yang salah dari aliran pendapatan bukan pajak - Jumlah total US \$ 3.387 dilaporkan oleh Inpex Sahul Ltd sebagai jumlah bukan pajak dari Laba minyak dan gas, bukan bunga yang dibayarkan kepada ANPM (tidak ada dalam cakupan atas laporan ini).

10) Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Santos JPDA (91-12) Pty Ltd:

Penyesuaian dikonfirmasi oleh Entitas ini sebagai berikut:

(10a) Pembayaran pajak Pemotongan sebesar US \$ 46.039 pada awalnya dilaporkan pada tahun 2014 tetapi hanya dibayarkan pada tahun 2015, karena alasan ini disesuaikan dengan jumlah yang dilaporkan pada tahun 2015.

(10b) Perbedaan jumlah Royalti dalam jumlah US \$ 437.551 adalah kesalahan sistem Santos JPDA. Jumlah 136 usd adalah biaya bank.

Setelah dilaporkan, entitas ini telah mengidentifikasi kesalahan dan memberitahu kami tentang jumlah akhir untuk pembayaran minyak keuntungan yang sesuai dengan jumlah yang dilaporkan oleh ANPM.

Pembayaran dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas - Rekonsiliasi penyesuaian oleh Entitas

Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Entitas (lanjutan):

11) Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd

Perbedaan pada Royalti dan laba Minyak dan Gas dibenarkan oleh fakta pada awalnya Talisman Resources melaporkan jumlah bukan pajak tahun 2015, bukan jumlah yang dibayarkan pada tahun 2015.

Jumlah akhir dibayarkan pada tahun 2015 termasuk jumlah bukan pajak dari November 2014 dan tidak termasuk jumlah pajak Desember 2015.

12) Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh TIMOR GAP PSC JPDA 11-106

Perbedaan ini diidentifikasi oleh TIMOR GAP PSC JPDA 11-106 dan dibenarkan karena faktanya awalnya dilaporkan jumlah yang dibayarkan pada tahun 2014. Jumlah akhir dibayarkan pada tahun 2015 adalah US \$ 5.616 dan telah dikonfirmasi oleh BCTL.

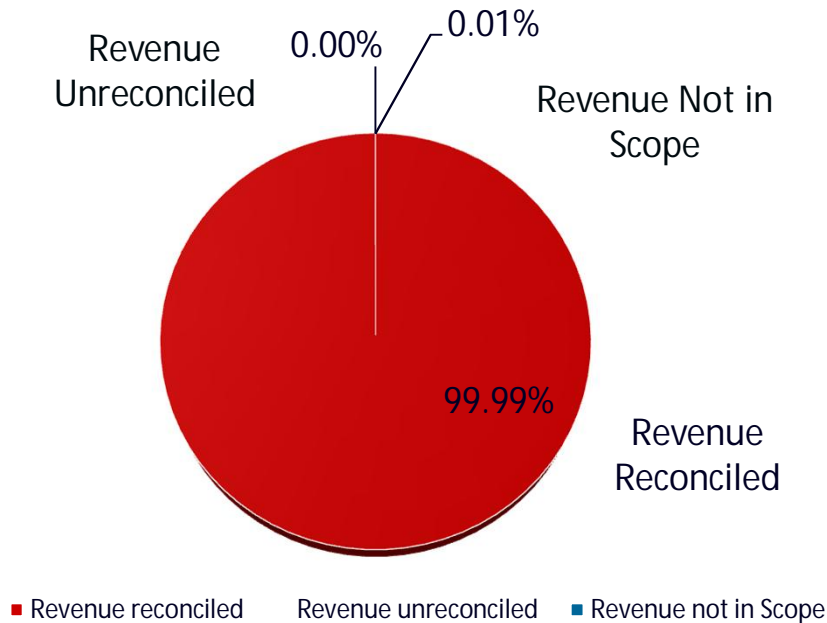
Menurut BCTL pembayaran pajak ini adalah kredit ke akun CFET alih-alih akun Dana Minyak pada tanggal 31 Agustus 2015.

Pembayaran dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas - Perbedaan yang belum dikukuhkan.

Berdasarkan hasil akhir, perbedaan yang tidak direkonsiliasi sekitar US \$ -1.095. Jumlah ini mewakili sekitar 0,00% dari total pendapatan kegiatan ekstraktif.

Lihat di bawah hasil akhir dan fakta bahwa 99,99% pembayaran kontraktor telah direkonsiliasi.

Harap dicatat bahwa setelah proses rekonsiliasi selesai penerimaan yang dilaporkan oleh Pemerintah dan jumlah pembayaran yang dilaporkan oleh entitas ekstraktif dikonfirmasi dalam US \$ 1.013 juta. Jumlah total perbedaan yang belum didamaikan adalah US \$ -1.095.



Entitas	Jumlah dalam US \$ Perbedaan yang belum didamaikan	
<u>Other minor differences (in US\$)</u>		
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	300
Eni JPDA 03-13 Limited	-	178
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	680
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd		200
Total	-	959



Pembayaran dari Subkontraktor dalam Lingkup

Pembayaran pajak dari Subkontraktor

Rincian oleh perusahaan dari jumlah penerimaan pajak yang dilaporkan oleh Pemerintah direpresentasikan sebagai berikut:

Dari 40 subkontraktor yang telah membayar pajak ke DNRP, kami telah mengidentifikasi 25 entitas yang telah melakukan pembayaran (ke aliran pendapatan) di atas ambang batas kepada entitas Pemerintah dalam ruang lingkup. Jumlah total dalam cakupan adalah US \$ 30,3 juta (2,91% dari total pendapatan).

Perusahaan Subkontraktor	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Tax	Jumlah dalam US\$ Total dilaporkan oleh Pemerintah
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,203	-	400	224,603
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	4,995,482	-	948,500	44,637	5,988,619
Amec Engineering P/L	-	258,915	-	12,401	271,316
Bluewater Services International P/L	-	1,318,466	-	-	1,318,466
Brunel Energy Pty Ltd	6,264	94,594	-	23,649	124,506
Caltech Unipessoal Lda	42,708	565,544	11,872	-	620,124
Cameron Services Inter. P/L	545,481	82,837	95,053	-	723,371
Cape East Philippines INC	-	1,252,654	-	131,663	1,384,317
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	-	647,117	17,375	90,156	754,648
Fircroft Australia Pty Ltd	370,634	1,376,045	-	-	1,746,680
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	457,180	28,221	25,762	-	511,163
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	977,393	-	11,150	988,543
FMC Technology Australia Limited	268,154	4,678	-	-	272,832
GAP -MHS Aviation TL Lda	-	74,821	6,447	49,611	130,879
Halliburton Australia P/L	939,044	34,641	72,619	-	1,046,304
Interstate Enterprises P/L	-	376,363	1,028	-	377,391
Millenium Offshore Services P/L	566,498	208,364	1,278,834	-	2,053,696
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	636,393	233,214	148,164	14,716	1,032,486
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	-	-	168,943
Schlumberger Australia P/L	3,424,824	60,244	43,164	-	3,528,233
Sedco forex International INC	-	1,207,764	4,265,748	29,521	5,503,032
SGS Australia P/L	84,116	195,140	5,568	-	284,824
Subsea 7 Australia Contracting	-	324,845	582,404	-	907,250
Svitzer Asia P/L	-	216,854	4,505	-	221,359
Tiderwater Marine Australia P/L	-	136,811	-	-	136,811
Total	12,336,778	10,068,672	7,507,042	407,904	30,320,396

Pembayaran dari Subkontraktor - Hasil Rekonsiliasi

Proses rekonsiliasi adalah seperti yang dijelaskan pada bagian 8.1. Ikuti perbedaan yang dicatat antara jumlah yang dibayarkan oleh subkontraktor dan jumlah yang diterima oleh Entitas Pemerintah adalah sebagai berikut:

Hasil akhir dari rekonsiliasi hanya mencakup Subkontraktor dalam ruang lingkup termasuk entitas yang tidak dijawab.

Perusahaan Subkontraktor	Pra Rekonsiliasi			Penyesuaian			Jumlah dalam US\$ Setelah Rekonsiliasi		
	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil permintaan inisial	Penyesuaian oleh entitas	Penyesuaian oleh Pemerintah	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil setelah Rekonsiliasi	
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,603	224,603	-	-	-	224,603	224,603	
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	1,678,135	5,988,619	4,310,484	4,310,484	-	5,988,619	5,988,619	-	
Amec Engineering P/L	-	271,316	271,316	-	-	-	271,316	271,316	
Bluewater Services International P/L	1,325,371	1,318,466	6,904	6,437	-	1,318,934	1,318,466	468	
Brunel Energy Pty Ltd	119,971	124,506	4,536	4,536	-	124,506	124,506	-	
Caltech Unipessoal Lda	879,127	620,124	259,003	258,731	-	620,396	620,124	272	
Cameron Services Inter. P/L	-	723,371	723,371	-	-	-	723,371	723,371	
Cape East Philippines INC	1,384,318	1,384,317	1	-	-	1,384,318	1,384,317	1	
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	694,543	754,648	60,105	34,449	-	728,992	754,648	25,656	
Fircroft Australia Pty Ltd	1,582,540	1,746,680	164,139	142,078	-	1,724,618	1,746,680	22,062	
Eurest Servicios de Suporte (Timor Leste) SA	-	511,163	511,163	-	-	-	511,163	511,163	
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	988,543	988,543	-	-	-	988,543	988,543	
FMC Technology Australia Limited	-	272,832	272,832	-	-	-	272,832	272,832	
GAP -MHS Aviation TL Lda	348,872	130,879	217,992	7,380	-	341,492	130,879	210,612	
Halliburton Australia P/L	1,046,489	1,046,304	185	-	-	1,046,489	1,046,304	185	
Interstate Enterprises P/L	187,953	377,391	189,438	-	-	187,953	377,391	189,438	
Millenium Offshore Services P/L	6,307,854	2,053,696	4,254,158	3,105,959	922,211	3,201,895	2,975,907	225,988	
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	455,594	1,032,486	576,892	576,892	-	1,032,486	1,032,486	-	
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	168,943	-	-	-	168,943	168,943	
Schlumberger Australia P/L	1,200,000	3,528,233	2,328,233	2,328,233	-	3,528,233	3,528,233	-	
Sedco forex International INC	5,503,032	5,503,032	-	-	-	5,503,032	5,503,032	-	
SGS Australia P/L	-	284,824	284,824	-	-	-	284,824	284,824	
Subsea 7 Australia Contracting	907,250	907,250	0	-	0	907,250	907,250	-	
Svitzer Asia P/L	-	221,359	221,359	-	-	-	221,359	221,359	
Tiderwater Marine Australia P/L	120,356	136,811	16,455	16,455	-	136,811	136,811	-	
Total	23,741,404	30,320,396	6,578,992	4,034,619	922,211	27,776,023	31,242,607	3,466,585	

Pembayaran dari Subkontraktor - Hasil Rekonsiliasi

Jumlah total perbedaan awal ditunjukkan sebagai berikut:

Deskripsi	Jumlah dalam US \$	% Jumlah akhir yang dilaporkan oleh Pemerintah
Jumlah total yang dilaporkan awalnya oleh Pemerintah	30,320,396	97%
Penyesuaian oleh entitas Pemerintah	922,211	3%
Jumlah pajak final yang dilaporkan oleh Pemerintah	31,242,607	
Jumlah total yang dilaporkan awalnya oleh Subkontraktor	23,741,404	76%
Penyesuaian oleh entitas	4,034,619	13%
Jumlah pajak final yang dilaporkan oleh Subkontraktor	27,776,023	
Entitas tidak dijawab	3,666,955	12%
Jumlah akhir tidak direkonsiliasi -	200,370	-1%

- ▶ Jumlah total yang tidak dilaporkan awalnya oleh entitas adalah US \$ 4.034.619 dan dijelaskan oleh entitas pada halaman berikutnya.
- ▶ Jumlah total yang awalnya tidak dilaporkan oleh Pemerintah adalah 922.211 dolar AS dan dijelaskan pada halaman-halaman berikutnya.
- ▶ Jumlah total yang tidak dikonsiliasi adalah - US \$ 200,370, jumlah yang tidak signifikan dibandingkan dengan jumlah total yang divalidasi

- ▶ Dari 25 entitas dalam lingkup, kami belum mendapatkan jawaban untuk 9 entitas: Grup Air Energy Singapore P / L, Amec Engineering P / L, Cameron Services Inter. P / L, Eurest Servicios de Suporte (Timor Leste) SA, Farstad Shipping (Indian Pacific) P / L, FMC Technology Australia Limited, Northern Marine Australia P / L, SGS Australia P / L dan Svitzer Asia P / L. Jumlah total yang dilaporkan oleh Pemerintah yang belum kami dapatkan jawabannya adalah US\$ 3,666,955.

Detail dengan pembayaran pajak tidak dikonfirmasi oleh entitas yang tidak dijawab adalah detail sebagai berikut:

Deskripsi	Jumlah dalam US \$ Dilaporkan oleh Pemerintah
Income Tax	1,354,931
Wages Withholding Tax	2,157,185
Withholding Tax Payments	130,888
Additional Taxes	23,951
Total	3,666,955

Pembayaran dari Subkontraktor - Penyesuaian Rekonsiliasi

Penyesuaian rekonsiliasi disajikan oleh Entitas dan berdasarkan jenis penerimaan dan didukung oleh bukti yang memadai.

Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh entitas Pemerintah:

Subkontraktor	Income Tax	Branch Profits Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Taxes	Jumlah dalam US \$	
							Total
Millenium Offshore Services P/L	172,593	-	154,153	595,465	-	-	922,211
Total	172,593	-	154,153	595,465	-	-	922,211

Penyesuaian pada Pemerintah, sebesar \$ 922.211, terkait dengan penghapusan pajak yang semula dilaporkan oleh DNRP.

Penyesuaian dilakukan pada jumlah yang dilaporkan oleh Subkontraktor:

Subkontraktor	Income Tax	Branch Profits Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Taxes	Jumlah dalam US \$	
							Total
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	4,161,511	-	-	148,973	-	-	4,310,484
Bluewater Services International P/L	-	-	6,437	-	-	-	6,437
Brunel Energy Pty Ltd	230	-	4,306	-	-	-	4,536
Caltech Unipessoal Lda	-	5,766	251,192	1,773	-	-	258,731
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	-	-	34,449	-	-	-	34,449
Fircroft Australia Pty Ltd	8,378	-	133,700	-	-	-	142,078
GAP -MHS Aviation TL Lda	-	-	7,060	320	-	-	7,380
Millenium Offshore Services P/L	-	3,105,959	-	-	-	-	3,105,959
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	636,393	-	192,962	64,858	53,888	14,716	576,892
Schlumberger Australia P/L	2,224,824	-	60,244	43,164	-	-	2,328,233
Tiderwater Marine Australia P/L	-	-	16,455	-	-	-	16,455
Total	3,919,611	-	192,962	49,323	243,931	14,716	4,034,619

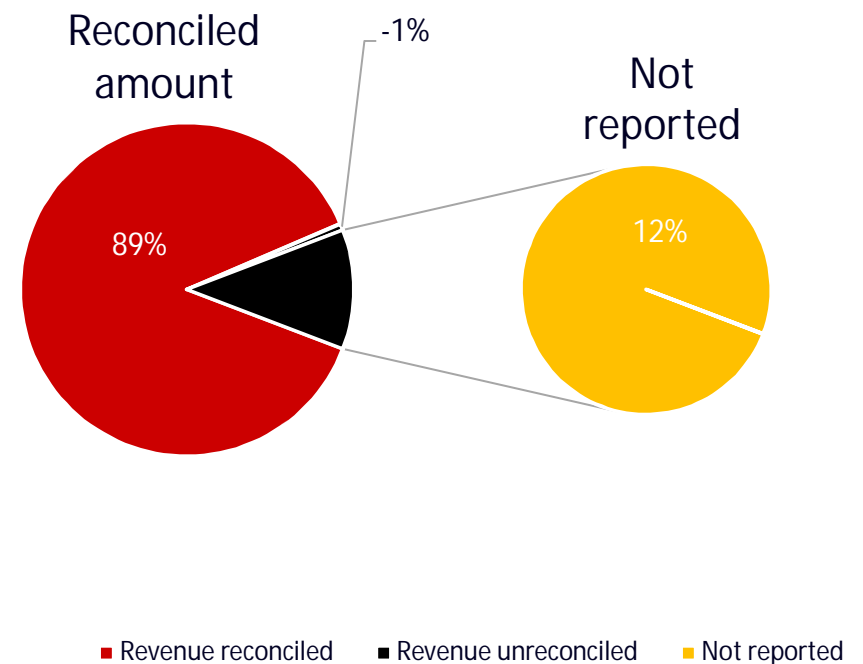
Semua penyesuaian yang diidentifikasi oleh Entitas pada awalnya melaporkan hutang pajak tahun 2015 daripada jumlah pajak yang benar-benar dibayarkan pada tahun 2015. Kami telah memperoleh bukti yang memadai untuk semua penyesuaian.

Pembayaran dari Subkontraktor - Perbedaan yang Tidak Didamaikan

Di bawah ini adalah ringkasan dari perbedaan yang tidak didamaikan oleh perusahaan setelah proses rekonsiliasi:

Perusahaan Subkontraktor	Dilaporkan oleh Entitas	Amount in US\$	
		Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil setelah Rekonsiliasi
<u>Perbedaan tidak direkonsiliasi</u>			
Bluewater Services International P/L	1,318,934	1,318,466	- 468
Caltech Unipessoal Lda	620,396	620,124	- 272
Cape East Philippines INC	1,384,318	1,384,317	- 1
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	728,992	754,648	25,656
Fircroft Australia Pty Ltd	1,724,618	1,746,680	22,062
GAP -MHS Aviation TL Lda	341,492	130,879	- 210,612
Halliburton Australia P/L	1,046,489	1,046,304	- 185
Interstate Enterprises P/L	187,953	377,391	189,438
Millenium Offshore Services P/L	3,201,895	2,975,907	- 225,988
Total Differences not reconciled			- 200,370
<u>Tidak dilaporkan</u>			
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,603	224,603
Amec Engineering P/L	-	271,316	271,316
Cameron Services Inter. P/L	-	723,371	723,371
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	-	511,163	511,163
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	988,543	988,543
FMC Technology Australia Limited	-	272,832	272,832
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	168,943
SGS Australia P/L	-	284,824	284,824
Svitzer Asia P/L	-	221,359	221,359
Total Not reported			3,666,955
Total			3,466,585

Berdasarkan hasil akhir kami menyimpulkan bahwa perbedaan tersebut tidak dikenali karena entitas yang belum mengirimkan template yang dilaporkan (US \$ 3,7 juta dari US \$ 3,5 juta total jumlah yang belum didamaikan). Jumlah ini mencapai 12% dari jumlah total yang diterima dari Subkontraktor tetapi hanya 0,35% dari total pendapatan.

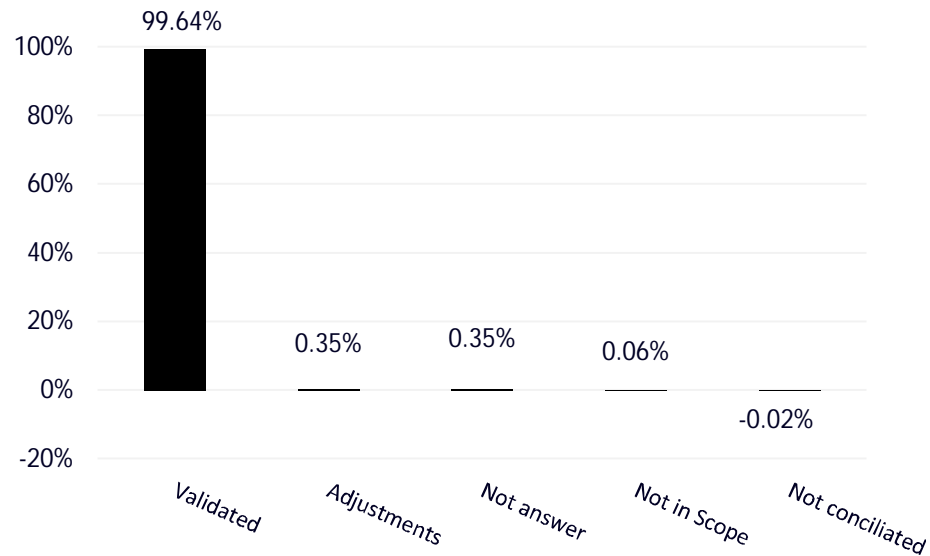


8.3 Hasil Rekonsiliasi – Ringkasan

Ringkasan hasil rekonsiliasi:

Pembayaran dari kegiatan ekstraktif Minyak & Gas mewakili 96,5% dari total penerimaan yang divalidasi, jumlah yang diterima dari AusAID mewakili 0,57% dan jumlah subkontraktor yang divalidasi mewakili 2,91% dari total jumlah penerimaan. Jumlahnya adalah 99,94%.

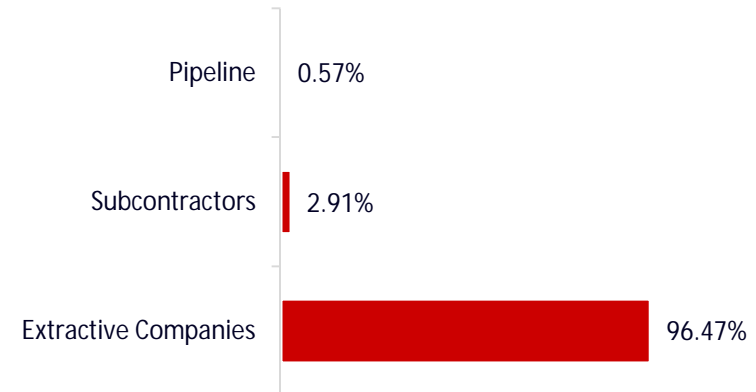
HASIL REKONSILIASI



Tanda terima yang divalidasi mewakili 99,64% dari total jumlah yang dilaporkan oleh Entitas Pemerintah. Jumlah total tanda terima yang tidak dikonfirmasi mewakili 0,35% dari jumlah total yang awalnya dilaporkan oleh Pemerintah dan 0,06% mewakili entitas yang tidak dalam ruang lingkup.

Selama proses rekonsiliasi, penerimaan total dari badan-badan Pemerintah telah meningkat 0,35% dan hanya -0,02% dari jumlah total yang awalnya dilaporkan oleh pemerintah tidak direkonsiliasi.

PENERIMAAN% divalidasi oleh JENIS PERUSAHAAN



9

Reformasi Peraturan untuk Pengungkapan Kepemilikan Menguntungkan

Menurut EITI's Requirement 2.5, direkomendasikan bahwa negara-negara yang mematuhi EITI menyimpan daftar yang tersedia bagi publik dari pemilik manfaat dari entitas perusahaan (ies) yang menawar, mengoperasikan atau berinvestasi dalam aset ekstraktif, termasuk identitas (ies) dari pemilik manfaat mereka (s.) dan tingkat kepemilikan.

Saat ini, tidak ada basis data yang komprehensif dan tersedia untuk publik tentang kepemilikan manfaat sejalan dengan Standar EITI yang baru. Negara tidak memiliki daftar umum (Daftar perusahaan) dengan informasi dasar tentang entitas perusahaan. MSWG harus meluncurkan konsultasi untuk memulai reformasi regulasi yang bertujuan untuk membawa peraturan dan peraturan pengungkapan Timor-Leste berpasangan dengan standar yang dapat diterima secara internasional.

Hukum, peraturan dan kontrak harus semuanya membangun persyaratan untuk pengungkapan kepemilikan manfaat, sehingga ini menjadi persyaratan standar dalam kerangka hukum Timor-Leste. Hal ini dapat dicapai dengan memasukkan definisi dan ambang pengungkapan wajib kepemilikan akhir di sektor pertambangan dan minyak & gas.

Sebagaimana telah disebutkan, sebagian besar operator yang termasuk dalam ruang lingkup laporan (yang bekerja di wilayah JPDA dan TLEA) adalah anak perusahaan dari perusahaan yang terdaftar secara publik. Lihat daftar perusahaan ekstraktif, pemilik utamanya dan tautan ke informasi Investor untuk masing-masing dari mereka adalah halaman berikutnya.

Kepemilikan Yang Menguntungkan

Daftar perusahaan ekstraktif dan perusahaan pemilik utama dan tautan ke informasi Investor.

Company Name	Ultimate Beneficial Owner	Notes	Link
Eni JPDA 03-13 Limited Eni JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V. Eni Timor - Leste S.p.A	Eni S.p.A.	Eni terdaftar di Bursa Efek New York (NYSE) dan FTSE MIB dari Bursa Efek Milan	https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page
CGG Services (Singapore) P/L	CGG	CGG terdaftar di Euronext Paris Stock Exchange	http://www.cgg.com/en/Investors
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd ConocoPhillips JPDA Pty Ltd ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	ConocoPhillips	ConocoPhillips adalah perusahaan publik AS yang terdaftar di Bursa Efek New York	http://www.ConocoPhillips.com/investor-relations/Pages/default.aspx
Inpex Timor Sea, Ltd Inpex Sahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION memegang 100% saham INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION memegang 100% saham INPEX Sahul, Ltd.	http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Santos Ltd	Santos adalah perusahaan gas alam Australia. Didirikan tahun 1954	https://www.santos.com/investors/shareholder-information/
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Talisman Energy Inc.	Talisman diakuisisi oleh Repsol pada 8 Mei 2015	https://www.repsol.energy/en/shareholders-and-investors/index.cshml
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP EP	Badan Negara Sendiri	https://www.timorgap.com/databases/web-site.nsf/vwAll/Annual%20Reports
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Tokyo Gas Co. Ltd, Tokyo Electric Power Co. Inc	Tokyo Gas Group adalah grup Jepang	http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/stock/holder_e.html
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd Woodside Petroleum Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside Petroleum (entitas) adalah sepenuhnya dimiliki oleh Woodside Petroleum Ltd, yang juga merupakan induk perusahaan grup Woodside. Woodside Petroleum Ltd adalah perusahaan publik Australia yang terdaftar di Bursa Efek Australia	http://www.woodside.com.au/Investors-Media/Shareholders-Services/Pages/default.aspx#.WUQgiE0kuUk

10

Pengeluaran sosial & ekonomi

Menurut persyaratan 6 dari pengeluaran sosial EITI Standard dan dampak dari sektor ekstraktif pada ekonomi harus diungkapkan membantu pembaca untuk menilai dampak sosial dan ekonomi dan hasil yang diciptakan industri ini di negara tersebut.

Persyaratan tersebut meliputi:

- ▶ Pengeluaran sosial oleh perusahaan
- ▶ Pengeluaran kuasi-fiskal BUMN
- ▶ Kontribusi sektor ekstraktif terhadap ekonomi

Komitmen lokal (Wajib)

Tidak ada persyaratan hukum untuk mempertimbangkan pengeluaran sosial sebagai wajib bagi perusahaan ekstraksi, namun ada pengeluaran yang akan diramalkan dalam rencana tahunan yang disepakati antara Operator dan ANPM yang dianggap sebagai pemulihan biaya dan dikendalikan oleh ANPM (komitmen lokal denominasi atau Konten Lokal - LC).

Pengeluaran tersebut direkomendasikan berdasarkan Production Sharing Contract (PSC) dan bagaimanapun pra disetujui pada rencana kerja yang disetujui setiap tahun per setiap blok.

Untuk semua pengeluaran sosial lainnya (sukarela) MSWG telah memutuskan untuk dimasukkan dalam proses pengumpulan data dan melakukan pelaporan sepihak dari perusahaan untuk meningkatkan kontribusi mereka.

Ringkasan laporan ini adalah sebagai berikut:

Badan Ekstraktif	Jumlah dalam US \$ Jumlah Dilaporkan
ConocoPhillips	17,653,252
Eni (JPDA 06-105)	37,367,141
Sub-Total	55,020,393
Subkontraktor	Jumlah Dilaporkan
Millenium offshore services Pte ltd	35,264
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	3,450
Subsea 7 Australia P/L	50,000
Sub-Total	88,714
Entitas Pemerintah	Jumlah Dilaporkan
TIMOR GAP	4,500
Sub-Total	4,500
Total	55,113,607

Komitmen lokal (Wajib)

Perusahaan minyak dan gas yang beroperasi di kedua yurisdiksi TLEA dan JPDA direkomendasikan untuk mendapatkan barang dan jasa yang diproduksi atau dipasok oleh penyedia di Timor-Leste (dan Australia untuk JPDA). Di kedua yurisdiksi, perusahaan minyak dan gas dan subkontraktor mereka diminta untuk memberikan preferensi dalam pelatihan dan pekerjaan bagi warga negara Timor-Leste dan penduduk tetap.

Jumlah yang dilaporkan oleh Entitas dikonfirmasi oleh ANPM dan diidentifikasi pada laporan tahunan yang disiapkan dan dikirim setiap tahun ke tinjauan dan persetujuan ANPM.

Setiap Tahun Operator PSC melaporkan laporan pengaturan dengan angka dan informasi tentang kegiatan mereka (termasuk subkontraktor).

Komitmen lokal yang dilaporkan oleh Badan Ekstraktif (ConocoPhillips dan Eni) berdasarkan PSC pasal 5.4 adalah sebagai berikut:

Keterangan Belanja Sosial	Nama Perusahaan	Pembayaran Badan Ekstraktif	Piutang Pemerintah	Hasil dari permintaan awal	Jumlah dalam US \$	
					Penyesuaian selama Rekonsiliasi	Hasil setelah Rekonsiliasi
Others - ConocoPhillips Offshore Timor-Leste employees	ConocoPhillips	915,631	915,631	-	-	-
Other - Local goods and Services	ConocoPhillips	754,426	754,426	-	-	-
Other - Contractors Timor-Leste employees	ConocoPhillips	4,716,315	4,716,315	-	-	-
Others - contractors Timor-Leste good & Services	ConocoPhillips	6,252,915	6,252,915	-	-	-
Others - ConocoPhillips Dill office employee	ConocoPhillips	339,044	339,044	-	-	-
Others - Local goods and services - Dill Office	ConocoPhillips	616,634	616,634	-	-	-
Eni - Local goods and services	Eni	36,687,746	36,687,746	-	-	-
Eni – Training & Employment	Eni	26,130	26,130	-	-	-
Eni Sub-contractors - Local goods and services	Eni	653,265	653,265	-	-	-
Total		50,962,106	50,962,106	-	-	-

ANPM bekerja erat dengan para Operator di JPDA dan TLEA untuk mengukur kinerja Konten Lokal dalam hal partisipasi lokal dalam pengadaan barang dan jasa serta pelatihan dan pekerjaan untuk kegiatan perminyakan di kedua yurisdiksi.

Informasi lebih lanjut tersedia di Laporan Keuangan ANPM:

<http://www.anpm.tl/2015-annual-report/>

Pengeluaran wajib

Proyek penting lainnya (disetujui oleh ANPM)

Eni - PROYEK PERPUSTAKAAN NASIONAL TIMOR-LESTE

Eni mempertahankan komitmennya untuk berkontribusi pada pembangunan Perpustakaan Nasional Timor-Leste sebagaimana diuraikan dalam FDP Kitan. Ada kelompok kerja yang ditunjuk untuk mengelola proyek ini. Dalam periode pelaporan, kelompok kerja melakukan beberapa pertemuan untuk membahas aspek teknis proyek termasuk opsi desain konsep dan anggaran untuk Perpustakaan Nasional. Pada tahun 2015 proyek ini masih dalam pengembangan desain konseptual. Proyek ini diperkirakan akan dimulai pada 2019. Anggaran 1,5 juta dolar untuk pekerjaan lapangan adalah sumbangan dari pemerintah melalui alokasi dari Kementerian Keuangan.

Eni - Pita Data dan Fasilitas Penyimpanan Inti

Menurut Lampiran D dari kontrak PSC JPDA 11-106 Eni dan Subkontraktor harus berkontribusi untuk membangun Tape Data dan infrastruktur Fasilitas Penyimpanan Inti di Hera yang terdiri dari proyek gabungan antara PSC S-06-04 dan PSC JPDA 11-106 .

Kelompok kerja saat ini sedang membahas lingkup kerja untuk mempertimbangkan amandemen yang diusulkan oleh Eni. Ruang lingkup kerja yang diubah harus disetujui oleh Komite Pengarah. Kelompok kerja berencana untuk menyelesaikan ruang lingkup pekerjaan dan kontrak desain penghargaan pada akhir 2017. Proyek ini diperkirakan akan dimulai pada tahun 2018.

Tidak ada biaya signifikan yang telah terjadi pada tahun 2015.

Pengeluaran oleh oleh Entitas Pemerintah

Satu entitas Pemerintah melaporkan Pengeluaran Sosial sebagai berikut:

Keterangan Belanja Sosial	Nama Perusahaan	Jumlah dalam US \$ Subkontraktor
Contribution for Veteran	Timor GAP	4,000
Contribution for KA-SKMA TL	Timor GAP	500
Total		4,500

Pengeluaran yang dilaporkan oleh TIMOR GAP bersifat sukarela dan sebagian besar merupakan kontribusi kepada veteran.

Pengeluaran sukarela

Pengeluaran sukarela dilaporkan oleh Operator dan dikonfirmasi oleh ANPM.

Keterangan Belanja Sosial	Nama Perusahaan	Jumlah dalam US \$ Pembayaran Badan Ekstraktif
Community Project (Building School/Health Facilities/Small Group Centre)	ConocoPhillips	11,523
Scholarship programs - Fullbright-SERN Scholarshing (*)	ConocoPhillips	155,413
Scholarship programs - Colegio St. Inácio de Loiola	ConocoPhillips	60,000
Others - Training of ConocoPhillips offshore Timor-Lest employees	ConocoPhillips	165,331
Other- contractors training of Timor-Leste employees	ConocoPhillips	3,330,666
Others - Training of ConocoPhillips Dill Office employees	ConocoPhillips	95,354
NGOs Programs (Water, Sanitation, Health, Sports Events)	ConocoPhillips	240,000
Total		4,058,287

(*) Menurut ANPM, pengeluaran ini adalah komitmen lokal dan dapat dipulihkan.

Pengeluaran dilaporkan oleh Subkontraktor:

Keterangan Belanja Sosial	Nama Perusahaan	Jumlah dalam US \$ Subkontraktor
Training of 11 Timor-Leste National Crew	Millenium Offshore Services P/L	35,264
Donation of 5 computers from CHC Malaga Office	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	2,500
Rotary TL yearly fund raising event	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	450
Sponsor of first lady cup	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	500
Foundation Skills Course	Subsea 7 Australia P/L	50,000
Total		88,714



Kekurangan hukum EITI

Kami telah memperhatikan bahwa meskipun TL adalah negara yang sesuai EITI sejak 2010, kerangka hukum yang mendefinisikan peran dan tanggung jawab pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.

Kami merekomendasikan diberlakukannya undang-undang EITI sesegera mungkin. Undang-undang ini akan memberikan pemahaman dan panduan yang lebih baik tentang beberapa keterbatasan (yaitu kerahasiaan PSC) yang tidak dicatat pada pekerjaan yang dilakukan untuk laporan ini, tetapi bisa menjadi masalah di masa depan.

11

Rekomendasi

Informasi tentang industri ekstraktif

Standar EITI menetapkan pengungkapan informasi kontekstual dari kegiatan dan peraturan dalam industri ekstraktif.

Saat ini, tampaknya Sekretariat TL EITI tidak memiliki basis data yang komprehensif termasuk semua perusahaan ekstraktif yang beroperasi di sektor minyak dan pertambangan sebagai aliran pendapatan dan jumlah koresponden per tahun, semua operator ekstraktif, informasi kontekstual dan statika.

Informasi kontekstual dalam laporan ini dirujuk ke berbagai sumber yang tersebar di seluruh sektor publik. Analisis tertentu terbatas karena tidak tersedianya statistik di sektor (yaitu sektor kerja). Jika tersedia, statistik nasional termasuk informasi untuk sektor yang lebih luas.

Sangat penting bahwa Sekretariat EITI memastikan bahwa ada basis data yang komprehensif dari perusahaan-perusahaan ekstraktif agar mereka diidentifikasi dengan legitimasi, dan juga mengidentifikasi pihak-pihak yang membuat pembayaran material. Tidak perlu bagi Sekretariat EITI untuk memelihara basis data, bukan untuk memastikan bahwa itu akan disiapkan, diperbarui, dan diselesaikan dengan benar oleh pemerintah. Sekretariat kemudian harus bekerja sama dengan Entitas Pemerintah untuk memastikannya memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan memperbarui basis datanya.

Database dapat diperluas untuk memasukkan informasi berguna lainnya untuk statistik di sektor seperti: volume produksi, investasi, pengeluaran sosial, dan pembayaran lingkungan, yang dapat dikumpulkan dan dikonsolidasi dan yang akan menjadi dasar pelaporan tahunan statistik dan fakta dari industri.

Kami juga merekomendasikan bahwa MSWG membantu Sekretariat dengan sumber daya yang memadai untuk memastikan bahwa basis data yang komprehensif dan terbaru dari semua perusahaan ekstraktif telah disiapkan.

Kepemilikan menguntungkan

Saat ini, tidak ada basis data yang komprehensif dan tersedia untuk publik tentang kepemilikan manfaat sejalan dengan Standar EITI yang baru. Negara tidak memiliki daftar umum (Daftar perusahaan) dengan informasi dasar tentang entitas perusahaan. MSWG sedang bekerja pada perencanaan peta jalan pelaksanaan sampai 2020

Sekalipun mengetahui bahwa sebagian besar operator yang termasuk dalam ruang lingkup laporan (yang bekerja di wilayah JPDA dan TLEA) adalah anak perusahaan dari perusahaan publik, reformasi peraturan harus dimulai untuk membawa peraturan dan peraturan pengungkapan Timor-Leste berpasangan dengan yang dapat diterima secara internasional standar.

Hukum, peraturan dan kontrak harus semuanya membangun persyaratan untuk pengungkapan kepemilikan manfaat, sehingga ini menjadi persyaratan standar dalam kerangka hukum Timor-Leste. Hal ini dapat dicapai dengan memasukkan definisi dan ambang pengungkapan wajib kepemilikan akhir di sektor pertambangan dan minyak & gas.

Ketentuan kerahasiaan di PSC

Model PSC yang digunakan oleh Timor-Leste mengandung ketentuan kerahasiaan yang mencegah keterbukaan informasi publik yang berkaitan dengan operasi O & G oleh kedua bagian, kecuali jika diwajibkan oleh hukum.

Model Annex F PSC berisi ketentuan kerahasiaan yang mencegah pengungkapan informasi terbaru (kurang dari dua tahun) tentang informasi sensitif komersial tertentu. Namun, ringkasan dari model PSC telah tersedia untuk umum di situs web ANPM.

Jika undang-undang EITI berada di bawah persetujuan pemerintah, kami merekomendasikan bahwa itu termasuk persyaratan yang diperlukan untuk memungkinkan pengungkapan untuk kewajiban pelaporan EITI pada operator dan perwakilan Timor-Leste.

Tindak lanjut rekomendasi dari Laporan EITI sebelumnya

No.	Pengeluaran	Detail pengeluaran	Rekomendasi	Status implementasi Laporan EITI Timor-Leste 2015 (Ya / Tidak / Sedang Berlangsung)
1	Timor-Leste-EITI database	Tampaknya hingga saat ini, Sekretariat Timor-Leste-EITI tidak memiliki basis data yang komprehensif dari semua perusahaan ekstraktif yang beroperasi di sektor minyak. Kami memahami bahwa situasi ini muncul karena tidak ada komunikasi formal antara Sekretariat EITI dan Entitas Pemerintah yang berkaitan dengan perusahaan minyak yang beroperasi di sektor minyak. Dalam beberapa kasus, melakukan kontak dengan perusahaan ekstraktif dapat menjadi sulit karena tidak ada rincian kontak yang tersedia.	Kami merekomendasikan bahwa Sekretariat Timor-Leste-EITI harus membuat database perusahaan-perusahaan ekstraktif mengikuti latihan rekonsiliasi kami. Sekretariat kemudian harus bekerja sama dengan Entitas Pemerintah untuk memastikannya memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan memperbarui basis datanya. Untuk tujuan ini, kami percaya sangat penting bahwa setiap pendatang baru di sektor minyak terdaftar di Sekretariat Timor-Leste-EITI sebagai bagian dari proses sebelum atau pada saat yang sama ketika mereka memperoleh lisensi operasi mereka. Tinjauan rutin dengan Badan Pemerintah dari daftar perusahaan minyak yang diizinkan untuk beroperasi di sektor ini direkomendasikan.	Tidak
2	Ruang lingkup rekonsiliasi - Studi ruang lingkup	Kami mencatat bahwa dua perusahaan minyak yang beroperasi di Timor-Leste tidak termasuk dalam lingkup rekonsiliasi, yaitu Energi Jepang dan AusAID. Kami selanjutnya mencatat bahwa ada beberapa biaya yang dibayarkan kepada BCTL, seperti biaya pipa tahunan dan biaya eksplorasi yang tidak termasuk dalam template pelaporan yang disiapkan dan disetujui oleh MSWG. Di sisi lain ada beberapa aliran pendapatan yang termasuk dalam template pelaporan yang tidak ada pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan minyak. Situasi ini disebabkan keterlambatan dalam mengumpulkan data dari perusahaan minyak dan Entitas Pemerintah dan persiapan laporan.	Kami merekomendasikan untuk tahun-tahun mendatang bahwa studi pelingkupan dilakukan sebelum setiap latihan untuk menentukan ruang lingkup rekonsiliasi termasuk: <ul style="list-style-type: none"> ▶ Kegiatan yang harus dipertimbangkan (minyak, gas, mineral, dll ...); ▶ Aliran pendapatan yang akan direkonsiliasi; ▶ Perusahaan ekstraktif yang akan melaporkan; dan ▶ Entitas pemerintah yang termasuk dalam proses. Studi cakupan juga akan mengarah pada definisi dan desain template pelaporan yang akan digunakan untuk deklarasi pembayaran dan penerimaan oleh perusahaan minyak dan Entitas Pemerintah.	Ya - IA (EY) memiliki ruang lingkup (sesuai dengan TOR) pelaksanaan laporan fase pelingkupan

Menindaklanjuti tindak lanjut ulang Recommendations dari Laporan EITI sebelumnya (lanjutan).

No.	Pengeluaran	Detail pengeluaran	Rekomendasi	Status implementasi Laporan EITI Timor-Leste 2015 (Ya / Tidak / Sedang Berlangsung)
3	Kekurangan hukum EITI	Kami mencatat bahwa meskipun laporan EITI Timor-Leste telah direkonsiliasi selama 5 tahun, kerangka hukum yang mendefinisikan peran dan tanggung jawab pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.	Kami merekomendasikan diberlakukannya undang-undang EITI sesegera mungkin. Undang-undang ini akan memberikan pemahaman yang lebih baik tentang proses EITI oleh semua pemangku kepentingan dan memastikan bahwa proses rekonsiliasi berhasil.	Tidak
4	Batasan dari template pelaporan	<p>Template pelaporan yang digunakan untuk pengumpulan data disiapkan dan disetujui oleh MSWG. Meskipun kerangka acuan kami meramalkan bahwa Administrator Independen harus memberikan saran kepada MSWG pada template pelaporan, kami diberitahu untuk tidak membuat perubahan apa pun pada format yang ditetapkan. Meskipun demikian, umpan balik dari beberapa anggota MSWG menunjukkan bahwa bentuk template pelaporan tidak sepenuhnya diikuti.</p> <p>Template pelaporan memiliki beberapa keterbatasan sebagai berikut:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Ini hanya melihat deklarasi angka tahunan dari entitas pelaporan. Tidak ada jadwal yang dimasukkan untuk menetapkan jumlah secara rinci berdasarkan tanggal dan dengan pembayaran. Rincian pembayaran adalah dokumen yang diperlukan untuk pekerjaan rekonsiliasi. Akan lebih efisien jika semua entitas pelaporan diminta untuk mengirimkan rincian pembayaran mereka bersama dengan template pelaporan mereka; beberapa entitas tidak memberikan detail pembayaran dengan template pelaporan. Kami berkewajiban untuk meminta informasi ini setelah menerima laporan. ▶ Sebagian besar informasi yang diramalkan dalam Standar EITI tidak diminta dalam template pelaporan dari perusahaan ekstraktif seperti ekspor, kepemilikan manfaat, audit laporan keuangan dan statistik pekerjaan. 	MSWG harus meningkatkan templat format pelaporan di masa depan agar proses pelaporan lebih efisien berkaitan dengan pekerjaan yang harus dilakukan oleh rekonsiliator Independen. Selain itu, template pelaporan harus lebih komprehensif dan terperinci untuk menyertakan semua persyaratan yang diramalkan dalam EITI Standar.	Ya - IA (EY) memiliki ruang lingkup (sesuai dengan TOR) pelaksanaan draft dari template pelaporan dalam fase pelingkupan.

12

Lampiran

Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas yang dilaporkan oleh Entitas Pemerintah

Entitas	Income Tax	APT Installment	VAT – JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Tax	FTP	Royalties	Profit Oil	Contract Services Fee	Development Fee	Seismic Data Fee	Interest Received	Pipeline	Jumlah dalam US \$ Total dilaporkan oleh Pemerintah	Entitas dalam Cakupan
AUSAID	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,896,000	5,896,000	*
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219,238	-	-	219,238	*
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	16,305,587	14,741,310	-	-	387,059	-	-	-	38,690,113	-	-	-	-	-	70,124,068	*
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	50,795,985	52,349,292	22,685,851	6,404,443	5,898,464	-	92,342,307	-	134,150,322	160,000	-	-	-	-	364,786,664	*
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	12,790,063	9,905,789	-	-	262,743	-	-	-	26,246,937	160,000	3,035,550	-	-	-	52,401,082	*
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	2,603,881	1,745,981	-	-	45,650	-	-	-	4,563,179	-	-	-	-	-	8,958,691	*
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	30,907,458	28,440,315	-	-	750,621	-	-	-	74,983,884	-	-	-	-	-	135,082,278	*
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	-	-	-	280,829	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	280,829	*
Eni JPDA 03-13 Limited	11,597,980	12,518,000	-	-	537,129	-	-	-	53,217,616	-	-	-	-	-	77,870,725	*
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	13,709,389	318,332	9,676,902	-	-	2,399,724	521,766	160,000	325,000	-	-	-	26,067,581	*
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	-	-	99	-	-	-	-	80,000	-	-	-	-	80,099	*
Eni Timor - Leste S.p.A.	-	-	-	-	45,996	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,996	*
Inpex Sahul Ltd	47,454,364	21,250,139	-	-	555,981	-	-	-	66,947,500	-	-	-	3,387	-	136,211,370	*
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	6,589	-	-	1,742,984	632,856	-	-	-	-	-	1,116,717	*
Japan Energy E P JPDA Pty Ltd	-	-	-	-	11,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,611	
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	-	-	-	11,211	3,232	-	-	-	-	60,000	-	-	-	-	74,443	
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	3,765,214	18,793,193	-	-	460,385	-	-	-	55,643,015	-	-	-	-	-	78,661,807	*
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	1,499,837	326,094	-	-	-	-	-	1,173,742	*
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	22,764,204	8,509,005	-	-	450,372	-	-	-	44,556,570	-	-	-	1,090	-	76,281,241	*
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	23,861	2,000	-	-	-	-	160,000	-	-	-	-	185,861	*
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,000	-	-	-	-	160,000	*
Woodside Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	24,947,282	-	-	-	-	-	-	-	-	24,947,282	*
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	5,616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,616	*
TIMOR GAP E.P. (SOE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*
Total	198,984,736	168,253,023	36,395,241	7,038,677	19,100,449	- 24,947,282	92,342,307	5,642,544	497,518,419	940,000	3,360,550	219,238	4,476	5,896,000	1,010,748,379	

Lampiran B - Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan yang didukung oleh Migas yang dilaporkan oleh Entitas Pemerintah

Perusahaan Subkontraktor	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Tax	Total dilaporkan oleh Pemerintah	Jumlah dalam US \$
						Entitas dalam Cakupan
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,203	-	400	224,603	**
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	4,995,482	-	948,500	44,637	5,988,619	**
Amec Engineering P/L	-	258,915	-	12,401	271,316	**
Australian International Petro-Consultants	-	5,165	944	-	6,109	**
B2B engineering P/L	13,809	24,229	12,037	813	50,888	**
Baker Hughes Australia P/L	-	31,566	4,779	9,628	45,973	**
Bluewater Services International P/L	-	1,318,466	-	-	1,318,466	**
Bond Helicopters Australia P/L	-	11,906	-	-	11,906	**
Brunel Energy Pty Ltd	6,264	94,594	-	23,649	124,506	**
Caltech Unipessoal Lda	42,708	565,544	11,872	-	620,124	**
Cameron Services Inter. P/L	545,481	82,837	95,053	-	723,371	**
Cape East Philippines INC	-	1,252,654	-	131,663	1,384,317	**
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	-	647,117	17,375	90,156	754,648	**
Fircroft Australia Pty Ltd	370,634	1,376,045	-	-	1,746,680	**
Eurest Servicos de Suporte (Timor-Leste) SA	457,180	28,221	25,762	-	511,163	**
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	977,393	-	11,150	988,543	**
FMC Technology Australia Limited	268,154	4,678	-	-	272,832	**
Franks Oilfield Services Australia P/L (Fosa)	-	7,200	-	-	7,200	**
Furmanite Australia P/L	-	14,449	-	-	14,449	**
GAP -MHS Aviation TL Lda	-	74,821	6,447	49,611	130,879	**
Halliburton Australia P/L	939,044	34,641	72,619	-	1,046,304	**
Interstate Enterprises P/L	-	376,363	1,028	-	377,391	**
Konnekto Unipessoal Lda	-	41,392	-	400	41,792	**
Link Project Services P/L	-	48,211	-	5,491	53,701	**
Millenium Offshore Services P/L	566,498	208,364	1,278,834	-	2,053,696	**
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	636,393	233,214	148,164	14,716	1,032,486	**
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	-	-	168,943	**
Peoplebank Australia P/L	-	-	-	1,106	1,106	**
Riverwijs Offshore Marine P/L	-	19,568	41,391	-	60,959	**
Schlumberger Australia P/L	3,424,824	60,244	43,164	-	3,528,233	**
Sedco forex International INC	-	1,207,764	4,265,748	29,521	5,503,032	**
SGS Australia P/L	84,116	195,140	5,568	-	284,824	**
Solar Turbines International Co	16,108	19,338	-	-	35,446	**
Subsea 7 Australia Contracting	-	324,845	582,404	-	907,250	**
Subsea 7 Itech Australia P/L	-	92,740	6,427	-	99,167	**
Svitzer Asia P/L	-	216,854	4,505	-	221,359	**
TCA Partners P/L	2,458	-	16,434	-	18,892	**
Tiderwater Marine Australia P/L	-	136,811	-	-	136,811	**
Weatherford Australai P/L	-	16,562	-	-	16,562	**
Worley Persons Services P/L	-	-	-	44,140	44,140	**
Total	12,369,153	10,400,998	7,589,054	469,482	30,828,687	

Lampiran C - Daftar entitas, Sektor pertambangan

Sektor pertambangan

Perusahaan	Lokasi	Status lisensi	Skala	Bahan diekstraksi	Aktivitas penambangan	Asal
TL Cement	Baucau	Pencarian	Besar	Batu gamping	Konsesi	Internasional
SCG	Baucau	Mengajukan permohonan lisensi baru	Besar	Pasir	Konstruksi	internasional
PT. Asphalink	Baucau	Mengajukan permohonan lisensi baru	Besar	pasir + kerikil	Konstruksi	Lokal
Jova Construction	Baucau	Mengajukan permohonan lisensi baru	Medium	Pasir	konstruksi	Lokal
Montana Diak	Ainaro	Mengajukan permohonan untuk ekstensi	Besar	Batuan	Konstruksi	Lokal
Aitula Fuels, Lda	Suai	Mengajukan permohonan untuk ekstensi	Medium	Batuan	Konstruksi	Lokal
Aitula Fuels, Lda	Suai	Berlisensi	–	Kerikil	Konstruksi	Lokal
EDS	Suai	Berlisensi	–	Kerikil	–	Internasional
Nananiu	Suai	Menerapkan untuk persetujuan lokasi	–	Pasir	konstruksi	Lokal

Lampiran D - Penambahan: Daftar Lisensi 2006 - 2015

2006		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Edi Konro-Konro	N/A
2	Agostinho Gomes	N/A
3	JJ McDonalds	N/A
4	JJ McDonalds	N/A
5	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2006/XII/002
2007		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Carya Timor-Leste Lda.	No.DNGMR/2007/07/0012
2	JJ McDonalds & Sons Engineering Pty. Ltd.	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No.GMR/2007/V/004
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/011
5	Linatet Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/006
6	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2007/IV/003
7	Top Liberty 88 Ltd.	No.GMR/2007/VII/005
2008		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Unknown	N/A
2	Unknown	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017
2009		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
2	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
3	Carya Timor-Leste Lda.	No. 00006/LT/DNGRM/II/09
4	Domin Timor Construction Lda.	No. 00010/LT/DNGRM/IV/09
5	Domin Timor Construction Lda.	No. 00011/LT/DNGRM/IV/09
6	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00003/LT/DNGRM/I/09
7	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00004/LT/DNGRM/I/09
8	Ensul Esphera Engenharia	No. 00014/LT/DNGRM/V/09
9	Ensul Esphera Engenharia	No. 00018/LT/DNGRM/X/09
10	Excel Construction Material Co. Ltd.	No. 00019/LT/DNGRM/X/09
11	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 00005/LT/DNGRM/II/09
12	Linatet Unipessoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09
13	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00016/LT/DNGRM/X/09
14	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00017/LT/DNGRM/X/09
15	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	N/A
16	Top Liberty 88 Lda.	No. 00007/LT/DNGRM/II/09
17	Top Liberty 88 Lda.	No. 00008/LT/DNGRM/II/09
18	Top Liberty 88 Lda.	N/A
19	Trans Global Unip. Lda.	No. 00001/LT/DNGRM/XII/08

Lampiran D - Penambahan: Daftar Lisensi 2006 - 2015 (lanjutan)

2010		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Always Construction Pty. Ltd.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2010
2	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/II/2010
3	Express Distribution Services III Unip. Lda.	No. 0010/LT/DNGRM/VII/2010
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2010
5	Linatet Unip. Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2010
6	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2010
7	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNGRM/XI/2010
8	Monte Veadó Ltd.	No. 0009/LT/DNGRM/V/2010
9	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0005/LT/DNGRM/II/2010
10	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/III/2010
11	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0007/LT/DNGRM/III/2010
12	Tak Kong Electronic Unip. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/III/2010
13	Timor Block Building Industry	No. 0012/LT/DNGRM/IX/2010
14	United Tibar Quarry Unip. Lda.	No. 0013/LT/DNGRM/IX/2010
15	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0015/LT/DNGRM/XII/2010
2011		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0005/LT/DNGRM/III/2011
2	Ensul Esphera Engenharia	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2011
3	Fatuk Candi Jonggrang	No. 0013/LT/DNGRM/XII/2011
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/III/2011
5	Libama Comsorsium	No. 0009/LT/DNGRM/X/2011
6	Linatet Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2011
7	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2011
8	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/XI/2011
9	Monte Veadó Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/VII/2011
10	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/I/2011
11	Suai Indah Construction Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2011
12	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0014/LT/DNGRM/XII/2011

Lampiran D - Penambahan: Daftar Lisensi 2006 - 2015 (lanjutan)

2012		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0007/LT/DNGRM/VI/2012
2	Castelo Fronteira Unip. Lda.	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
3	Empat Saudara Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/II/2012
4	Ensul Esphera Engenharia	No. 0003/LT/DNGRM/III/2012
5	Ensul Esphera Engenharia	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
6	Jonize Construction Unip Lda.	No. 0006/LT/DNGRM/VI/2012
7	RMS Engineering & Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/II/2012
8	Tak-Kong Electronic Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/VIII/2012
9	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
10	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
11	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2012
12	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/VIII/2012
2013		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/VI/2013
2	Libama Comsorsium	No. 0006/LT/DNM/VI/2013
3	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0002/LT/DNM/I/2013
4	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNM/I/2013
5	RMS Engineering & Construction Pty. Lda.	No. 0008/LT/DNM/IV/2013
6	Suai Indah Constuction Lda.	No. 0005/LT/DNM/I/2013
7	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0004/LT/DNM/I/2013
8.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0007/LT/DNM/IV/2013
2014		
No.	Nama Lisensi	No. Lisensi
1	Aitula Fuel's Lda.	No. 0010/LT/DNM/XII/2014
2	Aitula Fuel's Lda.	No. 0013/LT/DNM/XII/2014
3	Carya Timor-Leste Lda.	N/A
4	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/XII/2014
5	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
6	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
7	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 16/2014
8	Libama Consorcio Lda.	No. 0007/LT/DNM/XI/2014
9	Maliana Brother's Lda.	No. 0011/LT/DNM/XII/2014
10	Manoko Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNM/XII/2014
11	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
12	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
13	Nobre Labadain Unip. Lda.	No. 12/2014
14	Suai Indah Construção Lda.	No. 0006/LT/DNM/X/2014
15	TL Cement Lda.	No. 01/2014
16	Uha Cae Lda.	No. 0008/LT/DNM/XI/2014
17	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	N/A
18	Worldview Enterprise Unip. Lda.	No. 15/2014

Lampiran D - Penambahan: Daftar Lisensi 2006 - 2015 (lanjutan)

		2015		
No.	Nama Lisensi		No. Lisensi	
1	Aitula Construction Electrical Lda.		No. 28/2015	
2	Aitula Construction Electrical Lda.		No. 29/2015	
3	Always Construction Unip. Lda.		No. 24/2015	
4	Carya Timor-Leste Lda.		No. 15/2015	
5	Chongqing International Construction Corporation (CICO)		No. 35/2015	
6	Chongqing International Construction Corporation (CICO)		No. 12/2015	
7	Chongqing International Construction Corporation (CICO)		No. 11/2015	
8	City Development Group Lda.		No. 01/2015	
9	Community Housing Ltd.		No. 10/2015	
10	CSI Company Lda.		No. 02/2015	
11	CSI Company Lda.		No. 03/2015	
12	EDS Construction		No. 36/2015	
13	Hoven II Unip. Lda.		No. 32/2015	
14	Hoven II Unip. Lda.		No. 33/2015	
15	Jonize Unip. Lda.		No. 21/2015	
16	Jonize Unip. Lda.		No. 14/2015	
17	Jonize Unip. Lda.		No. 09/2015	
18	Jonize Unip. Lda.		No. 08/2015	
19	King Construction Unip. Lda.		No. 05/2015	
20	Libama Consorcio Lda.		No. 25/2015	
21	Modena Technic Unip. Lda.		No. 22/2015	
22	Montana Diak Unip. Lda.		No. 17/2015	
23	Montana Diak Unip. Lda.		No. 18/2015	
24	Montana Diak Unip. Lda.		No. 19/2015	
25	Monte Veado Lda.		No. 06/2015	
26	Nobre Labadain Unip. Lda.		No. 37/2015	
27	Shabryca Construction Unip. Lda.		No. 26/2015	
28	Shabryca Construction Unip. Lda.		No. 04/2015	
29	Soso Building Unip. Lda.		No. 13/2015	
30	Suai Indah Ltd.		No. 38/2015	
31	Timor Block Building Industry		No. 16/2015	
32	TL Cement Lda.		No. 07/2015	
33	Uha Cae Lda.		No. 31/2015	
34	Uha Cae Lda.		No. 30/2015	

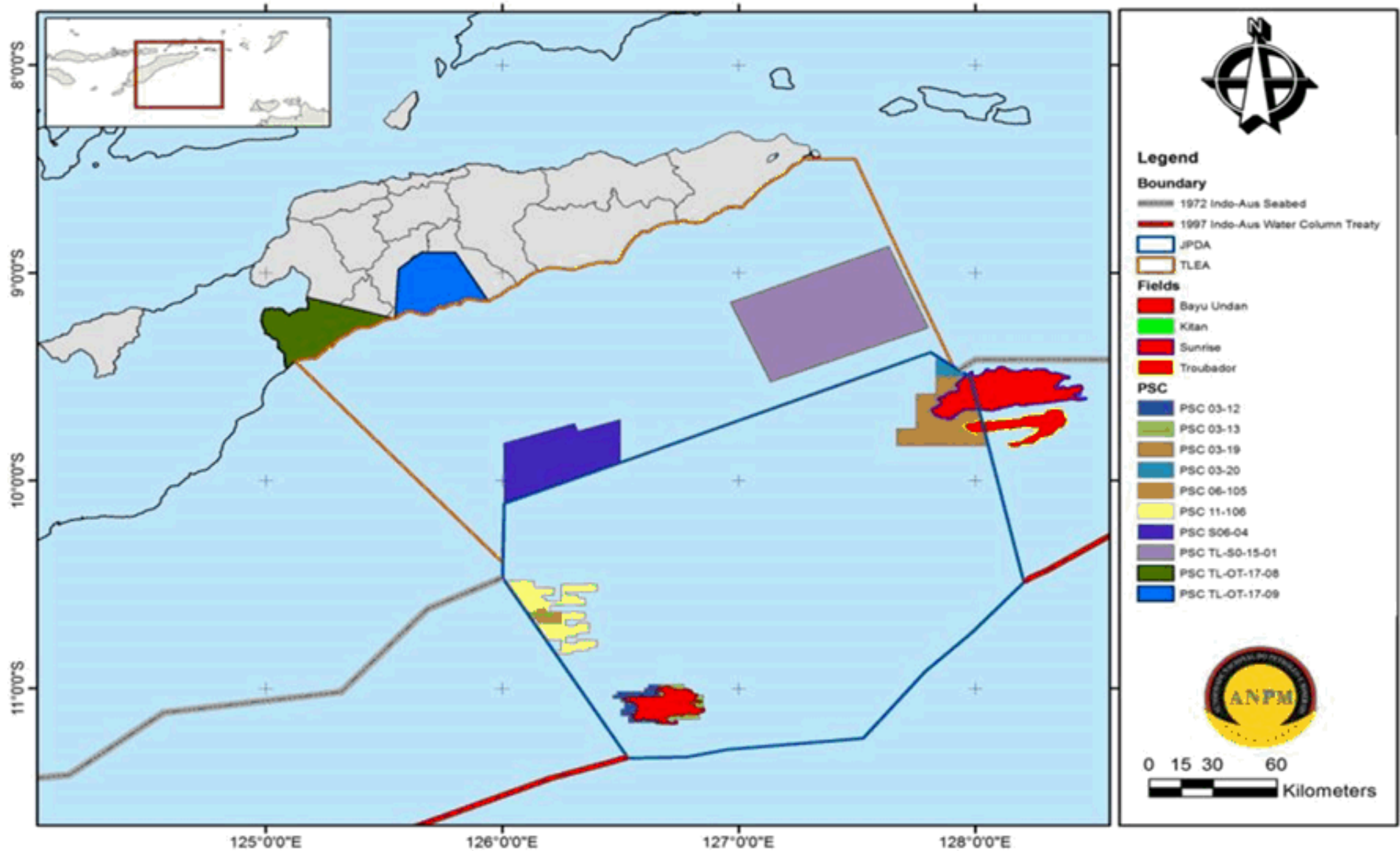
Lampiran E - Kontrak Bagi Hasil Minyak & Gas

Production sharing Contracts							
Daerah	Nomor lisensi	Deskripsi	Operators	Joint Venture Partners	Bahan yang Diekstraksi	Tanggal berlaku	Tanggal kadaluarsa
JPDA	03-12	Lapangan Bayu Undan sebagian terletak di PSC ini	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA91-12) Pty Ltd; ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	Oil and gas condensate	20-05-2002	06-02-2022
	03-13	Keseluruhan wilayah kontrak ini terdiri dari sebagian dari Area Pembangunan Bayu-Undan yang sepenuhnya terunitisasi.	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	gas condensate	20-05-2002	16-12-2021
	03-19	PSC ini saat ini sedang dalam tahap konsep pengembangan yang belum dikembangkan sesuai dengan pemilihan konsep di mana kedua Negara masih dalam pembahasan	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	OG ZOCA (95-19) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd; Shell Development (PSC 19) Pty Ltd	gas & gas condensate	20-05-2002	04-10-2026
	03-20	Area kontrak ini mengandung persentase kecil dari Sunrise Development Area yang sepenuhnya disatukan	Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	OG ZOCA (96-20) Pty Ltd; Shell Development (PSC 20) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd	gas condensate	02-05-2002	13-11-2026
	06-101A		Minza Limited			03-09-2017	Minza Limited declared insolvency by the end of 2015
	06-103	Undangan PSC musim semi 2006	Oilex (JPDA 06-103) Ltd	Pan Pacific Petroleum; Videocon Limited; GSPC (JPDA) Limited; Bharat PetroResources JPDA Limited; Japan Energy E&P JPDA Pty Ltd	N/A	15-01-2007	11-01-2012
	06-105	Komitmen pekerjaan Eksplorasi di bawah PSC ini dilengkapi	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd. ; Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty. Ltd	Oil	22-09-2006	15-12-2019
	11-106	ANPM telah memberikan perpanjangan PSC ini hingga 23 Oktober 2018. Eni adalah Operator PSC ini telah membahas rencana pengeboran dengan DA.	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP, E.P. PSC 11-106	Oil	23-10-2013	23-10-2018
TL Exclusive Area	TL-SO-15-01	Kontraktor harus menyadari operasi minyak sesuai program kerja dan anggaran yang disajikan kepada Kementerian dan disetujui sesuai hukum di Timor-Leste.	TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada		Oil & gas	23-12-2015	23-12-2022
	S-06-04-E		Eni Timor-Leste S.P.A	Galp Exploracao e Producao Petrolifera Lda; Korea Gas Corporation	N/A	11-03-2006	28-03-2018

Lampiran F - Kontrak Produksi Minyak & Gas (2015 kegiatan)

Operator / Kontrak	Kegiatan 2015
Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan adalah ladang minyak yang terletak sekitar 170 km dari pantai Timor-Leste Selatan dan lebih dari 500 km barat laut Darwin, Australia. Lahan ini dioperasikan oleh Eni JPDA 06-105 Pty Ltd dan diproduksi dari 3 sumur produksi, hidrokarbon yang dihasilkan diproses dan disimpan untuk dibongkar pada fasilitas FPSO.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Produksi minyak rata-rata di lapangan Kitan pada 2015 adalah 4,98 kbpd ▶ The Kitan Field ditutup pada 14 Desember 2015.
ConocoPhillips - JPDA PSC 03-12 and 03-13	<p>BU adalah ladang gas kondensat yang terletak 250 km dari pantai Timor-Leste Selatan dan 480 km barat laut Darwin, Australia. Lapangan dioperasikan oleh ConocoPhillips PSC 03-12 dan 03-13 Pty Ltd. Fasilitas lapangan termasuk Pusat Produksi dan Kompleks Pengolahan (DPP dan CUQ), FSO, WP1, pipa bawah laut di bidang pipa dan pipa ekspor gas ke Darwin. Lapangan ini memiliki 14 sumur produksi, 3 sumur injeksi gas, dan 2 sumur injeksi air.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Pada tahun 2015, lapangan dihasilkan dari 12 sumur. ▶ Produksi cair rata-rata (kondensat dan LPG) pada tahun 2015 adalah 37,8 kbpd dan gas yang diekspor ke Darwin LNG - tetap stabil pada rata-rata 588 MMscf / hari. ▶ Dua sumur tambahan dibor pada tahun 2014 sebagai bagian dari program pengembangan tahap III untuk meningkatkan produksi tetapi hanya satu sumur (DS01) yang dimasukkan dalam produksi pada tahun 2015 dan sumur lainnya (DS02) tidak dapat mengalir karena kualitas reservoir yang buruk dan sumur tersebut tergantung.
Minza Limited - JPDA PSC 06-101 A	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Selama periode 2015 tidak ada pekerjaan teknis yang dilakukan oleh operator. ▶ Upaya pada PSC ini adalah untuk fokus pada bagaimana menyelesaikan masalah komersial hukum, setelah Minza Limited sebagai operator tunggal PSC menyatakan kebangkrutan dan diminta untuk dicabut dari semua kewajibannya dari komitmen kerja minimumnya. ▶ Minza Limited menunjuk seorang likuidator untuk berdiskusi dengan ANP tentang bagaimana menyelesaikan masalah komersial yang legal. ▶ Setelah beberapa komunikasi dengan likuidator yang ditunjuk, ANP mengakhiri PSC tersebut tanpa penalti karena Minza Limited menyatakan kebangkrutan pada akhir 2015.
Woodside Energy Limited - JPDA PSC 03-19 and 03-20	<p>Sebuah studi terkait geologi dan geofisika untuk lebih lanjut menilai perkiraan cadangan saat ini dan opsi pengembangan.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Menilai metode yang tepat untuk mengembangkan lapangan. ▶ ANP masih menunggu petunjuk lebih lanjut dari pemerintah Timor-Leste dan Australia tentang pekerjaan apa pun di masa depan.
Oilex - JPDA PSC 06-103	<p>Tidak ada geologi dan geofisika serta studi teknis lain yang dilakukan dalam PSC selama periode 2015.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Diskusi berkelanjutan tentang fokus untuk Oilex PSC selama periode 2015 adalah untuk menegosiasikan penyelesaian hukum
Eni-JPDA PSC 11-106	<ul style="list-style-type: none"> ▶ PSC ini diberikan pada 13 April 2013 dan akan berakhir pada 2018. ▶ Studi geologis dan geofisika baru dilakukan untuk mengidentifikasi prospek pengeboran.
Eni Timor-Leste SpA – PSC S-06-04	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Periode Ketiga PSC dimulai pada 28 Agustus 2013 dan diperpanjang hingga 2018. ▶ Studi geologis dan geofisika baru dilakukan untuk mengidentifikasi prospek pengeboran.
TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada - PSC TL-S0-15-01	<p>PSC ini diberikan kepada TIMOR GAP E.P berdasarkan Resolusi Dewan Menteri sesuai dengan Pasal 22 Undang-undang Aktivitas Minyak mengenai partisipasi negara dan keputusan Menteri dan disediakan di bawah PA.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ PSC diberikan pada bulan Desember 2015. ▶ PSC 100 persen dioperasikan sepenuhnya oleh TIMOR GAP Offshore Unip. Lda, anak perusahaan dari TIMOR GAP, EP ▶ Dalam bulan Desember 2015, operator melakukan Survei Seismik Broadband 3-D di seluruh area kontrak sebagai bagian dari komitmen pertama mereka. Akuisisi data Seismik 3D Broadband diharapkan akan selesai pada Februari 2016.

Lampiran G - Sumber daya minyak dan gas bawah laut Timor-Leste



Source: Autoridade Nacional Petróleos e Minerais



Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative

