

An offshore oil rig is silhouetted against a vibrant sunset sky. The rig's complex structure of steel beams and platforms is visible, with some sections illuminated by green lights. A large crane arm extends from the rig towards the right side of the frame. The overall scene conveys an industrial and maritime setting.

Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif Timor-Leste

2017 Laporan Rekonsiliasi

Pesan dari Kelompok Kerja Multi Stakeholder Timor-Leste



Kelompok kerja multi-pemangku kepentingan (MSWG) dengan senang hati menginformasikan bahwa mereka telah menyetujui dan menerbitkan laporan rekonsiliasi EITI Timor-Leste ke-10 yang mencakup informasi untuk tahun fiskal 2017. Ini akan menjadi laporan terakhir untuk mematuhi persyaratan dari 2016 standar EITI sebagai 2019 baru standar akan berlaku di 2020. Laporan yang diterbitkan dihasilkan oleh Independent administrator, Ernst & Young audit & Terkait dengan – SROC, SA, yang dipilih sesuai dengan standar EITI 2016.

MSWG telah sangat membahas tantangan dalam menerapkan persyaratan EITI yang menampilkan praktik terbaiknya melalui pengungkapan informasi yang dipisahkan oleh entitas pelapor, jenis pendapatan dan tingkat proyek (s) pelaporan. Selain itu, MSWG sedang mengatasi tantangan dalam menerapkan persyaratan standar baru seperti kepemilikan menguntungkan (BO) yang akan berlaku pada tahun 2020, dengan melakukan studi kelayakan. Dengan demikian, pada akhir 2019, MSWG telah mengundang entitas publik lain yang relevan seperti SERVE dan Trading di TradelInvest untuk mendiskusikan temuan dan rekomendasi dari studi kelayakan BO. MSWG juga mempertimbangkan untuk memperluas keanggotaannya dengan mengundang perusahaan eksplorasi baru untuk berpartisipasi dalam kegiatan EITI MSWG masa depan, khususnya berkaitan dengan meningkatnya tuntutan dari tujuan standar di 2020.

Dalam periode pelaporan ini, entitas pelaporan berubah relatif terhadap laporan TL-EITI terakhir, dengan informasi tambahan tentang industri pertambangan, deskripsi singkat tentang implementasi Bo dan pengarusutamaan dan masalah penyelesaian pajak. Pengungkapan yang terakhir, telah membuktikan bahwa MSWG mencoba untuk mematuhi transparansi di luar tujuan EITI. Berdasarkan ambang batas materialitas yang disepakati, ada dua puluh empat operator dan tujuh belas subkontraktor dalam lingkup yang telah melaporkan informasi pendapatan untuk FY 2017.

Akhirnya, dengan laporan ini, MSWG telah berupaya sebaik yang terbaik untuk mengatasi masalah mayoritas yang diidentifikasi dari periode pelaporan terakhir dan berharap untuk mempertahankan pengalaman sukses dalam menerapkan standar EITI.

**Hormat kami,
Anggota MSWG,**

Industri

Pemerintah

Masyarakat sipil

SOE

Daftar Singkatan

ANPM	Autoridade Nacional do Petróleos e Minerais	IPMC	Kode Penambangan Minyak Sementara	SERN	Sekretaris Negara untuk Sumber Daya Alam
APT	Pajak Laba Tambahan	IUA	International Unitisation Agreement	SOE	Badan Usaha Milik Negara
ASM	Penambangan Skala Kecil Artisanal	JC	Komisi Gabungan	SPT	Pajak Minyak Bumi Tambahan
BCTL	Banco Central de Timor-Leste (Timor-Leste Central Bank)	JPDA	Area Pengembangan Minyak Bersama	TL	Timor-Leste
BOE	Laras Setara Minyak	LNG	Gas Alam Cair	TLEA	Wilayah Eksklusif Timor-Leste
BOPD	Barel Minyak per hari	LPG	Gas Minyak Cair	TOR	Kerangka acuan
BPT	Pajak Laba Cabang	MoF	Menteri Keuangan	TSDA	Otoritas Khusus Laut Timor
CFET	Dana Konsolidasi untuk Timor Lorosae	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	MSWG	Multi-Stakeholder Working Group	UNTAET	Administrasi Transisi PBB di Timor Timur
DNRP	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas	NDPMR	Pendapatan Nasional Direktorat Minyak dan Mineral	USD	Dolar Amerika Serikat
EITI	Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif	O&G	Minyak gas	VAT	Pajak Pertambahan Nilai
ESI	Taksiran Penghasilan Berkelanjutan	PF	Dana Minyak	WHT	Pajak Pemotongan
ETRS	Taksiran Penghasilan Berkelanjutan	PMC	Kode Penambangan Minyak	WIT	Pajak Penghasilan Upah
FTP	Minyak Tranche Pertama	PSA	Perjanjian Bagi Hasil	ZOCA	Area Kerjasama Zona
GDP	Produk domestik bruto	PSC	Kontrak Bagi Hasil	TCF	Triliun Kaki Kubik
IA	Administrator Independen	RDTL	Republik Demokratik Timor-Leste		

1.	Ringkasan Eksekutif	7
2.	Inisiatif transparansi industri ekstraktif di Timor-Leste	15
	2,1 EITI dan Timor-Leste	16
3.	Tinjauan industri ekstraktif Timor-Leste pada tahun 2017 - Minyak & Gas	17
	3.1 Tinjauan Pendapatan Pemerintah	18
	3.2 Produk Domestik Bruto (PDB) – Timor-Leste	19
	3.2.1 Ekspor dan impor– Timor-Leste	20
	3.3 Produksi	21
	3.3.1 Bidang	22
	3.3.2 Produksi dalam BOE	23
	3.3.3 Produksi dalam USD	24
	3.4 Pendapatan dihasilkan dari sektor ekstraktif	25
	3.4.1 Pendapatan Pajak dan Pendapatan Bukan Pajak	26
	3.5 Pekerjaan di industri ekstraktif	28
4.	Kerangka Regulasi - Industri ekstraktif pada 2017	30
	4.1 Kerangka Hukum Area Eksklusif Timor-Leste (TLEA)	32
	4.2 Kerangka Hukum Area Pengembangan Minyak Bersama (JPDA)	34
	4.3 Perjanjian khusus dengan Australia tentang Eksplorasi Minyak & Gas	35
	4.4 ANPM	40



4,6	Petroleum dana	41
4,7	negara perusahaan sendiri (BUMN)	49
4,8	lisensi/pengungkapan kontrak	51
5.	Rezim pajak	52
5,1	JPDA – Bayu-Undan & Greater Sunrise Lain	53
5,2	JPDA-bidang Lain	55
5,3	TLEA	56
6.	Tinjauan industri ekstraktif Timor-Leste di 2017- Pertambangan	57
6,1	kerangka hukum	58
6,2	proses lisensi	60
6,3	cakupan pertambangan skala artisanal dan kecil (ASM)	63
7.	Metodologi dan pendekatan	64
7.1	Administrator Independen	65
7.2	Lingkup Pekerja	67
7.3	Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan	69
7.4	Pengumpulan data	71
7.5	Kualitas dan jaminan data	



8.	Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya	72
	8,1 rekonsiliasi angka yang dilaporkan oleh kontraktor	73
	8,2 rekonsiliasi angka yang dilaporkan oleh subkontraktor	84
	8,3 Pipeline biaya	91
	8,4 ringkasan hasil rekonsiliasi	92
	8,5 pembayaran di sektor pertambangan	94
9	Bermanfaat Kepemilikan	96
10	Pengarusutamaan	99
11	Pengeluaran sosial oleh perusahaan ekstraktif	101
12	Rekomendasi	105
Lampiran		
J.	Sektor pertambangan 2006-2017	110
B.	Pembayaran mineral di 2016	111
C.	Pembayaran mineral di 2017	112
D.	Pertambangan: Membaca T Lisensi 2006-2017	114
Dan.	Kontrak berbagi produksi minyak dan gas	120
F.	Kegiatan di bidang utama	122
G.	Sumber daya minyak dan gas bawah laut Timor-Leste	123
H.	Blok darat GAP Timor	124



1

Ringkasan bisnis plan

The ekstraktif industri transparansi Initiative (EITI), diluncurkan pada 2003, mempromosikan dan mendukung peningkatan tata kelola dan transparansi di negara-kota yang kaya sumber daya melalui publikasi penuh dan audit pembayaran perusahaan dan pendapatan pemerintah dari minyak, gas, dan pertambangan. Sebagai komitmen sukarela para pemangku kepentingan dengan tujuan bersama, struktur EITI global terdiri dari negara yang kaya sumber daya, perusahaan ekstraktif internasional dan nasional, masyarakat sipil, investor, dan negara pendukung. Setiap negara yang berpartisipasi harus menerbitkan laporan rekonsiliasi yang mencakup pendapatan untuk tahun fiskal terbaru yang disiapkan oleh auditor independen sesuai dengan standar EITI.

Ini adalah laporan EITI kesepuluh Timor-Leste, yang meliputi periode 1 Januari-31 Desember 2017. Sesuai dengan standar EITI, proses pelaporan telah diawasi oleh multi-stakeholder Working Group (MSWG), dan telah disusun oleh Independent administrator, EY sesuai dengan nomor kontrak layanan tertanggal 2 April 2019.

Pembayaran dan pendapatan, yang diungkapkan dalam laporan ini, mencakup pajak dan pembayaran non-pajak, dan pembayaran lain yang dipertimbangkan oleh undang-undang Timor-Leste.

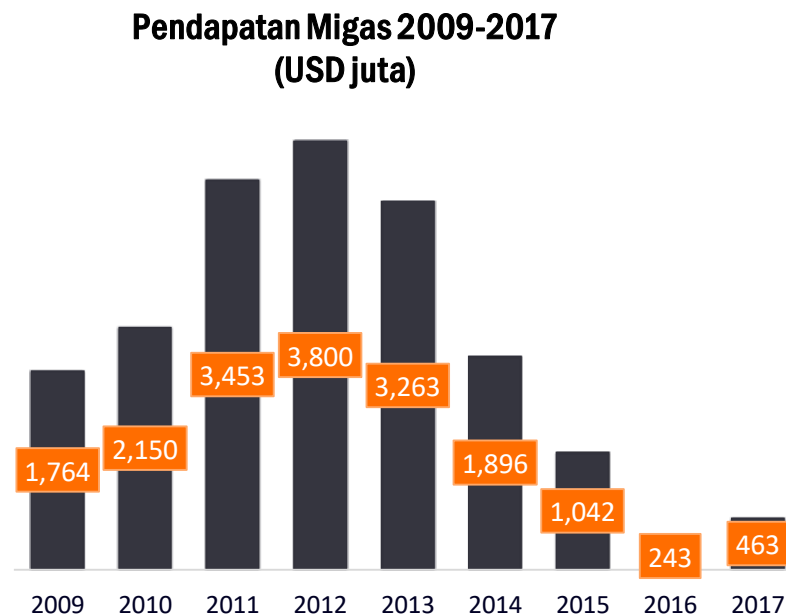
Melalui partisipasi di EITI, Timor-Leste berusaha untuk meningkatkan transparansi dan akuntabilitas tentang bagaimana sumber daya alam negara diatur, mempromosikan debat publik dan pemahaman tentang sektor ekstraktif dan meningkatkan daya tarik Timor-Leste sebagai tujuan investasi asing.

1 Pendapatan dihasilkan dari sektor ekstraktif

Dalam 2017, pendapatan minyak Timor-Leste adalah 463.000.000 dolar, nilai dua kali lebih tinggi daripada di 2016, dengan 2016 memiliki nilai terendah dalam 8 tahun terakhir. Dibandingkan dengan 2016, hasil yang tinggi berasal dari harga minyak yang lebih tinggi, yang didorong oleh permintaan global yang kuat dan produsen setuju untuk memotong produksi. Bahkan, di 2017 produksi adalah 41.000.000 barel sementara di 2016 adalah dari 47.000.000 barel.

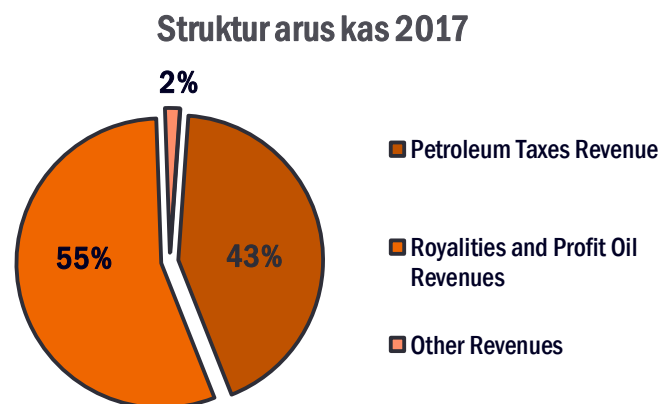
Sumber:
<http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML> &
Laporan Tahunan Petroleum Fund 2017

Grafik pertama menunjukkan pendapatan data historis dari sembilan tahun terakhir (dari laporan EITI masa lalu), menunjukkan penurunan parah pendapatan sejak 2012.



Sumber: GO laporan dari delapan tahun terakhir

Pada gambar kedua, itu ditampilkan struktur arus kas yang diterima dari kegiatan Petroleum di 2017.



1 Produksi

Pada 2017, seluruh minyak dan gas Timor-Leste diproduksi di BaDanU-Berjarak ladang minyak, yang terletak di lepas pantai Joint Petroleum Development area (JPDA).

BaDanuBerjarak memproduksi tiga produk minyak bumi, yaitu condensate, Liquefied petroleum gas dan gas alam dan mewakili total produksi sejak Khitan bidang ditutup pada bulan Desember 2015.

Selain itu, dalam BaDanU-Berjarak bidang gas alam menyumbang dengan lebih dari 61% (61% di 2016 juga) untuk total produksi (jumlah moneter) negara.

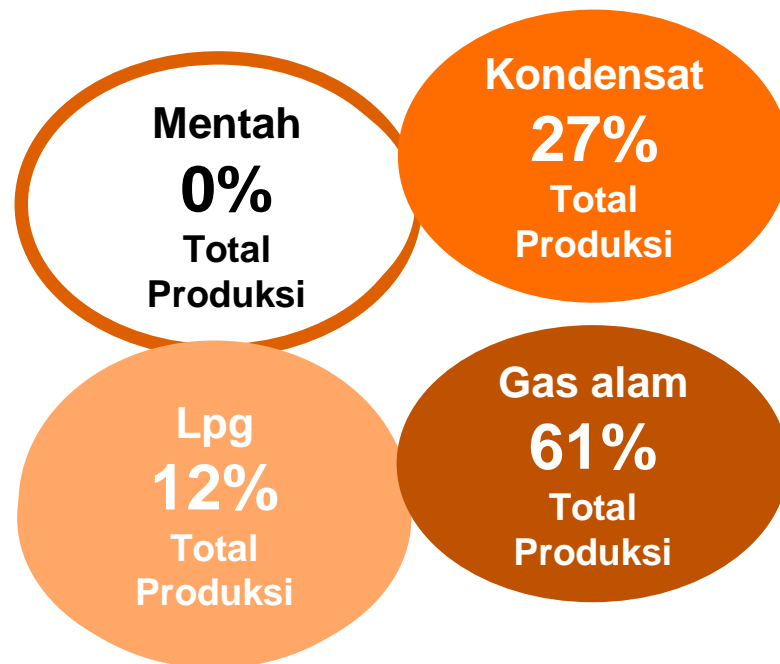
Produksi dalam USD (' 000) oleh komoditas:

S

Komoditas	2017	2016	Δ	%
Mentah	0	0	0	0
Kondensat	319.062	314.373	4.689	1,49%
Alami Gas	730.616	694.909	35.707	5,14%
Lpg	144.897	133.646	11.252	8,42%
Total	1.194.575	1.142.928	51.647	4,52%

Sumber: template disediakan oleh ANPMM dengan 2017 data

Persentase produksi berdasarkan komoditas (dalam jumlah uang):

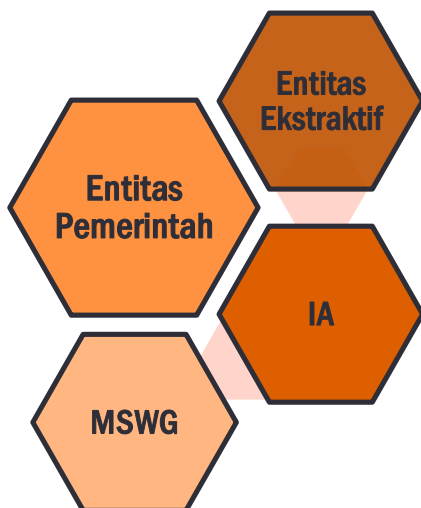


1 Proses Rekonsiliasi

EY bertunangan untuk melaksanakan studi scoping dalam rangka untuk menetapkan lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk ke-9 dan ke-10 laporan EITI Timor-Leste dan untuk menghasilkan draft laporan pengumpulan data. Tugas ini adalah langkah pertama untuk memulai proses rekonsiliasi.

Prosedur berikut ini adalah sebagai berikut:

- Membuat pilihan dasar pada ambang yang disetujui MSWG (pembayaran dan pendapatan sungai di atas USD100);
- Memperoleh dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah 2017 informasi tentang pajak, non-pajak dan pembayaran lainnya;
- Kementerian Perminyakan dan mineral (MPM) mengeluarkan instruksi yang meminta entitas ekstraktif dan lembaga pemerintah untuk melaporkan sesuai dengan persyaratan EITI. Template pelaporan dibuat secara elektronik tersedia melalui email dan entitas diminta untuk melapor langsung kepada administrator, EY.

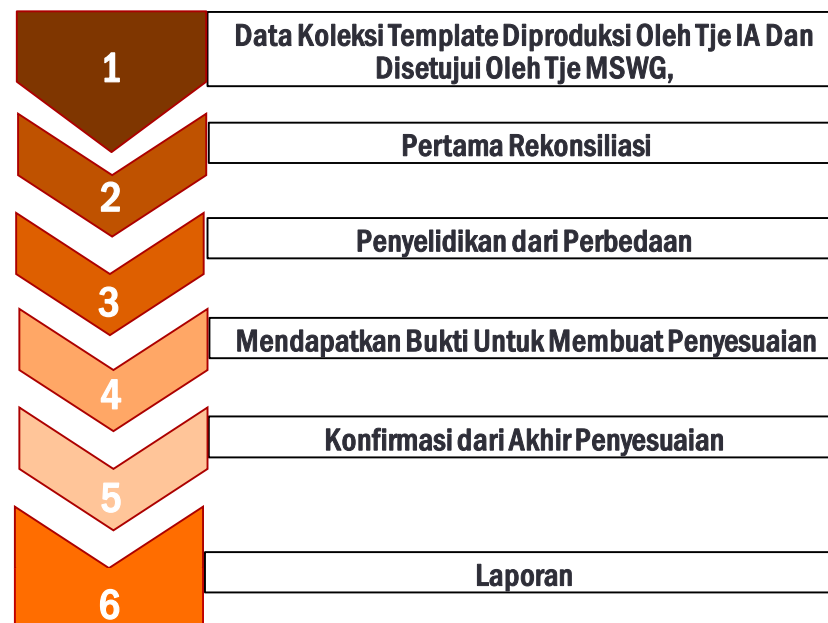


Setelah pengumpulan data EY mulai rekonsiliasi. Entitas yang tidak responsif dilaporkan ke Sekretariat TL EITI dan upaya baru untuk kontak dibuat agar mendapatkan informasi.

Jika terjadi perbedaan, kontak langsung antara IA dan entitas Pelapor telah dibuat dan dukungan yang memadai diminta (jika ada) 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 otoritas pemerintah, perbedaan tetap tidak dapat dijelaskan, maka mereka dianggap, pada laporan EITI, sebagai perbedaan tak terdamaikan.



1 Lingkup (Penghasilan dan Entitas)

Berdasarkan pilihan yang dibuat, kami menyimpulkan bahwa laporan 2017 mencakup 99, 93% dari piutang kontraktor dan subkontraktor.

Berdasarkan informasi yang diterima dan ambang yang disetujui oleh MSWG aliran pendapatan dan entitas dalam lingkup adalah sebagai berikut:

STREAM REVENU MINYAK & GAS

PENGHASILAN PAJAK	PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK
Income Tax	FTP
Additional Profits Tax	Royalties
Vat	Profit Oil & Gas Payments
Wages Withholding Tax	Development Fee
Withholding Tax Payments	Contract Service Fee
Additional Taxes	Seismic Data Fee

Pendapatan Dihilangkan di 2017	Total	Jumlah dalam US ' 000	
		Cakupan	%Cakupan
Total Tax Revenue	172.977	172.962	99,992%
Total Non Tax Revenue reported by ANPM	275.637	275.637	100,00%
Total Pipeline Revenue reported by BCTL	6.410	6.410	100,00%
Total Surface Rental fee reported by BCTL	455.024	455.009	99,997%

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP

Perusahaan Ekstraktif dan Afiliasinya terlibat dalam operasi minyak dan gas di Timor

CGG Services (Singapore) P/L	Inpex Sahul Ltd
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd
Eni JPDA 03-13 Limited	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	TIMOR GAP Offshore Unipessoal
Eni JPDA 11-106 B.V.	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA
Eni Timor - Leste S.p.A.	TIMOR RESOURCES PTY LTD

Pemerintah Entitas

Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
TIMOR GAP E.P. (SOE)

Lain (Jalur pipa Biaya)

AusAid

1 Cakupan (entitas: subkontraktor)

Seperti tahun sebelumnya laporan MSWG telah memutuskan untuk memasukkan pada proses rekonsiliasi dan akibatnya pada 2017 melaporkan pembayaran yang dilakukan oleh subkontraktor ke aliran pendapatan yang signifikan didefinisikan (ambang yang sama untuk memilih entitas ekstraktif dalam lingkup- pembayaran yang dilakukan ke aliran pendapatan yang signifikan di atas USD100):

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP SUBKONTRAKTOR	
AMEC Engineering Pty Ltd	Haliburton Aust Pty Ltd
CALTECH UNIP	Kakivik Asset Management LLC
Cameron Services Int. Pty Ltd	KT Maritime services
CAPE AUSTRALIA ONSHORE	MILLENIUM OFFSHORE
CHC Helicopter Australia Pty Ltd ¹	MMA Offshore Vessel Operations P/L
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	Sedco Forex International INC
Clough Amec Pty Ltd	SGS Australia P/L
Compass Group Australia	Weathford Australia Pty Ltd
Contract resources Pty Ltd	

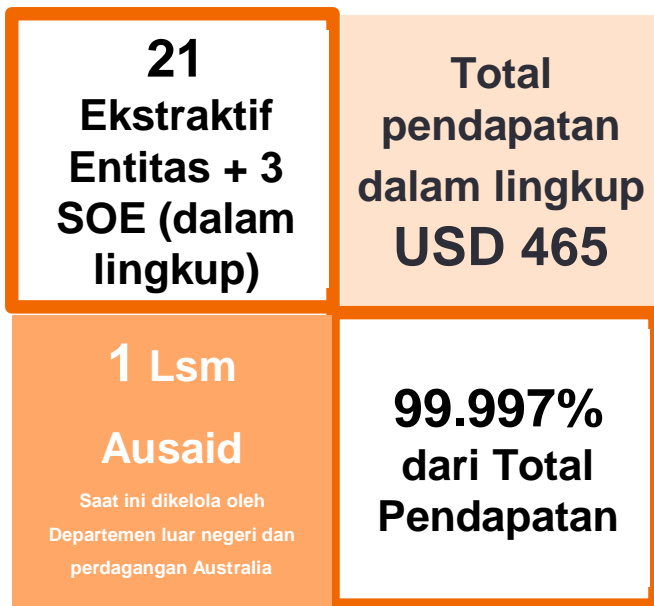
Aliran pendapatan dalam lingkup adalah sebagai berikut: jumlah total dalam lingkup adalah sebagai berikut:

PENDAPATAN MINYAK & GAS DI RUANG LINGKUP PENGHASILAN PAJAK	Pendapatan yang dihasilkan di 2017	Total	Jumlah dalam US ' 000	
			Cakupan	%Cakupan
Income Tax				
Wages Withholding tax				
Withholding Tax Payments				
Additional taxes				
	Subkontraktor Pendapatan Total	8.050	7.715	95,834%

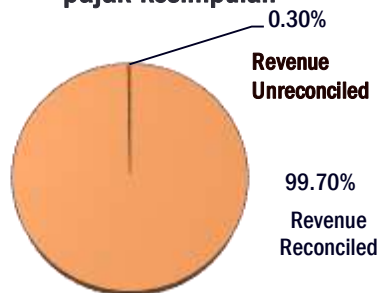
¹ Chc Helikopter Australia Pty Ltd adalah Tje Sama Entitas Sebagai Lloyd Helikopter lepas pantai P/L

1 Ringkasan laporan rekonsiliasi- Kontraktor

Lihat di bawah ringkasan rekonsiliasi pembayaran yang dilaporkan:



Arus kas dari minyak bumi dan non pajak-kesimpulan



■ Revenue reconciled ■ Revenue unreconciled

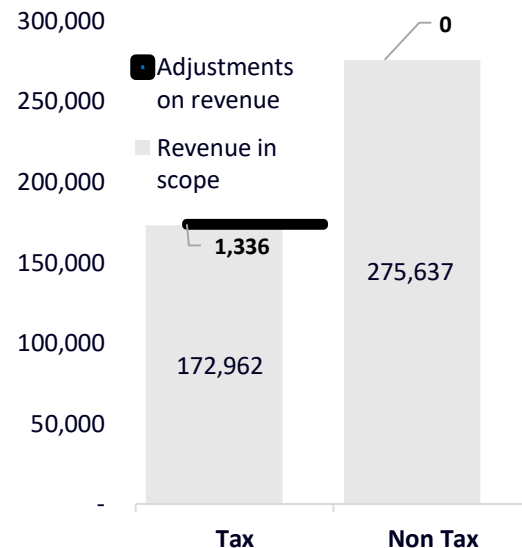


Pendapatan minyak dalam lingkup

Pendapatan Dihasilkan di 2017	Cakupan (USD ' 000)
Total pendapatan pajak	172.962
Total pendapatan non pajak yang dilaporkan oleh ANPM	275.637
Total pendapatan yang dilaporkan oleh BCTL-biaya Pipeline	6.410
Total pendapatan kontraktor	455.009

1010110
1001001
1101010

Penyesuaian/ketidaksesuaian

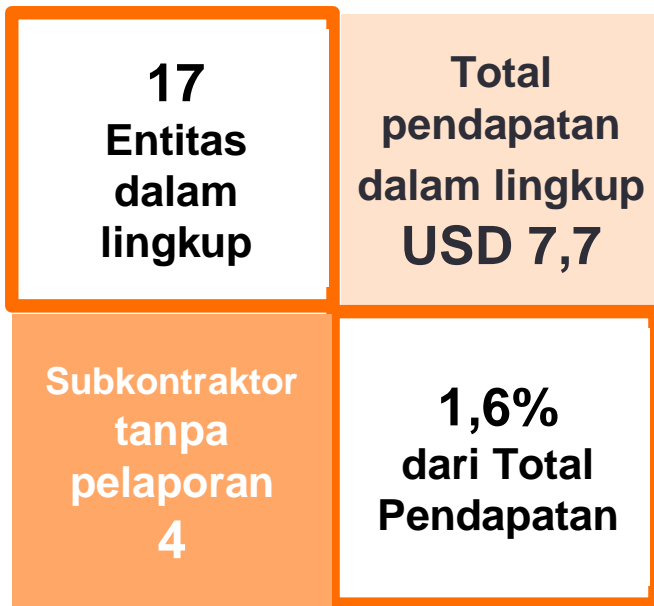


Hasil rekonsiliasi akhir

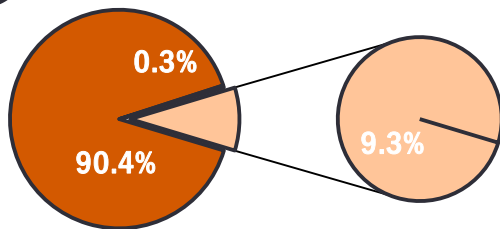
Berdasarkan hasil akhir, kami telah menyimpulkan bahwa pendapatan yang didamaikan mewakili sekitar 0,30% dari total pendapatan dari aktivitas ekstraktif termasuk penyesuaian.

1 Ringkasan laporan rekonsiliasi - Subkontraktor

Lihat di bawah ringkasan rekonsiliasi pembayaran yang dilaporkan:



Tentangsh mengalir dari minyak bumi pajak-kesimpulan



■ Revenue reconciled ■ Revenue unreconciled ■ Not reported



Pendapatan minyak dalam lingkup

Pendapatan Dihasilkan di 2017	Lingkup USD ' 000)
Total Pajak Pendapatan	7.715

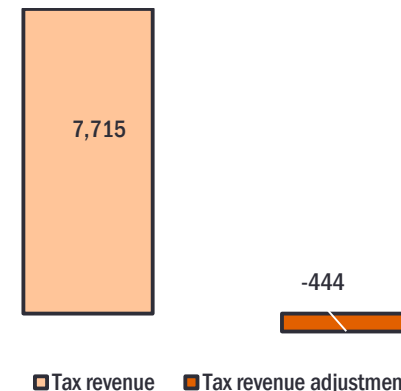
1010110
1001001
1101010

Penyesuaian/ketidaksesuaian

Hasil rekonsiliasi akhir

Berdasarkan hasil akhir, kami menyimpulkan bahwa perbedaan yang tidak didamaikan terutama disebabkan oleh entitas yang belum mengirimkan template yang dilaporkan (717.000). Jumlah ini mewakili sekitar 9,6% dari total tagihan yang diterima dari subkontraktor dan 0,16% dari total pendapatan.

Penyesuaian pemerintah dalam USD ' 000



Penyesuaian pajak terutama dibenarkan oleh salah laporan pembayaran 2017 oleh entitas pemerintah dan subkontraktor.

2

Prakarsa Transparansi Industri Ekstraktif di Timor-Leste

Program transparansi industri ekstraktif (EITI) merupakan kerangka kerja yang mendorong transparansi negara dalam pengungkapan pendapatan yang dihasilkan dari ekstraksi sumber daya alam.

Timor-Leste menganut EITI untuk memberikan laporan yang jelas dan akuntabel mengenai pendapatan dan pembayaran kepada pemerintah dari perusahaan minyak, gas dan pertambangan, baik dari pembayaran pajak maupun non pajak yang berasal dari produksi dan penjualan sumber daya yang diekstrak. Rekonsiliasi keuangan, oleh pihak eksternal, dilakukan untuk memverifikasi angka dan hasil rekonsiliasi diterbitkan dalam laporan EITI tahunan. Warga negara dan organisasi masyarakat sipil juga diharapkan berperan dalam mengawasi proses EITI.

Kantor Sekretariat TL-EITI dibentuk pada bulan Juli 2008, di bawah Kementerian Perminyakan dan sumber daya mineral dan kelompok kerja multi-stakeholder (MSWG). MSWG meliputi perwakilan dari pemerintah, asosiasi perusahaan industri ekstraktif dan organisasi masyarakat sipil (CSO).

Timor Leste bergabung dengan EITI di 2008 dan saat ini memiliki kemajuan yang memuaskan, dengan tingkat kemajuan *tidak ada kemajuan, tidak memadai, bermakna, memuaskan* Dan *Luar*. Pada 2010, Timor-Leste menjadi negara pertama yang memenuhi persyaratan EITI di Asia Tenggara.

Namun, negara ini belum menyetujui dan mempublikasikan EITI Law. Draft peraturan perundang-undangan sudah dipersiapkan Namun, karena reformasi yang sedang berlangsung, konsultasi yang lebih luas belum selesai.

Kerangka kerja EITI memerlukan administrator independen (IA) untuk mendamaikan data keuangan antara pembayaran perusahaan dan pendapatan aktual yang diterima pemerintah. EY ditunjuk untuk menetapkan ruang lingkup dan mempersiapkan rekonsiliasi 9th 10th dan 11th Laporan EITI mencakup masing-masing tahun 2016, 2017 dan 2018.

Laporan EITI ke-9 diterbitkan pada tanggal 30 Juni 2019.

Mengenai tanggung jawab pengelolaan EITI, Kantor Sekretariat TL-EITI didirikan pada 2008 dengan tujuan mendukung multi stakeholder Working Group (MSWG) dengan mengelola kontak dengan entitas dalam lingkup dan membuat laporan akhir Tersedia. Selain itu, Sekretariat bertanggung jawab untuk mempromosikan EITI di sektor publik dan swasta, mengatur pertemuan dan mengatur lokakarya dan seminar untuk meningkatkan kesadaran tentang pentingnya EITI untuk Timor Leste.

Selanjutnya, Sekretariat telah memproduksi laporan kemajuan tahunan sejak 2011 untuk memperjelas dan mengevaluasi kemajuan pemenuhan persyaratan standar EITI dan pada mengikuti rekomendasi dari IA (Independent administrator).

Sumber: <http://www.eiti.tl/secretariat/reports/progress-reports>

Laporan EITI tahunan sebelumnya mencakup periode 1 Januari 2008 hingga 31 Desember 2016:

Tahun	Publikasi Tanggal	Minyak	Independen Auditor
		Pendapatan (USD Juta)	
2008	Oktober 2009	2.510	Deloitte
2009	Februari 2011	1.764	
2010	November 2012	2.150	Moore Stephens Llp
2011	Desember 2012	3.453	
2012	Februari 2015	3.800	
2013	2015 Desember	3.263	
2014	Juni 2017	1.896	EY
2015	Desember 2017	1.042	
2016	Juni 2019	243	

Sumber: Petroleum Fund laporan tahunan 2017

3

Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2017 - Oil & Gas.

Pendapatan minyak dan gas terus memainkan sumber penting pendapatan ke Timor-Leste. Petroleum Wealth Fund dan hasil investasinya telah digunakan untuk bahan bakar anggaran nasional untuk membiayai pembangunan infrastruktur. Meskipun perkembangan ekonomi yang terus berlanjut di Timor-Leste, ini tetap merupakan negara yang sangat bergantung pada minyak. Selama tujuh tahun terakhir, Timor-Leste telah mengalami masa pertumbuhan ekonomi yang kuat, sebagian besar didasarkan pada pengeluaran publik dan aktivitas sektor swasta yang didorong oleh pendapatan minyak & gas.

3.1 Ikhtisar dari Pemerintah Pendapatan

Total pendapatan pemerintah telah meningkat secara khusus karena munculnya pendapatan minyak bumi.

Selain itu, diharapkan (negara anggaran 2017) yang non minyak domestik & pendapatan gas juga akan meningkat di 2017 (dari 199 juta di 2016 untuk 206 jutaan USD di 2017), karena peningkatan dalam pelayanan pemerintah kepada masyarakat serta oleh perbaikan dalam koleksi. Meningkatnya pendapatan domestik diproyeksikan untuk terus meningkat menyusul peningkatan yang diharapkan dari kegiatan ekonomi dan perbaikan dalam administrasi dan pengumpulan pendapatan. Namun demikian, menurut anggaran negara 2018 pendapatan domestik sebenarnya turun sebesar 5% (190 juta) yang berasal dari kondisi ekonomi makro negatif dan ketidakpastian politik yang dihadapi Timor - Leste pada tahun itu.

Pendapatan domestik

Pendapatan domestik di Timor-Leste dikomposisikan terutama oleh pendapatan pajak (USD 146.000.000) dan biaya dan biaya (USD 50.000.000).

Untuk pendapatan minyak & gas silakan lihat bagian 3,4.

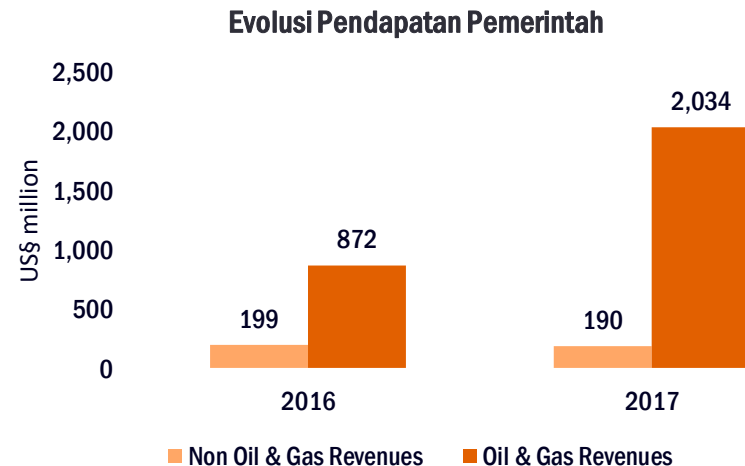
Sumber:

- *Anggaran negara 2017 di Timor Leste*
- *Anggaran negara 2018 di Timor Leste*

Ekonomi Timor-Leste masih sangat bergantung pada minyak dan gas

Pendapatan minyak saat ini membiayai sebagian besar anggaran negara. Migas menyumbang 91 persen pendapatan negara Timor-Leste (81% di 2016). Peningkatan persentase ini adalah karena kenaikan harga minyak, seperti yang disebutkan sebelumnya (anggaran negara 2018).

Selain itu, pendapatan minyak didasari mayoritas oleh pengembalian investasi dana minyak, yang menyumbang 1612 juta.



3.2 Produk domestik bruto (PDB) – Timor-Leste

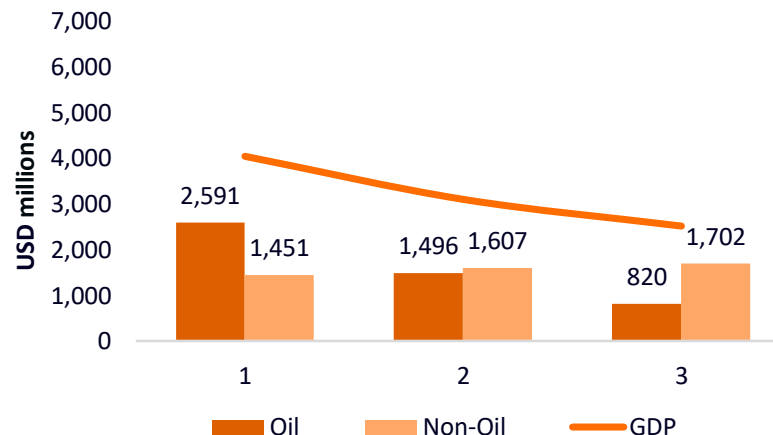
Pada akhir 2017, sektor minyak bertanggung jawab atas 895.000.000 dolar, yang mewakili 36% dari jumlah total PDB menurut rekening nasional yang disiapkan oleh Departemen Keuangan Timor-Leste pada tahun 2017. Dibandingkan dengan tahun 2016, PDB minyak meningkat 9, 2% (pada harga saat ini), mengikuti kenaikan harga minyak.

Sektor non-minyak turun sebesar 5,4% pada 2017 dibandingkan dengan + 5,8% di 2016, yang merupakan hasil dari pengeluaran publik yang lebih rendah karena ekspektasi perubahan dalam pemerintah. Selain itu, penurunan juga terkait dengan fakta bahwa parlemen tidak menyetujui anggaran untuk 2017 pada waktu yang berarti bahwa strategi publik yang diharapkan tidak tersedia selama 2017.

Evolusi PDB pada harga saat ini

Tahun	PDB (Minyak & Gas)	Total GDP	% Minyak dari total PDB
	(US \$ juta)	(US \$ juta)	
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%
2016	820	2.521	33%
2017	895	2.487	36%

Evolusi PDB: 2015-17 (dengan harga saat ini)



Evolusi PDB dengan harga konstan

Tahun	PDB (Minyak & Gas)	Total GDP	% Minyak dari total PDB
	(US \$ juta)	(US \$ juta)	
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%
2016	1.436	3.130	46%
2017	1.209	2.829	43%

3.2 Produk domestik bruto (PDB) – Timor-Leste (lanjutan)

Timor-Leste adalah ekonomi ekspor terbesar ke-182nd di dunia.

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

Menurut laporan rekening Nasional TL dari 2017, sektor minyak mewakili 98% dari total ekspor dan 41% dari total impor. Dibandingkan dengan tahun sebelumnya ekspor sektor minyak telah meningkat, pertama kali sejak 2012, yang dijelaskan oleh kenaikan harga minyak.

Ekspor

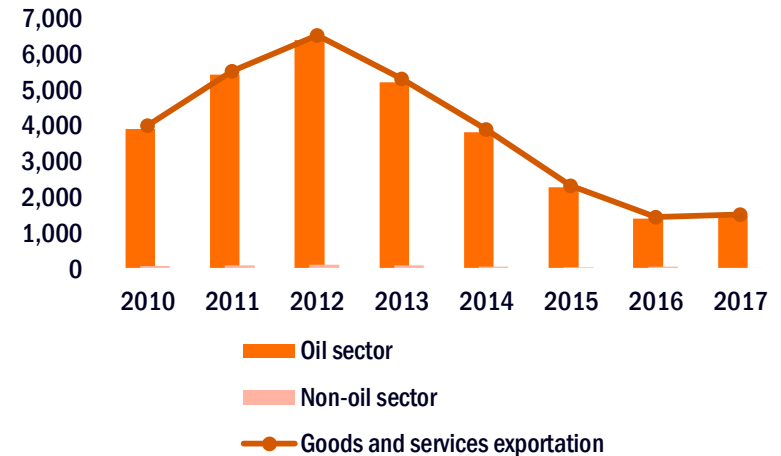
Ekspor barang dan Jasa meningkat 4%, (dari \$1.000, 458 juta di 2016 untuk USD, 519 juta di 2017) terutama karena kenaikan harga minyak.

Impor

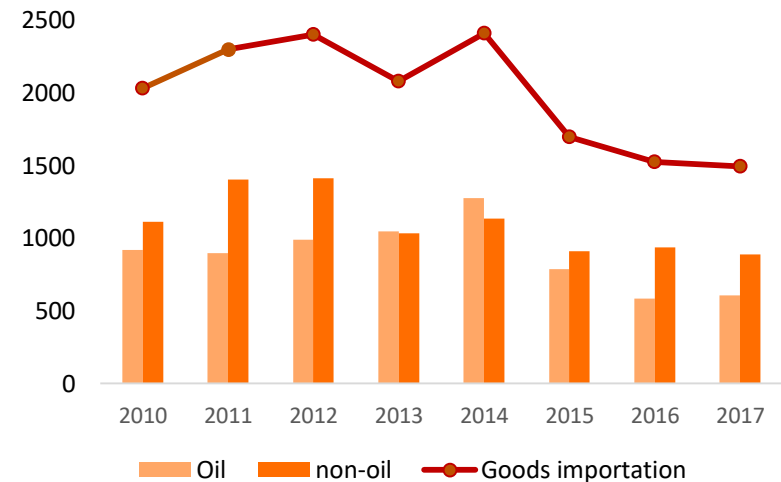
Dalam 2014 impor minyak mencapai jumlah yang paling signifikan pada lima tahun terakhir. Pada 2017, impor barang dan Jasa menurun 2%, mulai dari 1 USD, 518 juta menjadi USD, 490 juta. Barang non-minyak (USD886 juta) mewakili 59% dari total impor. Impor non-minyak terutama termasuk produk mineral (non-minyak), bahan makanan, hewan, tanaman dan sayuran, kendaraan dan konstruksi dan penurunan dikaitkan dengan pengeluaran publik yang lebih rendah, yang karena penurunan dana infrastruktur untuk membiayai proyek yang didanai pemerintah.

- TL rekening Nasional 2017

Ekspor barang dan jasa



Impor barang dan jasa



3.3 Produksi

Bidang

Pada 2017, seluruh gas Timor-Leste diproduksi di Bayu-Berjarak Lapangan gas, terletak di lepas pantai Joint Petroleum area pembangunan (JPDA). Pendapatan pemerintah diterima secara tunai bukan dalam bentuk, dengan 10 persen saham pergi ke Australia di bawah Perjanjian Laut Timor.

Pada 2017, ada sepuluh PSCs aktif (yang 4 di TLEA dan 6 di JPDA). Dibandingkan dengan tahun sebelumnya, ada dua PSC baru: dengan operator kontrak yang menjadi Timor Resources Pty Ltd dan nomor PSC adalah TL-OT-17-08 dan TL-OT-17-09. Lihat Annex E untuk lebih jelasnya.

Sumber: laporan tahunan ANPM 2017

Bayu-Undan

Tje Bayu-Undan ladang minyak terletak di Laut Timor, 250km Selatan Timor-Leste dan 500km lepas pantai Darwin, Australia yang terkandung dalam wilayah kontrak PSC03-12 dan PSC03 dari JPDA.

Bayu-Undan adalah ladang gas Timor-Leste dengan akumulasi pendapatan terbesar, dan satu-satunya dalam produksi setelah 2017.

Bidang ini terletak pada struktur 160km² yang sama, dalam 80 juta air. Penemuan awal adalah pada awal 1995, ketika Bayu-1 berpotongan dengan baik sebuah kolom kondensat gas 155m, pada kedalaman 897m. Pada bulan Juli 1995, Berjarak ditemukan 10km Baratlaut-Barat dari Bayu, di mana sebuah 139m kolom kotor hidrokarbon diuji 1.600.000 kaki kubik hari gas dan 3, 900bbl kondensat sehari. Total bidang cadangan yang dapat dipulihkan berkisar antara 350 dan 400.000.000 barel cairan hidrokarbon dan 3,4 TCF gas.

Pada 2015, tahap tiga pengembangan pengeboran menambahkan satu bawah laut produksi baik untuk mempertahankan cairan dan gas produksi.

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

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

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

Sumber: Laporan Tahunan ANPM 2017

Khitan

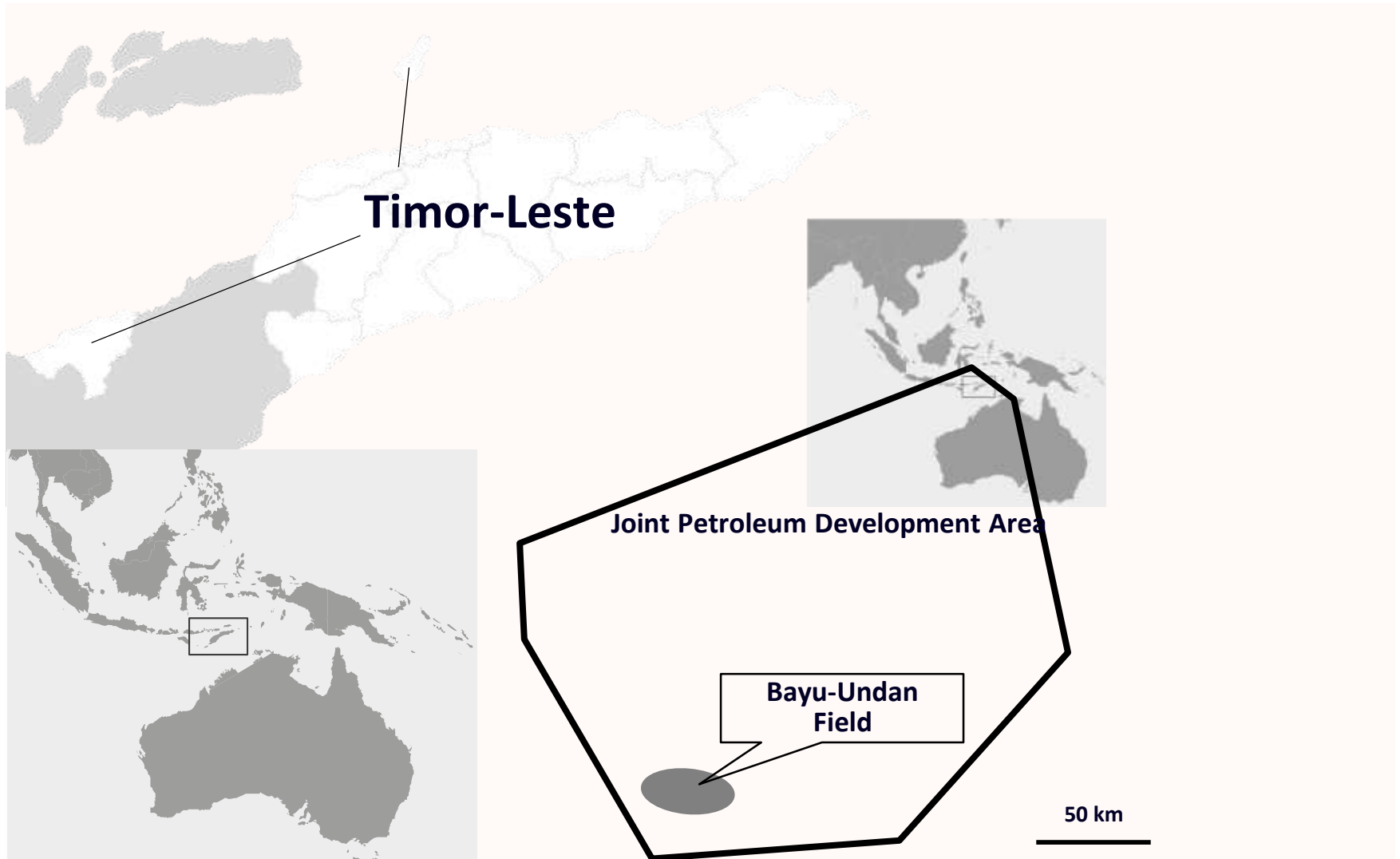
Tje Khitan Lapangan ditutup pada tanggal 14 Desember 2015 dan Terletak dengan ijin 06-105 JPDA, 170 km lepas pantai pantai Timor-Leste dan 500km dari pantai Australia.

Sumber: Laporan Tahunan ANPM 2017

Tje Kaca Dengan dowr FPSO meninggalkan lapangan pada Januari 2016. Tidak ada produksi sejak 2016.

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

3.3 Produksi (daerah di 2017)



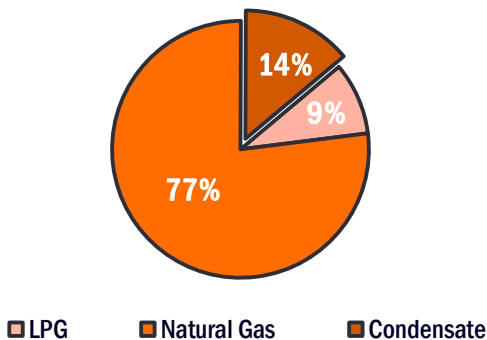
3.3 Produksi

BOE produksi

Bayu-Undan memproduksi tiga produk minyak bumi, yaitu condensate, Liquefied petroleum gas dan gas alam, dengan penipisan produksi cairan sejak puncaknya di 2012.

Produksi minyak dan gas menurun dari 57.000.000 barel gas dalam 2016 menjadi 41.000.000 barel gas di 2017 (Lihat grafik data produksi).

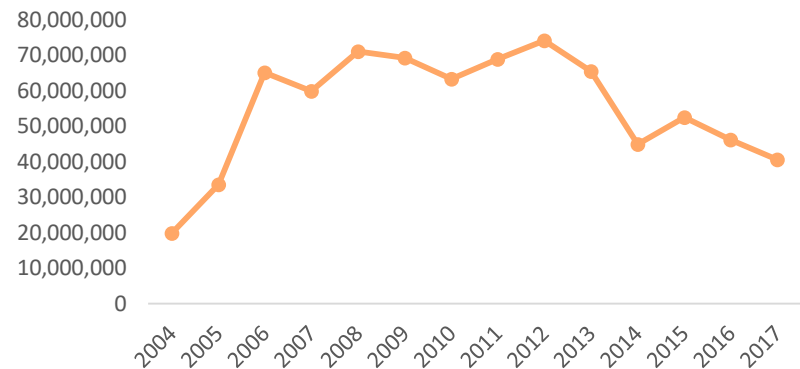
Sumber: <http://web01.anpm.tl/webs/anptweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML> & Template dari IA diterima oleh ANPM



Produksi minyak di Timor-Leste telah menurun sejak 2012. Penurunan ini terutama disebabkan oleh penipisan alami Lapangan BU. Selain itu, seperti disebutkan sebelumnya, Khitan Proyek ditutup pada bulan Desember 2015.

Informasi terkait produksi total tersedia di situs web ANPM (*Lafaek Database*), yang mungkin sedikit berbeda karena faktor konversi.

Data Produksi (BOE)



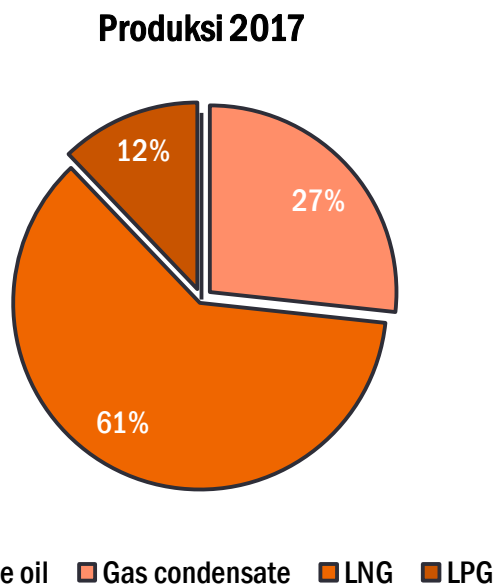
Komoditi (Ribuan BOE)	Produksi	Ekspor
Mentah	-	-
Kondensat	5.605	5.605
Gas alam	31.204	31.204
Lpg	3.691	3.691
Total	40.500	40.500

Komoditi (Ribuan BOE)	2017	2016	Δ	%
Mentah	-	-	-	-
Kondensat	5.605	7.260	-1.655	-23%
Gas alam	31.204	34.470	-3.266	-9%
Lpg	3.691	4.432	- 741	17%
Total	40.500	46.161	-5.661	-12%

3.3 Produksi

Produksi USD

Gas alam juga merupakan komoditas yang paling signifikan bila dibandingkan dalam jumlah moneter (juta USD):



Produksi dan ekspor dalam USD (' 000) di 2017 adalah sebagai berikut:

Komoditi (Ribuan BOE)	Produksi	Ekspor
Mentah	-	-
Kondensat	319.062	319.062
Alami Gas	730.616	730.616
Lpg	144.897	144.897
Total	1.194.575	1.194.575

Produksi dalam USD (' 000) di 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

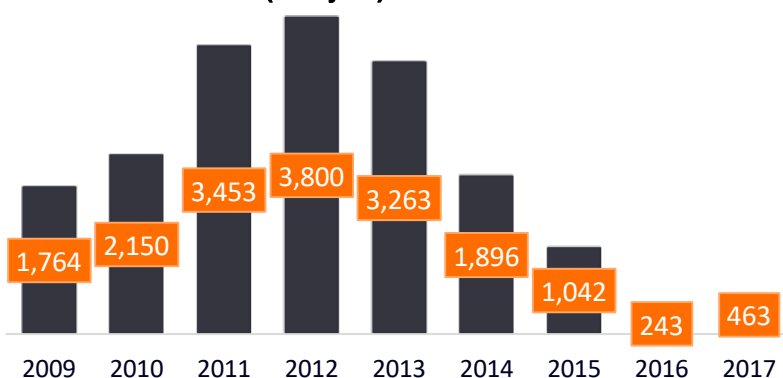
Komoditi (Ribuan BOE)	2017	2016	Δ	%
Mentah	-	-	-	-
Kondensat	319.062	314.373	4.689	1
Alami Gas	730.616	694.909	35.707	5
Lpg	144.897	133.646	11.252	8
Total	1.194.575	1.142.928	51.647	5

3.4 Pendapatan yang Diperoleh dari sektor ekstraktif

Sebagai konsekuensi dari harga minyak yang lebih tinggi (bahkan dengan penurunan produksi) pendapatan yang dihasilkan dari minyak & gas sektor di 2017, termasuk jumlah yang diterima dari subkontraktor, sebesar USD461 juta. Seperti disebutkan dalam bab satu, nilai ini mewakili peningkatan USD220 juta, atau 91%, dibandingkan dengan 2016.

Variasi ini mempengaruhi pembayaran yang diterima oleh DNRP (net dari pajak Settlement). Struktur pendapatan sektor ekstraktif ini mirip dengan 2016, dengan sedikit peningkatan DNRP (2,05%) dan penurunan ANPM (0,93%) dan BCTL (-1,12%).

**Pendapatan Migas 2009-2017
(USD juta)**



Jumlah dalam USD juta

Pendapatan	2017	%	2016	%	Variasi	%
DNRP	181	39%	90	37%	91	101%
ANPM	276	60%	147	60%	129	88%
BCTL	6	1	6	2	0	0
Total	463	100%	243	100%	220	91%

Ekstraktif Sektor Pendapatan (USD juta)	2017	2016	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)	173	78	95	122%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	276	147	129	88%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	6	6	0	5
Pendapatan dihasilkan dari kegiatan ekstraktif Minyak & Gas	455	231	224	97%
Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan terkait Minyak & Gas Bumi (Sub Kontraktor)	8	12	4	-33%
Pendapatan dihasilkan dari Sektor Minyak & Gas	463	243	220	91%
Pendapatan dihasilkan dari Sektor Pertambangan	1	0,28	1	269%
Pendapatan dihasilkan dari Sektor Ekstraktif	464	243	221	91%
Bagian dari pendapatan yang dialokasikan ke Australia	-29	-29	0	-1
Bagian dari pendapatan yang dialokasikan untuk Timor-Leste	435	214	221	103%

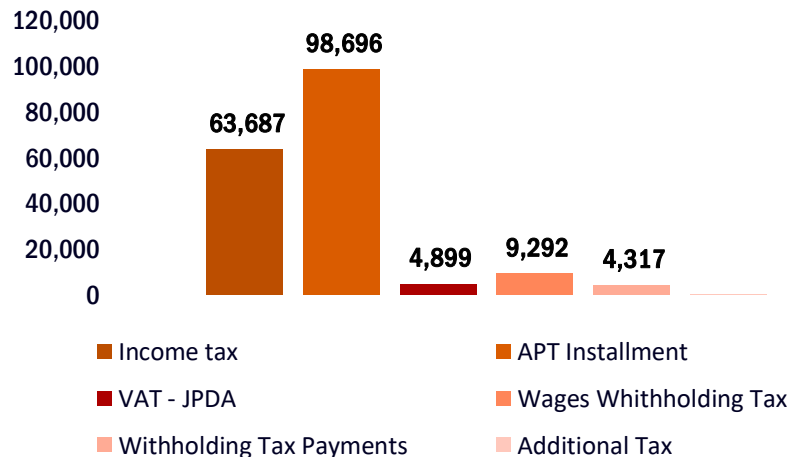
3.4 Pendapatan yang Diperoleh dari sektor ekstraktif

Pendapatan pajak dan pendapatan non pajak

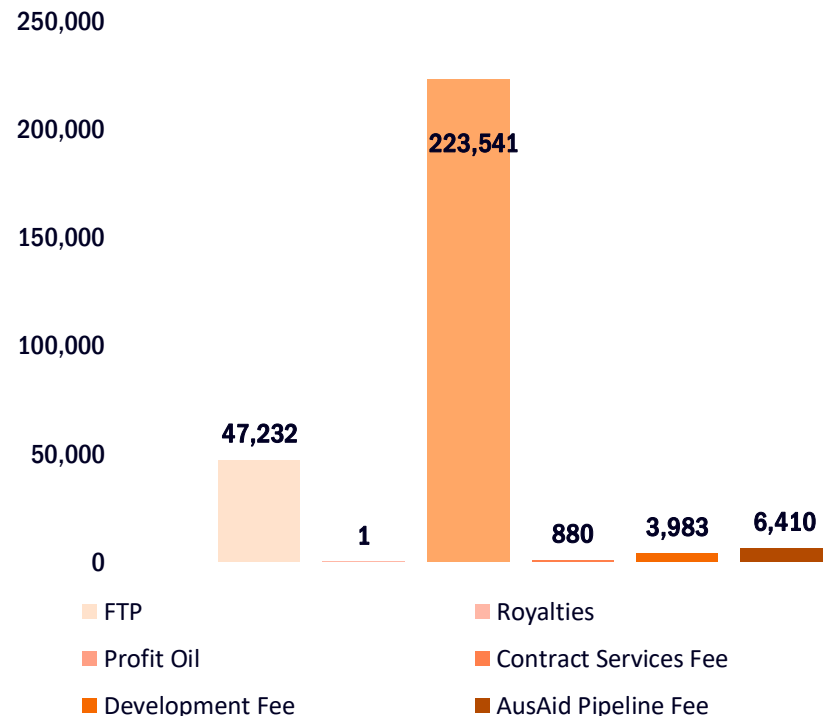
Grafik di bawah ini menggambarkan pajak dan pendapatan non pajak. Pendapatan pajak yang paling signifikan di 2017 adalah pajak penghasilan, diikuti dengan pajak keuntungan tambahan.

Pendapatan non pajak sebagai laba minyak dan gas telah menjadi sumber utama kontributor aliran pendapatan ke Petroleum Fund. Royalti dan biaya yang dikumpulkan dari biaya sewa permukaan adalah sumber pendapatan lain untuk dana minyak bumi sebagai garis besar pada gambar di bawah ini.

Penghasilan pajak (USD'000)



Pendapatan bukan pajak (USD'000)



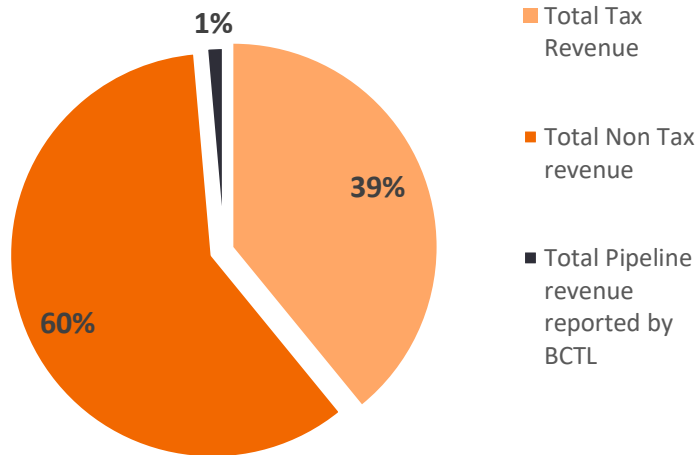
3.4 Pendapatan yang Diperoleh dari sektor ekstraktif

Pendapatan pajak dan pendapatan non pajak

Sejak 2012, pendapatan yang diterima oleh Timor-Leste kemudian menurun. Penerimaan 2017 dilaporkan sebagai salah satu pendapatan minyak dan gas terendah yang disajikan dalam laporan EITI Timor Leste.

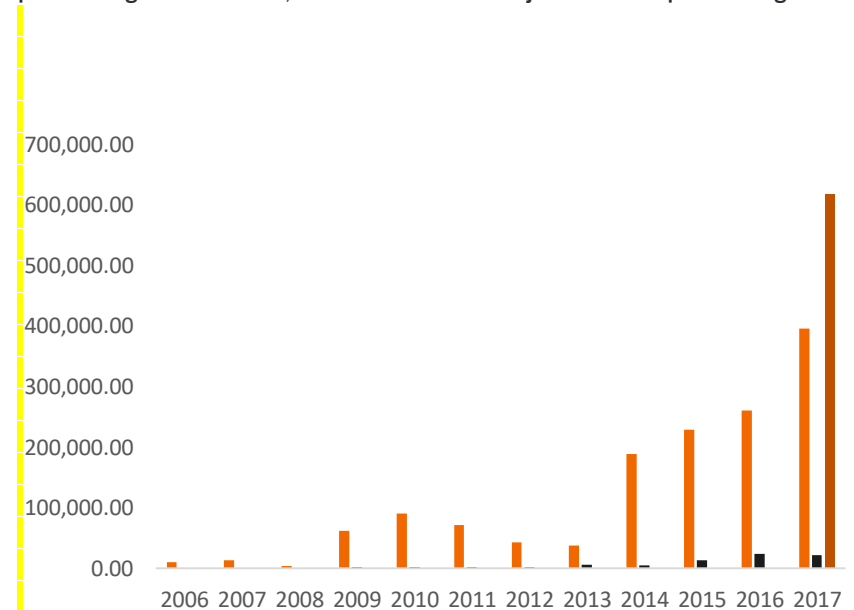
Lihat struktur pendapatan sektor ekstraktif minyak di bawah ini:

**Pendapatan sektor ekstraksi minyak bumi
(% berdasarkan aliran pendapatan)**



Sektor pertambangan

Pada 2017, pendapatan adalah yang tertinggi sejak 2006, terhitung 1.034.568,90 USD. Untuk rekonsiliasi sektor pertambangan, kami telah menghubungi ANPM untuk pembayaran terperinci dengan biaya dan oleh entitas (Lihat Lampiran C). Kami diverifikasi dari beberapa perusahaan yang melaporkan pembayaran di atas 100.000 USD, namun aktivitas perusahaan ini mengacu pada pembangunan jalan daripada ekstraksi penambangan. Berdasarkan Peraturan Menteri No. 1/2008 tanggal 30 Juli yang diuraikan dalam Bab 6,1, kegiatan ini diatur sebagai pertambangan, yang merupakan alasan mengapa ANPM melaporkan mereka di sektor pertambangan. Selanjutnya, untuk alasan yang disebutkan, entitas ini tidak akan beredar dan akan dimasukkan dalam lingkup pertambangan. Lihat Bab 8,5 untuk rincian lebih lanjut dari sektor pertambangan.



Sumber: <http://www.anpm.tl/mineral/fees-collected-from-mineral-operator/>

■ Mining Fee ■ License Fee ■ Compensation Unauthorized Activity

3.5 Ketenagakerjaan yang dihasilkan dari Oil & Gas sector di Timor-Leste

Tidak ada data yang dihasilkan oleh pemerintah mengenai pekerjaan di industri ekstraktif secara mutlak 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 di 2017 yang terkait dengan kegiatan Timor dan tanggapannya adalah sebagai berikut:

Perusahaan ekstraktif dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor & BUMN

Perusahaan Nama	Nomor		Pekerjaan bersih penciptaan lapangan kerja 2017	
	Nasional	Ekspatriat	Nasional	Ekspatriat
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	-	-	-
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	146	-	1
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-	-	-	-
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	-	-	-	-
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	-	-	-	-
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	30	1	3	-
Conocophilips (03-19) Pty Ltd*	-	-	-	-
Eni JPDA 03-13 Limited	-	-	-	-
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	6	-
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)	124	4	-	-
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block, Unipessoal	-	-	-	-
Timor Resources	-	-	-	-
Total	155	151	9	-

* Ada Adalah Tidak Respon Dari Tje Entitas yang lain Pekerjaan Informasi.

3.5 Ketenagakerjaan yang dihasilkan dari Oil & Gas sector di Timor-Leste

Subkontraktor

Perusahaan Nama	Nomor		Pekerjaan bersih penciptaan lapangan kerja 2017	
	Nasional	Ekspatriat	Nasional	Ekspatriat
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	-	-	-	-
Amec Engineering Pty Ltd	-	26	-	26
Caltech Unipessoal Lda	158	7	9	5
Cameron Services International Pty Ltd *	-	-	-	-
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	-	-	-
Contract Resources	-	-	-	-
Compass Group	74	11	1	-
Halliburton Australia P/L	-	20	-	1
Kakivik Asset Management LLC *	-	-	-	-
KT Maritime services *	-	-	-	-
Llyod Offshore Helicopters Pty Ltd	-	23	-	7
Millenium Offshore Services P/L	-	17	-	-
MMA Offshore Vessel Operations Pty Ltd*	-	-	-	-
Sedco Forex International INC	-	-	-	-
SGS Australia P/L	-	4	-	-
Weathford Australia Pty Ltd	-	-	-	-
Total	175	137	-48	-160

Harap dicatat bahwa informasi ini merupakan hasil dari prosedur pengumpulan sepihak karena kurangnya informasi pemerintah untuk menguatkan nomor yang dilaporkan. Kami merekomendasikan bahwa pemerintah mulai menangkap informasi ini dan menerbitkannya di situs web pemerintah/statistik atau halaman resmi dan membuat analisis tentang sektor ekstraktif yang membandingkan dengan sektor non-ekstraktif.

* Tidak ada tanggapan dari entitas ini mengenai informasi pekerjaan.

4

Kerangka regulasi Industri ekstraktif di 2017

Timor-Leste secara resmi memulihkan kedaulatan pada tanggal 20 Mei 2002. Menyusul referendum yang diadakan pada 1999, administrasi Timor-Leste telah diserahkan 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 bumi dari Joint Petroleum Development area (JPDA).

Sampai 2019, Timor-Leste dan Australia tidak memiliki batas Maritim akhir di Laut Timor. Sebelumnya, kedua pemerintah menempatkan serangkaian pengaturan interim yang kompleks untuk pembagian minyak bumi yang diekstrak dari dua zona pengembangan bersama yang tumpang tindih di Laut Timor: (1) wilayah pengembangan minyak bumi bersama (JPDA) di bawah Perjanjian Laut Timor (TST) dan (2) daerah eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA) di bawah minyak kegiatan hukum (UU N ° 13/2005). Kedua wilayah tersebut diatur dalam kontrak berbagi produksi (PSCs) yang ditandatangani antara perusahaan ekstraktif dan pemerintah.

Pada 2003, Timor-Leste dan Australia mendirikan perjanjian Laut Timor (TST) yang menyediakan kerangka kerja untuk semua eksplorasi dan pengembangan minyak di JPDA. TST (artikel 4) asalkan pendapatan pajak hulu dari produksi minyak di JPDA dibagi antara Timor-Leste dan Australia pada 90/10 dasar.

Pada 2019, resolusi No. 15/2019 dari 27 Agustus diciptakan untuk melakukan ratifikasi Perjanjian Maritim batas antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste, mendefinisikan asrama dari platform kontinental antara Australia dan Timor Leste. Saat ini, (1) Great Sunrise diatur oleh resolusi ini dan diatur oleh ANPM. The (2) JPDA sekarang diatur oleh tiga entitas: ANPM, DIIS dan NOPSEMA.

Namun, perubahan pada bulan Agustus 2019 tidak berlaku untuk laporan ini, yang hanya berlaku dari 2019 dan seterusnya.

Baru hukum/Decrees sejak penerbitan laporan EITI 2016

1. Resolusi No. 15/2019 tanggal 27 Agustus tentang ratifikasi Perjanjian Maritim batas antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste
2. UU No. 4/2019 dari 27 Agustus di Buruh dan migrasi rezim khusus yang berlaku untuk Bayu-Undan Proyek
3. UU No. 5/2019 tanggal 27 Agustus amandemen UU No. 8/2008, dari 30 Juni 2008, menyetujui UU pajak dan kewajiban, amandemen pertama UU No 3/2003, dari 1 Juli 2003, pada perpajakan Bayu-Undan Kontraktor dan Amandemen Pertama UU No. 4/2003, dari 1 Juli 2003 pada pengembangan minyak Laut Timor (kestabilan pajak)
4. Resolusi Pemerintah Nomor 22/2019 tanggal 27 Agustus atas persetujuan perjanjian dalam bentuk yang disederhanakan untuk pertukaran informasi perpajakan dalam terang perjanjian Maritim batas antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste
5. Resolusi Pemerintah No. 23/2019 tanggal 27 Agustus tentang persetujuan nota kesepahaman antara Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral Timor-Leste, Departemen Perindustrian, inovasi dan ilmu pengetahuan Persemakmuran Australia, serta Badan Pengawas Keselamatan dan manajemen lingkungan hidup Nasional Australia untuk kerja sama antara otoritas regulator dalam kaitannya dengan Bayu-Undan Lapangan gas dan Pipeline dalam terang pelaksanaan perjanjian Maritim perbatasan antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste.
6. Keputusan-UU No 24/2019 dari 27 Agustus pada transisi dari judul minyak bumi dan regulasi kegiatan minyak bumi dalam Bayu-Undan Bidang
7. Keputusan-UU No. 25/2019 dari 27 Agustus pada transisi minyak judul dan peraturan kegiatan minyak dari Joint Petroleum area pembangunan
8. Keputusan-UU No 26/2017 dari 27 Agustus pada transisi minyak judul dan peraturan kegiatan minyak di lapangan Buffalo
9. Keputusan-UU No. 27/2019 tanggal 27 Agustus amandemen-UU No. 20/2008 dari 19 Juni tentang pembentukan ANPM
10. UU No. 1/2019 dari Januari 18 amandemen pertama UU No. 13/2005, dari 2 September, pada kegiatan minyak

Silakan periksa Bagian 4,4 untuk ringkasan perubahan baru dalam hukum utama. Sekali lagi, kita perhatikan bahwa hukum dari 27th Agustus tidak berlaku untuk laporan ini. Bab lainnya di 4 menunjukkan hukum yang berlaku untuk laporan ini.

Sumber: <http://www.anpm.tl/tlea/> & <http://www.anpm.tl/jpda2/>

4.1 Area eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA)

TLEA merujuk kepada wilayah Timor-Leste sebagaimana didefinisikan oleh UU Perminyakan (UU No. 13/2005) dari Republik Demokratik Timor-Leste. UU ini berlaku untuk operasi minyak bumi di laut teritorial, termasuk zona ekonomi eksklusif dan landas benua di mana, oleh hukum internasional, Timor-Leste memiliki hak berdaulat untuk tujuan eksplorasi sumber daya.

Kerangka hukum yang relevan untuk operasi minyak bumi yang jatuh di bawah Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) mandat dan kontrak minyak bumi yang ada adalah sebagai berikut:

Legislasi

- Kegiatan Perminyakan hukum (UU No. 13/2005)
- National Petroleum Authority (ANP) (peraturan perundang-undangan No. 20/2008) – amandemen pertama oleh keputusan-UU No. 1/2016 tanggal 9 Februari
- Tender publik sehubungan dengan kontrak Petroleum Award (keputusan UU No. 7/2005)
- Peraturan perundang-undangan tentang operasi Perminyakan lepas pantai di Timor-Leste (UU No. 32/2016)

Kontrak berbagi produksi (PSC):

- TLEA PSC S-06-04 (wilayah kontrak E)
- TLEA PSC TL-S00-15-01
- (informasi lebih lanjut tentang PSC di Lampiran E)

Sumber: <http://www.anpm.tl/tlea/>

Kegiatan minyak hukum (UU N° 13/2005)

Sesuai dengan hukum internasional, Timor-Leste memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi, mengeksploitasi dan mengelola sumber daya alam, termasuk sumber daya Petroleum. Timor-Leste telah berhak atas semua sumber daya minyak bumi yang ada di subtanah wilayahnya, baik di darat maupun di luar negeri. Tujuan dari hukum kegiatan minyak (hukum) adalah untuk memberikan manfaat sebanyak untuk Timor-Leste dan rakyatnya mungkin dengan menetapkan rezim peraturan yang akan memungkinkan perusahaan minyak untuk mengembangkan sumber daya minyak bumi seperti.

UU memberdayakan Kementerian untuk mengotorisasi perusahaan minyak untuk mengeksplorasi dan mengeksploitasi sumber daya Petroleum. Rezim minyak bumi lainnya telah dipertimbangkan dalam rangka untuk mendirikan sebuah rezim yang kompetitif secara internasional dan membantu menarik investasi dalam pengembangan kegiatan minyak bumi. Sumber daya minyak yang dimiliki oleh Timor-Leste adalah komponen strategis perekonomian, memiliki nilai potensi tinggi dan diharapkan untuk menghasilkan pendapatan yang signifikan bagi negara.

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

Amandemen Pertama (Peraturan perundang-undangan No. 1/2019) terhadap hukum yang mengubah perlunya partisipasi negara, badan hukum dan setiap badan hukum lainnya yang dimiliki atau dikendalikan oleh mereka dibatasi untuk partisipasi maksimum 20%, ketika partisipasi ini memiliki dasar dari transaksi komersial atau penghargaan Berdasarkan hukum.

4.1 Area eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA)

Pasal 13 dari hukum kegiatan minyak: undangan untuk Terapkan

1. (a) Departemen akan mengundang, dengan pemberitahuan publik, aplikasi untuk otorisasi.
- (b) terlepas dari ayat 13.1 (a) di atas, Kementerian dapat memilih pemberian otorisasi melalui negosiasi langsung tanpa mengeluarkan undangan tersebut:
 - (i) dalam hal otorisasi akses; Atau
 - (ii) dalam hal semua jenis otorisasi lain yang menjadi kepentingan publik untuk melakukannya;
- (c) jika Departemen penghargaan otorisasi tanpa mengundang aplikasi sebagaimana diatur dalam ayat 13.1 (b) di atas, itu akan memberikan alasan yang dibuktikan dengan demikian.

Tender publik sehubungan dengan kontrak Petroleum Award (keputusan UU No. 7/2005)

UU No 13/2005, dari September 2 (UU tentang minyak kegiatan) menetapkan bahwa pemberian otorisasi, termasuk penghargaan kontrak minyak bumi, didahului oleh tender publik. UU ini telah menetapkan prinsip yang bertujuan untuk memberikan banyak manfaat bagi Timor-Leste dan penduduknya mungkin, dengan membentuk rezim regulasi untuk perusahaan minyak bumi. Hukum keputusan 7/2005 menetapkan kondisi tentang bagaimana Departemen akan melanjutkan pada otorisasi kegiatan minyak bumi, itu menyatakan partisipasi negara dalam kegiatan minyak bumi dan juga bagaimana mereka dikembangkan. Transparansi dan informasi publik sama-sama dibahas, di mana informasi yang menyesatkan akan menghukum seperti itu juga dinyatakan.

Perusahaan dan/atau kelompok perusahaan, harus dipilih atas dasar tawaran 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 direferensikan akan bertanggung jawab atas seluruh proses penawaran dan juga menjadi salah satu yang bertanggungjawab untuk memberikan otorisasi prospeksi.

UU No. 07/2005 UU tentang prosedur Umum Pelaksanaan Tender publik

Pasal 7 (isi)
Tender publik harus mengikuti masalah yang diuraikan dalam Pasal 7

Pasal 8 (Komite penilaian)
Proses penawaran harus dilakukan oleh Komite penilaian

Pasal 9 (penilaian Bid)
Penilaian hendaknya tidak memihak, menjamin kepentingan terbaik negara

Pasal 10, 11, 12 dan 13
Setelah selesai, hasil harus dilaporkan, disetujui dan diberitahu. Situasi klaim harus mengikuti prosedur

- Formulir dan dokumen tambahan yang diperlukan
- Wilayah kontrak
- Program kerja eksplorasi yang ditetapkan
- Ketentuan partisipasi negara
- Dokumentasi penerimaan tender publik
- Kriteria penawar yang menilai
- Kriteria untuk menentukan tawaran
- Perkiraan jangka waktu untuk penyelesaian seluruh proses
- Penetapan biaya yang berlaku
- Bukti komitmen untuk mendirikan kelompok perusahaan
- Pengajuan dokumen yang membutuhkan
- Bukti kemampuan teknis, kemampuan keuangan, Fotocopy akta konstitutis dan pendirian perusahaan; Pendirian perwakilan hukum

4.2 Joint Petroleum area pengembangan kerangka hukum JPDA

Perjanjian Laut Timor antara pemerintah Timor-Leste dan pemerintah Australia ditandatangani pada 2002. Perjanjian ini mendirikan Joint Petroleum Development area (JPDA) di Laut Timor, memungkinkan eksplorasi dan eksploitasi sumber daya minyak di JPDA untuk manfaat masyarakat Timor-Leste dan Australia.

Peraturan yang diterapkan untuk operasi JPDA adalah sebagai berikut:

Legislasi

- Perjanjian Laut Timor (TST)
- Kode Pertambangan Perminyakan interim
- Kode Pertambangan minyak bumi
- Peraturan interim yang diterbitkan berdasarkan Pasal 37 dari kode tambang minyak interim
- Arahan interim yang diterbitkan berdasarkan Pasal 37 dari kode pertambangan minyak sementara
- Pedoman Administrasi interim untuk area pengembangan minyak sendi
- Pengaturan Maritim tertentu di Laut Timor
- Greater Sunrise-nota kesepahaman
- Greater Sunrise-perjanjian Unitisasi internasional

Kontrak berbagi produksi (PSC):

Kontrak minyak bumi meliputi:

- JPDA PSC 03-12
- JPDA PSC 03-13
- JPDA PSC 03-19
- JPDA PSC 03-20
- JPDA PSC 06-105
- JPDA PSC 11 – 106

(informasi lebih lanjut tentang PSC di Lampiran E)

Sumber: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & laporan tahunan ANPM 2018

4.3 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Oil & Gas Exploration

Pada 2006 tahun, Timor-Leste dan Australia sepakat 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 matahari terbit yang lebih besar

Selain itu, nota kesepakatan matahari terbit (MOU) yang lebih besar menentukan pengaturan tambahan pada bidang ini.

Pengaturan Maritim tertentu di Laut Timor (CMATS)

CMATS adalah suatu susunan yang dimasukkan antara Timor Leste dan Australia mengenai eksplorasi minyak bumi di Laut Timor menyusul TST dan IUA. Seperti disebutkan sebelumnya, TST mendirikan JPDA. Salah satu penemuan utama di Laut Timor adalah bidang Greater Sunrise yang memiliki sekitar 20% dari cadangan dalam JPDA (Lihat PSC 03-19 dan PSC 03-20) dan sekitar 80% dari cadangan di luar JPDA dalam lisensi Australia. IUA dan CMATS berhubungan secara khusus dengan lapangan Sunrise yang lebih besar. IUA berurusan dengan unitisasi Greater Sunrise di beberapa wilayah lisensi sebagaimana ditetapkan di atas. Berdasarkan CMATS kedua negara sepakat bahwa pendapatan dari eksplorasi Greater Sunrise akan dibagi sama dan juga setuju untuk menunda diskusi tentang delimitasi akhir batas. Bidang ini belum diproduksi.

Pada tanggal 14 Januari 2015, Timor-Leste memberlakukan keputusan-undang N ° 2/2015 untuk membuat Dewan pembatas batas maritim yang didirikan di bawah hukum keputusan-8/2015 dari 22 April.

Pada 9 Januari 2017, Timor-Leste, Australia dan Komisi konsiliasi mengeluarkan pernyataan bersama adalah kedua negara sepakat untuk mengakhiri 2006 CMATS perjanjian. Ini akan mengizinkan bahwa 2002 perjanjian Laut Timor akan berakhir pada tanggal semula (April 2033), bukan pada 2057 sebagaimana didefinisikan oleh CMATS.

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

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 PBB, untuk menggabungkan kekuatan pada eksplorasi minyak bumi di Laut Timor oleh kedua negara.

Perjanjian mulai berlaku pada tanggal 2 April 2003 menyusul pertukaran catatan diplomatik. Perjanjian itu berjalan selama 30 tahun dari hari berlakunya atau ketika batas dasar laut dapat didirikan, mana saja yang datang lebih awal.

Perjanjian Laut Timor menyediakan untuk berbagi hasil dari sumber daya minyak diidentifikasi (s) di daerah dasar laut yang disepakati dikenal sebagai Joint Petroleum area pengembangan dan tidak menentukan kedaulatan dan batas Maritim antara kedua negara. Perjanjian secara tegas menyatakan bahwa hak kedua negara untuk mengklaim bagian dasar laut yang tumpang tindih dipertahankan.

Pada 2019, resolusi No. 15/2019 tanggal 27 Agustus tentang ratifikasi Perjanjian Maritim batas antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste diterbitkan untuk memperbaiki perjanjian Laut Timor. Dengan demikian, Timor-Leste dan Australia mengakhiri batas definitif perbatasan Maritim antara kedua negara melalui perjanjian dan bahwa delimitasi memiliki implikasi pada kepemilikan, yurisdiksi dan pengelolaan sumber daya minyak di Laut Timor. Resolusi ini tidak berlaku dalam laporan ini.

4.3 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Oil & Gas Exploration

Greater Sunrise-perjanjian Unitisasi internasional

The Sunrise dan Troubadour ladang gas dan kondensat, secara kolektif dikenal sebagai ladang besar Sunrise, terletak sekitar 150 kilometer selatan-timur Timor-Leste dan 450 kilometer utara-barat Darwin, Teritorial Utara.

Pada bulan April 2019, pemerintah Timor Leste, melalui Timor GAP, membeli 56,56% dari gas dan kondensat Greater Sunrise, yang dipegang oleh Conocophilips (30%) dan shell (26,56%). Woodside masih memegang persentase ladang.

The Greater Sunrise IUA, bersama dengan kerangka hukum lainnya, mengatur kegiatan minyak bumi di unit area dan unit waduk.

Menurut rektifikasi 15/2019 kepada perjanjian Laut Timor akan didefinisikan oleh lini-baris yang bersifat Geodesik, tetapi hanya akan berlaku sekali Timor-Leste dan Indonesia menentukan batasan pada platform benua.

Greater Sunrise-nota kesepahaman (MOU)

The Greater Sunrise MOU menetapkan nilai biaya yang berkaitan dengan Unitisasi Greater Sunrise yang pemerintah Australia akan ditransfer ke pemerintah Timor-Leste.

Minyak pertambangan kode (PMC)

Sesuai dengan Pasal 7 (a) dari perjanjian Laut Timor, dan tunduk pada persyaratan perjanjian itu, kode pertambangan minyak berikut diadopsi untuk mengatur eksplorasi, pengembangan dan eksploitasi minyak dalam JPDA, serta ekspor minyak dari daerah yang sama.

Kode Pertambangan Perminyakan Interim (Interim PMC)

PMC interim mengatur kegiatan Petroleum dalam JPDA. Terlepas dari kenyataan bahwa PMC didirikan, PMC interim terus mengatur PSCs berikut:

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

4.4 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Oil & Gas Exploration -undang baru sejak Agustus 2019

Matahari terbit yang lebih besar

Menurut rektifikasi 15/2019 perjanjian Laut Timor, yang belum berlaku, area khusus Sunrise Raya akan didefinisikan oleh garis-baris Geodesik, yang akan menjadi efektif setelah Timor dan Indonesia membuat kesepakatan yang mendefinisikan batas platform benua antara kedua negara. Ketika rektifikasi mengenai rezim khusus matahari terbit yang lebih besar masuk ke dalam tindakan para pihak harus berbagi pendapatan hulu, yang berarti pendapatan yang berasal langsung dari eksploitasi hulu Petroleum diproduksi di Greater Sunrise Fields:

- 1) dalam rasio 70 persen ke Timor-Leste dan 30 persen ke Australia dalam hal bahwa Greater Sunrise Fields dikembangkan dengan cara Pipeline untuk TimorLeste; Atau
- 2) (b) dalam rasio 80 persen ke Timor-Leste dan 20 persen ke Australia dalam hal bahwa Greater Sunrise Fields dikembangkan dengan cara Pipeline ke Australia

Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolu%C3%A7%C3%A3o-do-Parlamento-Nacional-No-15-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

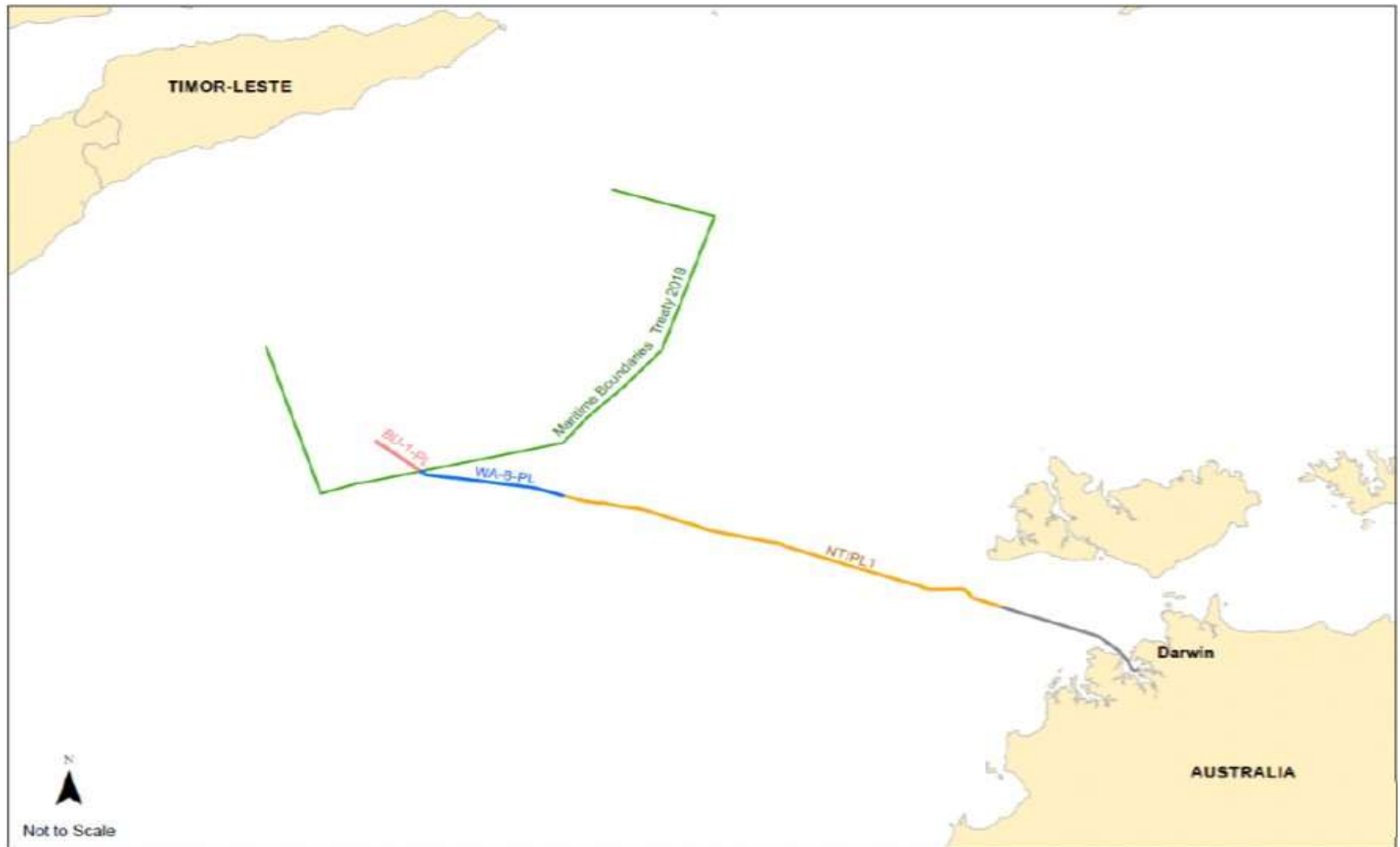
Area JPDA

Selain itu, JPDA Area akan menjadi diatur oleh lebih dari pada entitas. Bahkan, menurut resolusi 23/2019 pada tanggal 27 Agustus, akan diwajibkan untuk mengatur "kerjasama antara ANPM, DIIS dan NOPSEMA dalam kaitannya dengan peraturan yang aman dan efisien dari Bayu-Undan Bidang gas, termasuk Bayu-Undan Fasilitas dan Bayu-Undan Pipeline, yang terakhir yang melintasi landas baik Timor-Leste dan benua Australia dan di mana Australia latihan yurisdiksi eksklusif ". Dengan demikian:

- 1) ANPM akan bertanggung jawab untuk mengatur Bayu-Undan Fasilitas, yaitu, infrastruktur lepas pantai hulu dipasang di Bayu-Undan Lapangan gas yang mengekstrak dan mengolah gas dan cairan serta menyimpan cairan yang dihasilkan dari Bayu-Undan Bidang gas, tetapi tidak termasuk Bayu-Undan Pipa
- 2) Departemen Perindustrian, inovasi dan ilmu Persemakmuran Australia (DIIS) akan bertanggung jawab untuk rezim yang mengatur hak dan kegiatan minyak di daerah Das pesisir (di luar 3 mil laut setelah laut teritorial) ke batas luar Zona ekonomi eksklusif Australia
- 3) Australian National Offshore Petroleum Safety dan Environmental Management Authority (NOPSEMA) secara eksklusif akan mengatur Bayu-Undan Pipeline atas nama Australia, yang dicakup oleh Lisensi BU-1-PL, WA-8-PL dan NTPL1.

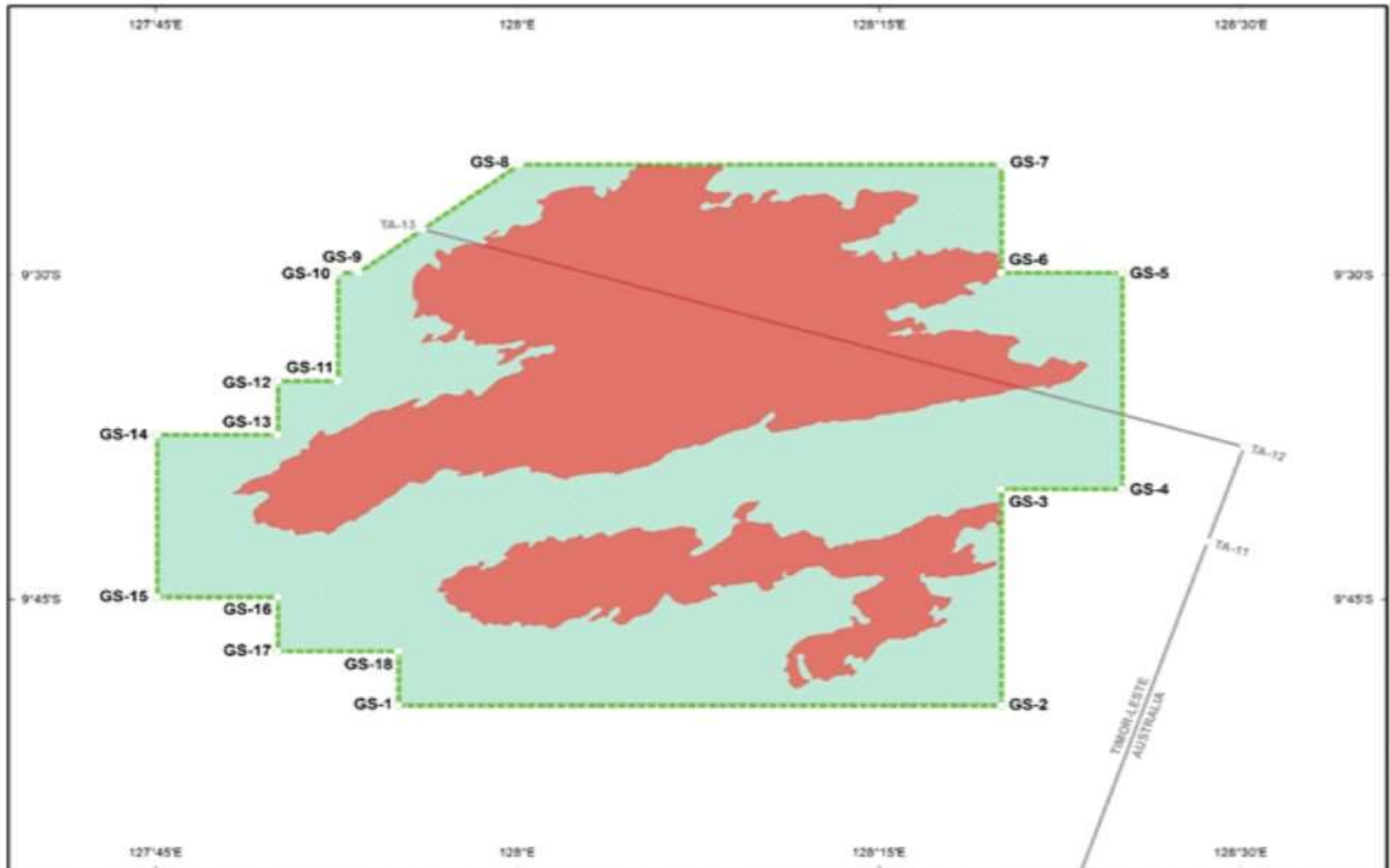
Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolu%C3%A7%C3%A3o-do-Governo-No-23-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

4.4 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Oil & Gas Exploration: Maritime batas-UU 15/2019



Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolucao-do-Governo-No-22-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

4.4 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai minyak & gas eksplorasi: Greater Sunrise-Law 15/2019



Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolução-do-Parlamento-Nacional-No-15-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

4.5 Oleh ANPM

Oleh ANPM

Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) adalah sebuah lembaga publik Timor-Leste, yang dibuat berdasarkan UU Surat Keputusan No. 1/2016 tanggal 9 Februari (1 Amendemen keputusan-UU No. 20/2008 tanggal 19 Juni).

Keputusan-UU No. 20/2008, tanggal 19 Juni, yang menciptakan Otoritas Nasional Minyak (ANP) *, dipercayakan entitas yang sama dengan, antara lain, tanggung jawab untuk mengatur dan mengawasi sektor/industri yang berkaitan dengan minyak bumi dan gas alam dan turunannya di negeri ini, sehingga bertindak sebagai otoritas regulasi negara.

Berdasarkan UU No. 1/2016 tanggal 9 Februari, perubahan 1 SK-UU No. 20/2008 tanggal 19 Juni, lembaga publik Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) dikenal bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan Perminyakan dan pertambangan di daerah Timor-Leste, baik lepas pantai dan di darat dan di Joint Petroleum area pengembangan (JPDA) sesuai dengan UU ketetapan pembentukan ANPM, Hukum kegiatan Perminyakan Timor-Leste, perjanjian Laut Timor dan kode pertambangan.

Catatan lain ():*

Seperti disebutkan di atas, di bawah hukum Keputusan No 1/2016 Februari 9, ANPM berubah adalah sebutan (dari ANP (Otoritas Nasional Minyak) dan juga dipercayakan untuk bertanggung jawab atas kegiatan pertambangan di Timor-Leste. Kami akan menggunakan sebutan yang sebenarnya "Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) "melalui laporan.

Selain itu, di bawah UU Keputusan No. 27/2019, ada amendemen kedua untuk hukum asli. Amendemen ini disebabkan oleh kenyataan bahwa Timor-Leste dan Australia telah menyimpulkan pembatasan batas maritim yang definitif antara kedua negara melalui perjanjian (resolusi No. 25/2019) dan tersirat dalam pembatasan kepemilikan, yurisdiksi dan pengelolaan sumber daya minyak di Laut Timor. Oleh karena itu, di 2019, oleh-oleh Resolusi No. 25/2019 mulai berlaku, ANPM akan melihat fungsi kewenangan yang ditunjuk untuk tujuan JPDA dihilangkan, mempertahankan, namun, fungsi serupa untuk tujuan Greater Sunrise skema khusus.

Oleh karena itu, pada tahun 2019, ANPM akan bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan Perminyakan dan pertambangan di wilayah Timor-Leste *Matahari terbit yang lebih besar* dan Bayu Berjarak sesuai dengan undang-undang keputusan (yang ditetapkan ANPM) dan hukum dan peraturan berikut:

- UU kegiatan Perminyakan Timor-Leste-amandemen pertama oleh UU No. 1/2019 tanggal 18 Januari;
- Resolusi No. 15/2019 memperbaiki perjanjian Laut Timor;
- Kode pertambangan.

Harap dicatat bahwa undang-undang baru ini tidak berlaku dalam laporan ini dan hanya diungkapkan untuk pemahaman yang lebih baik tentang peraturan perundang-undangan di Timor Leste.

4.6 Dana minyak

Dana minyak didirikan untuk memenuhi persyaratan konstitusional yang ditetapkan oleh Pasal 139 dari Konstitusi Republik yang mandat yang adil dan merata penggunaan sumber daya alam sesuai dengan kepentingan nasional, dan bahwa pendapatan yang berasal dari eksploitasi sumber daya ini harus mengarah pada pembentukan cadangan keuangan wajib.

Oleh karena itu, pemerintah menciptakan dana Petroleum di 2005, di bawah ketentuan UU dana Petroleum No. 9/2005 (3 Agustus 2005) sebagaimana telah diubah dengan UU No. 12/2011 (28 September, 2011).

Petroleum dari struktur pemerintahan Fund's



Sumber: Petroleum Fund laporan tahunan 2017

4.6 Dana minyak

Hukum dana minyak memberikan mekanisme yang membantu Timor-Leste untuk mengelola secara berkelanjutan pendapatan minyak bumi, parameter rincian untuk mengoperasikan dan mengelola dana Petroleum, mendefinisikan pedoman alokasi aset dan batas risiko, mengatur pengumpulan dan Manajemen penerimaan, mengatur transfer ke anggaran negara, mendefinisikan peran yang jelas dan tanggung jawab entitas yang terlibat dalam pengelolaan dana dan menyediakan akuntabilitas pemerintah dan pengawasan kegiatan ini. Dana Petroleum dibentuk sebagai rekening departemen keuangan yang diadakan di Banco Central de Timor-Leste (BCTL).

Dana memisahkan masuknya pendapatan minyak bumi dari pengeluaran pemerintah. Semua pendapatan minyak bumi pada awalnya memasuki dana sebelum transfer yang dibuat untuk anggaran negara. Jumlah transfer dipandu oleh taksiran pendapatan berkelanjutan (ESI), ditetapkan sebesar 3% dari total kekayaan minyak bumi.

Taksiran penghasilan berkelanjutan (ESI)

Kekayaan minyak terdiri dari saldo dana Petroleum dan nilai sekarang bersih masa depan yang diharapkan dari pendapatan minyak bumi. Alasan di balik menggunakan ESI adalah untuk kelancaran pengeluaran minyak yang tinggi sementara pendapatan dan perisai terhadap volatilitas minyak bumi inflow dan menjaga penggunaan berkelanjutan keuangan publik. Dana hanya diinvestasikan dalam aset keuangan internasional. Tujuan investasi adalah untuk mencapai 3% nyata kembali selama jangka panjang untuk berkontribusi pada keberlanjutan kebijakan fiskal.

Berdasarkan manajemen yang baik dan kebijakan investasi yang bijaksana (sebagai pemenuhan ESI) itu mungkin untuk memiliki peningkatan yang stabil melalui tahun nilai pasar dari dana bahkan menyadari bahwa tanda terima minyak telah menurun setelah 2012 hasil dari mengurangi harga minyak.

Pemerintah telah menarik 9.633.000.000 USD dari dana sejak awal sampai akhir 2017. Ini melebihi kumulatif ESI selama periode dengan 3.600.000.000 USD. Kelebihan tersebut mencerminkan kebijakan pemerintah atas pengeluaran beban depan untuk memungkinkan pembangunan ekonomi.

Implikasi untuk strategi investasi Petroleum Fund telah dipertimbangkan dengan cermat dan diringkas dalam laporan tahunan Bagiannasihat dari Dewan Penasehat investasi ".

Sumber: Perminyakan Dana 2017

4.6 Dana minyak

Transfer dari Petroleum Fund

Dalam 2016 dana saldo telah meningkat USD955 juta (dari USD15, 844 juta di 2016 untuk USD16, 799 juta di 2017). Ini adalah jumlah yang lebih tinggi sejak penciptaan PF, karena keseimbangan keseluruhan dari dana dipengaruhi oleh pendapatan minyak bumi, pengembalian investasi dan penarikan, faktor yang telah berkontribusi positif terhadap peningkatan ini.

Pendapatan minyak dan pengembalian investasi menyumbang 422.000.000 USD dan 1.612.000.000 USD ke dana sepanjang tahun, masing-masing dan Total penarikan 1.079.000.000 USD dari dana digunakan untuk membiayai anggaran pemerintah.

Pada akhir 2017, saldo di Petroleum Fund berdiri di 16.800.000.000 USD. Itu telah tumbuh 110.000.000 USD sejak kuartal sebelumnya, 540.000.000 USD sejak awal tahun, dan hampir 1.000.000.000 USD lebih tinggi dari Desember 2016.

Penarikan

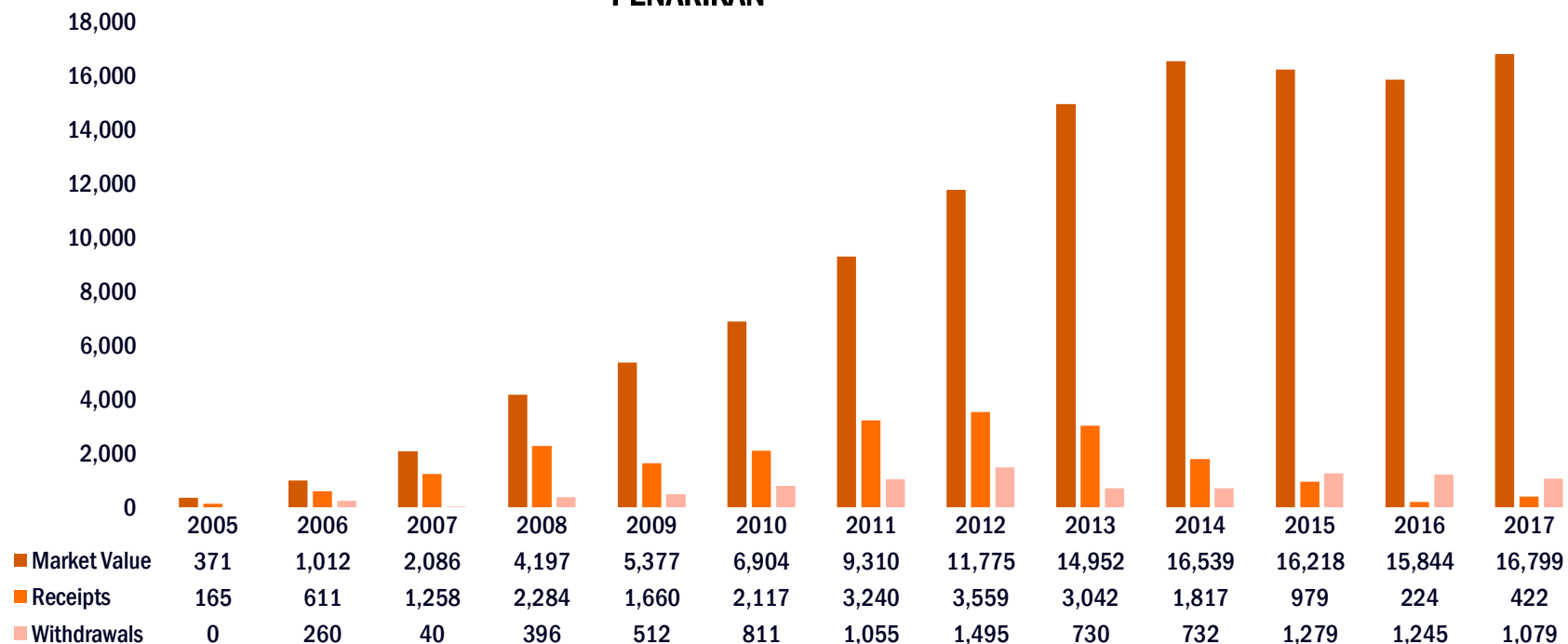
Pemerintah menarik 1.078.800.000 USD dari Fund selama 2017 untuk membiayai General State Budget. Ini adalah 597.000.000 USD lebih dari ESI 482.000.000 USD untuk tahun ini.

Mengenai penarikan, pada bulan September 2017, pemerintah baru mengusulkan rektifikasi anggaran yang akan meningkatkan penarikan resmi dari Petroleum Fund selama 2017 dari 1.079.000.000 USD dalam anggaran yang diberlakukan untuk 1.302.000.000 USD. Namun, DPR tidak memberlakukan rektifikasi ini, dan pemerintah ditransfer seluruh berwenang 1.079.000.000 USD pada akhir 2017, menyelesaikan tahun dengan 288.000.000 USD di kas negara (naik dari 212.000.000 USD pada awal 2017).

*Sumber: laporan tahunan Petroleum Fund 2017 &
<https://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#reports> &
<http://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#2017>*

4.6 Dana minyak

PENDAPATAN, NILAI PASAR, PENERIMAAN DAN PENARIKAN



Sumber: laporan tahunan Petroleum Fund 2017

4.6 Dana minyak

Investasi bersih Return 2017

Strategi investasi Petroleum Fund dirancang untuk menghasilkan pengembalian tahunan yang melampaui inflasi sebesar 3 persen dalam jangka panjang. 3% tujuan kembali nyata berikut dari ESI.

Investasi Petroleum Fund awalnya sepenuhnya diinvestasikan dalam Obligasi (Khusus AS) untuk membatasi risiko namun alokasi yang signifikan untuk ekuitas diperlukan untuk mencapai tujuan kembali yang nyata. Namun, ketika UU 2005 ditinjau, yang pertama kali diperlukan 90% dari investasi untuk berada di Obligasi dolar AS, setelah konsultasi yang luas dengan para pemangku kepentingan, hukum dana Petroleum diubah dalam 2011 untuk memungkinkan hingga setengah dari dana yang akan diinvestasikan di ekuitas terdaftar. Sejalan dengan itu, tidak kurang dari 50% dana tersebut akan diinvestasikan pada kepentingan tetap.

Pada akhir 2017 obligasi AS account untuk lebih dari 83,1% dari total obligasi dan US perusahaan account untuk 59,2% dari portofolio ekuitas.

The Petroleum Fund pengembalian investasi sebelum biaya adalah 10, 4% di 2017, yang tertinggi tahunan kembali sejak awal. Kembalinya yang sebenarnya, yang menyumbang inflasi AS, adalah + 2,5% persen di 2017 (2% di 2016).

Kinerja Petroleum Fund di 2017

Dana Petroleum posted a gain dari 1.612.000.000 USD di 2017 setelah dikurangi biaya. Ini adalah pemulihan dari tahun sebelumnya pendapatan 648.000.000 USD dan berikut hilangnya pendapatan 21.000.000 USD di 2015.

Rincian dan informasi lebih lanjut tentang PF dapat dilihat dalam laporan PF tahunan 2017, diterbitkan pada Mof Website.

Perspektif masyarakat sipil

Saat ini, MSWG terdiri dari tujuh perwakilan masyarakat sipil, empat perwakilan industri, tujuh perwakilan pemerintah dan dua perwakilan dari badan usaha milik negara.

La'o Hamutuk pengajuan ke parlemen pada anggaran 2017 diusulkan mendesak departemen keuangan untuk mengambil pendekatan yang lebih bijaksana untuk memproyeksikan pengembalian investasi masa depan, karena ini akan memberikan sebagian besar pendapatan dana Petroleum sekarang Khitan Dan Bayu-Undan sebagian besar habis.

Selanjutnya, menurut evaluasi EITI, mengenai persyaratan 1,3 tentang keterlibatan CSO "masyarakat sipil telah melakukan upaya untuk meningkatkan kualitas partisipasi mereka dalam proses EITI sebagaimana ditunjukkan oleh kontribusi terhadap diskusi laporan EITI, laporan kemajuan tahunan dan mainstreaming, konsultasi dengan CSO lokal, partisipasi rutin dalam pertemuan MSWG dan upaya untuk meningkatkan proses pemilihan wakil ke MSWG. " Hal ini menunjukkan komitmen yang lebih kuat oleh CSO untuk menjadi bagian dari proses pengambilan keputusan dan untuk meningkatkan transparansi di negara mereka.

Sumber: <http://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#2017> & <https://eiti.org/timorleste>

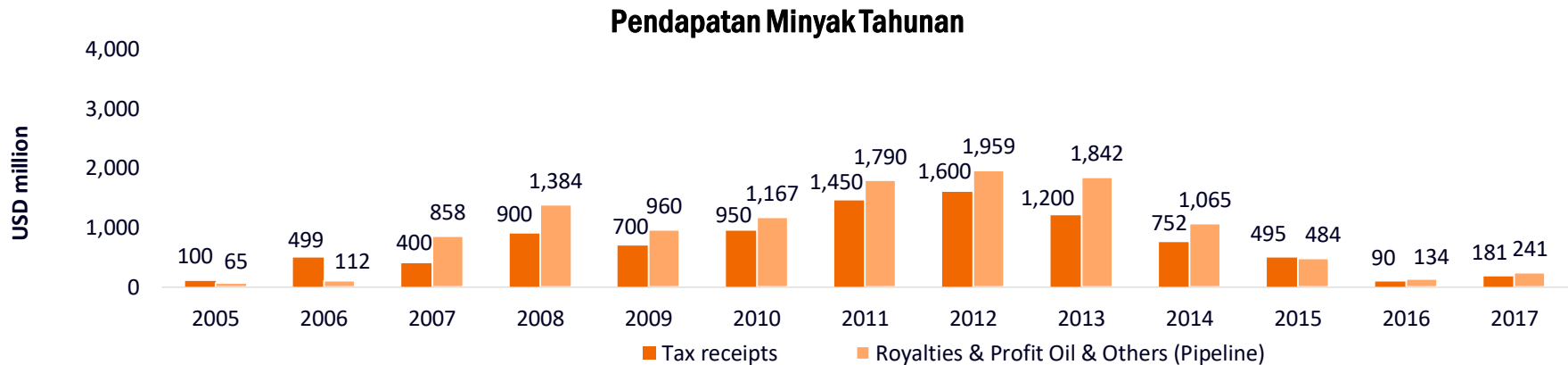
4.6 Dana minyak

Pendapatan dana Petroleum

Pada 2017, hanya ada satu lapangan gas dalam tahap produksi, Bayu- Berjarak. Bidang tersebut telah memulai tahap produksi pada 2004. Harga minyak, volume produksi dan biaya produksi adalah tiga faktor utama yang mempengaruhi arus masuk pemerintah dari pendapatan minyak bumi. Total pendapatan minyak yang dikumpulkan selama 2017 adalah 422.000.000 USD. Yang terdiri dari 181.000.000 USD dalam pajak Petroleum, 234.000.000 USD dalam royalti dan laba minyak dan gas dan 7.000.000 USD dalam pendapatan minyak bumi lainnya. Koleksi ini sesuai dengan artikel 6,1 (a), (b), dan (e) dari hukum dana Petroleum masing-masing.

Menurut laporan keuangan Petroleum Fund, di 2017 dana dimulai dengan saldo awal 15.844.000.000 USD, menerima sekitar 422.000.000 USD dari pendapatan minyak bumi, sebagai transfer ke anggaran negara-1.079.000.000 USD, memiliki 1.612.000.000 USD investasi profit dan Finish dengan 16.799.000.000 USD.

Perpecahan antara pajak dan non pajak pendapatan Petroleum sejak 2005 adalah sebagai berikut:



4.6 Dana minyak

Pemerintah Timor-Leste dan ConocoPhillips Australia menyelesaikan sengketa pajak

Sebagaimana diungkapkan pada laporan terakhir pada bulan Februari 2016, pemerintah Timor-Leste dan ConocoPhillips mengumumkan penyelesaian beberapa sengketa pajak. Secara khusus, para pihak menyelesaikan penilaian pajak yang terkait dengan Bayu-Undan rencana dekomisioning, pengeboran Phoenix-Firebird dan kapasitas Reserve charge. Para pihak tidak dapat mencapai kesepakatan mengenai pemotongan pajak pipa dan telah sepakat untuk meninggalkan masalah ini dengan Singapore International Centre merupakan Tribunal.

MSWG Timor-Leste mendiskusikan isu mengenai penerbitan jumlah penyelesaian pajak dan karena kendala waktu untuk mendamaikan dan mencapai kesepakatan dengan pihak yang relevan, itu tidak termasuk dalam laporan 2016 namun setuju untuk diungkapkan dalam laporan 2017, sebagai Berikut:

2016 pajak offset ConocoPhillips

Summary of Tax Payments and Refunds for EITI YEAR ENDED 31 December 2016							
Schedule of Settlement Amount Offsets	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	COP Contractors TOTAL
Allocation of Tax Settlement Offsets:							
Offset against tax payments	36 243 962	8 786 889	975 471	17 127 303	5 987 081	-	69 120 705
Offset against PSC payments	73 604 836	21 237 039	2 502 536	39 506 146	13 828 497	-	150 679 053
Total Tax Settlement Offsets	109 848 798	30 023 927	3 478 006	56 633 449	19 815 578	-	219 799 758

2017 pajak offset ConocoPhillips

Summary of Tax Payments and Refunds for EITI YEAR ENDED 31 December 2017							
Schedule of Settlement Amount Offsets	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	TOKYO Resources	INPEX
Allocation of Tax Settlement Offsets:							
Offset against tax payments						1 609 012	19 834 676
Offset against PSC payments	4 770 142	1 367 441	161 358	2 662 896	928 245		
Total Tax Settlement Offsets	4 770 142	1 367 441	161 358	2 662 896	928 245	1 609 012	19 834 676

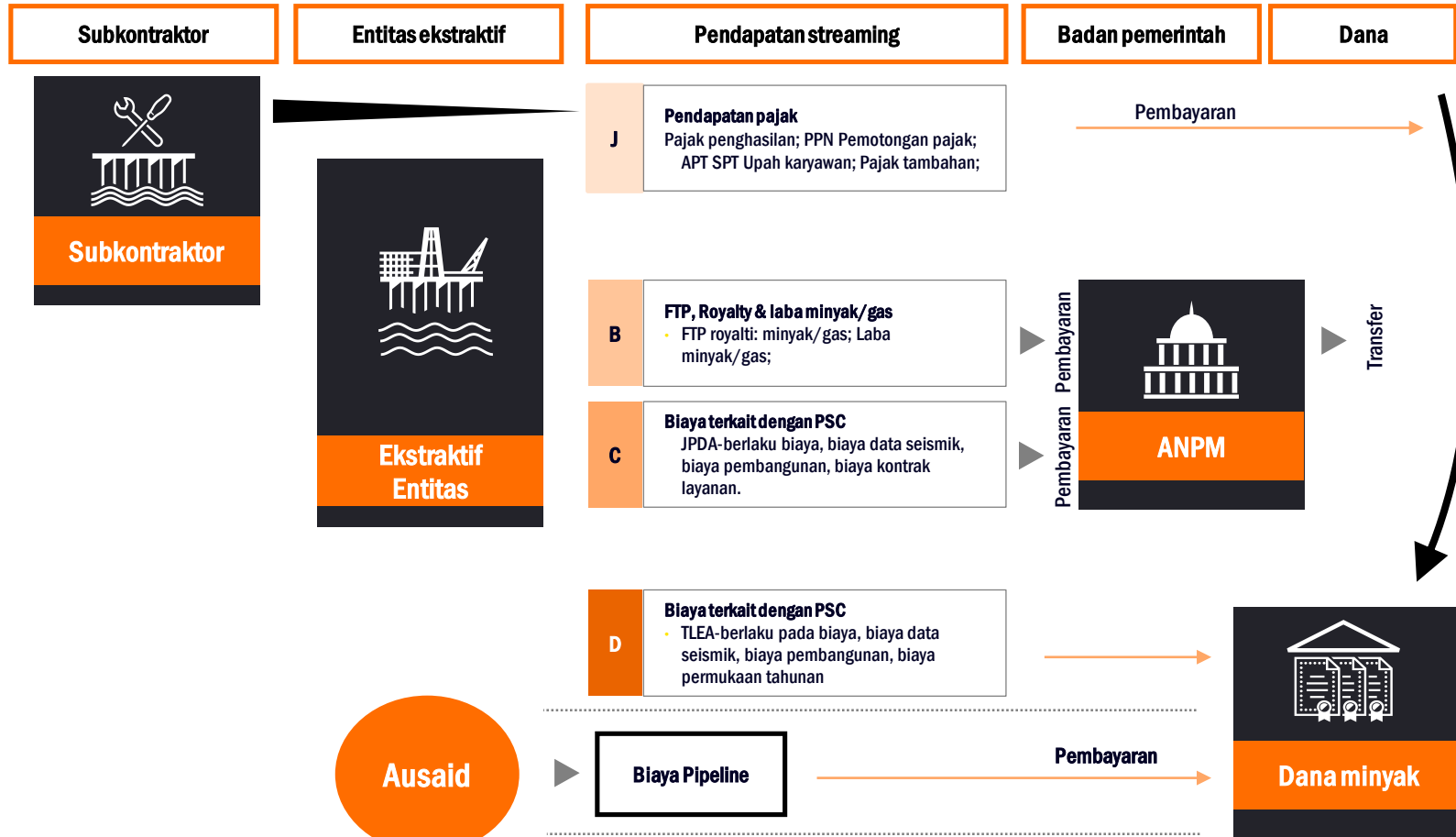
Sumber:

- <http://timor-leste.gov.tl/?p=14540&lang=en>
- <http://www.conocophillips.com.au/newsroom/news-releases/story/timor-leste-and-conocophillips-australia-settle-tax-disputes/>
- <https://www.laohamutuk.org/Oil/tax/2016/TLCPSettleTax17Feb2016en.pdf>

4.6 Ringkasan proses pembayaran

Ringkasan proses pembayaran

Ada hampir tidak ada hubungan langsung dari sektor minyak bumi ke seluruh perekonomian. Semua produksi minyak bumi lepas pantai dan outsourcing untuk perusahaan asing. Pendapatan minyak mengalir ke dalam dana Perminyakan Timor-Leste, dari mana sebagian ditarik melalui anggaran pemerintah, menguntungkan sektor non-minyak.



4.7 Badan usaha milik negara (BUMN)

UU Perminyakan (UU No 2005/13)-Pasal 22 "partisipasi negara dalam operasi Perminyakan," memungkinkan negara milik Nasional Oil Company (NOC) untuk berpartisipasi dalam usaha patungan untuk menjelajahi dan mengeksploitasi sumber daya minyak bumi di Timor-Leste. NOC bukanlah mitra di bidang Bayu-undan, Kitan, dan Greater Sunrise di JPDA, yang mana kontrak ditandatangani sebelum UU Perminyakan menjadi UU dan NOC didirikan.

Pada 18th pada tanggal 2019 Januari, hukum yang disebutkan telah diubah oleh UU No. 1/2019, yang menyetujui bahwa partisipasi negara, masyarakat kolektif dan setiap orang lain yang ditahan atau dikendalikan oleh pemerintah tidak terbatas pada partisipasi maksimum 20%, ketika partisipasi ini memiliki dasar transaksi komersial atau penghargaan dalam hal hukum.

TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP, E.P. didirikan sebagai perusahaan nasional Timor-Leste dengan keputusan-UU No 31/2011. Tujuan utamanya adalah untuk bertindak atas nama negara dalam menjalankan bisnis dalam sektor Perminyakan dan gas.

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

Kesepakatan tentang pelaksanaan anggaran dan pelaporan ditandatangani setiap tahun antara MPRM dan celah TIMOR sebelum pencairan dana ke rekening bank yang ditunjuk perusahaan. Di bawah seni. 4 dari UU No. 31/2011, GAP TIMOR berkewajiban untuk mengajukan laporan secara triwulanan kepada MPRM mengenai penggunaan angkutan umum yang sesuai. Rincian transfer disebutkan di laporan tahunan TIMOR GAP 2017.

Perusahaan ini 60% pemegang kuota GAP-MHS Aviation Lda (GAP-MHS) dan 40% dipegang oleh MHS Aviation Lda. Pada tahun keuangan 2017 entitas menerima dividen dari GAP MHS dalam jumlah 162.201 USD (2016: tidak ada dividen) dan pada basis grup memiliki hasil keuangan 1.514.026 USD (2016:384.021 USD). Selain itu, perusahaan menerima hibah pemerintah sebesar 11.900.000 USD selama tahun yang berakhir 31 Desember 2017 (2016:6.000.000 USD).

Kegiatan dari Timor GAP bervariasi dari Onshore ke Offshore dan nasional ke internasional. Di 2017 GAP TIMOR memiliki:

- Bagian dari Joint Venture (JV) dengan Eni dan INPEX untuk PSC 11-106 di daerah JPDA dengan tanggal efektif 23 Oktober 2013. TIMOR GAP memiliki 24% saham dalam JV.
- Pada bulan Desember 2015, kesenjangan TIMOR dimulai untuk pertama kalinya partisipasi dalam kegiatan eksplorasi di dalam TLEA, dengan satu blok eksplorasi lepas pantai dan menandatangani PSC kedua, untuk memulai eksplorasi lepas pantai di blok TL-Soo-15-01.
- Pada bulan April 2017, Timor GAP dianugerahi dengan dua PSC untuk memulai eksplorasi dua blok darat TL-OT-17-08 (Block A) dan TL-OT-17-09 (blok C), sebuah kemitraan dengan Timor Resources (50% masing-masing).
- TIMOR GAP bertujuan untuk menemukan mitra untuk menandatangani PSC baru mengenai blok B (Onshore), dengan negosiasi yang ditujukan untuk 2018.

Selanjutnya, fanalisis yang dibuat, GAP TIMOR tidak mempunyai pengeluaran kuasi-fiskal terkait untuk pelayanan sosial yang dapat dilaporkan pada 2017.

Lihat Annex H untuk blok darat kesenjangan Timor.

Sumber: Timor GAP 2017 laporan tahunan

4.7 Badan usaha milik negara (BUMN)

Catatan singkat tentang penghargaan langsung Onshore kepada GAP TIMOR

E.P., perusahaan minyak nasional Timor-Leste, dianugerahi hak eksplorasi hidrokarbon eksklusif ke blok Onshore (Lihat Annex H) oleh 44/2017 resolusi pemerintah pada Desember 2015. Selanjutnya blok Onshore dibagi menjadi 3 sub-blok (A, B & C), masing-masing dengan luas sekitar 1000km². Pada bulan April 2017 blok A & C.

Karena sifat dari entitas, itu dianalisis UU 13/2005, yang menggambarkan bahwa penghargaan langsung adalah mungkin dan diperbolehkan oleh hukum.

Menurut kegiatan minyak bumi hukum 13/2005 pada seni. 13 b):

"... Kementerian dapat memilih pemberian otorisasi melalui negosiasi langsung tanpa mengeluarkan undangan tersebut:

(I) dalam hal otorisasi akses; Atau

(II) dalam hal semua jenis otorisasi lainnya, di mana kepentingan publik untuk melakukannya. "

Sumber: laporan tahunan TIMOR GAP 2017 & http://timor-leste.gov.tl/wp-content/uploads/2010/03/Law_2005_13_petroleum_activities_.pdf

Dengan mempertimbangkan TIMOR GAP, misi dan tujuan E.P., sebagai entitas minyak nasional muda, Kementerian menganggap penghargaan ini harus dibuat atas kepentingan publik nasional dan tonggak penting bagi TIMOR GAP, E.P. untuk berkembang sebagai perusahaan minyak dan gas bumi.

Peran TIMOR GAP E.P. dalam eksplorasi darat adalah kunci untuk mencapai manfaat maksimal bagi Timor dan partisipasi maksimum warga Timor. Seperti tercantum dalam program pemerintah konstitusional keenam operasi dan aktivitas perusahaan adalah "pusat strategi pengembangan industri Perminyakan kami" dan menyediakan "jalan bagi Timor-Leste untuk memiliki saham bisnis langsung dan manfaat dari ekspansi sektor ini. "

Sumber: <http://timor-leste.gov.tl/?p=17711&lang=en>

4.7 Lisensi/pengungkapan kontrak

ANPM bertanggung jawab untuk pengungkapan publik kontrak dan lisensi yang menyediakan persyaratan 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, ini semua tersedia di website ANPM dan laporan tahunan.

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

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-lesteeiti/>

Selain itu, hukum dan peraturan juga dapat ditemukan di *Koran Dari Republik* di situs web Kementerian Kehakiman.

Sektor minyak dan gas Timor-Leste dan kedua wilayah (JPDA, TLEA & Onshore) diatur dalam kontrak berbagi produksi (PSCs) yang ditandatangani antara perusahaan minyak dan ANPM.

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

Sumber: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgRequest>

Juga Silakan menemukan informasi di Annex E-PSC di Timor-Leste, D-daftar lisensi pertambangan dan F-operator dan aktivitas listing.

Catatan lain:

Mayoritas PSCs ditandatangani ketika Timor-Leste masih dalam pendudukan Indonesia dan tidak ada informasi lebih lanjut tentang tanggal aplikasi atau proses (Lampiran E PSC-yang diwarisi dari rezim ZOCA Indonesia). 2006 PSC memiliki tanggal aplikasi 2006 Mei.

11-106 PSC Adalah diberikan di 2013 dan PSC TL-S0-15-01 di 2015. Proses tersebut telah diungkapkan pada EITI TL 2013 dan 2015 laporan masing-masing.

Mengenai kontrak yang diberikan dalam 2017, seperti disebutkan, ada PSC TL-OT-17-08 dan TL-OT-17-09, namun tidak ada tanggal aplikasi dipamerkan di website ANPM.

Sebagai demikian, kami menyarankan bahwa tanggal aplikasi menjadi tersedia, untuk memenuhi persyaratan 2,3 dari EITI Standard 2016.

5

Rezim pajak

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

1. Joint Petroleum Development area (JPDA)-dikelola bersama oleh Australia dan Timor-Leste dengan cara:
 - Tercakup dalam Perjanjian Laut Timor di mana Bayu-Undan dan Great Sunrise Filed proyek.
 - Tercakup dalam Perjanjian Laut Timor tidak termasuk Bayu-Undan dan Great Sunrise Filed proyek.
2. wilayah eksklusif Timor-Leste (TLEA) dikelola oleh Timor-Leste di lepas pantai dan di darat

Timor-Leste mengoperasikan sistem kontrak berbagi produksi (PSC). Operasi perminyakan di Joint Petroleum area pembangunan (JPDA) dan Timor-Leste daerah eksklusif dilakukan sesuai dengan PSCs menyimpulkan antara Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) dan kontraktor.

Selain itu, TST menjamin bahwa perpajakan dibagi antara 90% dari pendapatan dari JPDA ke Timor-Leste dan 10% ke Australia.

Kita perhatikan bahawa pada 2019, hukum baru mulai berlaku kerana resolusi 15/2019 Pengesahan Perjanjian Laut Timor. Menurut UU 5/2019, tidak ada perubahan signifikan terhadap perundang-undangan perpajakan di Bayu-Undan dan stabilitas pajak akan terjadi. Bahkan, hukum baru melonjak karena fakta bahwa regulator untuk JPDA akan tiga entitas, bukan hanya ANPM dan akibatnya, undang-undang baru tentang perundang-undangan harus dirumuskan.

Bagian ini meringkas rezim fiskal untuk setiap yurisdiksi.

5.1 JPDA-bidang Bayu-Undan e matahari terbit yang lebih besar

Dalam Lampiran E disajikan semua PSCs meliputi Bayu-Undan dan lapangan Sunrise yang lebih besar di 2017.

Secara luas, rezim pajak JPDA tunduk pada perjanjian Laut Timor (TST) yang secara efektif memberikan hak perpajakan kepada 90% dari pendapatan dari JPDA ke Timor-Leste dan 10% ke Australia.

Rezim yang berlaku untuk dua bidang ini adalah sebagai berikut:

Bayu-UDari:

- UNIT Peraturan No. 1/1999 tentang 25 Oktober 1999
- UU 3/2003 tentang pajak Bayu-UDari Kontraktor *Oleh ToBuca*
- UU 4/2003 tentang kestabilan pajak
- UNIT Peraturan No. 18/2000
- Perjanjian Laut Timor

Matahari terbit yang luar biasa:

- UNIT Peraturan No. 1/1999 tentang 25 O 1999
- Perjanjian Laut Timor
- UU pajak penghasilan 25 Oktober 1999
- UNIT Peraturan No. 18/2000

Catatan: pada 2019, hukum dan peraturan baru masuk secara paksa karena definisi batas antara Australia dan Timor Leste. Akibatnya, perjanjian Laut Timor telah diperbaiki oleh hukum 15/2019 dan peraturan baru mengenai perpajakan menjadi 5/2019 dari 27th Agustus. Itu diverifikasi bahwa tidak ada perubahan yang signifikan terjadi pada perundang-undangan pajak, namun untuk 2017 ruang lingkup rezim pajak yang berlaku masih yang sebelumnya (sebelum No 2019). Dengan demikian, harap perhatikan slide berikutnya dengan pajak yang berlaku di Timor Leste pada tahun 2017.

➤ Bayu-Undan rezim pajak lapangan

Tje Bayu-Undan (meliputi PSCs JPDA 03-12 dan 03-13) terletak di JPDA dan dengan demikian diatur oleh perjanjian Laut Timor (TST). Hukum Perpajakan Umum (disebut undang-undang tentang pajak penghasilan-hukum perpajakan Indonesia pada tanggal 25 Oktober 1999) telah menjadi subyek perubahan lebih lanjut sebagai akibat dari *Oleh ToBuca* dan hukum pada pengembangan minyak Laut Timor (UU stabilitas pajak). Sekali lagi, perlu diketahui bahwa pajak berikut harus dihitung dengan basis 90%.

Pajak penghasilan

- Pajak penghasilan perusahaan kepada kontraktor dengan tarif flat 30% atas penghasilan kena pajak
- Pajak penghasilan perusahaan untuk subkontraktor atau semua penyedia layanan dikenakan pajak penghasilan perorangan atas tarif pajak progresif: 10%, 15%, dan 30% untuk pendapatan kena pajak tahunan.

Tambahan pajak laba (APT)

Bayu-Berjarak Kontraktor juga dikenakan untuk sebuah APT (APT juga merupakan pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayar oleh kontraktor pada keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap seorang kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi minyak yang dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$\text{ANR} \times 22,50\% * (1-r), \text{ dan } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Mana:

ANR-akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r – pajak penghasilan (saat ini 30%)

A-akumulasi penerimaan bersih dari tahun sebelumnya;

B – kuitansi bersih untuk tahun berjalan

I-bunga biaya

5.1 JPDA – Bayu-Undan & Greater Sunrise Fields

Ppn

PPN pada tingkat 9% (10% x 90%) berlaku untuk "Layanan kena pajak" yang diberikan dalam JPDA dari layanan yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu subkontraktor).

Pajak pemotongan

Ada berbagai tarif pajak bruto pendapatan barang dan Jasa (WHT) untuk subkontraktor menyediakan layanan dalam kegiatan minyak di Lampiran F JPDA. TARIF WHT yang berlaku bervariasi tergantung pada jenis layanan (yaitu jasa pengeboran (rig); jasa konstruksi; jasa teknis, manajemen, legal dan akuntansi, royalti, dan lain-lain).

Pajak penghasilan upah

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan minyak di Lampiran F JPDA dikenakan pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas remunerasi mereka.

Laju WIT Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10%, 15% dan 30% dari pendapatan kotor gaji karyawan atau remunerasi yang serupa.

Misalnya, dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk yang datar WIT rate adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi.

➤ Rejim pajak lapangan yang lebih besar

Lapangan Sunrise Raya (meliputi PSCs JPDA 03-19 dan 03-20) terletak sebagian (yaitu 20,1%) dalam JPDA dan sebagian (yaitu 79,9%) di luar yurisdiksi eksklusif Australia.

Rezim pajak diatur oleh TST dan perjanjian Unitisasi internasional matahari terbit (SIUA).

Perbedaan utama dari Bayu-Undan rejim pajak lapangan dan rejim pajak lapangan yang lebih besar, selain persentase untuk menerapkan ($90\% * 20,1\%$ karena Timor Leste hanya memiliki 20,1% dari bidang ini) dan bahwa ada tingkat progresif dalam pajak penghasilan, adalah keberadaan pajak keuntungan cabang bukan Tambahan pajak laba (APT).

Pajak penghasilan

- UU pajak penghasilan adalah flat rate 30% atas penghasilan kena pajak kepada kontraktor
- Pajak penghasilan perusahaan untuk perorangan atau sub kontraktor mengikuti tingkat progresif: 10%, 15% dan 30% pada pendapatan kena pajak.

Pajak laba cabang (BPT)

Greater Sunrise kontraktor tunduk pada BPT dari 20% pada 90% dari 20,1% dari pajak setelah keuntungan. Di bawah TST, BPT 20% dikurangi menjadi 15% dimana perusahaan adalah penduduk Australia atau Timor-Leste.

5.2 JPDA-bidang lain

Rezim pajak yang berlaku untuk wilayah eksklusif Timor-Leste berlaku sama untuk operasi minyak bumi yang dilakukan di daerah di JPDA, tergantung pada modifikasi tertentu. Bidang lain juga tunduk pada 90% dasar karena TST.

Rezim pajak di bidang lain JPDA:

- Perjanjian Laut Timor
- Peraturan UNTAET No. 2000/18
- UU pajak Petroleum No. 7/2005, digantikan oleh UU pajak dan kewajiban atas keputusan UU No. 8/2008 amandemen
- Hukum pajak penghasilan

Pajak penghasilan

- Pajak penghasilan berlaku untuk kontraktor dengan tarif 30%.
- Subkontraktor atau semua penyedia layanan mengalami pemotongan final pada 6%.

Ppn

PPN pada tingkat 9% (10% x 90%) berlaku untuk "Layanan kena pajak" yang diberikan dalam JPDA dari layanan yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu subkontraktor).

Pajak pemotongan

Tingkat 6% akan diterapkan pada pendapatan kotor barang dan Jasa (WHT) untuk subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan minyak di JPDA.

Tambahan Petroleum TAX (SPT)

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

$$\text{ANR} \times 22,50\% * (1-r), \text{ dan } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (IX (1-r))) + B$$

Mana:

ANR-akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r – pajak penghasilan (saat ini 30%)

A-akumulasi penerimaan bersih dari tahun sebelumnya;

B – kuitansi bersih untuk tahun berjalan

I-bunga biaya

PAJAK penghasilan upah

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan minyak bumi di bidang ini dikenakan pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas remunerasi mereka.

Laju kecerdasan Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10% (di bawah USD550) atau (USD 55 + 30% x jumlah upah di atas USD550) pada pendapatan kotor gaji karyawan atau remunerasi yang serupa.

Kredit pajak bulanan sebesar USD10 juga berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk asli.

Misalnya, dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk yang datar WIT rate adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi

5.3 TLEA – daerah eksklusif Timor-Leste

TLEA, seperti yang didefinisikan oleh UU Perminyakan (UU No. 13/2005) dari Timor-Leste, wilayah yurisdiksi eksklusif Timor-Leste. Negara ini memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi dan mengeksploitasi minyak bumi (tidak termasuk daerah darat).

Pajak penghasilan

Pajak penghasilan berlaku untuk kontraktor dengan tarif 30%.

Pajak layanan

Tarif untuk pajak layanan kepada kontraktor adalah 12%.

Pajak penjualan

Tarif untuk pajak penjualan adalah 6%.

Pajak pemotongan

Tingkat 6% akan diterapkan pada pendapatan kotor barang dan Jasa (WHT) untuk subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan minyak bumi di TLEA.

Bea

Bea masuk berlaku (dengan beberapa pengecualian) terhadap barang yang diimpor ke Timor-Leste. Tingkat bea masuk pada impor barang oleh kontraktor dalam kaitannya dengan operasi minyak bumi adalah 6%.

Biaya dekomisioning untuk kegiatan Perminyakan Timor-Leste.

Penyediaan abandonment

Untuk Timor-Leste dan untuk keperluan pajak, jumlah (dijijinkan oleh PC dan disetujui oleh ANPM) dari cadangan untuk pendanaan ditinggalkan dapat diklaim untuk pengurangan pajak untuk jika beberapa persyaratan (sebagai persetujuan rencana) yang dicapai.

Tambahan Petroleum TAX (SPT)

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

$ANR \times 22,50\% * (1-r)$, dan $ANR = ((A \times 116.50\%) - (IX (1-r))) + B$

Mana:

ANR-akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r – pajak penghasilan (saat ini 30%)

A-akumulasi penerimaan bersih dari tahun sebelumnya;

B – kuitansi bersih untuk tahun berjalan

I-bunga biaya

PAJAK penghasilan upah

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan minyak bumi di TLEA dikenakan pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas remunerasi mereka.

Laju kecerdasan Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10% (di bawah USD550) atau $(USD 55 + 30\% \times \text{jumlah upah di atas USD550})$ pada pendapatan kotor gaji karyawan atau remunerasi yang serupa.

Kredit pajak bulanan sebesar USD10 juga berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk asli.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, harga WIT Flat adalah 20% dari remunerasi.

6

Sekilas industri ekstraktif Timor-Leste di 2017-pertambangan

Timor-Leste Hsa sudah (melalui ijazah Menteri) berbeda antara definisi artisanal, menengah dan besar. Penambangan berskala kecil tidak dipertimbangkan dalam definisi karena aktivitas aktual (produksi dan biaya yang dikumpulkan) menjadi sebagian kecil, dibandingkan dengan sektor minyak & gas dan bahkan membandingkan dengan sektor ekonomi lainnya. Selain itu, artisanal mengacu pada penambangan manual murni dengan maksimum penggunaan 60 Ton/bulan bahan konstruksi.

Menurut data yang tersedia, sektor pertambangan di Timor-Timor adalah Tje skala kecil artisanal dan keputusan itu untuk menggunakan pedoman standar EITI (menurut volume/aktivitas) dan mengungkapkan informasi yang tersedia tentang sektor dengan beberapa informasi tambahan tentang pendapatan (pendapatan lisensi).

6.1 Kerangka hukum

Saat ini, ANPM bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan Perminyakan dan pertambangan di Timor-Leste, berdasarkan UU No. 1/2016 tanggal 9 Februarith 2016. Harap dicatat bahwa, sebagaimana disebutkan di halaman 40, 2nd Amendemen pada hukum keputusan di ANPM tidak berlaku dalam laporan ini, dan hanya berlaku dari 2019 dan seterusnya.

Mengenai peraturan tentang pertambangan, di 2008, pemerintah menyetujui Ministerial Diploma No. 1/2008 tanggal 30 Juli, Tjen aturan khusus untuk perizinan kegiatan ekstraksi massa mineral (tambang dan tambang) dan pertambangan pada skala industri. Ijazah Menteri ini diubah dua kali in:

- 1/2009 Menteri Diploma, 12 Agustus 2009
- Menteri Diploma 2/2014, dari 19 Februari 2014

Amandemen ke-1 memperkenalkan larangan terhadap ekstraksi pasir pantai untuk memulihkan lanskap Maritim atau pantai dan menciptakan kondisi bagi penciptaan infrastruktur untuk meningkatkan penggunaan area tersebut, sebagai manfaat langsung bagi penduduk dan untuk memungkinkan pengembangan sektor pariwisata.

Amandemen ke-2 memperkenalkan bentuk untuk tujuan perizinan, meliputi kegiatan ekstraksi pertengahan dan Large SMemegang Minerals.

Saat ini, ijazah Menteri n ° 1/2008 sudah tidak berlaku lagi karena telah dicabut oleh ijazah Menteri No. 64/2016 tanggal 16 November.

Diploma Kementerian baru meningkatkan persyaratan perizinan dan memperkenalkan pelaku yang lebih selaras dengan rancangan kode pertambangan (sEe Semua lisensi per tahun diArah timur lautX D).

Legislasi:

- Diploma Menteri No. 64/2016 tanggal 16 November
- Keputusan-UU No 5/2011 perizinan lingkungan

Sumber: <http://www.mj.gov.tl/jomal/?q=node/4914>

6.1 Kerangka hukum

Diploma Menteri No. 64/2016 tanggal 16 November

Diploma Menteri Timor-Leste No. 64/2016 tanggal 16 November mengklarifikasi perlunya meningkatkan proses perizinan administratif, kewajiban umum pemegang ijin, klasifikasi Kegiatan dan evaluasi TARIF terkait, meningkatkan persyaratan teknis untuk evaluasi, perencanaan, pelaksanaan dan pemantauan, Inspeksi, audit dan komunikasi Kegiatan Pertambangan.

Diploma ini mempromosikan partisipasi dari koperasi atau perusahaan Timor Leste yang didirikan di bawah hukum Timor-Leste dalam penelitian dan eksploitasi yang berkaitan dengan bahan konstruksi dengan partisipasi bunga minimum lebih dari 50% kepemilikan dan dikendalikan oleh Timorenses.

Lisensi yang diberikan oleh ANPM sebagai lisensi untuk Prospek, lisensi operasi dan izin penambangan, kecuali untuk ukuran dan batu hias, berlangsung selama satu (1) tahun, kecuali Masing-masing persetujuan menetapkan lain.

Ijazah Menteri No. 43/2019 tanggal 18 Septemberth

Selanjutnya, pada 2019 pemerintah menyetujui ijazah Menteri No. 43/2019 tanggal 18 Septemberth, terkait dengan peraturan intern tentang UU organik yang mengamtuskan pembentukan Kementerian Perminyakan dan sumber daya mineral (MPM), yang merupakan badan pemerintah pusat yang bertanggung jawab atas perancangan dan pelaksanaan kebijakan energi dan pengelolaan mineral sumber daya alam, termasuk minyak dan mineral strategis lainnya, serta untuk perizinan dan regulasi kegiatan dan pengolahan minyak dan mineral, termasuk petrokimia dan pemunian.

Meskipun demikian, ANPM masih merupakan otoritas yang bertanggung jawab untuk mengatur sektor minyak dan gas alam dan industri, turunannya dan penambang. ANPM berada di bawah bimbingan pengawasan MPM.

Perhatikan bahwa ini Diploma Menteri baru tidak menggantikan 64/2016 Diploma Menteri.

6.2 Proses lisensi

Biaya dan klasifikasi

Biaya dan klasifikasi izin mineral di 2016 berlaku sesuai dengan No. 2/2014 dari 19 Februari dari Januari sampai November 2016 dan diploma No. 64/2016 November 16 berlaku dari 2016 Desember hingga sekarang.

Klasifikasi artisanal, skala menengah dan besar dan biaya lisensi seperti diilustrasikan Berikut.



Biaya lisensi-seni. 7

Biaya lisensi yang diterapkan untuk kegiatan yang berbeda seperti klasifikasi di atas adalah sebagai berikutS:



Biaya penambangan/ekstraksi – seni. 8

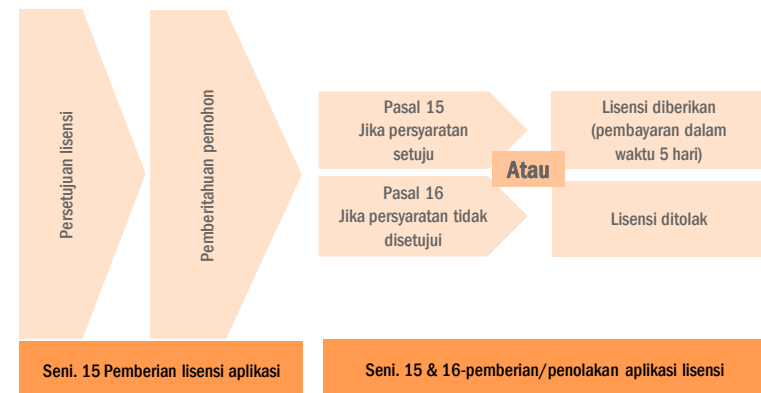
Tingkat eksplorasi sesuai dengan volume dan klasifikasi yang berbeda adalah sebagai berikut:

Jornal da República

	MATERIAS DE CONSTRUÇÃO (sem USD/ha exploradas)		MATERIAS DE TRANSFORMAÇÃO (sem USD/ha exploradas)			ROCKAS ORNAMENTAIS (sem USD/ha exploradas)	
	Outros Tipos	Areia (silimanita =1ha/ha)	Cálculo	Argila	Gesso	Cálculo, Grout e Mortar	Outros pedregal ou selço
Artisanal	1,00	0,00	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Escala Média							
Grande Escala	1,00	2,00	0,75	0,50	0,75	0,00	1,00

Perizinan

Cakupan lisensi meliputi penelitian ilmiah, lisensi prospeksi dan lisensi pertambangan (artikel 12 dan 13 DM 64/2016 dari 16 November). Persyaratan lisensi harus diterapkan sebagai Berikut ini:



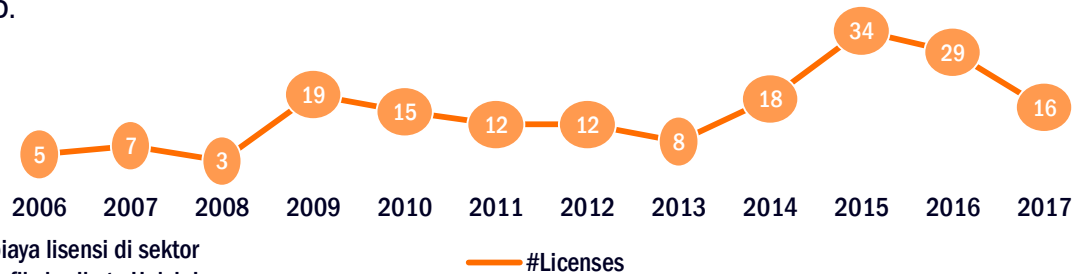
6.2 Timor Timur Aktivitas pertambangan

Jumlah lisensi

Dari 2006 untuk 2017, jumlah lisensi yang direkam oleh Tje Andayang InCional DDan Mineral, MPM dan ANPM telah meningkat (Lihat Annex D). Juga signifikan adalah peningkatan diverifikasi di 2015 dan 2016 membandingkan tahun sebelumnya. Hal ini dibenarkan oleh pengenalan Tje 2nd Amandemen dan peraturan baru yang membuat Tje penyesuaian dalam proses aplikasi perizinan lebih mudah dan lebih baik dipandu. Lihat lebih detailS pada lisensi di Annex D.

Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2018/>

Lisensi yang dikeluarkan 2006 - 2017



Pendapatan

Sejak 2014, pendapatan yang diperoleh Dari ekstraksi dan Tje biaya lisensi di sektor mineral telah berkembang seperti yang ditunjukkan dalam grafik berikut. Hal ini terutama dibenarkan oleh perundang-undangan dan beberapa kontrol dilaksanakan oleh Tje Kementerian Perminyakan dan mineralS.

Sumber: ANPM 2017 Laporan

Total biaya Ekstraktif dan Lisensi \$ AS '000



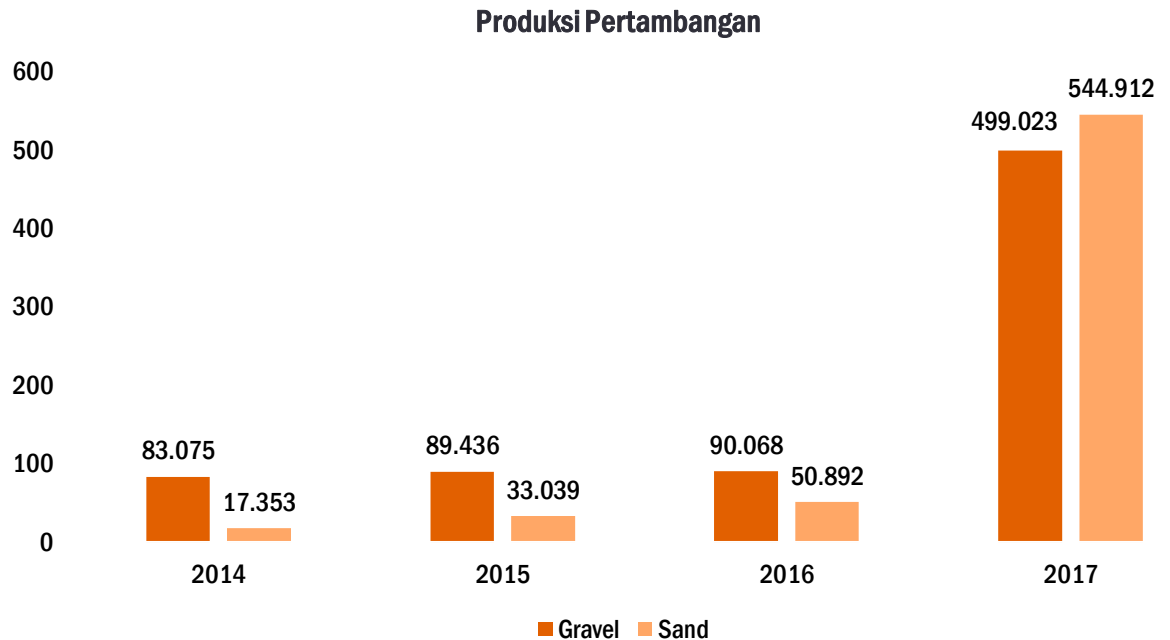
6.2 Timor Leste Aktivitas pertambangan

Produksi

Produksi di 2017 sangat tinggi dibandingkan dengan 2016 dan 2015. Pada 2017, ada diekstrak 1.043.394.970,90 ton bahan konstruksi, termasuk dari 544.911.873,92 ton kerikil dan 499.023.096,98 ton pasir. Peningkatan produksi ini dikarenakan pembayaran tambahan untuk kompensasi yang dikumpulkan selama 2017.

Data yang tersedia hanya setelah 2014, sebagai laporan tahunan ANPM sebelumnya (sebelum 2016) tidak mengungkapkan data produksi pertambangan.

Sumber: ANPM 2016 Laporan & ANPM 2017 Laporan



6.3 Cakupan Pertambangan Skala Kecil (ASM)

Menurut persyaratan EITI 6,3, Laporan EITI diharapkan untuk menyertakan "perkiraan aktivitas sektor informal, termasuk namun tidak terbatas pada, pertambangan skala besar dan kecil" dan kontribusi terhadap perekonomian untuk tahun fiskal yang tercakup.

Dalam fase pelekatan, MSWG telah memverifikasi bahwa operasi penambangan formal atau informal sebagian besar merupakan bentuk sederhana dari eksplorasi, ekstraksi, pengolahan dan transportasi. Di Timor-Leste, ini masih merupakan sektor informalitas khas dengan kesenjangan dalam data (Statistik produksi dipisahkan oleh situs tambang dan mineral).

Timor-Leste sektor pertambangan, karena sebenarnya Activities (produksi dan biaya yang dikumpulkan), dianggap skala yang sangat kecil (khususnya dibandingkan dengan minyak & gas sektor).

MSWG haVe dianggap sebagai masalah proporsionalitas (yaitu berapa banyak usaha, waktu dan sumber daya.), sesuai untuk jumlah informasi yang akan digunakan. Pengumpulan data dapat memiliki implikasi biaya yang signifikan Karenanya itu disimpulkan dalam fase scoping, bahwa pendapatan pertambangan masih imaterial.

7

Metodologi dan pendekatan

EY bertunangan untuk melaksanakan studi scoping dalam rangka untuk menetapkan lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk ke-9 dan ke-10 laporan EITI Timor-Leste. Tugas ini adalah langkah pertama untuk melakukan proses rekonsiliasi.

Tujuan dari studi scoping adalah dengan jelas mendefinisikan ruang lingkup EITI rekonsiliasi latihan, 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.

Penting untuk dicatat bahwa EITI Standard 2019 tidak berlaku untuk laporan ini dan karena itu tidak akan dipertimbangkan dalam pendekatan kami.

7.1 Ruang lingkup dan IA

Administrator independen

Sebagai administrator independen, EY memiliki Juga melakukan tugas berikut selama evaluasi teknis-ekonomi:

- Mengidentifikasi perusahaan, badan usaha milik negara dan lembaga yang harus dalam lingkup sesuai dengan persyaratan 4,1 standar EITI
- Mengidentifikasi dan mendaftarkan perusahaan minyak dan gas bumi (ekstraksi minyak dan gas) dan industri pertambangan Timor-Leste yang telah melakukan pembayaran substansial kepada negara dan harus dalam lingkup untuk pelaporan sesuai dengan persyaratan 4,1 (c) dari standar EITI
- Mengidentifikasi dan mendaftarkan badan pemerintah yang menerima pembayaran substansial dari perusahaan migas dan industri pertambangan Timor-Leste yang harus berada dalam lingkup pelaporan sesuai dengan persyaratan dari 4,1 (c) dari standar EITI
- Mengidentifikasi hambatan legislatif, peraturan, administratif atau praktis untuk pengungkapan penuh dari total pendapatan yang Diperoleh dari setiap aliran manfaat yang disepakati dalam volume yang diperlukan untuk laporan EITI, termasuk pendapatan yang berada di bawah ambang batas yang disepakati, penting untuk template pelaporan, sesuai dengan persyaratan 4,1 (d) standar EITI.
- Menasihati MSWG tentang bagaimana mendefinisikan tingkat Disagregasi untuk diterapkan pada data yang akan diterbitkan
- Mengidentifikasi prosedur audit dan melakukan prosedur konfirmasi dalam perusahaan dan lembaga publik yang terlibat dalam penyusunan laporan EITI, dalam rangka untuk mengkonfirmasi kepatuhan dengan persyaratan dari 4,9 (a) standar EITI. Ini termasuk studi tentang hukum dan anggaran yang relevan, setiap inisiatif untuk reformasi atau mereka yang sedang diperkenalkan, dan apakah prosedur ini memenuhi standar internasional

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

Lingkup kerja

Lingkup laporan 10 adalah 2017 tahun fiskal.

Ambang batas materialitas yang ditentukan oleh MSWG, mencakup semua aliran pendapatan di atas 100.000 USD dan perusahaan yang telah melakukan pembayaran (ke aliran pendapatan material) di atas jumlah yang sama di 2016. Ambang batas ini memungkinkan untuk menangkap sekitar 99% dari pendapatan yang diterima oleh pemerintah dari kegiatan minyak bumi di 2017.

Secara khusus, hal berikut ini dipertimbangkan:

- Total semesta pajak Nasional (aliran pendapatan) dibayarkan kepada DNRP dan sesuai, Semua non pajak dibayarkan kepada ANPM atau dana;
- Gunakan semua aliran pendapatan yang ada di TL di 2017 (DNRP, ANPM dan PF) atas dasar perhitungan aliran material yang relevan dengan laporan EITI;
- Informasi di atas didamaikan dengan informasi yang dinyatakan dalam laporan keuangan Petroleum Fund dan ANPM;
- Jumlah/% yang dipertimbangkan adalah kombinasi jumlah aliran pendapatan (lebih dari 10) dan jumlah entitas (sekitar 41 di 2017, termasuk subkontraktor dalam rangka menjamin bahwa laporan akan memiliki dalam lingkup lebih dari 99% dari piutang. Jumlah ini dapat dicapai karena ukuran dan konsentrasi sektor hanya pada beberapa pemain (seperti yang disebutkan dalam laporan EITI sebelumnya)
- Pembayaran sosial wajib dan data ketenagakerjaan sektor belum dikolasi oleh pemerintah secara industri-lebar. Namun kami telah meminta informasi dalam template pengumpulan data kami.

Sesuai dengan informasi yang diterima dari badan pemerintah serta informasi dari sumber terbuka mengenai penerimaan pajak dan pembayaran non pajak pada 2017, dasar untuk menentukan cakupan laporan itu tercapai.

7.1 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan

Materialitas

Standar EITI mendefinisikan materialitas sebagai berikut: "pembayaran dan pendapatan dianggap material jika kelalaian atau salah pernyataan mereka dapat secara signifikan mempengaruhi kelengkapan laporan EITI." Cara yang berbeda dapat digunakan untuk mendefinisikan materialitas untuk laporan 2017. MSWG telah menetapkan materialitas dalam hal nilai minimum pembayaran kepada pemerintah (100.000 USD).

Sektor

Sektor minyak & gas mencakup lebih dari 99% dari pendapatan pajak dan non pajak yang diterima dari industri ekstraktif di 2017. Entitas dalam lingkup (kontraktor dan subkontraktor) mewakili 99% dari total pendapatan yang diterima.

Perusahaan di sektor pertambangan, memiliki dimensi yang lebih besar di 2017, mengatasi 1.000.000 USD dari pendapatan.

Dengan mempertimbangkan persyaratan standar (mengenai definisi ambang pelaporan yang signifikan dan entitas yang bertanggung jawab), MSWG telah memutuskan untuk menyertakan hanya sektor Migas dalam laporan dan sektor pertambangan yang dimasukkan sebagai pertambangan skala kecil (ASM) memberikan ikhtisar aktivitas ASM. Bagian 6 memberikan perincian mengenai kegiatan penambangan. Hal ini juga terjadi karena apa yang dijelaskan dalam bagian 3,5 mengenai pembayaran di sektor pertambangan tidak berhubungan dengan ekstraksi pertambangan.

Subkontraktor

MSWG telah memutuskan untuk memasukkan subkontraktor yang telah melakukan pembayaran ke aliran pendapatan yang signifikan (hanya pajak) minyak & kegiatan gas di atas ambang batas. Yang akan memungkinkan untuk menangkap sekitar 1,63% dari total pendapatan yang diterima terkait dengan kegiatan minyak & gas di Timor-Leste.

7.2 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan

Entitas Lingkup

Adapun daftar entitas Oil & Gas (kontraktor, subkontraktor dan pemerintah) dalam lingkup adalah sebagai berikut:

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP

Ekstraktif Perusahaan dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor

CGG Services (Singapore) P/L	Eni JPDA 11-106 B.V.	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Eni Timor - Leste S.p.A.	TIMOR GAP Offshore Unipessoal
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block, UNIPESSOAL, LDA
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	TIMOR RESOURCES PTY LTD
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Entitas Pemerintah
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
Eni JPDA 03-13 Limited	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	TIMOR GAP E.P. (SOE)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Lain (Jalur pipa Biaya)
		AusAid

Subkontraktor

AMEC Engineering Pty Ltd	Haliburton Aust Pty Ltd
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	Kakivik Asset Management LLC
CALTECH UNIP	KT Maritime services
Cameron Services Int. Pty Ltd	MILLENIUM OFFSHORE
CAPE AUSTRALIA ONSHORE	MMA Offshore Vessel Operations P/L
CHC Helicopter Australia Pty Ltd	Sedco Forex International INC
Clough Amec Pty Ltd	SGS Australia P/L
Compass Group Australia	Weathford Australia Pty Ltd
Contract resources Pty Ltd	

7.2 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan

Aliran pendapatan

Pendapatan pemerintah dari industri ekstraktif terdiri dari:

- Pendapatan non pajak
- Pendapatan pajak

Aliran pendapatan pajak entitas gas & minyak 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 mengirimkannya 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 aliran pendapatan non pajak dalam 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.

7.3 Pengumpulan data

Proses pengumpulan data memiliki langkah berikut:

- Penyusunan draft template pengumpulan data oleh IA (sebagai bagian dari studi scoping).
- Diskusi dan disesuaikan template setelah komentar, pengamatan dan rekomendasi yang diberikan oleh MSWG.
- Penyusunan permintaan terpisah untuk setiap badan pemerintah (DNRP, Petroleum Fund, BCTL, ANPM), daftar entitas dalam lingkup dan BUMN (TIMOR GAP E.P.).
- Sekretariat Nasional Timor-Leste mengirimkan Templat permintaan data dengan surat pengantar yang ditandatangani oleh Wakil Menteri Perminyakan dan sumber daya mineral.
- Setelah diselesaikan oleh entitas dalam lingkup dan entitas pemerintah, kuesioner yang dirujuk (template) dikirim melalui email ke IA.
- Pemrosesan informasi dibuat oleh administrator independen.
- Diskusi tentang perbedaan dan penyesuaian perbedaan dengan IA (melibatkan kedua bagian).
- Draft kesimpulan yang dibuat oleh IA dan dibahas dengan MSWG.

Permintaan informasi spesifik dipertahankan dalam template pelaporan untuk mengatasi persyaratan EITI dan mempertahankan Skor yang dikeluarkan oleh sekretariat internasional EITI pada validasi terakhir.

7.4 Jaminan data

Metode Penjaminan di sektor publik

Ada badan pemerintah (sebagai ANPM dan Petroleum Fund) yang memiliki laporan konfirmasi, dari auditor eksternal mereka, yang diproduksi sebagai bagian dari program audit normal dan laporan keuangan validasi, mengkonfirmasi pendapatan yang disajikan. Lebih jauh lagi, BCTL (Banco Central Timor Leste) dan Timor GAP juga memiliki laporan keuangan mereka yang diaudit, dan yang terakhir diperiksa oleh Mahkamah audit.

Langkah untuk proses Penjaminan/audit yang disebutkan sebelumnya, harus diterapkan oleh hukum untuk semua entitas publik di sektor ekstraktif. Oleh karena itu, data yang diminta dari administrator independen diharapkan akan tunduk dan untuk dicermati melalui proses yang disebutkan di atas.

Metode Penjaminan di sektor swasta

Keadaan yang berbeda diterapkan untuk perusahaan swasta yang terlibat dalam sektor ekstraktif. Kinerja operasional dan keuangan mereka adalah ditangkap dalam laporan tahunan dan keuangan, terutama untuk perusahaan publik atau dengan ketergantungan pada sistem kontrol internal yang, dalam mayoritas entitas, SOX kepatuhan.

Hukum dan peraturan mengenai proses audit belum berlaku untuk Timor-Leste. Sejak proses rekonsiliasi EITI, memerlukan data keandalan tinggi yang kami miliki:

- diminta dan menerima template pelaporan yang ditandatangani oleh pejabat yang bertanggung jawab ditambah rincian bulanan pembayaran (tanggal dan jumlah);
- kami telah meminta audit Financial Statement (jika berlaku) dan/atau laporan auditor;
- Melakukan peninjauan analitik terhadap data dan informasi eksternal yang tersedia;

Untuk instansi pemerintah dan swasta yang lebih relevan (ConocoPhillips, Eni, Woodside, ANPM, DNR, PF dan BCTL) kami telah membuat pertemuan khusus untuk mendiskusikan dan memahami jaminan data Yang Menangkap Tje prosedur dan validasi kontrol internal (SOX spesifik dan prosedur pengendalian internal lainnya 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).

7.5 Pertimbangan lain

Transportasi

BaDanuBerjarak Bidang DyangPPergi PLan, terdiri oF pemasangan pipa bawah laut dan pembangunan pabrik LNG Darwin. The 500 kilometer 26 "pipa persediaan gas dari BaDanuBerjarak diproses menjadi fasilitas gas alam kapasitas desain MTPA 3,7 – Darwin Natural Gas, terletak di Teritorial Utara Australia. Gas dikirim melalui pipa, di mana ia dikonversi menjadi gas alam cair untuk dijual ke Tokyo Electric dan Tokyo gas di Jepang. Sejak 2006, rerata satu kargo LNG per minggu telah dikirim dengan aman kepada pelanggan.

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

Berdasarkan analisis yang dibuat dan melanjutkan kriteria yang digunakan pada tahun sebelumnya, tidak ada pendapatan transportasi diidentifikasi. Biaya pipa adalah biaya kesepakatan antara kedua negara (pembayaran yang dilakukan AusAid) dan bukan merupakan pendapatan transportasi. Tidak ada pembayaran lain yang berkaitan dengan transportasi, yang dibuat oleh kontraktor atau subkontraktor, diidentifikasi.

Penyediaan infrastruktur dan pengaturan barter

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

Peraturan mengenai 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).

Namun ada komitmen lokal (wajib dan sukarela) yang disajikan dalam Sntuk 11.

Pembayaran dan transfer sub-Nasional

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

8

Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

Menyetujui prosedur yang berkenaan dengan pajak, non-pajak, dan pembayaran lainnya meliputi:

- Untuk mendapatkan dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah informasi mengenai pajak, non-pajak dan pembayaran lainnya pada 2017;
- Untuk mendamaikan data dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah pada setiap jenis pembayaran untuk setiap perusahaan di 2017;
- Jika terjadi perbedaan pada pembayaran yang diidentifikasi, untuk membahas perusahaan tersebut untuk penjelasan;
- Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan (atau jika perusahaan menolak untuk memberikan penjelasan tersebut) itu tidak mungkin untuk menentukan penyebab perbedaan, untuk alamat otoritas pemerintah masing-masing dengan permintaan untuk memberikan rinci informasi 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 akan ditunjukkan pada laporan EITI.
- Tahun ini, dengan sektor pertambangan melaporkan lebih dari 1.000.000 dolar, kami juga mendamaikan entitas yang dilaporkan ANPM untuk membayar di atas 100, 000USD.

8.1 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran

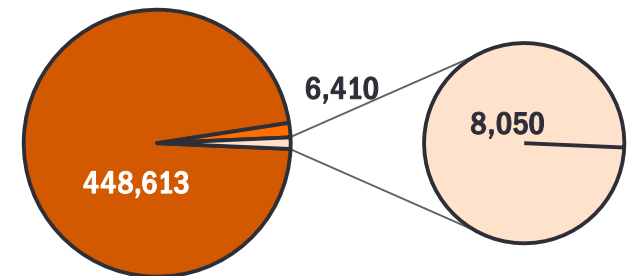
Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan ekstraktif minyak & gas dan kegiatan yang didukung

Dalam tabel di bawah ada deskripsi singkat dan ringkasan dari jumlah total pendapatan yang diterima oleh entitas pemerintah dari sektor minyak & gas dan jumlah dalam lingkup:

Pendapatan yang dihasilkan dalam 2017 (ribuan USD)	Total	Lingkup	% Ruang lingkup
Total pendapatan non pajak yang dilaporkan oleh ANPM	275.637	275.637	100,00%
Total pajak pendapatan kontraktor	172.977	172.962	99,992%
Total pendapatan kontraktor	448.613	448.599	99,997%
Pendapatan total Pipeline yang dilaporkan oleh BCTL	6.410	6.410	100,00%
Subkontraktor pendapatan pajak Total	8.050	7.715	95,83%
Tidak dalam lingkup		350	0,08%
Total	463.074	462.724	99,92%

* Perhatikan bahwa total termasuk jumlah-3.956 USD, yang tidak didefinisikan, berarti bahwa itu jelas jika itu milik pajak atau non-pajak. Nilai ini bukan merupakan bagian dari lingkup.

Total Pendapatan dalam US \$ '000



- Oil & Gas extractive activities
- Oil & Gas supported activities
- Pipeline Fee

8.1 Pembayaran dari minyak & gas perusahaan ekstraktif di Scope-dilaporkan oleh pemerintah

Pembayaran pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor

Detail oleh perusahaan dari jumlah pendapatan pajak yang dilaporkan oleh pemerintah diwakili sebagai berikut:

Dari 26 perusahaan yang memiliki pembayaran pada kegiatan minyak bumi untuk badan pemerintah (DNRP, ANPM, BCTL dan Petroleum Fund), 24 berada dalam lingkup (akumulasi pembayaran di atas ambang batas). The 2 entitas tidak dalam lingkup adalah: Jepang energi EP JPDA Pty Ltd dan Oilex (JPDA 06-103) Ltd Pembayaran dari entitas tersebut mewakili 14000 USD dari total pendapatan, mengenai pembayaran pajak dari Jepang energi EP JPDA Pty Ltd.

Entitas	Income Tax	Anual APT	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Bayu Undan APT Installment	Total Tax
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	6.788	-	6.788
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	15.107.313	-	4.821.238	5.856.150	254.666	37.685.097	63.724.465
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	5.112.461	-	-	-	-	17.216.254	22.328.715
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	620.948	-	-	-	-	5.635.014	6.255.962
Conocophillips JPDA Pty Ltd	9.731.655	-	-	-	-	14.768.570	24.500.225
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	3.410.489	-	-	-	-	3.044.844	6.455.333
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	300.835	22.804	-	323.639
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	-	-	-	38.705	-	-	38.705
Woodside Energy Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	22.306	720	-	23.026
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	7.568.681	-	-	-	-	9.937.288	17.505.970
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	15.398.645	-	-	-	38.705	2.300.700	17.738.050
ENI JPDA 03-13 Limited	5.362.075	715.451	-	-	-	7.392.986	13.470.512
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	18.887	41.566	41.203	-	101.656
ENI JPDA 11-106 P/L	-	-	59.347	-	67.737	-	127.084
ENI Timor - Leste S.P.A (PSC area 4)	-	-	-	-	15.740	-	15.740
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	5.962	590	-	6.552
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	-	40.126	185.768	-	225.894
TIMOR GAP, Onshore Block, UNIPESSOAL, LDA	-	-	-	32.845	5.362	-	38.207
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	75.746	-	-	75.746
Talisman Group	-	-	-	-	-	-	-
Total	62.312.267	715.451	4.899.472	6.414.241	640.083	97.980.752	172.962.267

8.1 Pembayaran dari minyak & gas perusahaan ekstraktif di Scope-dilaporkan oleh pemerintah

Pembayaran non pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor

Rincian oleh perusahaan jumlah pendapatan non pajak yang dilaporkan oleh pemerintah diwakili sebagai berikut:

Entitas	FTP	Royalties	Profit Oil	Contract Services Fee	Development Fee	Total Non-Tax
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-
Inpex Sahul Ltd	-	-	26.562.295	-	-	26.562.295
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	47.231.654	-	-	160.000	-	-
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	-	-	119.663.811	-	-	170.873.666
Conocophillips JPDA Pty Ltd	-	-	-	-	-	-
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	-	-	-	160.000	3.658.200	-
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	-	-	-
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-
Woodside Energy Ltd	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	160.000	-	160.000
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	-	-	-	160.000	-	160.000
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	-	-	29.590.942	-	-	29.590.942
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	-	21.218.448	-	-	21.218.448
ENI JPDA 03-13 Limited	-	-	26.505.726	-	-	26.505.726
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	-	160.000	325.000	485.000
ENI JPDA 11-106 P/L	-	-	-	80.000	-	80.000
ENI Timor - Leste S.P.A (PSC area 4)	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP, Onshore Block , UNIPESSOAL, LDA	-	-	-	-	-	-
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	-	-	-
Talisman Group	-	670	-	-	-	670
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	-	-	-	-	-	-
Japan Energy E P JPDA Pty Ltd	-	-	-	-	-	-
Others	-	-	-	-	-	-
Total	47.231.654	670	223.541.222	880.000	3.983.200	275.636.746

Perhatikan bahwa untuk ANPM laporan untuk Conocophillips Pty Ltd dan tidak oleh masing-masing dari 7 entitas.

8.1 Pembayaran dari minyak & gas perusahaan ekstraktif dalam lingkup-dilaporkan oleh entitas

Pembayaran pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor

Detail oleh perusahaan dari jumlah pendapatan pajak yang dilaporkan oleh masing-masing entitas diwakili sebagai berikut:

Dari 24 kontraktor, 23 mengirimkan template dengan data 2017. Dari kontraktor ini, 23 menjawab mengenai perbedaan yang ditemukan antara laporan entitas dan departemen keuangan. Kami tidak mendapatkan template dari Conocophillips (03-19) Pty Ltd dan Timor Resources dikirim template tetapi tidak menandatangani.

Ekstraktif Perusahaan	IncomeTax	VAT - JPDA	WagesWithholdingTax	WithholdingTax Payments	Bayu UndanAPT Installment	Offset	TotalTax
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-
Inpex Sahul Ltd	4.046.064	-	-	-	15.737.800	-19.783.864	-
Inpex Timor Sea Ltd	50.812	-	-	6.788	-	-50.812	6.788
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	15.082.451	4.377.036	5.856.150	698.868	37.685.097	-	63.699.602
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	5.137.323	-	-	-	10.824.893	-	15.962.216
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	620.948	-	-	-	1.276.827	-	1.897.775
Conocophillips JPDA Pty Ltd	9.731.655	-	-	-	21.159.931	-	30.891.586
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	3.410.489	-	-	-	7.403.030	-	10.813.519
Conocophillips Timor Leste	-	-	282.036	41.602	-	-	323.638
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Energy Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	22.798	1.980	-	-	24.778
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	4.690.450	-	-	-	11.196.337	-	15.886.787
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	5.192.767	-	-	77.410	15.411.379	-1.609.012	19.072.544
ENI JPDA 03-13 Limited	3.857.068	-	-	-	9.613.444	-	13.470.512
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	18.886	62.887	19.582	-	-	101.355
ENI JPDA 11-106 P/L	-	59.372	-	67.910	-	-	127.282
ENI Timor - Leste S.P.A (PSC area 4)	-	-	-	15.543	-	-	15.543
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	6.222	480	-	-	6.702
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	27.736	198.308	-	-	226.044
TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	-	-	27.045	11.312	-	-	38.357
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	66.594	992	-	-	67.586
Talisman Group	-	-	-	-	-	-	-
	51.820.027	4.455.294	6.351.467	1.140.774	130.308.738	-21.443.688	172.632.612

8.1 Pembayaran dari minyak & gas perusahaan ekstraktif dalam lingkup-dilaporkan oleh entitas

Pembayaran non pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor

Rincian oleh perusahaan jumlah pendapatan non pajak yang dilaporkan oleh masing-masing entitas diwakili sebagai berikut:

Ekstraktif Perusahaan	FTP	Profit Oil	Contract Services Fee	Development Fee	Surface Rental Fee	Tax settlement	Total Non-Tax
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-
Inpex Sahul Ltd	-	26.562.295	-	-	-	-	26.562.295
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	49.189.178	61.698.521	320.000	3.658.200	-	-9.890.083	104.975.816
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	17.792.581	-	-	-	-	17.792.581
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	-	2.098.488	-	-	-	-	2.098.488
Conocophillips JPDA Pty Ltd	-	34.078.229	-	-	-	-	34.078.229
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	-	11.928.552	-	-	-	-	11.928.552
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	-	-	-	-
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Energy Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	160.000	-	-	-	-	-	160.000
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	160.000	-	-	-	-	-	160.000
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	-	29.590.941	-	-	-	-	29.590.941
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	19.298.724	-	-	-	-	19.298.724
ENI JPDA 03-13 Limited	-	26.505.726	-	-	-	-	26.505.726
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	160.000	325.000	-	-	485.000
ENI JPDA 11-106 P/L	-	-	-	-	80.000	-	80.000
ENI Timor - Leste S.P.A (PSC area 4)	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP, Onshore Block, UNIPESSOAL, LDA	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	-	-	-	-
Talisman Group	-	-	-	-	-	-	-
	49.509.178	229.554.056	480.000	3.983.200	80.000	-9.890.083	273.716.351

8.1 Perusahaan ekstraktif-hasil rekonsiliasi

Proses konsiliasi dijelaskan dalam bagian 8.1. Ringkasan perbedaan antara jumlah yang dibayarkan oleh usaha ekstraktif dan jumlah yang diterima oleh kegiatan pemerintah kemudian disajikan:

Lihat Halaman berikut untuk Deskripsi penyesuaian yang dilakukan selama proses konsiliasi.

Entitas	Dilaporkan oleh entitas	Dilaporkan oleh pemerintah	Hasil awal	Penyesuaian oleh entitas	Penyesuaian oleh pemerintah	Dilaporkan oleh entitas	Dilaporkan oleh pemerintah	Perbedaan yang tidak terdamaikan
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-	-
Inpex Sahul Ltd	26.562.295	26.562.295	-	-	-	26.562.295	26.562.295	0
Inpex Timor Sea Ltd	6.788	6.788	-	-	-	6.788	6.788	-
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	168.675.418	294.462.003	125.786.586	-	-125.786.586	168.675.418	168.675.418	-
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	33.754.797	-	-33.754.797	-	33.754.797	33.754.797	33.754.797	-
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	3.996.263	-	-3.996.263	-	3.996.263	3.996.263	3.996.263	-
Conocophillips JPDA Pty Ltd	64.969.815	-	-64.969.815	-	64.969.815	64.969.815	64.969.815	-
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	22.742.071	-	-22.742.071	-	22.742.071	22.742.071	22.742.071	-
Conocophillips Timor Leste	323.638	-	-323.638	-	323.638	323.638	323.638	-
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	-	38.705	38.705	-	-	-	38.705	38.705
Woodside Energy Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	184.778	183.026	-1.751	-	1.751	184.778	184.778	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	160.000	160.000	-	-	-	160.000	160.000	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	45.477.728	47.096.911	1.619.183	323.392	-	45.801.120	47.096.911	1.295.791
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	38.371.268	38.956.498	585.230	1.919.724	1.334.494	40.290.992	40.290.992	0
ENI JPDA 03-13 Limited	39.976.238	39.976.238	-	-	-	39.976.238	39.976.238	-
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	586.355	586.656	300	-	-	586.355	586.656	300
ENI JPDA 11-106 P/L	207.282	207.084	-198	-	198	207.282	207.282	-
ENI Timor - Leste S.P.A (PSC area 4)	15.543	15.740	198	-	-198	15.543	15.543	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	6.702	6.552	-150	-150	-	6.552	6.552	-
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	226.044	225.894	-150	-150	-	225.894	225.894	0
TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	38.357	38.207	-150	-150	-	38.207	38.207	0
TIMOR RESOURCES PTY LTD	67.586	75.746	8.160	-	-	67.586	75.746	8.160
Talisman Group	-	670	670	-	-	-	670	670
Total	446.348.963	448.599.013	2.250.050	2.242.666	1.336.244	448.591.629	449.935.257	1.343.628

8.1 Perusahaan ekstraktif – penyesuaian oleh pemerintah

Entitas	Income Tax	Anual APT	VAT – JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Bayu Undan APT Installment	Income Tax	Total	Catatan
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	24.862	-	444.202	-	-444.202	-	125.811.448	-125.786.586	1
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-4.358.186	27.100.257	22.742.071	
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	-	-	-	-	-	4.358.186	-361.923	3.996.263	
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-24.862	-	-	-	-	-6.391.361	40.171.020	33.754.797	
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	-	-	-	-	-	6.391.361	58.578.454	64.969.815	
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	323.638	323.638	
	-	-	444.202	-	-444.202	0	-2	-2	
ENI JPDA 03-13 Limited	-1.505.007	-	-	-	-	1.505.007	-	0,00	2
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	-	21.321	-21.321	-	-	0,00	
ENI JPDA 11-106 P/L	-	-	25	173	-	-	-	197,93	
ENI Timor - Leste S.P.A (PSC area 4)	-	-	-	-	-198	-	-	-197,94	
	-1.505.007	-	25	21.494	-21.519	1.505.007	-	-0 untuk	
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-7.192.764	8.488.553	-	-	38.705	-	-	1.334.494	3
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	491	1.260	-	-	1.751	4
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	135	-135	-	-	-	5
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	-	-12.540	12.540	-	-	-	
TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	-	-	-	-5.950	5.950	-	-	-	
	-7.192.764	8.488.553	-	-17.864	58.320	-	-	1.336.245	

8.1 Perusahaan ekstraktif – penyesuaian oleh pemerintah

Jenis penyesuaian diidentifikasi IN Tje jumlah yang dilaporkan oleh entitas pemerintah:

- Pajak offset;
- Pajak diterima dilaporkan tetapi salah diklasifikasikan berdasarkan jenis pajak atau entitas;
- Penyesuaian rekonsiliasi disajikan oleh entitas dan dengan jenis penerimaan dan didukung oleh bukti yang memadai.

1) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan ConocoPhillips Pty Ltd

Penyesuaian sesuai dengan Untuk klasifikasi salah berdasarkan jenis pajak dan jenis entitas.

2) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan ENI Pty Ltd

Penyesuaian sesuai dengan klasifikasi yang salah berdasarkan jenis pajak dan menurut jenis entitas.

3) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd

Penyesuaian sesuai dengan beberapa pembayaran yang didaftarkan dalam pajak yang berbeda FoxUe aliran oleh pemerintah dan dalam empat pembayaran yang dilaporkan oleh entitas dan bukan oleh pemerintah. Kami telah memperoleh dokumen yang mendukung pembayaran ini, yang disediakan oleh entitas.

4) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Woodside Petroleum (Timor laut 03-19) Pty Ltd

Penyesuaian tersebut dibenarkan karena klasifikasi yang salah berdasarkan jenis pajak dan karena dua pembayaran yang dilaporkan oleh entitas dan bukan oleh pemerintah. Sebenarnya Mof gagal untuk melaporkan pembayaran pada bulan September 2017 dan kami telah memperoleh dokumentasi koresponden dukungan yang diberikan oleh entitas.

5) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Timor GAP

Penyesuaian sesuai dengan Untuk klasifikasi salah berdasarkan jenis pajak.

8.1 Perusahaan ekstraktif – penyesuaian oleh kontraktor

Entitas	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Profit Oil	Total	Catatan
JPDA Saints (91-12) Pty Ltd	323.392			323.392	1
Tokyo Timor Laut Sumber daya Pty Ltd	-	-	1.919.724	1.919.724	2
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-150	-	-150	
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-150	-	-150	3
KESENJANGAN TIMOR Darat Blok , UNIPESSOAL, LDA	-	-150	-	-150	
Total	323.392	-450	1.919.724	2.242.666	

1) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan oleh Santos JPDA (91-12) Pty Ltd

Entitas gagal melaporkan angsuran tahunan APT yang dibayarkan pada bulan April 2017 mengenai 2016. Pembayaran ini salah dilaporkan di 2016.

2) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan oleh Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd

Entitas gagal untuk melaporkan dua pembayaran: satu pada bulan Januari 2017 terkait dengan Desember 2016 dalam jumlah 857.234 USD dan pembayaran di Juni 2017 mengenai bulan Mei, dalam jumlah 1.062.490 USD.

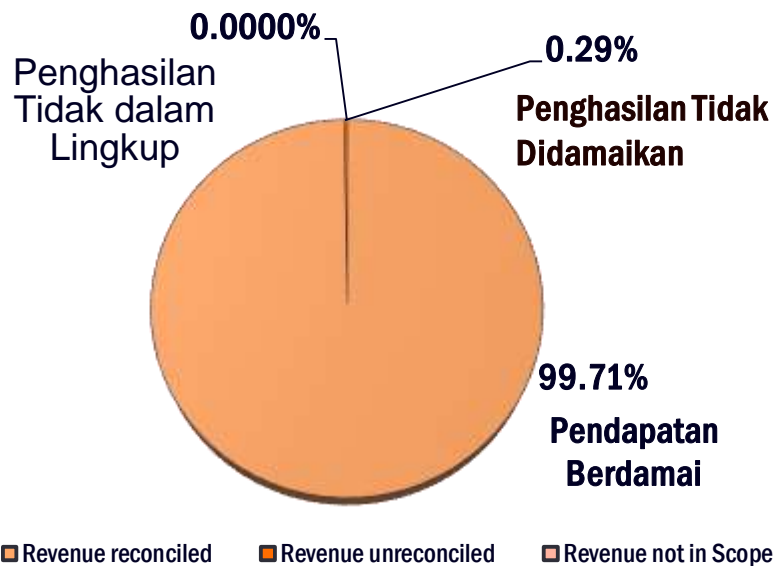
3) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan oleh Timor GAP EP

Ketiga entitas tersebut melaporkan beberapa biaya bank yang terkait dengan pembayaran, yang bukan merupakan bagian dari pembayaran yang diterima oleh pemerintah, oleh karena itu tidak harus dilaporkan.

8.1 Perusahaan ekstraktif-perbedaan tak terdamaikan

Berdasarkan hasil akhir perbedaan tidak didamaikan adalah sekitar 1, 3 Juta Idr. Jumlah ini mewakili sekitar 0,3% dari total pendapatan kegiatan ekstraktif.

Bagan di bawah ini menunjukkan hasil akhir dan fakta bahwa 99, 71% dari pembayaran dari operator WKEhormatan Didamaikan.



Entitas	Jumlahnya dalam US \$ Perbedaan yang tidak direkonsiliasi
ConocoPHaiLbibir	38.705
JPDA Saints (91-12) Pty Ltd *	1.295.791
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	300
TIMOR RESOURCES PTY LTD	8.160
Talisman Kelompok	670
Lain	-3.956
Total	1.339.671

** IA tidak menerima informasi dukungan tambahan yang dapat memungkinkan untuk menyimpulkan bahwa jumlah itu rekonsiliasi*



TLEITI

8.2 Pembayaran dari subkontraktor Oil & Gas di Scope – dilaporkan oleh pemerintah

Pembayaran pajak dari subkontraktor

Detail oleh perusahaan dari jumlah pendapatan pajak yang dilaporkan oleh pemerintah diwakili sebagai berikut:

Dari 29 subkontraktor yang telah membayar jumlah pajak ke DNRP, kami telah mengidentifikasi 17 entitas yang telah melakukan pembayaran (ke aliran pendapatan) di atas ambang batas untuk entitas pemerintah dalam lingkup.

Subkontraktor Perusahaan	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Tax	Total Melaporkan Oleh Pemerintah
AMEC Engineering Pty Ltd	-	216.442	-	-	216.442
CALTECH UNIP	7.878	604.233	1.076	-	613.187
Cameron Services Int. Pty Ltd	47.309	53.442	-	-	100.751
CAPE AUSTRALIA ONSHORE	-	120.055	343.097	-	463.152
CHC Helicopter Australia Pty Ltd	-	483.576	-	-	483.576
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	-	-	-	135.092	135.092
Clough Amec Pty Ltd	362.571	422.348	1.189.578	-	1.974.497
Compass Group Australia	137.914	113.801	-	-	251.715
Contract resources Pty Ltd	-	-	203.849	-	203.849
Haliburton Aust Pty Ltd	320.872	350	19.882	-	341.104
Kakivik Asset Management LLC	-	119.577	56.033	-	175.610
KT Maritime services	-	23.981	192.442	-	216.423
MILLENIUM OFFSHORE	32.660	105.942	1.391.615	-	1.530.217
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	224.686	-	-	224.686
Sedco Forex International INC	-	-	219.188	-	219.188
SGS Australia P/L	20.088	125.660	-	-	145.749
Weathford Australia Pty Ltd	419.625	-	-	-	419.625
Total dalam lingkup	1.348.918	2.614.093	3.616.761	135.092	7.714.863

8.2

Pembayaran dari subkontraktor minyak & gas dalam lingkup – dilaporkan oleh entitas

Pembayaran pajak dari subkontraktor

Detail oleh perusahaan dari jumlah pendapatan pajak yang dilaporkan oleh masing-masing entitas diwakili sebagai berikut:

Dari 17 subkontraktor, 13 mengirimkan template dengan data 2017. Dari subkontraktor ini, 10 menjawab mengenai perbedaan yang ditemukan antara laporan entitas dan departemen keuangan. Satu subkontraktor (kontrak Resources) mengirim template tetapi tidak menandatangani.

Perusahaan ekstraktif	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Total Melaporkan Oleh Entitas
AMEC Engineering Pty Ltd	-	216.442	-	216.442
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	-	-	-	-
CALTECH UNIP	116.278	486.110	12.884	615.272
Cameron Services Int. Pty Ltd	-	-	-	-
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	510.668	-	510.668
CHC Helicopter Australia Pty Ltd	-	364.557	-	364.557
Clough Amec Pty Ltd	318.344	1.468.546	190.457	1.977.347
Compass Group Australia	246.881	-	195.328	442.209
Contract resources Pty Ltd	-	-	16.272	16.272
Haliburton Aust Pty Ltd	317.356	23.975	101	341.432
Kakivik Asset Management LLC	-	-	-	-
KT Maritime services	-	-	-	-
MILLENIUM OFFSHORE	108.867	340.824	808.674	1.258.365
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	-	-	-
Sedco Forex International INC	-	-	-	-
SGS Australia P/L	81.718	-	71.699	153.418
Weathford Australia Pty Ltd	-	-	-	-
	1.189.444	3.411.122	1.295.415	5.895.982

8.2 Subkontraktor-hasil rekonsiliasi

Di bawah ini ditampilkan perbedaan dicatat antara jumlah yang dibayar dari subkontraktor minyak & gas dan jumlah yang diterima oleh badan pemerintah:

Subkontraktor Perusahaan	Melaporkan Oleh Entitas	Dilaporkan oleh pemerintah	Hasil permintaan Inisial	Penyesuaian oleh entitas	Penyesuaian oleh pemerintah	Dilaporkan oleh entitas	Dilaporkan oleh pemerintah	Hasil setelah rekonsiliasi
AMEC Engineering Pty Ltd	216.442	216.442	-	-	-	216.442	216.442	-
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	-	135.092	135.092	135.092	-	135.092	135.092	-
CALTECH UNIP	615.272	613.187	-2.084	-	-	615.272	613.187	-2.084
Cameron Services Int. Pty Ltd	-	100.751	100.751	-	-	-	100.751	100.751
Cape Australia Onshore Pty Ltd	510.668	463.152	-47.516	-	-	510.668	463.152	-47.516
CHC Helicopter Australia Pty Ltd	364.557	483.576	119.019	-	-	364.557	483.576	119.019
Clough Amec Pty Ltd	1.977.347	1.974.497	-2.850	-	2.850	1.977.347	1.977.347	-
Compass Group Australia	442.209	251.715	-190.494	-	-	442.209	251.715	-190.494
Contract resources Pty Ltd	16.272	203.849	187.577	-	-	16.272	203.849	187.577
Haliburton Aust Pty Ltd	341.432	341.104	-328	-	-	341.432	341.104	-328
Kakivik Asset Management LLC	-	175.610	175.610	-	-	-	175.610	175.610
KT Maritime services	-	216.423	216.423	-	-	-	216.423	216.423
MILLENIUM OFFSHORE	1.258.365	1.530.217	271.852	-116.212	-428.480	1.142.153	1.101.737	-40.417
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	224.686	224.686	-	-	-	224.686	224.686
Sedco Forex International INC	-	219.188	219.188	200.349	-18.839	200.349	200.349	-
SGS Australia P/L	153.418	145.749	-7.669	-7.669	-	145.749	145.749	-
Weathford Australia Pty Ltd	-	419.625	419.625	419.625	-	419.625	419.625	-
Total	5.895.982	7.714.863	1.818.882	631.186	-444.469	6.527.167	7.270.394	743.227

8.2 Subkontraktor – penyesuaian oleh pemerintah

Subkontraktor	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Total	Catatan
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	343.097	-343.097	-	1
Clough Amec Pty Ltd	-44.227	1.046.198	-999.121	2.850	2
Haliburton Aust Pty Ltd	4.424	-315	-4.109	0	3
MILLENIUM OFFSHORE	-	-	-428.480	-428.480	4
Sedco Forex International INC	-	-	-18.839	-18.839	5
SGS Australia P/L	54.871	-	-54.871	-	6
Total	15.068	1.388.980	-1.848.517	-444.469	

1) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Cape Australia Onshore, Jepang PT. Persero

Penyesuaian sesuai dengan klasifikasi salah berdasarkan jenis pajak.

2) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke Clough Amec PT. Persero

Mayoritas penyesuaian disebabkan oleh klasifikasi pajak yang salah oleh pemerintah. Bahkan, Semua pembayaran, kecuali satu diidentifikasi dalam nilai 2, 850USD, adalah sama di kedua entitas, tetapi tidak benar dialokasikan oleh Mof. Kami memperoleh dokumentasi yang mendukung pembayaran ini, yang disediakan oleh entitas.

3) Penyesuaian jumlah dilaporkan Haliburton Aust PT. Persero

Penyesuaian sesuai dengan klasifikasi salah berdasarkan jenis pajak.

4) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan Millenium Lepas pantai

Penyesuaian adalah karena pembayaran tentang pajak dibuat di 2016 tetapi salah dilaporkan di 2017.

5) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan Sedco Forex internasional INC

Penyesuaian ini disebabkan oleh pembayaran pemotongan pajak yang dilakukan pada 2016, mengacu pada pengoperasian Sedco di 2014 dan 2015, tetapi salah dilaporkan di 2017.

6) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke SGS P/L Australia

Penyesuaian sesuai dengan klasifikasi salah berdasarkan jenis pajak.

8.2 Subkontraktor – penyesuaian oleh subkontraktor

Subkontraktor	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Taxes	Total	Catatan
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	135.092	-	-	-	135.092	1
SGS Australia P/L	-6.759	-	-910	-	-7.669	2
Sedco Forex International INC	-	-	200.349	-	200.349	3
MILLENIUM OFFSHORE	-10.887	-33.910	-71.415	-	-116.212	4
Weathford Australia Pty Ltd	419.625	-	-	-	419.625	5
Total	537.072	-33.910	128.024	-	631.186	

1) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan oleh Amec Rekayasa P/L & Clough Engineering Terintegrasi. Solusi layanan Pty Ltd

Entitas gagal untuk melaporkan pembayaran pada bulan Maret 2017 mengenai pengembalian pajak pendapatan tahunan.

2) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan ke SGS P/L Australia

Entitas tidak melaporkan pembayaran dalam logika pembayaran yang Mof Berikut. Pembayaran 2017 Januari mengenai 2016 Desember tidak dilaporkan di 2017 dan pembayaran pada bulan Januari 2018 mengenai Desember 2017 salah dilaporkan di 2017.

3) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan Sedco Forex internasional INC

Penyesuaian ini disebabkan oleh pembayaran pemotongan pajak yang dilakukan pada 2017, mengacu pada pengoperasian Sedco di 2014 dan 2015. tetapi tidak dilaporkan oleh entitas.

4) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan Millenium Lepas pantai

Entitas tidak melaporkan pembayaran dalam logika pembayaran yang Mof Berikut. Pembayaran 2017 Januari mengenai 2016 Desember tidak dilaporkan di 2017 dan pembayaran pada bulan Januari 2018 mengenai Desember 2017 salah dilaporkan di 2017.

5) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan Yang Australia Pty Ltd

Entitas gagal untuk melaporkan pembayaran di 2017 pajak penghasilan mengenai operasi di 2014 dan 2015.

8.2 Subkontraktor-hasil rekonsiliasi

Jumlah total selisih awal diwakili sebagai berikut:

Deskripsi	Jumlah dalam US \$	% Jumlah akhir dilaporkan pemerintah
Jumlah total yang dilaporkan awalnya oleh pemerintah	7.714.863	106%
Penyesuaian oleh badan pemerintah	-444.469	-6
Jumlah pajak final yang dilaporkan oleh pemerintah	7.270.394	
Jumlah total yang dilaporkan awalnya oleh subkontraktor	5.895.982	81%
Penyesuaian oleh entitas	631.186	9
Jumlah pajak final yang dilaporkan oleh subkontraktor	6.527.167	
Entitas tidak terjawab	717.470	10
Jumlah tidak didamaikan	743.227	10

- Jumlah total yang tidak dilaporkan oleh entitas adalah 717.470 USD dan dijelaskan oleh entitas pada halaman berikutnya.
- Jumlah total yang tidak dapat didamaikan adalah USD 743.227 jumlah yang tidak signifikan dibandingkan dengan jumlah total yang divalidasi. Jumlah ini tidak divalidasi karena kami tidak dapat memperoleh jawaban dari masing-masing entitas.

Dari 17 entitas dalam lingkup, kami belum memperoleh jawaban untuk 4 entitas: Cameron Services International Pty Ltd, Pulau kakivik Aset manajemen LLC, KT Maritime layanan dan MMA Offshore kapal operasi Pty Ltd

Rincian dengan pembayaran pajak tidak dijawab oleh entitas tidak dijawab rinci sebagai berikut:

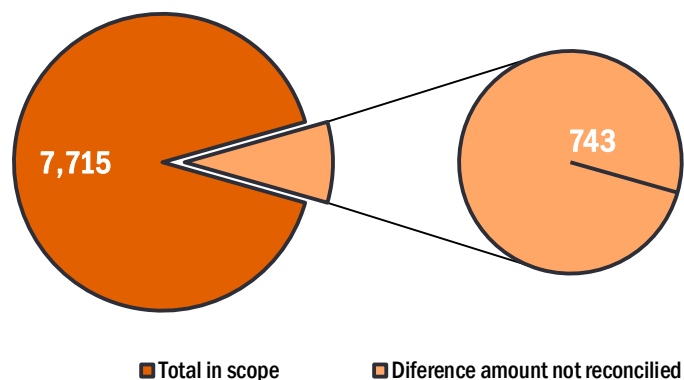
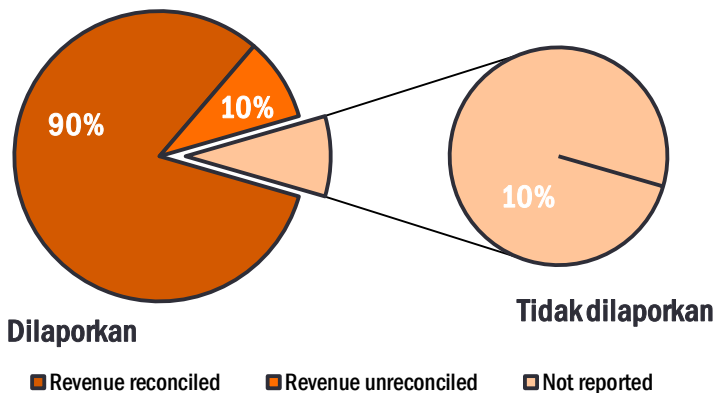
Deskripsi	Dilaporkan oleh pemerintah
Income Tax	47.309
Wages Withholding Tax	421.685
Withholding Tax Payments	248.475
	717.470

8.2

Subkontraktor-perbedaan yang tidak terdamaikan

Berdasarkan hasil akhir, perbedaan tidak didamaikan adalah sekitar USD 743.227. ThYang jumlah mewakili sekitar 0,2% dari total pendapatan kegiatan ekstraktif.

Jumlah yang tidak direkonsiliasi



Subkontraktorcompanies	Melaporkan Oleh Entitas	Dilaporkan oleh pemerintah	Hasil setelah rekonsiliasi
Perbedaan Tidak Didamaikan			
CALTECH UNIP	615.272	613.187	-2.084
Cape Australia Onshore Pty Ltd	510.668	463.152	-47.516
CHC Helicopter Australia Pty Ltd	364.557	483.576	119.019
Compass Group Australia	442.209	251.715	-190.494
Contract resources Pty Ltd	16.272	203.849	187.577
MILLENIUM OFFSHORE	1.142.153	1.101.737	-40.417
Haliburton Aust Pty Ltd	341.432	341.104	-328
Total Perbedaan Tidak Didamaikan			25.757
Tidak dilaporkan			
Cameron Services Int. Pty Ltd	-	100.751	100.751
Kakivik Asset Management LLC	-	175.610	175.610
KT Maritime services	-	216.423	216.423
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	224.686	224.686
Total tidak dilaporkan			717.470
Total			743.227

8.3 Biaya Pipeline

Rekonsiliasi hasil dari biaya Pipeline:

Perusahaan Nama	AusAid (AUD \$)-dilaporkan oleh Ausaid	AusAid (USD \$)-dilaporkan oleh BCTL	Hasil permintaan awal	Penyesuaian Selama Rekonsiliasi	Hasil Setelah Rekonsiliasi
Ausaid	8.000.000	6.410.400	-	-	-
Total	8.000.000	6.410.400	-	-	-

Biaya Pipeline dilaporkan oleh Ausaid dalam jumlah 8.000.000 AUD (dolar Australia) dan Banco Central de Timor Leste (BCTL) melaporkan 6.410.400 USD (dolar Amerika).

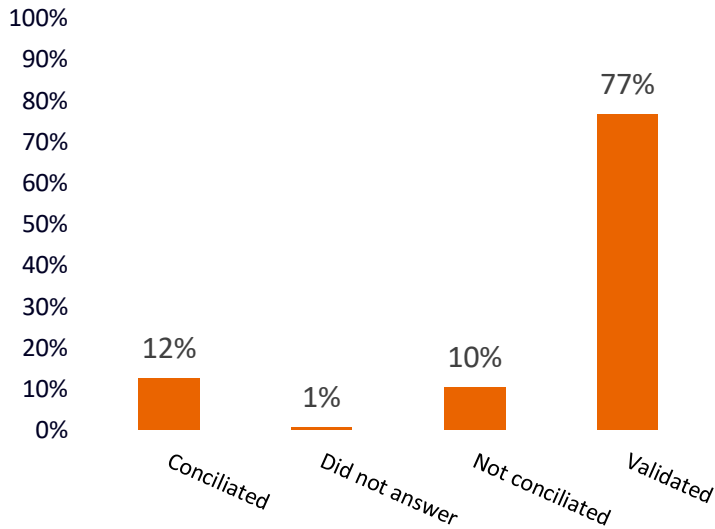
Karena mata uang yang berbeda, kami telah menghubungi BCTL untuk klarifikasi mengenai nilai tukar yang dipertimbangkan pada tanggal pembayaran.

Bahkan, Fx menilai dianggap adalah 0,8013, yang berarti bahwa 8.000.000 AUD sesuai dengan 6.410.400 USD pada tanggal pembayaran, yang memang nilai yang dilaporkan oleh BCTL.

8.4 Rekonsiliasi hasil Mof -Ringkasan

Rangkuman hasil rekonsiliasi:

HASIL REKONSILIASI

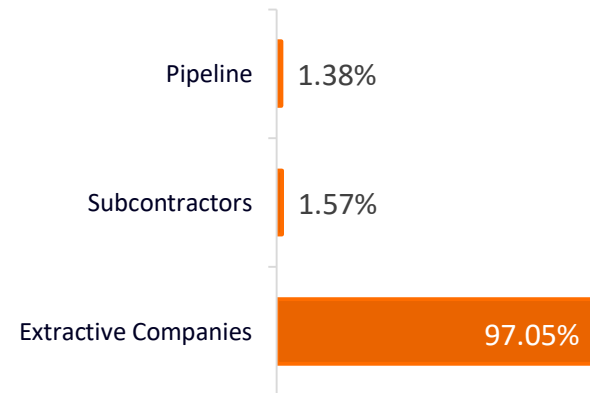


Grafik di atas mewakili unreconciled jumlah dalam dolar AS, untuk setiap kategori. Jumlah yang tidak didamaikan sekitar Idr 1, 4 Juta, karena di sekitar Idr 1, 3 Juta datang dari Tje Perbedaan Disajikan Oleh Saints JPDA (91-12) Ltd

Selama proses rekonsiliasi, Total penerimaan dari entitas pemerintah haVe penurunan 0,2% dan hanya 0,5% dari jumlah total yang awalnya dilaporkan oleh pemerintah tidak terkondikasi.

Pembayaran dari minyak & gas kegiatan ekstraktif mewakili 97, 05% dari total tanda terima divalidasi dan subkontraktor jumlah divalidasi mewakili 1, 57% dari jumlah total tanda terima divalidasi.

PENERIMAAN% divalidasi oleh JENIS PERUSAHAAN





TLEITI

8.5 Pembayaran di sektor pertambangan

Kami telah menghubungi ANPM untuk memahami perusahaan mana yang dibayarkan di atas ambang batas (100, 000USD) di 2017, yang dipadatkan di tabel berikutnya.

Nama dari Pendukung	Total
Chongqing International Construction Corporation, R.P.	121.308,00
COVEC-CRFG JV Lda.	400.000,00
Sinohydro Corporation Limited, R.P	158.550,00

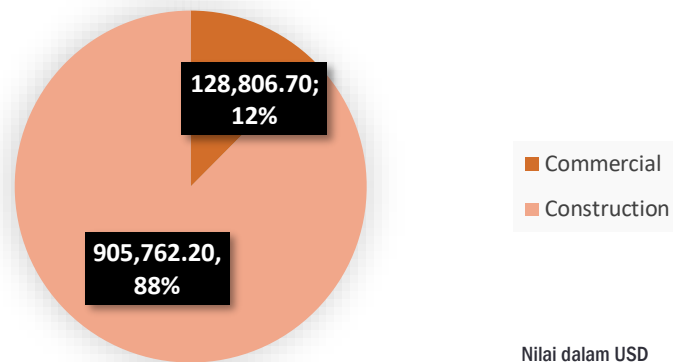
Kami juga telah memperoleh rincian pembayaran yang diterima oleh entitas pemerintah ini pada 2017 (silakan lihat Lampiran C).

Seperti disebutkan dalam bab 3,4, entitas ini tidak memiliki kegiatan di sektor pertambangan, hanya dalam konstruksi. Bahkan, ANPM memverifikasi bahwa kedua perusahaan ini membangun jalan untuk ekstraksi pertambangan tetapi bukan bagian dari sektor pertambangan itu sendiri. Berdasarkan Peraturan Menteri No. 1/2008 tanggal 30 Juli yang diuraikan dalam Bab 6,1, kegiatan ini diatur sebagai pertambangan, yang merupakan alasan mengapa ANPM melaporkan mereka di sektor pertambangan.

Selain itu, menurut informasi yang diberikan oleh ANPM mengenai pembayaran di sektor pertambangan, asalnya adalah 74% (761.357 USD) internasional dan 26% (273.212 USD) lokal.

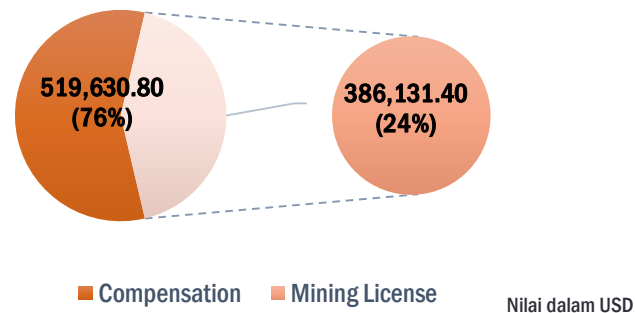


Selain itu, ada dua jenis kegiatan: konstruksi dan komersial. Yang pertama sesuai dengan entitas yang membayar bahan konstruksi untuk menyelesaikan proyek yang berkaitan dengan pertambangan dan yang terakhir yang menjual bahan untuk umum pada tujuan komersial.



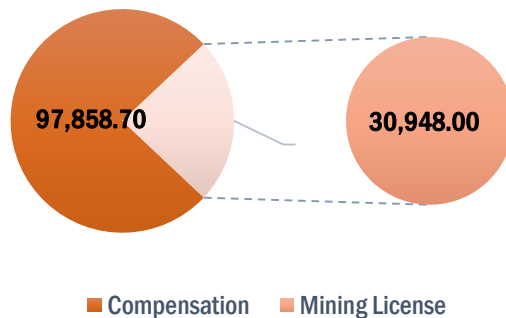
Mengenai jenis pembayaran, ada pembayaran lisensi pertambangan (termasuk biaya pertambangan dan lisensi) dan pembayaran kompensasi (termasuk biaya diperhatikan untuk aktivitas yang tidak sah).

Jenis kegiatan: kegiatan konstruksi



8.5 Pembayaran di sektor pertambangan

Jenis kegiatan: kegiatan komersial

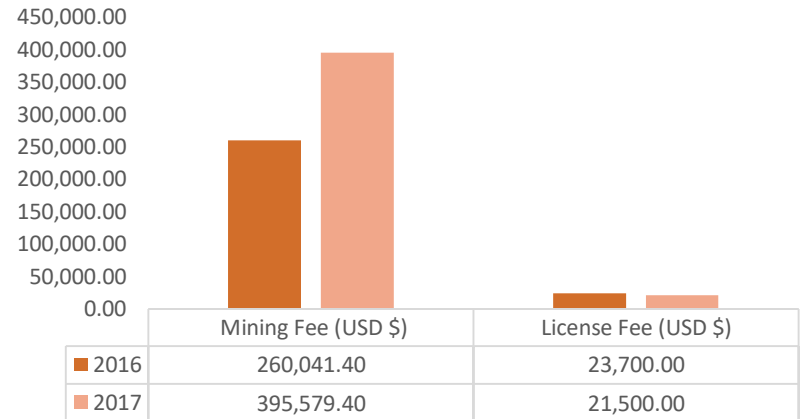


Jenis pembayaran: izin penambangan

Pembayaran lisensi pertambangan merupakan 40% dari total pembayaran, dalam jumlah 417.079 USD. Pembayaran ini mencakup biaya penambangan dan biaya lisensi.

Pertambangan Biaya USD	Lisensi Biaya USD	Total
395.579,40	21.500,00	417.079,40

Dibandingkan dengan 2016, lisensi pertambangan meningkat sebesar 133.338 USD, yaitu sebesar 47%. Meskipun demikian, biaya lisensi menurun sebesar 2.200 USD, yang sesuai dengan-9%. Biaya penambangan meningkat sebesar 135.538 USD, atau sebesar + 52%.



Terkait dengan lisensi pertambangan, ada dua entitas yang membayar biaya di atas 100, 000USD, namun kegiatan mereka hanya termasuk konstruksi dan tidak ada yang berhubungan dengan ekstraksi pertambangan.

Jenis pembayaran: kompensasi

Jenis pembayaran ini tidak pernah terjadi sampai 2017 karena fakta bahwa itu hanya diperlukan sebagai konsekuensi dari Art. 42,2 dari Menteri Diploma No. 64/2016 tanggal 16 November, yang memerlukan kompensasi untuk kegiatan penambangan tidak sah.

Pada 2017, jumlah tersebut menyumbang 617.489,50 USD, termasuk satu entitas di atas 100, 000USD (400, 000USD), yang kegiatannya terkait dengan pembangunan jalan.

9

Kepemilikan yang menguntungkan

Menurut GO Persyaratan 2,5, Sangat disarankan agar negara yang mematuhi EITI mempertahankan daftar yang tersedia untuk publik dari pemilik yang bermanfaat dari entitas korporat (lesuntuk, mengoperasikan atau berinvestasi dalam aset ekstraktif, termasuk identitas (les) dari pemilik yang bermanfaat dan tingkat kepemilikan.

Saat ini, tidak ada database yang komprehensif dan tersedia untuk umum mengenai kepemilikan yang menguntungkan sejalan dengan standar EITI. Negara ini tidak mempertahankan register publik (perusahaan register) dengan informasi dasar tentang entitas perusahaan. MSWG harus meluncurkan konsultasi untuk memulai reformasi regulasi yang bertujuan untuk membawa peraturan dan regulasi pengungkapan Timor-Leste secara berpasangan dengan standar yang dapat diterima secara internasional.

Hukum, peraturan, dan kontrak harus memenuhi persyaratan pengungkapan kepemilikan yang bermanfaat, sehingga hal ini menjadi persyaratan standar dalam kerangka kerja hukum Timor-Leste. Hal ini dapat dicapai dengan memasukkan definisi dan ambang batas kepemilikan manfaat mutlak pengungkapan di sektor pertambangan dan minyak & gas.

Seperti yang telah disebutkan, mayoritas operator termasuk dalam lingkup laporan (bekerja di JPDA dan TLEA daerah) adalah anak perusahaan dari publik yang terdaftar. Lihat slide berikutnya untuk daftar perusahaan ekstraktif, pemilik utama dan link ke informasi investor untuk masing-masing dari mereka adalah halaman berikutnya.

Lebih lanjut, pemerintah Timor Leste sangat terfokus pada transparansi industri ekstraktif dan akibatnya, telah mempekerjakan EY Portugal untuk melakukan studi kelayakan pada kepemilikan yang menguntungkan.

9.1

Daftar perusahaan ekstraktif (terdaftar) dan perusahaan pemilik utama dan link ke informasi investor

Perusahaan Nama	Ultimate Bermanfaat Pemilik	Catatan	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 New York Stock Exchange (NYSE) dan FTSE MIB dari Milan Stock Exchange	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 New York Stock Exchange	http://www.conocophillips.com/investor-relations/
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 pada 1954.	https://www.santos.com/investors/shareholder-information/
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Repsol SA.	Talisman diakuisisi oleh Repsol pada tanggal 8 Mei 2015.	https://www.repsol.energy/en/shareholders-and-investors/index.cshhtml
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP EP	Negara Entitas sendiri	https://www.timorgap.com/databases/website.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 (entitas) adalah yang sepenuhnya dimiliki oleh Woodside Petroleum Ltd, yang juga merupakan perusahaan induk utama dari kelompok Woodside perusahaan. Woodside Petroleum Ltd adalah perusahaan publik Australia yang terdaftar di Australian Securities Exchange	https://www.woodside.com.au/investors

9.2 Kepemilikan yang menguntungkan di Timor Leste

Pada bulan Oktober 2019, EY Portugal menghasilkan studi kelayakan atas kepemilikan yang menguntungkan dengan rekomendasi mengenai penerapan BO di Timor Leste. IA menghasilkan rekomendasi berikut:

- 1) Definisi dari BO dalam keuangan dan istilah perusahaan;
- 2) Rincian yang diperlukan dari BO yang akan disertakan dalam 2018 template untuk laporan EITI 2018. Ini mungkin termasuk nama lengkap, Identifikasi nomor telepon, NPWP, tanggal lahir, kewarganegaraan, Perumahan atau alamat layanan dan sarana kontak.
- 3) Metode untuk menjamin BO jaminan data di Timor Leste, termasuk beberapa prosedur tentang data apa yang harus dikumpulkan dan apa yang harus tindakan yang diadopsi untuk PEP (politik terkena orang). Definisi PEP juga akan berada di template.

Rekomendasi sudah mencerminkan standar baru, yaitu, standar EITI 2019. Tabel berikut ini akan menjadi bagian dari template yang akan dikirim ke entitas dalam lingkup untuk laporan 2018 EITI Timor Leste:

Bermanfaat Pemilik Nomor 1	Deskripsi
Penuh Nama	
Id Informasi	
Identifikasi Nomor	
Identifikasi Jenis	
Id Validitas Tanggal	
Penerbitan entitas ID	
Informasi tentang bagaimana kepemilikan dipegang atau dikendalikan perusahaan dijalankan	
Nomor dari Saham	
% dari Saham	
% dari Langsung Pemungutan suara Hak	
% dari Langsung Pemungutan suara Hak	
Lain	
Tanggal ketika bunga menguntungkan Di peroleh	
Tanggal	
Berarti dari Hubungl	
Umum Informasi	
Pembayar pajak Identifikasi Nomor	
Tanggal dari Kelahiran	
Kewarganegaraan sebagaimana tercantum dalam ID	
Negara dari Permanen Residence	
Negara dari domisili fiskal	
Perumahan Atau Layanan Alamat	
Politik Terkena Orangs	
Apakah salah satu pemilik menguntungkan yang politis terkena orang (PEP)?	Ya / Tidak

Bermanfaat Kepemilikan Definisi
<p>Pemilik yang bermanfaat adalah orang perseorangan atau orang yang pada akhirnya memiliki atau mengendalikan pelanggan, dan atau orang perseorangan atau orang yang mengatasnamakan suatu transaksi atau kegiatan yang dilakukan dengan mempertimbangkan setidaknya kriteria berikut:</p> <p>-Jika mitra adalah badan hukum perusahaan, pemilik menguntungkan adalah sebagai berikut: Orang perseorangan atau orang yang pada akhirnya memiliki atau mengendalikan, secara langsung atau tidak langsung, lebih dari 25% dari modal saham atau hak suara dari badan hukum (klien); Orang perseorangan atau orang yang, walau tidak memiliki atau secara langsung atau tidak secara tidak tepat mengendalikan lebih dari 25%, bersama-sama memiliki lebih dari 25% dari modal saham atau hak suara, ketika mereka adalah anggota keluarga atau memiliki hubungan dekat yang membenarkan penilaian bersama; Orang perseorangan atau orang yang memegang posisi manajemen atas, setelah semua kriteria lain telah habis dan asalkan tidak ada alasan untuk kecurigaan.</p> <p>-Jika mitra adalah non-badan hukum perusahaan (Yayasan, Trust atau asosiasi) atau pusat kepentingan kolektif tanpa kepribadian hukum, pemilik yang menguntungkan adalah sebagai berikut: Pendiri (settlor) Administrator (Trustee, dalam hal dana Trust) Kurator, jika berlaku; Penerima manfaat atau, jika mereka belum ditentukan, kategori orang yang kepentingan utamanya entitas telah dimasukkan atau aktif. Setiap orang alami lain yang memiliki kontrol tertinggi dari entitas melalui partisipasi langsung atau tidak langsung atau melalui cara lain.</p>

10

Pengarusutamaan

Persyaratan pengungkapan EITI "s dipenuhi melalui perusahaan yang rutin dan tersedia secara publik dan pelaporan pemerintah. Hal ini dapat mencakup memungkinkan akses ke data EITI melalui pelaporan keuangan publik, laporan tahunan perusahaan atau lembaga pemerintah, portal informasi, dan data terbuka lainnya serta inisiatif kebebasan informasi. Keprihatinan utama adalah untuk memastikan bahwa data yang dipublikasikan komprehensif dan dapat diandalkan.

Tujuan utama, dan metodologi yang diharapkan akan digunakan untuk penerbitan laporan EITI, adalah bahwa data dapat dengan mudah ditemukan dalam satu sumber dengan keandalan yang tinggi. Transparansi adalah kunci untuk sektor ekstraktif dan memiliki sumber data yang banyak dapat sulit pengumpulan dan akurasi informasi. Mainstreaming di Timor Leste harus memungkinkan untuk memberikan pengungkapan data EITI yang lebih fleksibel, dalam waktu kurang, dan dengan informasi yang dapat dipercaya, menghindari duplikasi dan informasi masa lalu.

10 Mainstreaming di Timor Leste

Timor Leste bergabung dengan EITI di 2008 dan sejak itu telah menerbitkan 9 laporan, dengan kemajuan yang memuaskan, menurut situs web EITI.

Negara ini mengikuti jalan yang kokoh untuk meningkatkan transparansi data yang diungkapkan oleh negara dan oleh entitas. Memang, EITI menganggap Timor Leste sebagai pelopor utama di Asia karena peluncuran portal transparansi di 2011 oleh pemerintah. Portal ini mengungkap informasi yang terus diperbarui mengenai data pemerintah, seperti anggaran nasional dan pengeluaran.

Sumber: *EITI Timor Timur*: <https://eiti.org/timorleste> & *Transparansi Portal*: <http://www.transparency.gov.tl/english.html>

Selain itu, beberapa entitas Nasional merilis laporan tahunan secara terbuka dengan pernyataan keuangan yang diaudit, serta data bulanan. Lembaga pemerintah utama yang menampilkan data keuangan dan non-keuangan, setidaknya setiap tahun, adalah ANPM (Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral), Kesenjangan Timor dan bank sentral. Entitas yang disebutkan mempublikasikan laporan tahunan dengan laporan keuangan yang diaudit dan ANPM juga menyediakan situs web dengan angka produksi bulanan.

Selain itu, karena perbedaan kecil yang tidak terdamaikan pada laporan tahunan EITI dan ukuran sektor, hal itu menciptakan harapan pada Sekretariat EITI International bahwa Timor Leste adalah salah satu kandidat yang kuat untuk menjadi salah satu negara pertama yang menerapkan Arus utama.

Lebih jauh lagi, Timor Leste telah meningkatkan penerbitan data dengan meningkatkan kuantitas dan kualitas selama bertahun-tahun, dengan tujuan untuk memenuhi persyaratan standar EITI 2016. Bahkan, negara telah mempekerjakan EY Portugal untuk menerbitkan sebuah studi kelayakan pada Mainstreaming pada kepatuhan saat ini dengan persyaratan dan untuk menyarankan peta jalan dengan rekomendasi, biaya dan jadwal. Upaya Timor Leste dapat terlihat dengan sempurna dan kemajuan ini hanya akan meningkat selama bertahun-tahun.

11

Sosial & pengeluaran ekonomi

Menurut persyaratan 6 dari EITI standar pengeluaran sosial dan dampak dari sektor ekstraktif pada perekonomian harus diungkapkan membantu pembaca untuk menilai dampak sosial dan ekonomi dan hasil yang industri ini menciptakan di negara ini. Persyaratan tersebut meliputi:

- Pengeluaran sosial oleh perusahaan
- Pengeluaran kuasi-fiskal SOE
- Kontribusi sektor ekstraktif terhadap perekonomian

11 Sosial & pengeluaran ekonomi

Komitmen konten lokal (wajib)

Pengeluaran sosial tidak dianggap sebagai pengeluaran wajib bagi perusahaan. Namun, ada pengeluaran yang akan diperkirakan dalam rencana tahunan yang disepakati antara operator dan ANPM, yang dianggap sebagai biaya dapat dipulihkan dan dikendalikan oleh ANPM. (dalam denominasi komitmen lokal atau konten lokal – LC).

Pengeluaran tersebut direkomendasikan di bawah Production Share Contract (PSC) dan pra disetujui dalam program kerja yang disetujui & Budget (WPB).

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

Ringkasan laporan ini adalah sebagai berikut:

Ekstraktif Entitas	Jumlah dalam USD
	Jumlah dilaporkan
Conocophillips	16.773.116
Total	16.773.116

Pengeluaran yang dilaporkan oleh badan pemerintah

Salah satu badan pemerintah melaporkan pengeluaran sosial sebagai berikut:

Deskripsi pengeluaran sosial	Nama perusahaan	Jumlah dalam USD
Dukungan finansial untuk off-Road	TIMOR GAP E.P.	6,000
Total		6.000

Beban yang dilaporkan oleh TIMOR GAP bersifat sukarela dan dilaporkan secara sepihak oleh BUMN.

11 Sosial & pengeluaran ekonomi

Komitmen konten lokal (wajib)

Perusahaan migas yang beroperasi di TLEA dan JPDA dianjurkan untuk pengadaan barang dan jasa yang diproduksi atau dipasok oleh provider di Timor-Leste (dan Australia untuk JPDA). Di TLEA, perusahaan minyak & gas diwajibkan untuk memberikan pilihan dalam mempekerjakan warga Timor-Leste dan pelatihan Timor Leste. Untuk JPDA, perusahaan didorong untuk mempekerjakan dan melatih orang Timor.

Jumlah total dari komitmen wajib dikonfirmasi oleh ANPM, namun Disagregasi dari ANPM dan Conocophilips berbeda. Untuk tujuan laporan ini, kami menerbitkan Disagregasi dari Conocophilips. Komitmen lokal yang dilaporkan oleh ConocoPhillips di bawah Pasal PSC 5,4 adalah sebagai berikut:

Jumlah dalam USD		
Deskripsi pengeluaran sosial	Perusahaan Nama	Pembayaran entitas ekstraktif
Lain-lain-COP Offshore karyawan Timor-Leste	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1.106.611
Barang dan jasa lokal lainnya	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	3.860.186
Lain - Kontraktor Timor-Leste Karyawan	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	6.575.292
Lain-lain-kontraktor Timor-Leste & baik Layanan	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	3.628.794
Lainnya-pegawai kantor COP Dili	Conocophilips Timor-Leste Pty Ltd	810.984
Lain-lain-barang dan jasa lokal-kantor dill	Conocophilips Timor-Leste Pty Ltd	791.248
Total		16.773.116

ANPM bekerja sama dengan 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 minyak bumi di kedua yurisdiksi.

Catatan yang kami telah menghubungi ANPM dan COPA (Conocophilips), dengan ANPM yang menjawab bahwa mereka menerima laporan konten lokal tahunan dengan Disagregasi berbeda dari laporan tahunan dari Conocophilips, karena jumlah total sama pada kedua laporan tersebut.

11 Sosial & pengeluaran ekonomi

Pengeluaran sukarela

Pengeluaran yang dilaporkan oleh kontraktor:

Pengeluaran sukarela dilaporkan oleh operator dan dikonfirmasi oleh ANPM.

Deskripsi Sosial Pengeluaran	Nama perusahaan	Ekstraktif Entitas Pembayaran
Inisiatif pemerintah-E&I pelatihan kejuruan CEGELEC dan CNEFP Mengencangkan*	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	978.644
Inisiatif pemerintah-kompetisi rencana bisnis IADE inovatif	Conocophillips (03-12) Pty Ltd	23.437
Program beasiswa- Lulusan-SERN beasiswa (Manged oleh IIE) *	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	90.344
Program beasiswa-Colegio St. Inacio dari Loiola Program beasiswa	Conocophillips (03-12) Pty Ltd	70.000
Lain-lain-COP Offshore pelatihan karyawan Timor-Leste	Conocophillips (03-12) Pty Ltd	497.792
Lain-lain-pelatihan karyawan kontraktor Timor-Leste	Conocophillips (03-12) Pty Ltd	1.195.406
Lain-lain-pelatihan pegawai kantor COP Dili	Conocophillips Timor-Leste Pty Ltd	26.981
Total		2.882.604

* * Sukarela aktivitas tetapi dengan biaya dipulihkan (dianggap JV biaya untuk dikurangkan untuk laba gas)

Perhatikan bahwa ANPM juga melaporkan 35.000 USD mengenai Conocophillips (03-12) Pty Ltd, namun pembayaran ini hanya dibuat di 2018 mengenai kegiatan 2017 " SESIM World Science Day Celebration ". Entitas melaporkan kegiatan ini di 2018.

12

Rekomendasi

Kurangnya hukum EITI:

Kami telah memperhatikan bahwa meskipun Timor-Leste adalah salah satu peserta paling aktif EITI sejak 2010, kerangka hukum yang menentukan peran dan tanggung jawab para pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.

Kami sangat menyarankan berlakunya UU EITI sesegera mungkin. Hukum ini akan memberikan pemahaman yang lebih baik dan pedoman tentang keterbatasan tertentu (yaitu kerahasiaan dari PSC). Hal ini tidak diidentifikasi pada pekerjaan yang dilakukan untuk laporan ini, tetapi bisa menjadi masalah di masa depan.

Publikasi Statistik dan informasi tentang industri ekstraktif

Standar EITI menetapkan pengungkapan informasi kontekstual dari kegiatan dan regulasi di industri ekstraktif.

Saat ini, tampaknya TL-Sekretariat EITI tidak memiliki database yang komprehensif termasuk semua perusahaan ekstraktif yang beroperasi di sektor minyak dan pertambangan. S arus pendapatan dan jumlah koresponden per tahun, semua operator ekstraktif, informasi kontekstual dan Adalah Tistics.

Informasi kontekstual dalam laporan ini merujuk RD and D sumber yang tersebar di seluruh sektor publik. Analisis tertentu dibatasi karena Tje tidak tersedianya Statistik Data di sektor ini. Jika tersedia, statistik nasional termasuk informasi untuk sektor yang lebih luas.

Sangat penting bahwa EITI Sekretariat harus memastikan bahwa ada database komprehensif perusahaan ekstraktif untuk dapat mengidentifikasi dengan keyakinan semua perusahaan membuat pembayaran material. Ini tidak akan diperlukan untuk EITI Sekretariat untuk mempertahankan database, bukan untuk memastikan bahwa ada seperti database dalam pemerintahan dan bahwa itu adalah benar dipersiapkan, dan saat ini, dan lengkap. Sekretariat kemudian harus berhubungan dengan badan pemerintah untuk memastikan hal itu memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan Update database yang sesuai.

Database dapat diperluas lebih lanjut untuk menyertakan informasi yang berguna lainnya untuk Statistik di sektor seperti: volume produksi, investasi, pengeluaran sosial, dan pembayaran lingkungan, yang dapat dikumpulkan dan Dikonsolidasikan dan yang akan memberikan dasar untuk pelaporan tahunan Statistik dan fakta dari industri.

Kami juga merekomendasikan bahwa MSWG membantu Sekretariat dengan sumber daya yang memadai untuk memastikan bahwa database yang komprehensif dan up to date dari semua perusahaan ekstraktif diatur.

Kepemilikan yang menguntungkan & Mainstreaming

Sesuai kebutuhan EITI 2,5, Sangat disarankan agar negara yang mematuhi EITI mempertahankan daftar yang tersedia untuk publik dari pemilik yang bermanfaat dari entitas korporat (lesuntuk, mengoperasikan atau berinvestasi dalam aset ekstraktif, termasuk identitas (les) dari pemilik yang bermanfaat dan tingkat kepemilikan.

Saat ini, tidak ada database yang komprehensif dan tersedia untuk umum mengenai kepemilikan yang menguntungkan sejalan dengan standar EITI. Negara tidak mempertahankan register publik (regbudidaya perusahaan) dengan informasi dasar tentang entitas perusahaan.

Hukum, peraturan, dan kontrak harus memenuhi persyaratan pengungkapan kepemilikan yang bermanfaat, sehingga hal ini menjadi persyaratan standar dalam kerangka kerja hukum Timor-Leste. Hal ini dapat dicapai dengan memasukkan definisi dan ambang batas kepemilikan manfaat mutlak pengungkapan di sektor pertambangan dan minyak dan gas.

Namun, up to date, tidak ada dampak yang signifikan diharapkan karena fakta bahwa hampir semua entitas ekstraktif yang terdaftar adalah informasi yang tersedia (Lihat bagian kepemilikan yang menguntungkan).

12 Pertimbangan lain

Seperti yang telah disebutkan sebelumnya, Timor Leste mempekerjakan EY Portugal untuk konsultasi studi kelayakan untuk mengidentifikasi peta jalan untuk mengimplementasikan reformasi regulasi yang bertujuan untuk membawa peraturan dan regulasi pengungkapan Timor-Leste sesuai dengan standar yang dapat diterima. Selain itu, negara ini juga mempekerjakan EY Portugal untuk studi kelayakan pada mainstreaming, mengenai kepatuhan terhadap persyaratan standar EITI. Dalam kedua studi kelayakan tersebut, kami telah membuat beberapa rekomendasi yang akan sangat membantu transparansi di Timor Leste.

Langkah tersebut merupakan gerakan progresif pada rekomendasi saat ini dan sebelumnya disarankan oleh EY, namun penciptaan reformasi peraturan harus merupakan dukungan yang paling sesuai.

Ketentuan kerahasiaan dalam PSCs

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

Model Lampiran E PSC berisi ketentuan kerahasiaan yang mencegah pengungkapan informasi terbaru (kurang dari dua tahun) mengenai informasi sensitif komersial tertentu.

Namun, ringkasan dari model PSC telah dibuat tersedia untuk umum di website ANPM.

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

12 Recommendations

Menindaklanjuti rekomendasi laporan EITI sebelumnya (kelanjutan)

Tidak	Masalah	Detail masalah	Rekomendasi	Status implementasi 2017 laporan EITI Timor-Leste (Yes/No/sedang berlangsung)
1	Kekurangan dari Pergi Hukum	Kami mencatat bahwa meskipun laporan EITI di Timor-Leste telah didamaikan selama 9 tahun, kerangka hukum yang menentukan peran dan tanggung jawab para pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.	Kami merekomendasikan berlakunya hukum EITI sesegera mungkin. Hukum ini akan memberikan pemahaman yang lebih baik tentang proses EITI oleh seluruh pemangku kepentingan dan memastikan bahwa proses rekonsiliasi berhasil.	Tidak
2	Pangkalan data Timor-Leste-EITI	Tampaknya bahwa sampai saat ini, Sekretariat Timor-Leste-EITI tidak memiliki database 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 badan 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 menganjurkan agar Sekretariat Timor-Leste-EITI membuat basis data perusahaan ekstraktif menyusul pelaksanaan rekonsiliasi kami. Sekretariat kemudian harus berhubungan dengan badan pemerintah untuk memastikan hal itu memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan Update database yang sesuai. Untuk tujuan ini, kami percaya bahwa sangat penting bahwa setiap pendatang baru untuk sektor minyak terdaftar dengan Sekretariat Timor-Leste-EITI sebagai bagian dari proses sebelum atau pada saat yang sama ketika mereka mendapatkan lisensi operasi mereka. Sebuah tinjauan rutin dengan badan pemerintah dari daftar perusahaan minyak berlisensi untuk beroperasi di sektor ini dianjurkan.	Tidak

13

Lampiran

TLEITI

A Sektor mineral 2006-2017

No.	Years	Mining Fee	License Fee	Compensation Unauthorized Activity*	Exploration License - Surface Fee**	Total Amount	Remarks
1.	2006	\$9,642.13	-	N/A	N/A	\$9,642.13	
2.	2007	\$13,058.00	-	N/A	N/A	\$13,058.00	
3.	2008	\$3,420.00	-	N/A	N/A	\$3,420.00	
4.	2009	\$61,644.85	\$1,400.00	N/A	N/A	\$63,044.85	
5.	2010	\$89,961.50	\$1,200.00	N/A	N/A	\$91,161.50	
6.	2011	\$71,261.00	\$1,200.00	N/A	N/A	\$72,461.00	
7.	2012	\$42,423.00	\$1,000.00	N/A	N/A	\$43,423.00	
8.	2013	\$37,006.00	\$5,500.00	N/A	N/A	\$42,506.00	
9.	2014	\$188,180.00	\$4,500.00	N/A	N/A	\$192,680.00	
10.	2015	\$228,429.00	\$13,300.00	N/A	N/A	\$241,729.00	
11.	2016	\$260,041.40	\$23,700.00	N/A	N/A	\$283,741.40	
12.	2017	\$395,579.40	\$21,500.00	\$617,489.50	N/A	\$1,034,568.90	

Sumber: <http://www.anpm.tl/mineral/fees-collected-from-mineral-operator/>

B Pembayaran mineral di 2016

MINERAL OPERATION ROYALTY COLLECTION 2016 PERIOD

No.	Name of Proponent	Origin	Type of Activities	Type of Payment	Mining Category	Total Amount Paid (USD \$)
1	China Nuclear Industry 22 nd Construction Co., Ltd., R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 22,600.00
2	China Nuclear Industry 22 nd Construction Co., Ltd., R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 13,600.00
3	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 72,400.00
4	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 11,500.00
5	China Shandong International Company Lda.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 2,782.00
6	China Shandong International Company Lda.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 11,833.60
7	TL Cement	Local	Commercial	Prospecting	Construction Materials	\$ 1,000.00
8	Worldview Enterprise	Local	Commercial	Prospecting	Construction Materials	\$ 1,000.00
9	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 10,631.44
10	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 4,227.76
11	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 5,876.20
12	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 3,786.40
13	Sinohydro Corporation Limited, R.P	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 2,692.00
14	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 12,127.00
15	Sinohydro Corporation Limited, R.P	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 1,180.00
16	China Nuclear Industry 22 nd Construction Co., Ltd., R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 2,920.00
17	Shabryca Construction Unipessoal, Lda.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 6,184.00
18	Jonize Construction Unipessoal, Lda.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 16,444.00
19	Aspalink, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 5,230.00
20	Aspalink, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 1,780.00
21	Carya Timor Leste, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 12,660.00
22	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 12,060.00
23	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 10,716.00
24	City Development Group, Lda.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 7,704.00
25	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 14,890.00
26	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 4,087.00
27	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 1,632.00
28	Suai Indah Ltd.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 3,700.00
29	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 6,498.00
Total Revenue Receipts Deposited For The Year						\$ 283,741.40

Disediakan Oleh ANPM untuk Tje Pergi Laporan 2016

C Pembayaran mineral di 2017

Tidak.	Nama dari Pendukung	Asal	Jenis dari Kegiatan	Jenis pembayaran	Kategori bahan	Pertambangan Biaya USD	Lisensi Biaya USD	Total Biaya Dibayar USD
1	Ilatur Oleh unipessoalLda.	Lokal	Konstruksi	Pertambangan Lisensi	Konstruksi Bahan	\$9.364,00	\$1.500,00	\$10.864,00
2	Sinohydro Corporation terbatas, R. P	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$20.850,00	\$1.500,00	\$22.350,00
3	Jova Konstruksi Lda Unipessoal.	Lokal	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$4.597,20	\$1.000,00	\$5.597,20
4	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Konstruksi Bahan	\$13.875,40	\$1.500,00	\$15.375,40
5	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Konstruksi Bahan	\$8.395,20	\$500,00	\$8.895,20
6	Sinohydro Corporation Terbatas, R. P	Internasional	Konstruksi	Pertambangan Lisensi	Konstruksi Bahan	\$66.000,00	\$1.500,00	\$67.500,00
7	Sinohydro Corporation Terbatas, R. P	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$15.000,00	\$1.500,00	\$16.500,00
8	Sinohydro Corporation terbatas, R. P	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$50.700,00	\$1.500,00	\$52.200,00
9	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$119.808,00	\$1.500,00	\$121.308,00
10	Mira Mar Bloco Unipessoal Lda.	Lokal	Komersial	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$11.328,00	\$1.500,00	\$12.828,00
11	Dari gorobu DIAK Lda.	Lokal	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$23.400,00	\$1.500,00	\$24.900,00
12	Shabryca konstruksi Unipessoal Lda.	Lokal	Konstruksi	Pertambangan Lisensi	Bahan konstruksi	\$14.871,00	\$1.500,00	\$16.371,00
13	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$13.875,40	\$1.500,00	\$15.375,40
14	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$8.395,20	\$500,00	\$8.895,20
15	Yefa Unipessoal, Lda.	Lokal	Komersial	Izin penambangan	Konstruksi Bahan	\$6.480,00	\$1.500,00	\$7.980,00
16	Gedung blok Timor, Lda.	Lokal	Komersial	Izin penambangan	Bahan konstruksi	\$8.640,00	\$1.500,00	\$10.140,00
17	Jonize konstruksi Unipessoal Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$2.550,00	N/a	\$2.550,00
18	Konstruksi raja, Unip., Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$5.940,00	N/a	\$5.940,00
19	Gedung blok Timor, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$22.489,50	N/a	\$22.489,50

C Pembayaran mineral di 2017

Tidak.	Nama dari Pendukung	Asal	Jenis kegiatan	Jenis pembayaran	Bahan Kategori	Pertambahan Biaya USD	Lisensi Biaya USD	Total Biaya Dibayar USD
20	Yefa Unipessoal, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$6.696,00	N/a	\$6.696,00
21	Carya Timor Leste, Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$7.719,26	N/a	\$7.719,26
22	Carya Timor Leste, Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$23.955,44	N/a	\$23.955,44
23	Bohoek Unip., Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$5.625,00	N/a	\$5.625,00
24	Libama konsorsium, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$15.632,00	N/a	\$15.632,00
25	Jonize konstruksi Unipessoal Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$18.745,86	N/a	\$18.745,86
26	Jonize konstruksi Unipessoal Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$10.530,01	N/a	\$10.530,01
27	Fitun DIAK Unip., Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$21.292,50	N/a	\$21.292,50
28	Shanghai konstruksi Group Co, LTD, R. P	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$16.800,00	N/a	\$16.800,00
29	Nananiu Unip., Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$1.871,25	N/a	\$1.871,25
30	Nananiu Unip., Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$4.678,13	N/a	\$4.678,13
31	Perusahaan CSI Lda.	Internasional	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$2.509,50	N/a	\$2.509,50
32	Perusahaan CSI Lda.	Internasional	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$8.100,00	N/a	\$8.100,00
33	Linatet Unip., Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$25.231,50	N/a	\$25.231,50
34	Cina Wu Yi Co, Ltd, R.P.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$4.785,60	N/a	\$4.785,60
35	Cina Wu Yi Co, Ltd, R.P.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$762,75	N/a	\$762,75
36	COVEC-CRFG JV Lda.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$200.000,00	N/a	\$200.000,00
37	COVEC-CRFG JV Lda.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$200.000,00	N/a	\$200.000,00
38	Mulia Labadain Unip., Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan konstruksi	\$11.575,20	N/a	\$11.575,20
				Penerimaan total pendapatan yang disimpan untuk tahun ini		\$1.013.068,90	\$21.500,00	\$1.034.568,90

2006		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Edi Konro-Konro	N/a
2	Dari Agostinho	N/a
3	Jj Mcdonalds	N/a
4	Jj Mcdonalds	N/a
5	Permana Perusahaan Ltd.	No. GMR/2006/XII/002
2007		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Carya Lda Timor-Leste.	No. DNGMR/2007/07/0012
2	JJ McDonalds & Sons teknik Pty. Ltd.	N/a
3	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	No. GMR/2007/V/004
4	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	No. DNGMR/2007/07/011
5	Garis linatet Dan p. Lda.	No. DNGMR/2007/07/006
6	Permana Perusahaan Ltd.	No. GMR/2007/IV/003
7	Atas Liberty 88 Ltd.	No. GMR/2007/VII/005
2008		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Diketahui	N/a
2	Diketahui	N/a
3	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	Tidak. DNGMR/2008/VIII/0017
2009		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Selalu Konstruksi Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
2	Selalu Konstruksi Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
3	Carya Lda Timor-Leste.	No. 00006/LT/DNGRM/II/09
4	Domin Timor Konstruksi Lda.	No. 00010/LT/DNGRM/IV/09
5	Domin Timor Konstruksi Lda.	No. 00011/LT/DNGRM/IV/09
6	Konstruksi Timur Sunrise Timor-Leste	No. 00003/LT/DNGRM/I/09
7	Konstruksi Timur Sunrise Timor-Leste	No. 00004/LT/DNGRM/I/09
8	Ensul Esphera Teknik	No. 00014/LT/DNGRM/V/09
9	Ensul Esphera Teknik	No. 00018/LT/DNGRM/X/09
10	Excel konstruksi bahan Co Ltd	No. 00019/LT/DNGRM/X/09
11	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	No. 00005/LT/DNGRM/II/09
12	Garis linatet Oleh unipesoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09
13	Montana DIAK Dan p. Lda.	No. 00016/LT/DNGRM/X/09
14	Montana DIAK Dan p. Lda.	No. 00017/LT/DNGRM/X/09
15	RMS Engineering dan Konstruksi Pty. Ltd.	N/a
16	Atas Liberty 88 Lda.	No. 00007/LT/DNGRM/II/09
17	Atas Liberty 88 Lda.	No. 00008/LT/DNGRM/II/09
18	Atas Liberty 88 Lda.	N/a
19	Trans Global Dan p. Lda.	No. 00001/LT/DNGRM/XII/08

2010		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Selalu Konstruksi Pty. Ltd.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2010
2	Carya Lda Timor-Leste.	No. 0004/LT/DNGRM/II/2010
3	Express Distribusi Layanan Iii Dan p. Lda.	No. 0010/LT/DNGRM/VII/2010
4	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2010
5	Garis linatet Dan p. Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2010
6	Montana DIAK Dan p. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2010
7	Montana DIAK Dan p. Lda.	No. 0014/LT/DNGRM/XI/2010
8	Gunung rusa Ltd.	No. 0009/LT/DNGRM/V/2010
9	RMS Engineering dan Konstruksi Pty. Ltd.	No. 0005/LT/DNGRM/II/2010
10	RMS Engineering dan Konstruksi Pty. Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/III/2010
11	RMS Engineering dan Konstruksi Pty. Ltd.	No. 0007/LT/DNGRM/III/2010
12	Tak Kong elektronik Unip. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/III/2010
13	Industri bangunan blok Timor	No. 0012/LT/DNGRM/IX/2010
14	Inggris Mengencangkan Tambang Dan p. Lda.	No. 0013/LT/DNGRM/IX/2010
15	Oleh Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0015/LT/DNGRM/XII/2010
2011		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Carya Lda Timor-Leste.	No. 0005/LT/DNGRM/III/2011
2	Ensul Esphera Teknik	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2011
3	Fatuk Candi Jonggrang	No. 0013/LT/DNGRM/XII/2011
4	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/III/2011
5	Libama Comsorsium	No. 0009/LT/DNGRM/X/2011
6	Windi s. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2011
7	Montana DIAK Dan p. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2011
8	Montana DIAK Dan p. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/XI/2011
9	Gunung rusa Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/VII/2011
10	RMS Engineering dan Konstruksi Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/I/2011
11	Suai Indah Konstruksi Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2011
12	Weng Perusahaan Group Co Ltd	No. 0014/LT/DNGRM/XII/2011

2012		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Carya Lda Timor-Leste.	No. 0007/LT/DNGRM/VI/2012
2	Perbatasan Kastil Dan p. Lda.	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
3	Empat Saudara Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/II/2012
4	Ensul Esphera Teknik	No. 0003/LT/DNGRM/III/2012
5	Ensul Esphera rekayasa	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
6	Jonize konstruksi Unip Lda.	No. 0006/LT/DNGRM/VI/2012
7	RMS rekayasa & Konstruksi Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/II/2012
8	Jadi-Kong Elektronik Dan p. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/VIII/2012
9	Timor Blok Bangunan Industri	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
10	Industri bangunan blok Timor	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
11	FDI, Malaysia Lda Unipersonal.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2012
12	FDI, Malaysia Lda Unipersonal.	No. 0011/LT/DNGRM/VIII/2012
2013		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/VI/2013
2	Libama Comsorsium	No. 0006/LT/DNM/VI/2013
3	Montana DIAK Dan p. Lda.	No. 0002/LT/DNM/I/2013
4	Montana DIAK Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNM/I/2013
5	RMS Engineering & Konstruksi Pty. Lda.	No. 0008/LT/DNM/IV/2013
6	Suai Indah Konstuksi Lda.	No. 0005/LT/DNM/I/2013
7	Weng Perusahaan Group Co Ltd	No. 0004/LT/DNM/I/2013
8.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0007/LT/DNM/IV/2013
2014		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Dari sini Bahan bakar Lda.	No. 0010/LT/DNM/XII/2014
2	Dari sini Bahan bakar Lda.	No. 0013/LT/DNM/XII/2014
3	Carya Lda Timor-Leste.	N/a
4	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/XII/2014
5	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	N/a
6	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	N/a
7	Untuk jonize Konstruksi Dan p. Lda.	No. 16/2014
8	Libama Lda konsorsium.	No. 0007/LT/DNM/XI/2014
9	Maliana Saudara Lda.	No. 0011/LT/DNM/XII/2014
10	Manoko Dan p. Lda.	No. 0014/LT/DNM/XII/2014
11	Montana DIAK Unip. Lda.	N/a
12	Montana DIAK Dan p. Lda.	N/a
13	Mulia Labadain Dan p. Lda.	No. 12/2014
14	Suai Indah Konstruksi Lda.	No. 0006/LT/DNM/X/2014
15	Ti Semen Lda.	No. 01/2014
16	Uha Falls Lda.	No. 0008/LT/DNM/XI/2014
17	Weng Perusahaan Group Co Ltd	N/a
18	Worldview Perusahaan Dan p. Lda.	No. 15/2014

		2015	
Tidak.	Nama dari Lisensi		Lisensi Tidak.
1	Dari sini Konstruksi Listrik Lda.		No. 28/2015
2	Dari sini Konstruksi Listrik Lda.		No. 29/2015
3	Selalu Konstruksi Dan p. Lda.		No. 24/2015
4	Carya Lda Timor-Leste.		No. 15/2015
5	Chongqing Internasional Konstruksi Corporation CICO		No. 35/2015
6	Chongqing Internasional Konstruksi Corporation CICO		No. 12/2015
7	Chongqing Internasional Konstruksi Corporation CICO		No. 11/2015
8	Kota Pengembangan Kelompok Lda.		No. 01/2015
9	Comunity Perumahan Ltd.		No. 10/2015
10	Csi Perusahaan Lda.		No. 02/2015
11	Csi Perusahaan Lda.		No. 03/2015
12	Eds Konstruksi		No. 36/2015
13	Hoven li Dan p. Lda.		No. 32/2015
14	Hoven li Dan p. Lda.		No. 33/2015
15	Untuk jonize Dan p. Lda.		No. 21/2015
16	Untuk jonize Dan p. Lda.		No. 14/2015
17	Untuk jonize Dan p. Lda.		No. 09/2015
18	Untuk jonize Dan p. Lda.		No. 08/2015
19	Raja Konstruksi Dan p. Lda.		No. 05/2015
20	Libama Lda konsorsium.		No. 25/2015
21	Modena Technic Dan p. Lda.		No. 22/2015
22	Montana DIAK Dan p. Lda.		No. 17/2015
23	Montana DIAK Dan p. Lda.		No. 18/2015
24	Montana DIAK Dan p. Lda.		No. 19/2015
25	Gunung rusa Lda.		No. 06/2015
26	Mulia Labadain Dan p. Lda.		No. 37/2015
27	Hari shabryca Konstruksi Dan p. Lda.		No. 26/2015
28	Hari shabryca Konstruksi Dan p. Lda.		No. 04/2015
29	Soso Bangunan Dan p. Lda.		No. 13/2015
30	Suai Indah Ltd.		No. 38/2015
31	Industri bangunan blok Timor		No. 16/2015
32	TI Semen Lda.		No. 07/2015
33	Uha CAE Lda.		No. 31/2015
34	Uha Falls Lda.		No. 30/2015

		2016	
Tidak.	Nama dari Lisensi		Lisensi Tidak.
1	Industri nuklir Cina konstruksi 22 Lda. CNI		No. 02/2016
2	Industri nuklir Cina konstruksi 22 Lda. CNI		No. 03/2016
3	CHONGQING INTERNASIONAL CONSTRUCUTION CORPORATION (CICO)		No. 06/2016
4	CHONGQING INTERNASIONAL CONSTRUCUTION CORPORATION (CICO)		No. 05/2016
5	Cina Shandong perusahaan internasional Lda. CSI		No. 03/2016
6	Cina Shandong perusahaan internasional Lda. CSI		No. 04/2016
7	TI Semen		No. 01/2016
8	Worldview Perusahaan		No. 03/2016
9	R.D. interior Junior konstruksi		No. 07/2016
10	R.D. interior Junior konstruksi		No. 08/2016
11	R.D. interior Junior konstruksi		No. 11/2016
12	R.D. interior Junior konstruksi		No. 12/2016
13	Sinohydro Corporation Terbatas, R. P		No. 09/2016
14	Shanghai konstruksi Group Co, LTD, R. P		No. 13/2016
15	Sinohydro Corporation terbatas, R. P		No. 10/2016
16	Industri nuklir Cina 22 konstruksi Lda. CNI		No. 14/2016
17	Shabryca konstruksi Unipessoal, Lda.		No. 19/2016
18	Jonize konstruksi Unipessoal, Lda.		No. 24/2016
19	Aspalink, Lda.		No. 20/2016
20	Aspalink, Lda.		No. 21/2016
21	Carya Timor Leste, Lda.		No. 22/2016
22	Weng perusahaan Group, Co, Ltd		No. 26/2016
23	Weng perusahaan Group, Co, Ltd		No. 26/2016
24	Kota Pengembangan Kelompok Lda.		No. 23/2016
25	Montana DIAK Unipessoal, Lda.		No. 18/2016
26	Montana DIAK Unipessoal, Lda.		No. 16/2016
27	Montana DIAK Unipessoal, Lda.		No. 17/2016
28	Suai Indah Ltd.		No. 25/2016
29	Montana DIAK Unipessoal, Lda.		No. 15/2016

2017		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi Tidak.
1	Ilatun Oleh unipessoal, Lda.	No. 01/2017
2	Sinohydro Corporation Limited, R. P	No. 02/2017
3	Jova Konstruksi Lda Unipersonal.	No. 03/2017
4	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	No. 04/2017
5	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	No. 05/2017
6	Sinohydro Corporation Limited, R. P	No. 06/2017
7	Sinohydro Corporation Terbatas, R. P	No. 07/2017
8	Sinohydro Corporation Terbatas, R. P	No. 08/2017
9	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	No. 09/2017
10	Mira Mar Bloco Unipessoal Lda.	No. 10/2017
11	Provinsi gorobu DIAK Lda.	No. 11/2017
12	Hari shabryca Konstruksi Unipessoal Lda.	No. 12/2017
13	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	No. 13/2017
14	R.D. interior Junior Construction E Hebei Road dan Bridge Group, Lda.	No. 14/2017
15	FDI, Malaysia Unipersonal, Lda.	No. 15/2017
16	Gedung blok Timor, Lda.	No. 16/2017

E Minyak & gas produksi kontrak berbagi-JPDA

Lisensi Nomor	Deskripsi	Operator	Bersama Usaha Mitra	Diekstrak Bahan	Efektif Tanggal	Kedaluwarsa Tanggal
03-12	Tje Bayu-Berjarak sebagian terletak di PSC	Conocophillips (03-12) Pty Ltd	Conocophillips (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA91-12) Pty Ltd; Conocophillips (Timor Timur Laut) Pty Ltd; INPEX Sahul Ltd	Minyak Dan Gas Kondensat	20-05-2002	06-02-2022
03-13	Seluruh wilayah kontrak ini terdiri dari sebagian dari tidak terprioritaskan Bayu-Undan Area pengembangan.	Conocophillips Oleh JPDA Pty Ltd	Eni 03-13 JPDA Terbatas; Tokyo Timor Laut Sumber daya Pty Ltd; Conocophillips (03-13) Pty Ltd	Gas Kondensat	20-05-2002	16-12-2021
03-19	PSC ini saat ini pada tahap konsep pembangunan belum berkembang sesuai dengan pemilihan konsep di mana kedua negara masih dalam diskusi.	Woodside Perminyakan (Timor Timur Laut 19 Pty Ltd	DAN ZOCA (95-19) Pty Ltd; Conocophillips (03-19) Pty Ltd; Shell Pengembangan (PSC 19) Pty Ltd	Gas & Gas Kondensat	20-05-2002	04-10-2026
03-20	Wilayah kontrak ini berisi persentase kecil dari keseluruhan tidak terprioritaskan Sunrise Development area.	Woodside Perminyakan (Timor Timur Laut 20 Pty Ltd	DAN ZOCA (96-20) Pty Ltd; Shell Pengembangan (PSC 20) Pty Ltd; Conocophillips (03-20) Pty Ltd	Gas Kondensat	02-05-2002	13-11-2026
06-105	Pekerjaan eksplorasi penggenapan dalam PSC ini dilengkapi	Eni 06-105 JPDA Pty Ltd.	INPEX Timor Timur Laut Ltd. ; Talisman Sumber daya (JPDA 06-105) Pty. Ltd	Minyak	22-09-2006	15-12-2019
11-106	ANPM telah memberikan perpanjangan dari PSC ini sampai 23 Oct 2018. Diharapkan untuk mengebor oleh 2019, target ganda baru eksplorasi juga menargetkan prospek Jurassic dan Trias.	Eni JPDA 11-106 B.V.	INPEX Lepas pantai Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP, E.P. PSC 11-106	Minyak	23-10-2013	23-10-2018

Sumber: ANPM Tahunan Laporan 2017

E Kontrak berbagi produksi minyak & gas-TLEA

Lisensi Nomor	Deskripsi	Operator	Bersama Usaha Mitra	Diekstrak Bahan	Efektif Tanggal	Kedaluwarsa Tanggal
TL-S0-15-01	Selama periode 2017, operator melakukan studi teknis dan interpretasi lebih lanjut dari mengakuisisi 3D Crocodile broadband seismik. Hasil interpretasi data 3D Crocodile Interpretasi seismik positif dan menjanjikan.	TIMOR GAP Offshore Unipessoal Terbatas		Minyak & Gas	23-12-2015	23-12-2022
S-06-04-E	Studi teknis, geologi dan Geofisika masih berlangsung,	Eni Timor-Leste S.a. A	Galp Oleh-oleh Dan Produksi Minyak Lda; Korea Gas Corporation	N/a	11-03-2006	28-03-2018
TL-OT-17-08	Selama periode 2017, operator dan Joint Venture yang dilakukan berbagai teknis dan studi geologi dan Geofisika sebagai bagian dari persiapan untuk masa depan survei seismik darat dan drillings.	Timor Sumber daya Pty Ltd	KESENJANGAN TIMOR Darat Blok , UNIPESOAL, LDA	Minyak & Gas	07-04-2017	Diharapkan Untuk Menjadi Di Tje Akhir dari 2024
TL-OT-17-09	Selama periode 2017, operator dan Joint Venture yang dilakukan berbagai teknis dan studi geologi dan Geofisika sebagai bagian dari persiapan untuk masa depan survei seismik darat dan drillings.	Timor Sumber daya Pty Ltd	KESENJANGAN TIMOR Darat Blok , UNIPESOAL, LDA	Minyak & Gas	07-04-2017	Diharapkan Untuk Menjadi Di Tje Akhir dari 2024

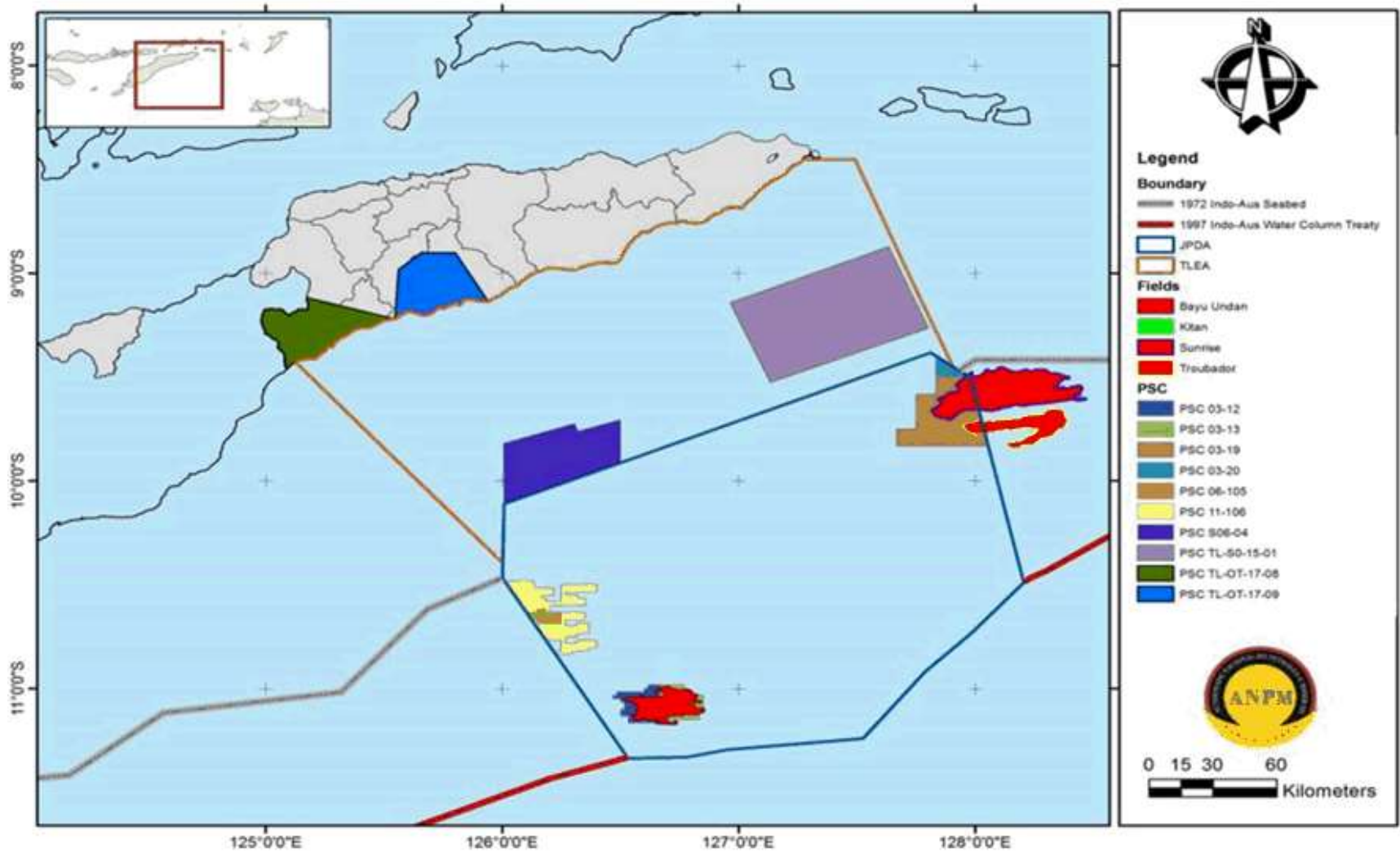
Sumber: ANPM Tahunan Laporan 2017

F Kegiatan di bidang utama

Bidang	Operator/ Kontrak	Aktivitas 2017
Khitan Bidang	Eni -JPDA PSC 06-105	<p>Khitan adalah ladang minyak yang terletak sekitar 170 km dari Pantai Selatan Timor-Leste dan lebih dari 500 km barat laut Darwin, Australia. Bidang ini dioperasikan oleh Eni JPDA 06-105 Pty Ltd dan diproduksi dari 3 produksi sumur, hidrokarbon diproduksi diproses dan disimpan untuk pembongkaran pada FPSO fasilitas.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Tidak ada produksi untuk Khitan bidang sebagai Khitan Lapangan adalah Shut-in pada tanggal 16 Desember 2015. Riser diputus dan menyelesaikan proses pembersihan permukaan dengan pembilasan dan pembersihan pabrik produksi. FPSO berangkat dari Khitan bidang pada tanggal 27 Februari 2016. ▶ ANPM adalah dalam diskusi terus menerus dengan Eni pada metode dan waktu untuk ditinggalinya akhir.
Bayu-Undan	ConocoPhillips JPDA PSC 03-12 dan 03-13	<p>BU adalah sebuah lapangan kondensat gas yang terletak 250 km dari Pantai Selatan Timor-Leste dan 480 km sebelah barat laut Darwin, Australia.</p> <p>Bidang ini dioperasikan oleh ConocoPhillips PSC 03-12 dan 03-13 Pty Ltd. Fasilitas Lapangan termasuk produksi pusat dan Processing Complex (DPP dan cuq), FSO, WP1, bawah laut in-Field pipa dan pipa ekspor gas ke Darwin.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Di 2017 Lapangan telah 10 memproduksi sumur, dan 3 sumur injeksi gas,. ▶ Produksi Liquid rata (kondensat dan LPG) dari Januari sampai Desember 2017 adalah 25,44 suku cadang (32 suku cadang di 2016) dan gas yang diekspor ke Darwin LNG tetap stabil pada rata-rata 510 Fajar k/hari (565 Fajar k/hari di 2016) ▶ Ada interupsi produksi yang mencakup pematian parsial (SD) di fasilitas lepas pantai untuk Pengurangan tingkat diperpanjang dari 31 Maret untuk 4 April 2017, DPP intervensi baik Mei 2017, baik penghalang pengujian pada bulan Juli 2017, dan masalah pemuatan yang baik (BU-D05) pada Juli 2017.
SunriseLembah Babad	Woodside energi terbatas-JPDA PSC 03-19 dan 03-20	<p>Sebuah studi terkait geologi dan Geofisika untuk lebih lanjut keledai perkiraan cadangan dan pilihan pengembangan saat ini.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Menilai metode yang tepat untuk mengembangkan Lapangan. Sebuah studi bersama pada pendapat pihak ketiga The Sunrise-Lembah Babad Perkiraan sumber daya yang dilakukan oleh pihak ketiga atas nama Komisi bersama di Australia dan Timor-Leste ▶ Dalam 2017 ANPM masih menunggu arahan lebih lanjut dari pemerintah Timor-Leste dan Australia pada setiap pekerjaan masa depan.

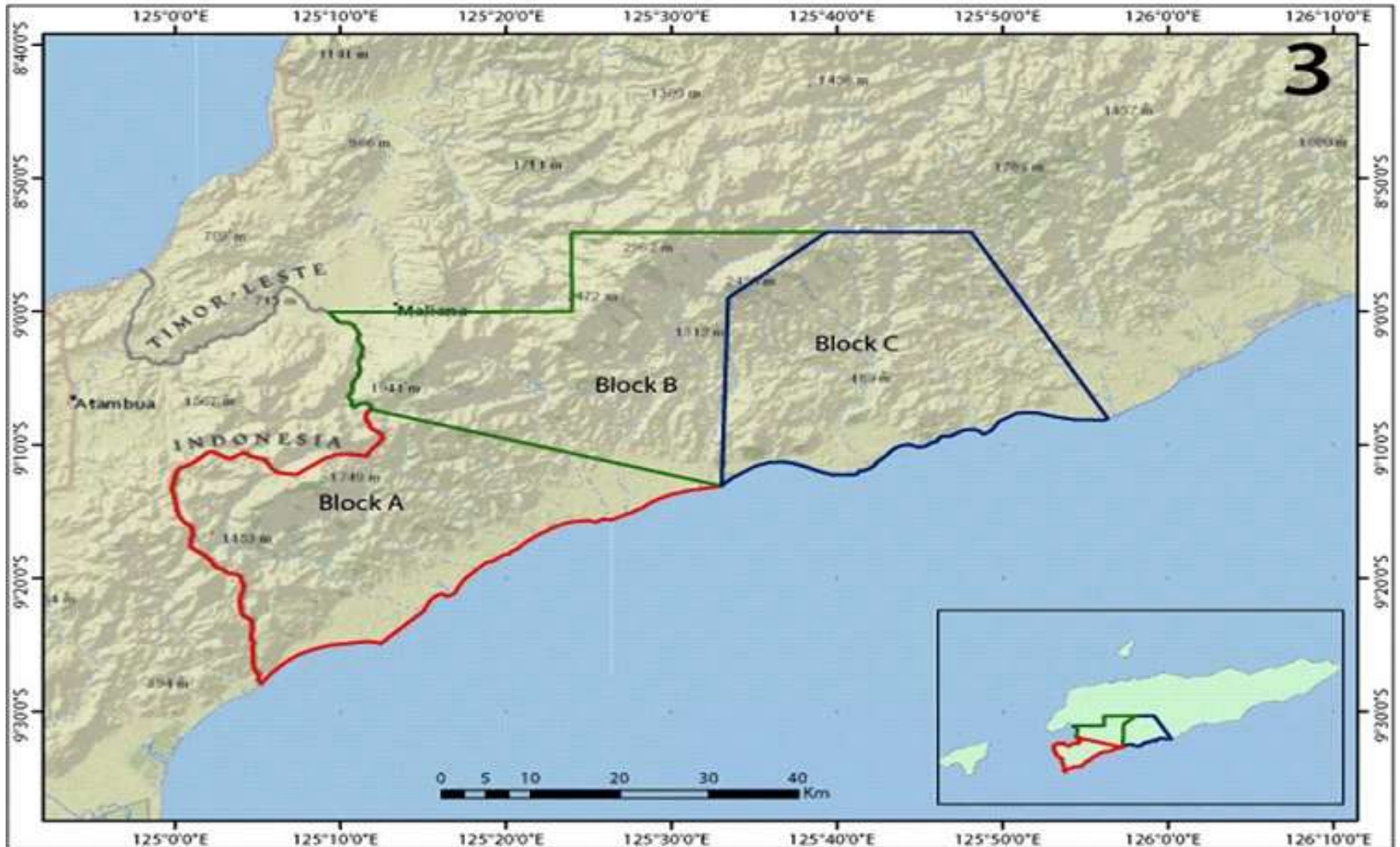
Sumber: ANPM Tahunan Laporan 2017

G Sumber daya minyak dan gas bawah laut Timor-Leste



Sumber: <http://web01.anpm.tl/webs/anptweb.nsf/LafaekMap>

H Blok darat GAP Timor



Sumber: Gambar Disediakan Oleh KESENJANGAN Timor

TLEiti



EY

Building a better
working world