

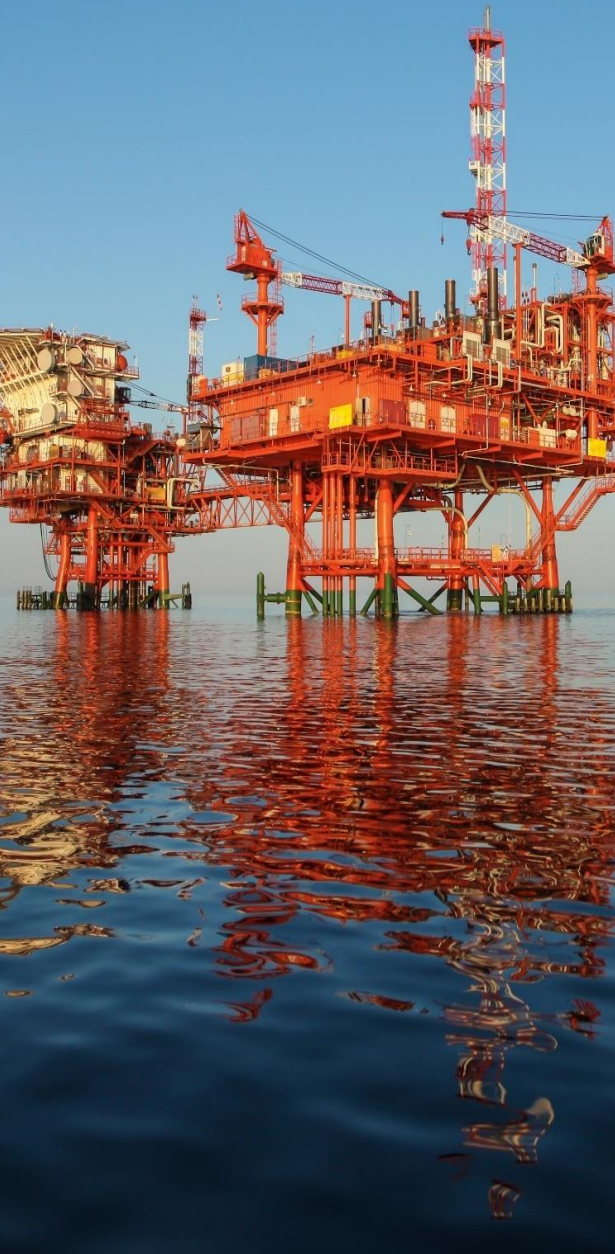
An offshore oil rig is shown at sunset, with the sky transitioning from orange to dark blue. The rig's complex structure of steel beams, pipes, and cranes is silhouetted against the bright horizon. A prominent derrick stands in the center, and a large crane is visible on the left. The rig is illuminated with some lights, including a green glow on a central tower. A semi-transparent white box is overlaid on the right side of the image, containing text.

Iniciativa Transparência
Indústria Estrativa
Timor-Leste

Rekonsiliaun Relatóriu
2017

TLEITI

Mensajen hosi Grupu Servisu Multi Stakeholders (GSMS) Timor-Leste



Ami, Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) Timor-Leste kontente tebes hodi anúnsiu aprova no publika ona relatóriu rekonsiliaun TL-ITIE da10 nian ba tinan fiskál 2017. Ida ne'e relatóriu ikus ne'ebé adere ba ITIE standard 2016 nian, hosi 2020 ba oin (onwards) ami sei aplika ITIE standard foun 2019 lansa ona iha Globál Konferénsia ITIE da8 iha Fransa Juñu 2019. Relatóriu ida ne'e relatóriu da4 nian rekonsilia ona hosi Administradór Independente ne'ebé mak aponta ona, Ernst & Young Audit & Associados – SROC, SA.

Relatóriu TL-ITIE da10 realsa (highlights) progresu no dezafiu ne'ebé infrenta hosi GSMS hodi kumpri standard ITIE nian atu divulga informasaun dezagregadu kada entidade relatores, tipu rendimentu no relata nivel projetu nian konsidera kazu úniku Timor-Leste nian ne'ebé iha kampu ida deit ona mak iha produsaun atuál. Iha relatóriu ne'e rekonsilia ona 99.7/ ekivalente \$ 455 milaun reseita hosi setór estrativa iha tinan 2017 relata ona hosi entidade governu, rua nulu resin hat (24) Operadores no sanulu resin hitu (17) sub-kontrator iha eskopu relatóriu ne'e nian.

Iha relatóriu ne'e, ami inklui informasaun adisiona kona-ba setór minerais, deskrisaun propriedade benefisiáriu (Beneficial Ownership) no mainstreaming no disputa impostu (tax dispute settlements) entre Conocophillips Australia no Governu Timor-Leste iha tinan fiskál 2016 no 2017. Ho divulgasaun sira ne'e prova ona katak Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) Timor-Leste esforsu hodi kumpri transparénsia ne'ebé liu (beyond) objetivu ITIE nian.

Ba oin, ami sei kontinua servisu atu responde (addressing) rekomendasaun sira identifika iha relatóriu ida ne'e no anteriór nian, hanesan falta lei ba ITIE atu fó (provide) enkudramentu legál ba implementasaun ITIE iha Timor-Leste, akompaña rezultadu (follow up findings) iha estudo viabilidade propriedade benefisiáriu (Beneficial Ownership) no mainstreaming. Persiza nota ona katak ida ne'e governu Timor-Leste nia autoridade hodi responde (address) ba kestaun legál ne'e nian, hanesan GSMS, ami iha kometimentu atu apoio, kolabora ho relevante institusaun no fó hanoin ruma hodi asegura transparénsia no akontabilidade iha setór ne'e nian.

Ikus liu, ami hakarak hatu benvindu ba representativa GSMS foun hosi Carnarvon Petroleum Timor UNIP Lda. no Timor Resources. Ami mos hakarak hatu'o obrigado ba SERVE (Serviço de Registo e Verificação) no TradeInvest Timor-Leste ba sira nia koñesimentu (insight) durante ami nia diskusaun kona-ba rezultadu (findings) no rekomendasaun hosi estudo viabilidade propriedade benefisiáriu (Beneficial Ownership). Ami espera katak relatóriu ne'e bele kontribui ba debate, aumenta koñesimentu, promove diskusaun kona-ba usa reseita hosi setór estrativa ba benefisia timor oan hotu.

**Atenciosamente,
Membro GSMS**

Indústria

Governu

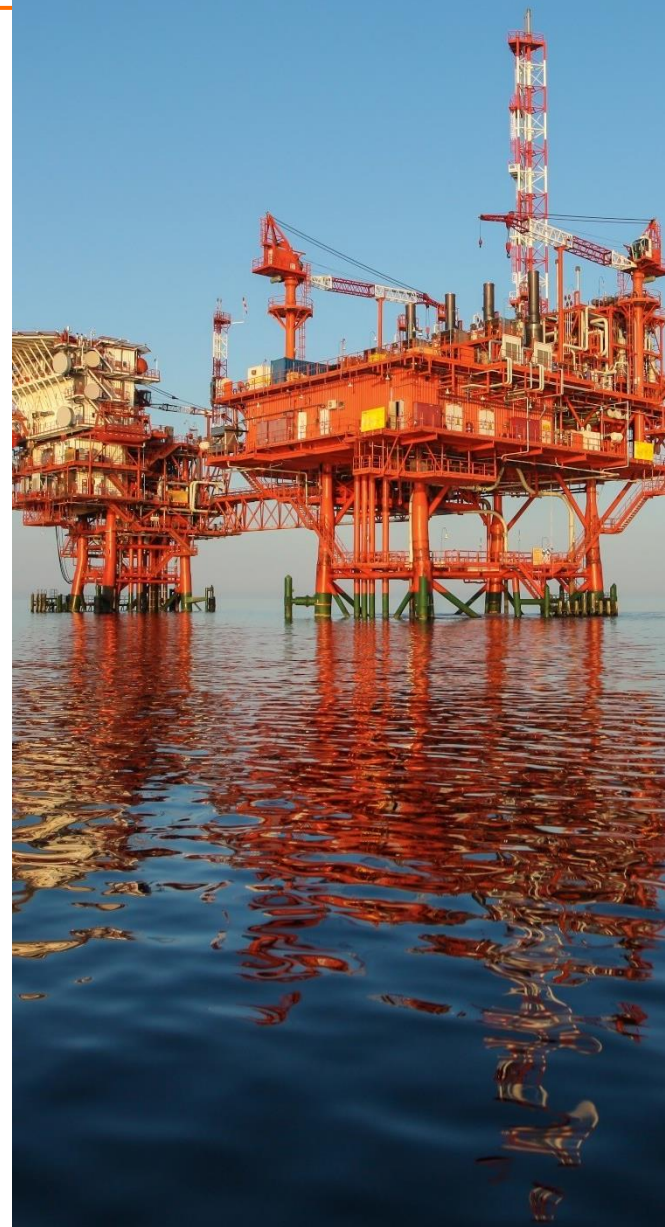
Sociedade Sivil

TIMOR GAP E.P.

Lista Abreviasaun

ANPM	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais	IPMC	Interim Petroleum Mining Code	SERN	Sekretariu Estadu Rekursu Naturais
IAL	Impostu Adisiona Lukru	AUI	Akordu Unitizasaun Internasionál	KPE	Kompañia Públiku Estadu
EKAM	Eskala Ki'ik Artezenál Minerais	KK	Komisaun Konjunta	IPS	Impostu Petróleo Suplementár
BCTL	Banco Central de Timor-Leste	ADPK	Área Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta	TL	Timor-Leste
BOE	Barrel of Oil Equivalent	LNG	Liquefied Natural Gas	AETL	Área Esklusiva Timor-Leste
BOPD	Barrels of Oil per day	LPG	Liquefied Petroleum Gas	TdR	Termus de Referénsia
ILF	Impostu Lukru Filial (Branch)	MF	Ministériu Finanzas	ADTT	Autoridade Designada Tasi Timor
FKTL	Fundu Konsiladu Timor-Leste	NE	Nota de Entendimentu	TTT	Tratadu Tasi Timor
AMBTT	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor	MPRM	Ministério do Petróleo e Recursos Minerais	NU	Nasaun Unidas
OSS	Organizasaun Soseidade Sivil	GSMS	Grupu Servisu Multi Stakeholder	UNTAET	United Nation Transition Administration in East Timor
DNRP	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas	DNRPM	Dirasaun Nasionál Reseita Petróleo no Minerais	USD	United States Dollars
ITIE	Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa	O&G	Oleo no Gás	VAI	Valór Akresenta Impostu
RSE	Rendimentu Sustentavel Estimadu	FP	Fundu Petróleo	IR	Impostu Retensaun
SRTT	Servisu Reseita Timor-Leste	PMC	Petroleum Mining Code	RIS	Rendimentu Impostu Saláriu
FTP	First Tranche Petroleum	AFK	Akordu Fahe Kontratu	ZOAK	Zone Área Kooperasaun
PDB	Produtu Internu Brutu	KFP	Kontratu Fahe Produsaun	TCF	Trillion Cubic Feet
AI	Administradór Independente	RDTL	República Democrática Timor-Leste		

1.	Sumáriu Ezekutivu	7
2.	Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa iha Timor-Leste	15
	2.1 ITIE no Timor-Leste	16
3.	Vizaun jerál kona-ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2017 – Oleo no Gás	17
	3.1 Vizaun jerál hosi reseita governu nian	18
	3.2 Produitu Internu Brutu (PIB) – Timor-Leste	19
	3.2.1 Esportasaun no Importasaun – Timor-Leste	20
	3.3 Produsaun	21
	3.3.1 Kampu	22
	3.3.2 Produsaun iha BOE	23
	3.3.3 Produsaun iha USD	24
	3.4 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa	25
	3.4.1 Reseita impostu no reseita naun impostu	26
	3.5 Traballadór iha Indústria Estrativa	28
4.	Enkudramentu Regulatoriu -Indústria Estrativa iha tinan 2017	30
	4.1 Enkudramentu legál Área Esklusiva Timor Leste (AETL)	32
	4.2 Enkudramentu Legál Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK)	34
	4.3 Akordu espesífiku ho Australia kona-ba esplorasau Oleo & Gás	35
	4.5 ANPM	40



Índice

4.6 Fundu Petróleu (FP)	41
4.7 Sumáriu kona-ba prosesu pagamentu	48
4.8 Kompañia Públiku Estadu (KPE)	49
4.9 Divulgasaun Lisensa/Kontratu	51
<hr/>	
5. Rejime Impostu	52
5.1 ADPK – Kampu Bayu-Undan no Greater Sunrise nian	53
5.2 ADPK - Kampu sira seluk	55
5.3 AETL	56
<hr/>	
6. Vizaun Jerál kona-ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha tinan 2017 – Minerais	57
6.1 Enkuadramentu Legál	58
6.2 prosesu lisensa	60
6.3 kobertura Eskala Kí'ik Artezanal Minerais (EKAM)	63
<hr/>	
7. Metodolojia no Aproximasaun	64
7.1 Administradór Independente no Eskopu Servisu (Scoping of Work)	65
7.2 Materialidade limita (materiality Threshold) divulgasaun kompañia nian	66
7.3 Kolesaun Dadus	69
7.5 Kualidade no Garantia Dadus (Data Quality and Assurance)	71
<hr/>	



8.	Rekonsiliaaun impostu no pagamentu sira seluk	72
8.1	Rekonsiliaaun figura relata ona hosi Kontrator sira	73
8.2	Rekonsiliaaun figura relata ona hosi sub-kontrator sira	84
8.3	Taxa kadoras (pipeline fee)	91
8.4	Sumáriu -Rezultadu Rekonsiliaaun	92
8.5	Pagamentu setór minerais nian	94
9	Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)	96
10	Mainstreaming	99
11	Despeza Sosiál hosi Kompañia Estrativa	101
12	Rekomendasaun	105
ANEKSU		
A.	Setór Minerais 2006-2017	110
B.	Pagamentu minerais iha tinan 2016	111
C.	Pagamentu minerais iha tinan 2017	112
D.	Lista Lisensa -Minerais 2006 – 2017	114
E.	Kontratu Fahe Produsaun (KFP) Oleo & Gás	120
F.	Atividade sira iha kampu ne’ebe bo’ot (major)	122
G.	Rekursus Oleo no Gás Tasi Okos (Undersea) Timor-Leste	123
H.	Bloku rai maran (onshore) TIMOR GAP	124



1

Sumáriu Ezekutivu

Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa (ITIE), lansa ona iha tinan 2003, hodi promove no suporta melhora governasaun no transparénsia iha nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais liu hosi publikasaun no auditoria ne'ebé kompletu kona-ba pagamentu Kompañia nian no reseita governu hosi oleo, gás no minerais. Hanesan kometimentu voluntáriu hosi stakeholder sira ho fahe metas (Shared goals), estrutura globál ITIE nian kompostu hosi nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais, kompania estrativa internasionál no nasional, sosiedade sivil, investidór no nasaun ne'ebé mak fó ona suporta. Nasaun partisipante idak-idak tenki fó sai (issue) relatóriu rekonsiliausaun kobre reseita tinan fiskál ne'ebé mak resente liu prepara hosi auditor independente tuir ITIE standard.

Ida ne'e mak relatóriu Timor-Leste ITIE da10, kobre periodu hosi 1 Janeiru to'o 31 Dezembru tinan 2017. Tuir ITIE nian standard, prosesu relatóriu hetan supervizona (overseen) hosi Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) no kompila ona hosi Administradór Independente EY tuir kontratu servisu hosi loran 2 Abril 2019.

Pagamentu no Reseita, divulga ona iha relatóriu ida ne'e nian, inklui mos pagamentu hosi impostu no naun impostu no pagamentu sira seluk ne'ebé preve ona (envisaged) hosi lejjizasaun Timor-Leste nian. Liu hosi partisipasaun iha ITIE, Timor-Leste buka hodi melhora transparénsia no akontabilidade kona-ba oinsa rekursu naturais nasaun nian bele governa, promove debate públiku no komprende setór estrativa no melhora atu atraí Timor-Leste hanesan destinausaun ba investimentu estranjeiru.

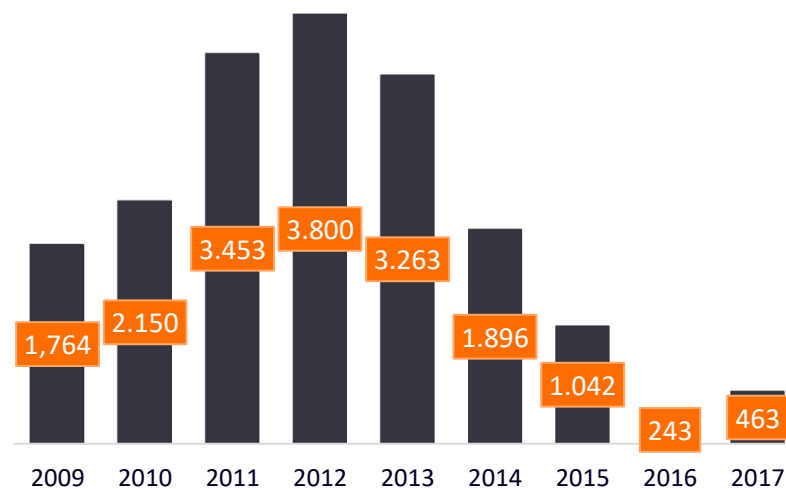
Iha tinan 2017, reseita oleo no gás Timor-Leste nian USD 463 milaun, valór ne'ebé ás liu dalarua iha tinan 2016, ho tinan 2016 nian iha valór tun tebes (lowest) iha tinan 8 pasadu. Kompara ho tinan 2016 nian, rezultadu ás derivado hosi presu mina sae ne'ebé bele dudu (boosted) hosi demanda globál ne'ebe mak forte no akordu produtores ba redusaun (cut) produsaun. De faktu, iha tinan 2017 produsaun 41 milaun barril enkuantu iha tinan 2016 47 milaun barril.

Fonte:

<http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML> & *Petroleum Fund Annual Report 2017*

Gráfiku dahuluk hatudu katak istória dadus reseita hosi tinan sia (9) pasadu (hosi relatóriu TL-ITIE pasadu), demonstrar reseita dekliniu ne'ebé seriu tebes desde tinan 2012.

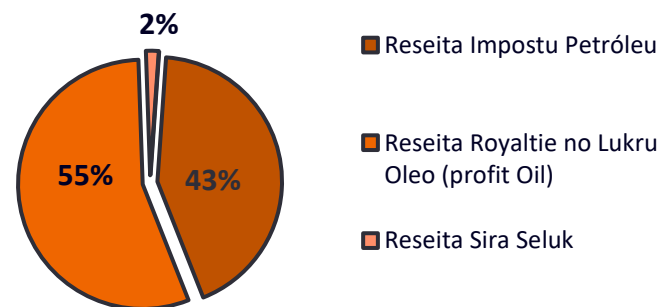
**Reseita Oleo & Gás 2009-2017
(milaun US\$)**



Fonte: Relatóriu ITIE tinan walu ikus

Iha figura daruak nian, ne'e hatudu estrutura hosi fluxo de caixa (cash flows) simu hosi atividade Petróleu iha tinan 2017.

**Estrutura hosi fluxo de caixa (cash Flow)
2017**



1 Produsaun

Iha tinan 2017, Timor-Leste nia oleo no gás produs hosi kampu Bayu Undan, lokaliza iha tasi laran (offshore) área dezenvolvimentu petróleu konjunta (ADPK)

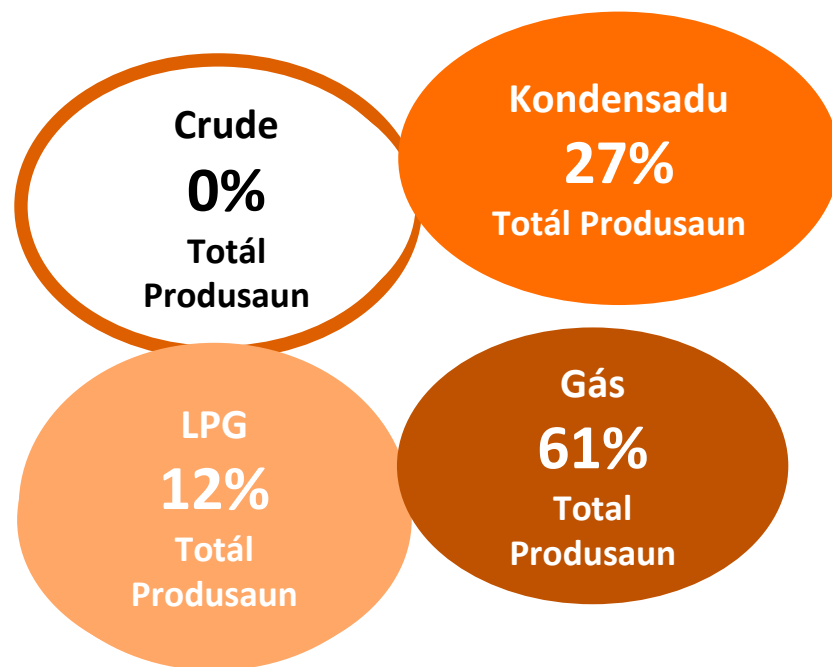
Bayu-Undan produs produktu petróleu tolu mak hanesan kondensadu, Likidu petróleu Gás no Gás Natural no representa total produsaun desde kampu kitan taka (shut down) iha Dezembru tinan 2015. alende ne'e iha kampu Bayu Undan gás natural kontribui liu ona 61% (61% iha tinan 2016) ba total produsaun (Montante Monetáriu) hosi nasaun refere.

Produsaun iha US\$ ('000) hosi komodidade (commodity) :

Komodidade	2017	2016	Δ	%
Crude	0	0	0	0%
Kondensadu	319,062	314,373	4,689	1.49%
Gás	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%

Fonte: formatu (template) ne'ebé fornese hosi ANPM ho dadus tinan 2017

Persentajen produsaun kada komodidade (iha Montante Monetáriu):



1 Prosesu Rekonsiliaun

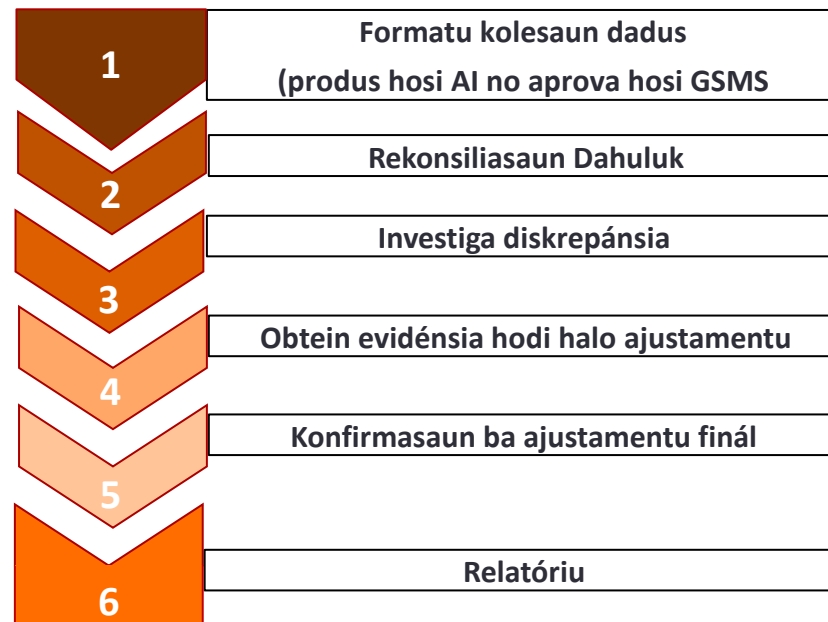
EY envolve (engaged) hodi halao estudu eskopu (scoping studying) hodi nune'e estabese (set out) eskopu rekonsiliaun ITIE ne'ebe atu usa ba relatóriu Timor Leste ITIE da9 (2016) no da10 (2017) no produs esbosu (Draft) relatóriu koleasaun dados, Servisu (assignment) ida ne'e hanesan pasu da1 hodi komesa prosesu rekonsiliaun.

Prosedimentu sira mak hanesan tuir mai:

- Halao selesaun bazeia ba limita (threshold) ne'ebé aprova ona hosi GSMS (kona-ba Fluxo de Reseitas no entidade iha eskopu - US\$ 100.000)
- Obtein informasaun hosi kompañia estrativa no hosi autoridade estadu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu seluk iha tinan 2017.
- Ministériu petróleu no Minerais (MPM) fó sai instrusaun ne'ebé rekere (requested) entidade estrativa no institusaun governu hodi relata tuir rekizitu ITIE nian. formatu relatóriu bele asesivel eletrónika hosi email no persiza (required) entidade hotu relata direktamente ba Administradór Independente (EY).



Depois de koleasaun dados sira ne'e EY komesa ona rekonsiliaun. Entidade ne'ebé mak la responsivo relata ba Sekretariadu TL-ITIE no esforsu hodi kontaktu mos halao ona hodi nune'e bele obtein informasaun. Nu kasu iha diskripansia parte rua entre AI ho entidade relatores (reporting entities) sira kontaktu direktamente no husu (requested) suporte adekuaudu (karik aplikavel) hodi apoia ba halo ajustamentu. karik simu esplikaun ne'e la konkluzivu (Conclusive), maka ami sei husu perguntas foun ba respetiva autoridade estadu hodi nune'e bele obtein (obtain) informasaun detalladu kona-ba pagamentu refere. Karik bazeia ba esplikaun ne'ebé simu hosi kompañia no autoridade estadu nian diskripansia sira ne'e nafatin sidauk bele esplika, entaun konsidera ona sira iha relatóriu TL-ITIE, hanesan diferenca ne'ebé sidauk rekonsila.



1 Eskopu (Reseita no Entidade)

Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ona, ami konklui katak relatóriu tinan 2017 kobre 99,93% ne'ebé simu hosi kontrator no Sub-Kontrator sira:

Bazeia ba informasaun ne'ebé simu ona no limita (threshold) aprova hosi GSMS fluxo de reseitas (revenue streams) no entidades iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITAS OLEO & GÁS

RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN IMPOSTU
Rendimento Impostu	FTP
Impostu Adisiona Lukru	Royalti
Valór Akresenta Impostu	Pagamentu Lukru Oleo no Gás
Impostu Retensaun Saláriu	Taxa Dezenvolvimentu
Pagamentu Impostu retensaun	Taxa Kontratu Servis
Pagamentu Adisiona	Taxa Dadus Seismiku

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2017	Total	Montante iha US\$'000	
		Eskopu	% Eskopu
Total Reseita Impostu	172,977	172,962	99.992%
Total Reseita naun impostu relata hosi ANPM	275,637	275,637	100.00%
Total Reseita kadoras relata hosi BCTL	6,410	6,410	100.00%
Total Reseita Kontrator	455,024	455,009	99.997%

ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESKOPU

Kompañia Estrativa no sira nia afiliada involve operasaun oleo no gás iha 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

Entidade Governu

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

Seluk taxa Kadoras (pipeline fee)

AusAid

1 Eskopu (Entidades: sub-kontrator)

Hanesan tinan antes nian GSMS decide hodi inklui tan prosesu rekonsiliasaun no konsekuénsia hosi relatóriu tinan 2017 pagamentu ne'ebe halo ona hosi sub-kontrator sira ba fluxo de reseitas signifikante define ona (usa limita (threshold) ne'ebé hanesan ba selesaun entidades estrativa iha eskopu- pagamentu ne'ebé halo ona signifikante ás liu fluxo de reseitas 100.000):

ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESKOPU SUB-KONTRATOR	
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	

FLUXO DE RESEITA OLEO NO GÁS IHA ESKOPU RESEITA IMPOSTU
Rendimentu Impostu
Impostu Retensaun Saláriu
Pagamentu Impostu Retensaun
Impostu Adisiona

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2017	Total	Montante iha US\$'000	
		Eskopu	% Eskopu
Total Reseita Sub-kontrator	8,050	7,715	95.834%

¹CHC Helicopter Australia Pty Ltd ne'e hanesan entidade hanesan Llyod Offshore Helicopters P/L

1 Sumáriu Relatóriu Rekonsiliaun-Kontrator

Haree iha kraik sumáriu kona-ba rekonsiliaun pagamentu ne'ebé relata ona:



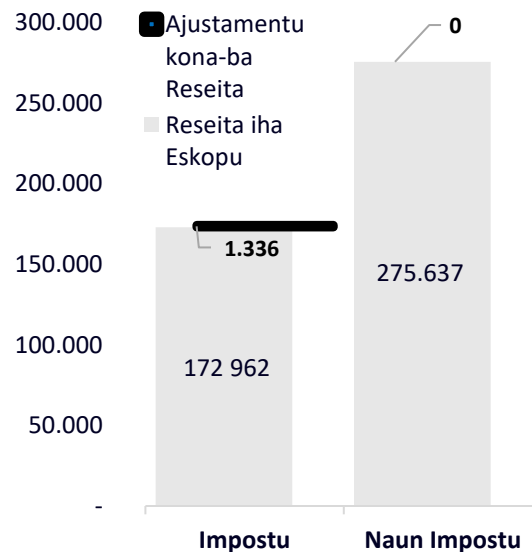
Reseita Petróleu iha Eskopu

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2017	Eskopu (US\$'000)
Totál Reseita Impostu	172,962
Totál Reseita naun Impostu relata hosi ANPM	275,637
Totál Reseita relata hosi BCTL – taxa kadoras (Pipeline Fee)	6,410
Totál Reseita Kontrator	455,009

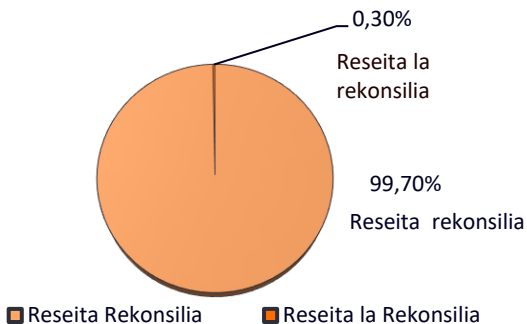


Ajustamentu / Diskripánsia

1010110
1001001
1101010



Fluxo de Caixa (Cash Flows) hosi Impostu no naun Impostu Petróleu - Konkluzaun



Rezultadu rekonsiliaun finál

Bazeia ba rezultadu finál, ami konklui ona katak reseita la rekonsilia representa por volta 0.30% totál reseita hosi atividade estrativa inklui ajustamentu.

1 Sumáriu hosi relatóriu rekonsiliaaun – sub-kontrator

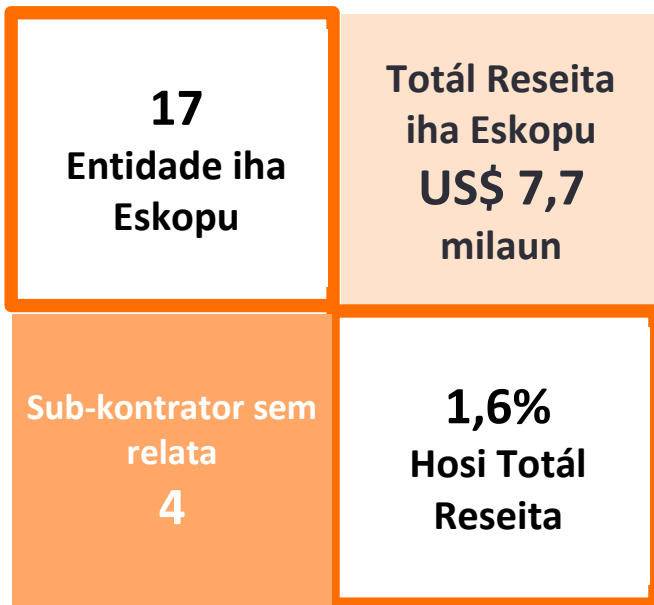
Haree iha kraik sumáriu kona-ba rekonsiliaaun pagamentu ne'ebé relata ona:



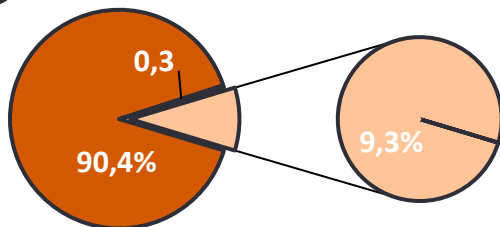
Reseita Petróleu iha Eskopu

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2017	Eskopu (US\$'000)
Totál Reseita impostu	7,715

1010110 1001001 1101010	Ajustamentu / Diskripánsia
-------------------------------	----------------------------



Fluxo de Caixa (Cash flows) hosi Impostu Petróleu- Konkluzaan

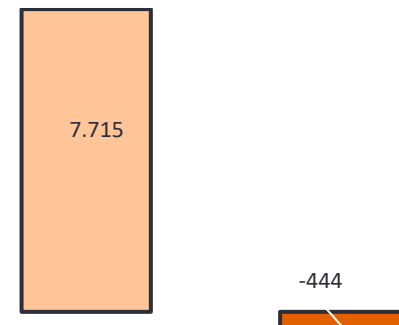


■ Reseita Rekonsilia ■ Reseita la Rekonsilia ■ La ralata

Rezultadu rekonsiliaaun final

Bazeia ba rezultadu final ami konklui ona katak diferenca la rekonsilia prinsipalmente tanba entidade mak la submete sira nia formatu relatóriu (rihun 717). Montante ne'e representa por volta 9.6% hosi totál montante simu hosi Sub-Kontrator no 0.16% hosi totál reseita.

Ajustamentu hosi Governu US\$'000



■ Reseita impostu ■ Ajustamentu reseita impostu

Ajustamentu impostu prinsipalmente iha justifikasaun hosi inkoretu pagamentu ne'ebé relata iha tinan 2017 hosi entidade Governu no sub-kontrator.

2

Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa iha Timor-Leste

Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa hanesan estrutura ida ne'ebé enkorajen nasaun sira atu transparénsia iha divulgasaun reseita sira ne'ebé hetan hosi estrasaun rekursu naturais nian.

Timor-Leste adere ona ba ITIE atu fornese relatóriu ida ne'ebe klaru no responsavel (accountable) kona-ba reseita no pagamentu sira ba Governu hosi Kompañia oleo, gás no minerais, tantu hosi pagamentu impostu no naun impostu ne'ebe hetan ona (derived) hosi produsaun no fa'an estrasaun rekursu naturais. rekonsiliausaun finanseira, hosi parte esterna sira, realiza hodi verifika número sira ne'e no rezultadu rekonsiliausaun publika iha relatóriu anuál ITIE nian. Sidadaun nasaun nian no organizausaun sociedade sivil mos espera (expected) atu dezempeñu funsaun monitora ba prosesu ITIE nian.

Eskritóriu Sekretariadu TL-ITIE harii ona iha Jullu tinan 2008, iha Ministériu do petróleo e Recursos Minerais no Grupu Servisu multi stakeholder (GSMS) nia okos, GSMS inklui representante sira hosi Governu, Asiasaun Kompañia indústria estrativa no organizausaun sociedade sivil.

2 ITIE no Timor-Leste

Timor-Leste involve ITIE iha tinan 2008, atualmente hetan progresu satisfatóriu, ho nivel progresu ne'ebé hahu hosi **No Progress, Inadequate, meaningful, Satisfactory no Beyond**. Iha tinan 2010, Timor-Leste sai hanesan nasaun dahuluk kumpridor ITIE iha Sudeste Aziátiku maibe nasaun ida ne'e seidauk aprova no publika lei ITIE nian. Esbosu kona-ba lejjzlasaun refere prepara ona, mas tamba ho reforma ne'ebé sei lao hela, seidauk kompleta konsultasaun ne'ebe mak luan tebes. Enkuadramentu ITIE rekere (requires) administradór independente (AI) hodi rekonsilia dadus finanseiru entre pagamentu hosi Kompañia no reseita atuál ne'ebé simu ona hosi Governu. EY aponta ona atu estabelese eskopu no prepara rekonsiliaisaun relatóriu TL- ITIE da9, da10 no da11 ne'ebé kobre kada tinan 2016, 2017 no 2018. respetivamente.

Relatóriu TL-ITIE da9 publika iha 30 Juñu 2019

Relasionadu responsabilidade ba jere ITIE nian, eskritóriu Sekretariadu TL-ITIE estabelese ona iha tinan 2008 ho objetivu hodi apoio Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) jere kontaktu ho entidade sira ne'ebe iha eskopu no halo relatóriu sira ne'e bele asesu, alende ne'e Sekretariadu mos responsabeliza ba promove ITIE iha publiku no setór privadu, aranja enkontru no organiza kolóquio no semináriu atu eleva konesimentu kona-ba importansia ITIE iha Timor-Leste.

Sekretariadu TL-ITIE mos produs ona Relatóriu progresu kada tinan (annual progress Report) desde 2011 atu klarifika no evalua progresu hodi kompleta rekizitu ITIE standard nian no mos kona-ba akompañia (following) rekomendasaun hosi Administradór Independente (AI).

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

Relatóriu ITIE tinan anteriór kobre período 1 Janeiro 2008 to'o lora 31 Dezembru 2016:

Tinan	Data Publikasaun	Reseita Oleo	Auditór
		(US\$ milau)	Independente
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiru 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	3,453	
2012	Fevereiru 2015	3,800	
2013	Dezembru 2015	3,263	EY
2014	Juñu 2017	1,896	
2015	Dezembru 2017	1,042	
2016	Juñu 2019	243	

Fonte: Relatóriu Anuál Fundu Petroleu 2017

3

Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2017 – Oleo no Gás

Reseita hosi oleo no gás kontinua iha papel importante ba fontes rendimentu iha Timor-leste. Rikusoin Fundu petróleu nian no retornu investimentu usa hodi sustenta (fuel) orsamentu nasional hodi finansia konstrusaun infraestrutur. Mesmu Timor-Leste realidade manifesta iha progresu atu melhora diak liu tan ekonomia, nasaun refere depende nafatin makaas ba petróleu. Durante tinan hitu(7) ikus ne'e, Timor-Leste esperiênsia periodu kresimentu ekonómiku ne'ebé forte, bazeia ba maioria despeza públiku no atividade setór privadu ne'ebé aselera hosi reseita oleo no gás.

3.1 Vizaun Jerál Reseita Estadu

Totál reseita governu nian sae ba bebeik espesialmente tanba reseita petróleu aumenta (rise).

Alende ne'e, bele espera katak (Orsamentu Estadu 2017) reseita Oleo no Gás naun doméstika bele aumenta iha tinan 2017 (hosi 199 milaun iha tinan 2016 to'o 206 milaun iha tinan 2017), tanba iha melhora diak liu tan servisu governu nian ba públiku no mos melhora diak liu tan iha kolesaun. Kresimentu reseita doméstika kontinua projetado aumenta (projected increase) espera sira tuir mai ne'e bele aumenta tan hosi atividade ekonomika no melhora diak liu tan iha administrasaun no kolesaun reseita nian.

ho nune'e, tuir Orsamentu Estadu tinan 2018 atuál reseita doméstika tun hosi 5% (190 milaun) derivado hosi kondisaun negativu macroeconomic no inserteza politika ne'ebé Timor-Leste infrenta iha tinan ne'e nian.

Reseita Doméstika

Reseita doméstika iha Timor-Leste prinsipalmente kompostu hosi reseita impostu (US\$ 146 milaun) no taxa no encargos (fee and charges) (US\$ 50 milaun).

Ba reseita oleo no gás nian, favór haree iha sesaun 3.4

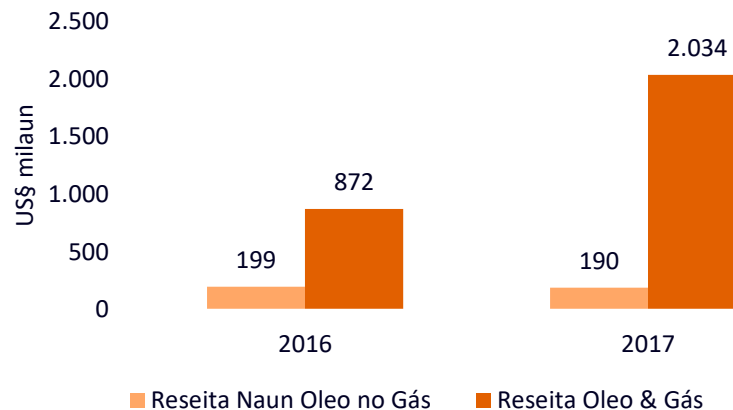
Fonte:

- Orsamentu Estadu tinan 2017 iha Timor-Leste
- Orsamentu Estadu tinan 2018 iha Timor-Leste

Ekonomia Timor-Leste depende nafatin ba indústriá oleo no gás

Reseita petróleu atualmente financia barak liu mak ba iha orsamentu estadu nian. reseita estadu Timor-Leste nian hosi oleo no gás representa 91 por sentu (81% iha tinan 2016). Percentajen ne'e aumenta tanba presu mina sae, hanesan mensiona antes (Orsamentu Estadu tinan 2018). Alende ne'e, reseita petróleu maioria konstituadu hosi retornu investimentu fundu petróleu, ne'ebe konta ona mak 1,612 milaun.

Evolusaun reseita governu

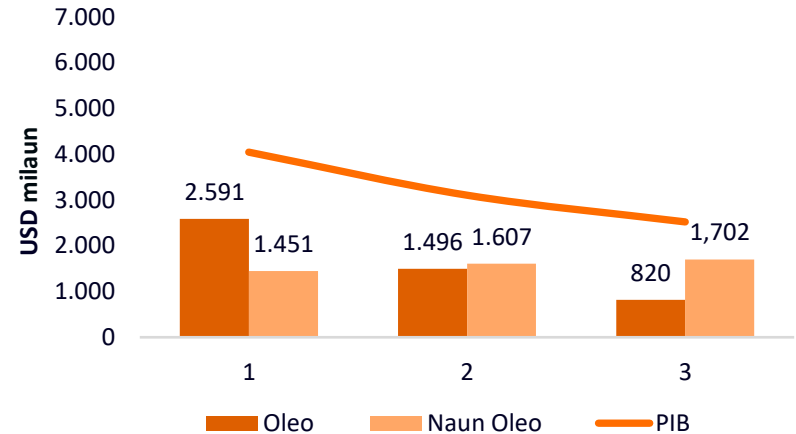


3.2 Produtu Internu Brutu (PIB) – Timor-Leste

Tuir National Account ne'ebé prepara ona hosi Ministériu Finansas Timor-Leste Iha tinan remata 2017, setor petróleu responsavel US\$ 895 milaun, representa 36% hosi total montante PIB nian, kompara ho tinan 2016, PIB petróleu nian aumenta (increased) ba 9,2%, (presu atual) tuir tan mai mak presu mina sae.

Setór naun oleo nian tun hosi 5.4% iha tinan 2017 kompara ho +5.8% iha tinan 2016, Ne'ebe resulta despeza públiku nian tun tanba ho espetativa ba mudansa iha governu. Alende ne'e iha mos redusaun de faktu relasionadu parlamentu la aprova orsamentu tinan 2017 tuir tempu ne'e signifika katak espetativa estratejia públiku sidauk pronto durante tinan 2017.

Evolusaun PIB: 2015-17 (iha Presu atual)



Evolusaun PIB iha Presu Atual

Tinan	PIB (Oleo & Gás)	Totál PIB	% kona-ba total PIB
	(US\$ milaun)	(US\$ milaun)	
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%

Evolusaun PIB iha Presu Konstante

Tinan	PIB (Oleo & Gás)	Totál PIB	% kona-ba total PIB
	(US\$ milaun)	(US\$ milaun)	
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 Produto Interno Bruto (PIB) – Timor-Leste (kont.)

Timor-Leste mak 182º esportasaun ekonomia ne'ebé bo'ot los iha mundu.

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

Tuir relatóriu TL National Accounts tinan 2017, setór oleo representa ona 98% hosi totál esportasaun nian no 41% hosi totál importasaun kompara ho tinan anteriór esportasaun hosi setór oleo aumenta premeira vez desde tinan 2012, ne'ebé esplika ona hosi presu mina sae.

Esportasaun

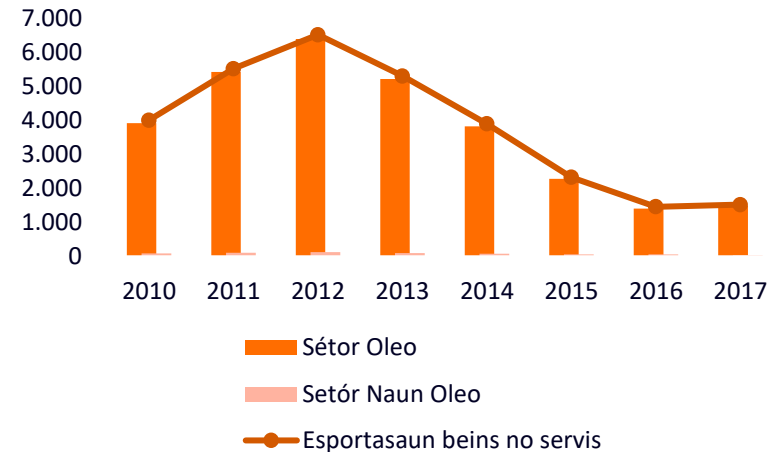
Esportasaun ba beins no servis (goods and services) aumenta 4% (hosi US\$ 1,458 milaun iha tinan 2016 ba US\$ 1.519 milaun iha tinan 2017) prinsipalmente tanba presu mina sae.

Importasaun

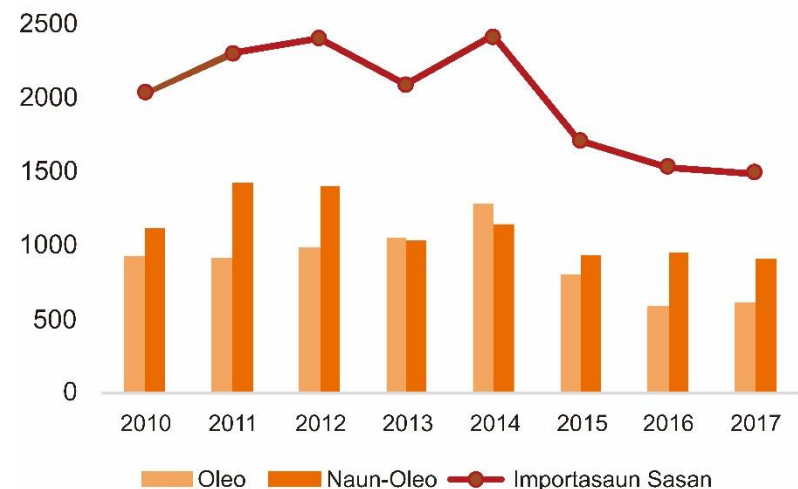
iha tinan 2014 importasaun oleo alkansa montante signifkante iha tinan lima (5) ikus nian. iha tinan 2017 importasaun ba beins no servis tun 2%, hosi US\$ 1.518 milaun to'o US\$ 1.490 milaun. Naun beins oleo (US\$ 886 milaun) representa 59% hosi totál importasaun. Importasaun naun oleo prinsipalmente inklui ona produktu minerais (naun oleo), jéneru aliamentar, animál, ortikola no modo, veikulu no konstrusaun no redusaun sira ne'e asosiadu ho despeza públiku mak menús, tanba mos dekliniu fundu infraestrutura hodi finansia fundu Projetu governu nian.

- TL National Account 2017

Esportasaun beins no servis



Importasaun beins no servis



3.3 Produsaun

Kampu

Iha tinan 2017, Timor-Leste nia gás produs ona iha kampu Bayu Undan, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran área dezvoltamentu petróleu konjunta (ADPK). Reseita governu simu hela iha termus osan (cash) laos ho sasan (kind), ho 10% fahe ba Australia tuir Tratadu Tasi Timor. Iha tinan 2017 KFP mak ativa hela (4 iha AETL no 6 iha ADPK). Kompara ho tinan anteriór nian, iha tan KFP foun rua (2) ho nia kontrator operadores mak Timor Resources Pty Ltd no número KFP TL-OT-17-08 no TL-OT-17-09, detalladu liu tan haree iha aneksu E

Fonte: Relatório anual ANPM 2017

Bayu-Undan

Kampu Bayu-Undan lokaliza iha Tasi Timor, 250km sudeste Timor-Leste no 500km hosi tasi laran ba Darwin Australia, inklui iha área kontratu hosi PSC 03-12 no PSC 03-13 ADPK nian.

Bayu-Undan hanesan Timor-Leste nia kampu petróleu ho akumulasaun reseita bo'ot no kampu ida mesak ne'ebé produs antes iha tinan 2016. Kampu ne'e lokaliza iha estrutura hanesan 160km², 80m iha be'e laran. Inisiadu deskobre ona iha tinan 1995, bainhira Bayu-1 nia posu atravesa koluna gás kondensadu 155, ho nia klean 897m, Iha Jullu 1995, deskobre tan Undan 10km hosi loron sae (north-west) Bayu, ne'ebé iha 139m koluna brutu hidrokarbonatu (gross hydrocarbon column) teste 1,6 million cubic feet (MCF) gás nian kada loron no 3,900 bbl kondensadu kada loron. Total kampu rezerva rekopera distansia (ranges) entre 350 no 400 milaun barril likiduhidrokarbonatu no 3,4 tcf gás.

tinan 2015, faze tolu perfurasaun dezvoltamentu iha adisaun posu produsaun ida iha tasi okos (subsea) atu mantein produsaun likidu no gás

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

Kampu Bayu Undan operador hosi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd tuir kontratu fahe produsaun (PSC) 03-12 no PSC 03-13 iha ADPK tuir Tratadu Tasi Timor (TTT).

(Referénsia ne'ebé mak apresenta troka fali ona (superseded) hosi ZOCA/aranjamentu Timor GAP). Hare iha aneksu D detalla kona-ba estrukturasau konsórsiu (JV).

Fonte: Relatório anual ANPM 2017

Kitan

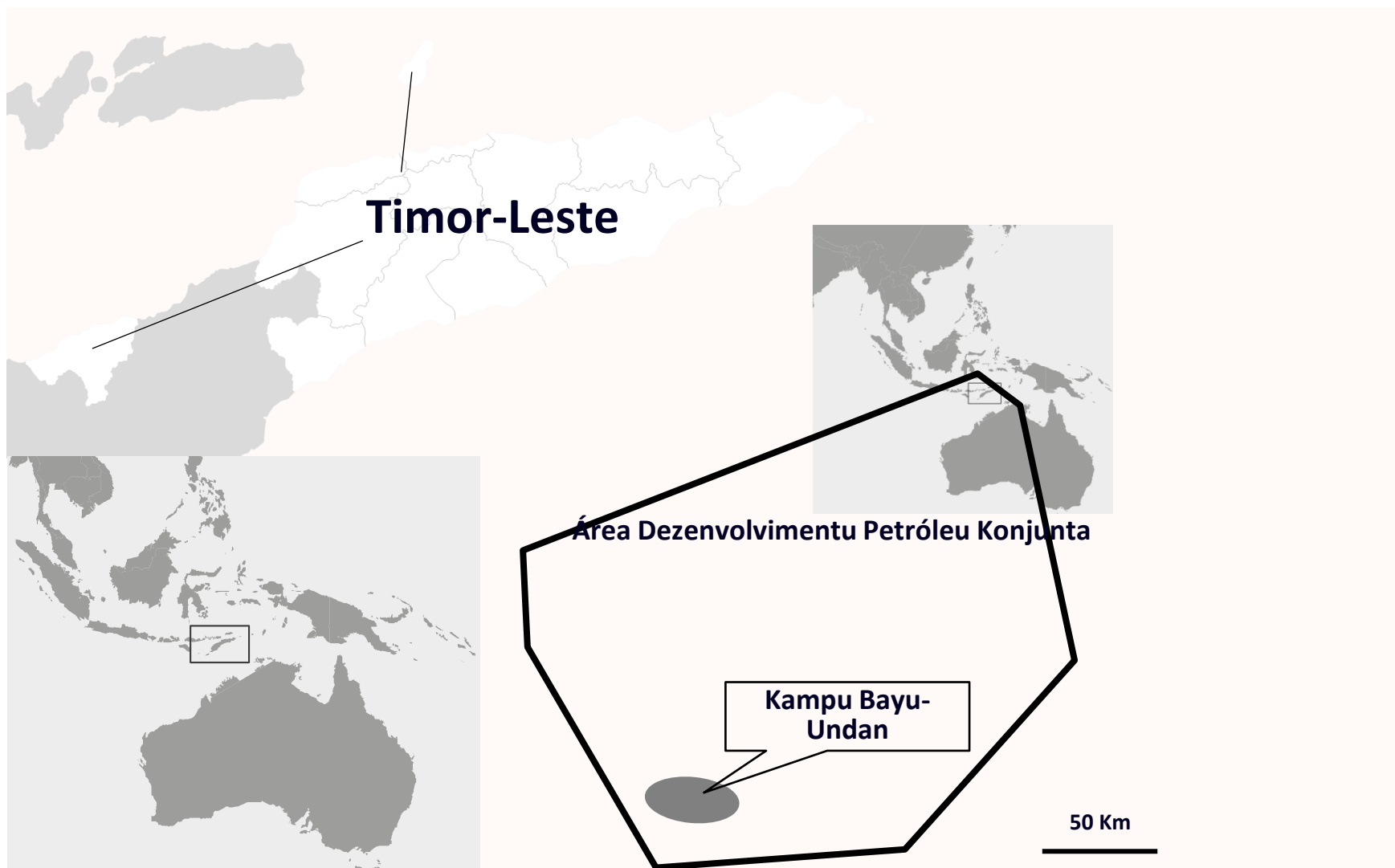
Kampu Kitan taka ona (shut down) iha loron 14 Dezembru tinan 2015, lokaliza iha lisensa (permit) 06-105 JPDA, 170 km hosi tasi Timor-Leste nian no 500 KM hosi tasi australia.

Fonte: <http://www.anpm.tl/2016-annual-report/>

Glas Dowr FPSO husik ona kampu iha Janeiru tinan 2016. La iha produsaun iha tinan 2016.

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

3.3 Produsaun



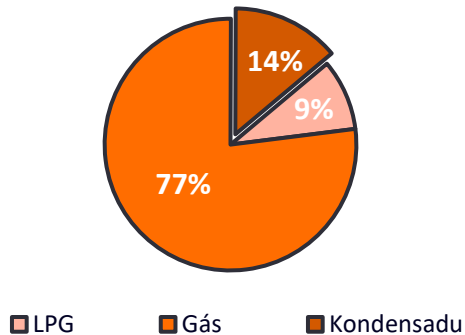
3.3 Produsaun

Produsaun BOE

Bayu-Undan produs produktu petróleu tolu mak hanesan kondensadu, Likidu petróleu Gás no Gás Natural. Ho produsaun likidu ne'ebé deplesaun desde tinan 2012 sae (Peak).

Produsaun Oleo no Gás tun hosi 57 milaun barril gás iha tinan 2016 ba 41 milaun barril gás iha tinan 2017 (haree iha Gráfikú data produsaun).

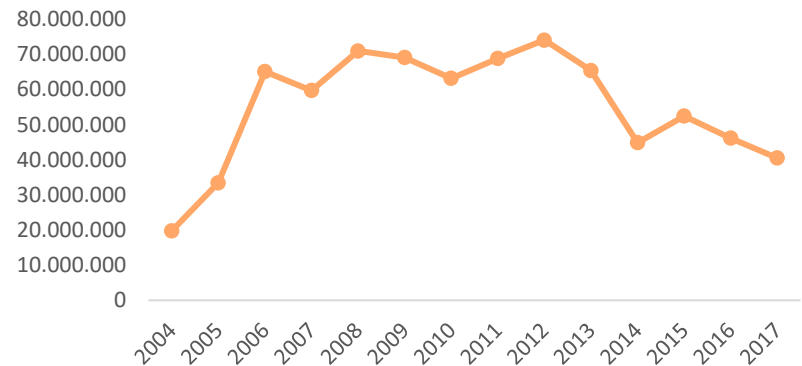
Fonte: <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML> & Modelu AI ne'ebé simu hosi ANPM



Produsaun oleo iha Timor-Leste tun ona iha tinan 2012. tun ne'e prinsipalmente tanba deplesaun natural hosi kampu Bayu Undan nian, alende ida ne'e, hanesan mensiona antes, Projetu Kitan nian taka Dezembru tinan 2015.

Informasaun relasaun ho total produsaun bele asesu iha ANPM nia sitio (lafaek database), sei iha diferente oituan tanba fatór konversaun.

Produsaun



Komodidade (rihun BOE)	Produsaun	Esportasaun
Crude	-	-
Kondensadu	5,605	5,605
Gás	31,204	31,204
LPG	3,691	3,691
Totál	40,500	40,500

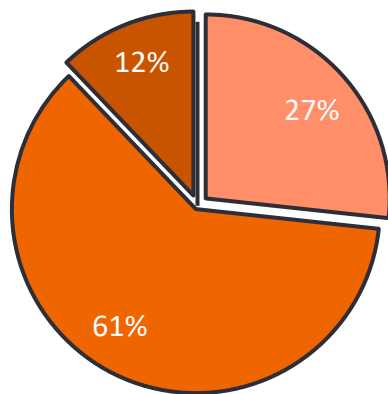
Komodidade (rihun BOE)	2017	2016	Δ	%
Crude	-	-	-	-
Kondensadu	5,605	7,260	- 1,655	-23%
Gás	31,204	34,470	- 3,266	-9%
LPG	3,691	4,432	- 741	-17%
Totál	40,500	46,161	-5,661	-12%

3.3 Produsaun

Produsaun USD

Gás Natural mos hanesan komodidade ne'ebé signifikante banhira kompara iha montante Monetáriu (monetary amount) (Milaun USD)

Produsaun 2017



■ Crude
 ■ Kondensadu
 ■ Gás
 ■ LPG

Produsaun no esportasaun iha milaun USD iha tinan 2017 mak hanesan tuir mai:

Komodidade (USD ('000))	Produsaun	Esportasaun
Crude	-	-
Kondensadu	319,062	319,062
Gás	730,616	730,616
LPG	144,897	144,897
Total	1,194,575	1,194,575

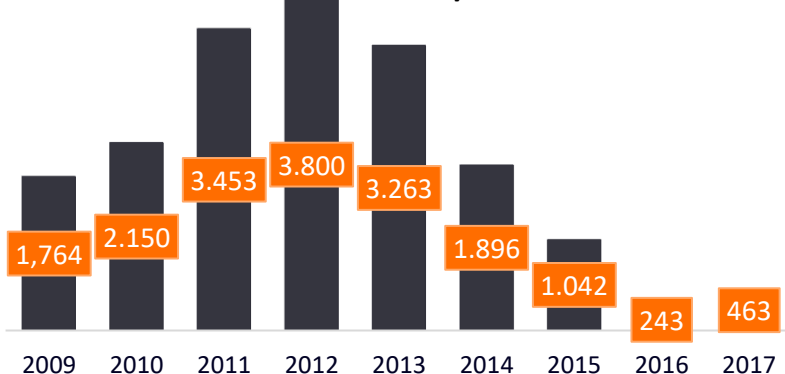
Produsaun iha US\$ ('000) 2017 no 2016 mak hanesan tuir mai ne'e:

Komodidade (USD ('000))	2017	2016	Δ	%
Crude	-	-	-	-
Kondensadu	319,062	314,373	4,689	1%
Gás	730,616	694,909	35,707	5%
LPG	144,897	133,646	11,252	8%
Totál	1,194,575	1,142,928	51,647	5%

3.4 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa

Hanesan konsekuénsia hosi presu mina sae (mesmo ho produsaun tun), reseita ne'ebé hetan hosi Setór oleo iha tinan 2017, inklui montante simu hosi sub-kontrator sira, ho montante US\$ 461 milaun. Hanesan mensiona iha kapitula ida, Valór ne'e representa aumenta hosi US\$ 220 milaun, ou 91%, kompara ho tinan 2016). Variasaun ne'e afeta ona pagamentu ne'ebé simu hosi DNRP (líkidu (net) hosi Tax Settlement). Estrutura reseita setór estrativa atu similaridade (similar) ba tinan 2016, ho aumenta oituan hosi DNRP (2,05%) no ANPM nian tun (0,93%) no BCTL (-1.12%).

Reseita Oleo no Gás 2009-2017 (US\$ milaun)



Montante iha milaun US\$

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

Reseita Setór estrativa (millaun sUS\$)	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%
Reseita hetan hosi atividade estrativa Oleo no Gás	455	231	224	97%
Reseita hetan hosi atividade relacionadu Oleo no Gás (Sub-Kontrator)	8	12	4	-33%
Reseita hetan hosi setór Oleo no Gás	463	243	220	91%
Reseita hetan hosi Setór Minerais	1	0.28	1	269%
Reseita hetan hosi Setór Estrativa	464	243	221	91%
Reseita balun aloka ona ba Australia	-29	-29	0	-1%
Reseita balun aloka ona ba Timor-Leste	435	214	221	103%

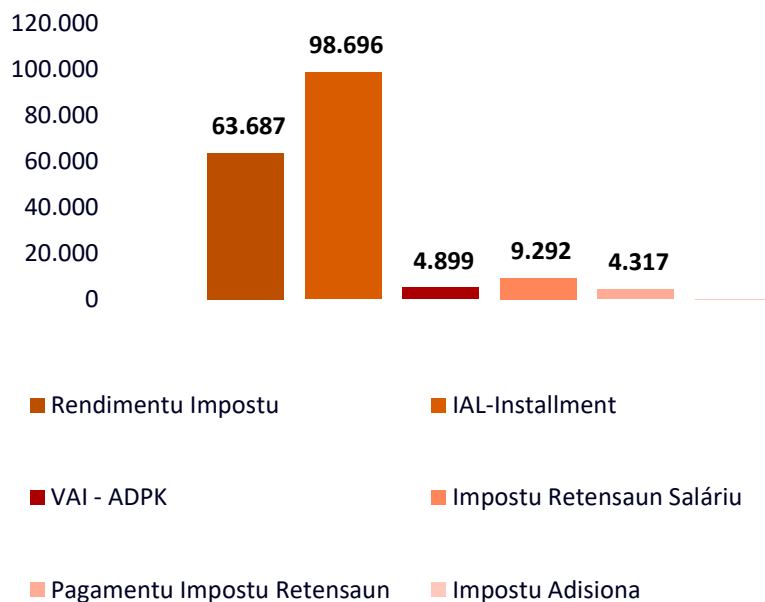
3.4 Reseita ne'ebe hetan hosi Setór Estrativa

Reseita Impostu no Naun Impostu

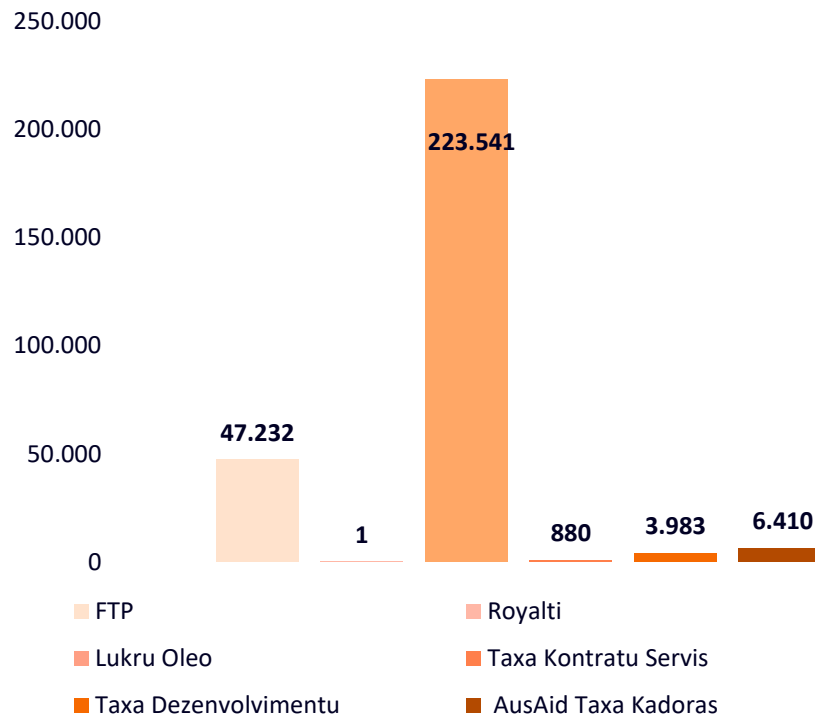
Gráfiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu. Reseita impostu signifikante liu iha tinan 2017 mak hanesan Rendimentu Impostu, tuir fali impostu Adisiona Lukru.

Reseita naun impostu, hanesan Lukru Oleo & gás ne'e fonte prinsipál hosi kontribuisaun fluxo de reseitas ba Fundu Petróleu. Royalti no taxa (fee) koleta hosi Taxa Aluga Superficie ne'e hanesan fonte reseita seluk ba fundu Petróleu, hanesan hatur ona iha figuras kraik.

Reseita Impostu (US\$'000)



Reseita Naun Impostu (US\$'000)



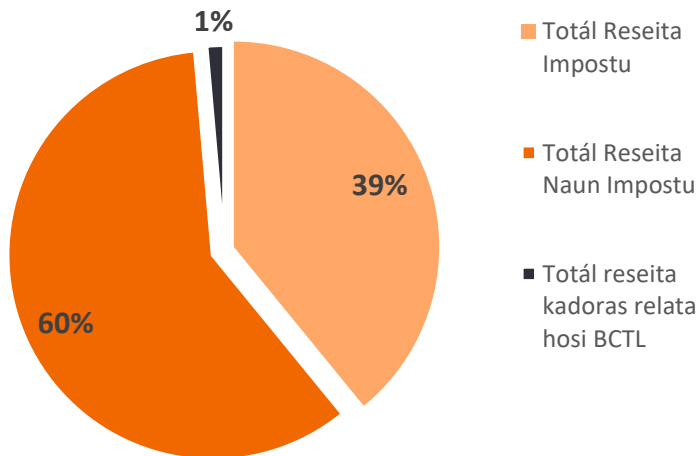
3.4 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Estrativa

Reseita Impostu no Naun-Impostu

Desde tinan 2012, reseita ne'ebé simu hosi Timor-Leste tun subsekuente, resibu (receipt) tinan 2017 relata ona reseita oleo no gás ida ne'ebé tun tebes aprezenta ona iha Relatoriu TL-ITIE.

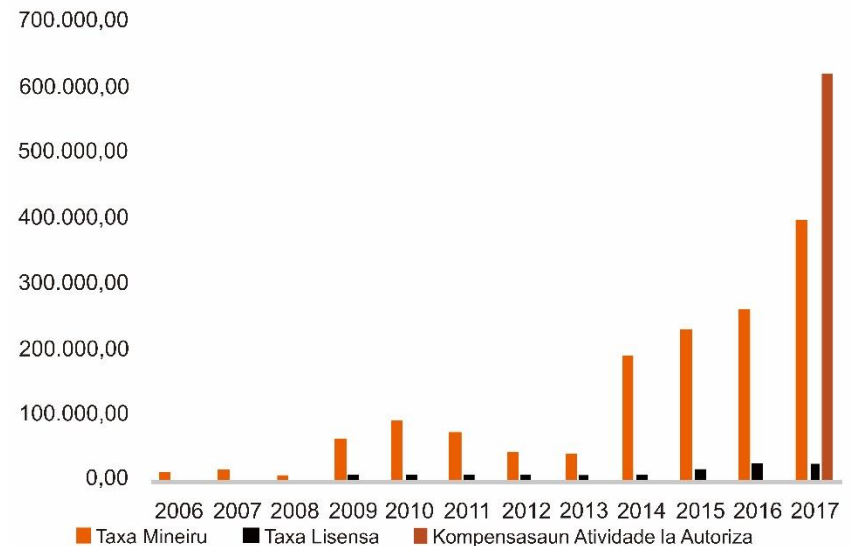
Haree iha kraik estrutura reseita setór estrativa petróleu:

Reseita Petróleu setór estrativa (% hosi fluxo de reseitas)



Setór Mineráis

Iha tinan 2017 reseita aumenta desde 2006, konta hamutuk USD 1,034,568.90. ba rekonsiliaaun hosi setór mineráis nian, ami kontaktu ona ANPM hodi hetan pagamentu detalla kada taxa (fee) no kada entidade (haree iha aneksu C). Ami verefika ona kompañia balun relata ona pagamentu ás liu USD 100,000, maibe atividade kompañia sira ne'e refere ba konstrusaun estrada em vez de estrasaun mineráis. Tuir diploma ministerial Nu.1/2008 30 Juñu deskreve iha kapitulu 6.1 atividade sira ne'e regula ona hanesan mineráis, ida ne'e mak razaun ANPM relata Kompañia sira ne'e iha setór mineráis, alende ne'e, ba razaun mensiona, entidade sira ne'e sei la circularizado no sei inklui iha eskopu mineráis nian. detalladu liu tan kona-ba setór mineráis haree iha seksaun 8.5



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

3.5 Traballador ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Oleo no Gás iha Timor-Leste

Laiha dados ne'ebé hetan hosi governu relasionadu ho traballador iha indústria estrativa iha termu absolutu no hanesan persentajen hosi total traballador nian. Maibe hanesan prosedimentu hodi rekolla dados sira ne'e ami husu ona (requested) Kompañia iha eskopu atu responde nu traballador ne'ebé sira fó empregu iha tinan 2017 relasiona ba atividade iha timor, responde mak hanesan tuir ne'e:

Kompañia Estrativa no sira nian Afiliada ne'ebé envolve hela iha operasaun oleo no gás iha Timor no KPE.

Kompañia	Número		Taxa kriasaun servisu kona-ba empregu 2017	
	Nasionál	Expats	Nasionál	Expats
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)	-

* Iha ne'eba la responde hosi entidade sira relasiona ho Informasaun empregu nian

3.5 Trabalhador ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Oleo no Gás iha Timor-Leste

Sub-kontrator

Kompañia	Número		Taxa kriasaun servisu kona-ba empregu 2017	
	Nasionál	Expats	Nasionál	Expats
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	-	-	-	-
TOTÁL	175	137	-48	-160

Favór ida, nota katak informasaun sira ne'e rezultadu hosi prosesu koleasaun unilaterál tanba governu falta informasaun atu kolabora hodi relata número empregu. Ami sei rekomenda katak governu komesa atu kaptura (capture) informasaun sira ne'e no publika iha sitio governu ou Pájina Ofisiál no halo analiza kona-ba setór estrativa kompara ho setór naun estrativa.

* Iha ne'e ba laiha responde hosi entidade sira relasiona ho informasaun empregu nian.

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2017

4

Timor-Leste oficialmente rekopera ona nia soberania iha 20 maio tinan 2002. Depois referendum iha tinan 1999, Administrasaun Timor-Leste delega ona ba Nasoes Unidas (ONU) liu hosi administrasaun tranzitóriu nasoes Unidas iha Timor Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET representa Estadu Timor-Leste atu renegosiasaun ba fahe rekursu Petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu conjunta (ADPK).

To'o iha tinan 2019, Timor-Leste no Australia sidauk iha fronteira marítima final iha tasi Timor. Anteríor governu rua hatur iha nia fatin kompleksu aranjamentu interinu atu fahe Petróleu estrai hosi sobrepozisaun (overlapping) rua zona desenvolvimento conjunta iha tasi Timor: (1) área desenvolvimento Petróleu conjunta (ADPK) tuir akordu tratadu tasi timor (TTT) no (2) enkuadramentu Legál Área Eklusiva Timor-Leste tuir lei atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005. Área rua refere jere tuir kontratu fahe produsaun (KFP) asina ona entre Kompañia estrativa no governu.

Iha tinan 2003, Timor-Leste no Australia estabelese ona tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebé fornese enkuadramentu ba explorasaun Petróleu hot-hotu, no desenvolvimento iha ADPK. TTT (artigo 4) fó (provided) reseita impostu iha upstream hosi produsaun Petróleu iha ADPK hafahe (split) entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

Iha tinan 2019, rezolusaun nu.15/2019, 27 Agostu kria ona atu realiza (perform) ratifikasaun tratadu fronteira marítima entre Australia no República Democrática Timor-Leste. Define fronteira plataforma kontinental entre Australia no Timor-Leste. Atualmente, (1) Greater Sunrise jere (governed) hosi rezolusaun ne'e nian no regula hosi ANPM. (2) ADPK agora regula hosi entidade tolu (3) : ANPM, DIIS no NOPSEMA. Maibe troka iha Agostu 2019 sei la aplika ba relatóriu ida ne'e nian, sei aplika deit hosi 2019 no ba oin.

Lei/Dekretu foun dezde publikasaun relatóriu EITI 2016

1. Rezolusaun Nu.15/2019 27 Agostu kona-ba Ratifikasaun Tratadu Fronteira Maritima entre Australia no República Democrática Timor-Leste.
2. Lei Nu.4/2019,27 Agostu kona-ba rejime espezial laborar no migrasaun aplikavel ba projetu Bayu-Undan.
3. Lei Nu.5/2019,27 Agostu alterasaun dahuluk hosi Lei nu.8/2008, 30 Juñu 2008, aprova Tax and Duties Act, alterasaun dahuluk hosi Lei nu.3/2003,1 Julu 2003, kona-ba impostu (Taxation) kontratu Bayu-Undan no alterasaun dahuluk hosi Lei nu.4/2003, 1 Julu 2003 kona-ba Dezenvolvimentu Petróleu Tasi Timor (Tax Stability).
4. Rezolusaun Governu Nu.22/2019,27 Agostu kona-ba aprova akordu ho forma simplificado ba troka (exchange) informasaun impostu (Taxation) iha relasaun ho (in light of) Tratadu Fronteira Maritima entre Australia no República Democrática Timor-Leste
5. Rezolusaun Governu Nu.23/2019,27 Agostu kona-ba aprova Nota de Entendimentu entre Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais Timor-Leste, Australian Commonwealth Department of Industry, Innovation and Science, no Australian National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority kona-ba koperasaun entre autoridade regulador iha relasaun ba kampu gas Bayu Undan no kodoras iha relasaun ho (in light of) Tratadu Fronteira Maritima entre Australia no República Democrática Timor-Leste.
6. Dekretu lei nu.24/2019,27 Agostu kona-ba tranzisaun titulu petróleu (petroleum titles) no regulamentu atividade petróleu iha kampu Bayu Undan
7. Dekretu Lei Nu.25/2019,27 Agostu kona-ba tranzisaun titulu petróleu (Petroleum Titles) no regulamentu atividade petróleu hosi Área Dezenvolvimentu petróleu Konjunta.
8. Dekretu lei Nu.26/2017, 27 Agostu kona-ba tranzisaun titulu petróleu (Petroleum Titles) no regulamentu atividade petróleu iha kampu Buffalo.
9. Dekretu Lei Nu.27/2019,27 Agostu alterasaun daruak hosi Dekretu Lei nu.20/2008 19 Juñu kona-ba estabesimentu ANPM
10. Lei Nu.1/2019 18 Janeiru alterasaun dahuluk hosi Lei nu.13/2005, 2 Setembru, kona-ba atividade petróleu.

favór haree iha seksaun 4.4 ba súmariu alterasaun foun ba lei prinsipál. Dala ida tan, ami nota katak lei hosi 27 Agostu la aplikavel ba relatóriu ida ne'e nian. kapitula seluk iha 4 hatudu lei sira ne'e aplikavel ba relatóriu ne'e nian.

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

4.1 Enkuadramentu Legál Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)

AETL refere ba territóriu Timor-Leste ne'ebé define ona hosi Lei atividade Petróleu (petroleum act) (Lei Nu.13/2005) República Democrática Timor-Leste. Lei ne'e aplika ba operasaun Petróleu iha territóriu tasi nian, inklui zona ekonomia esklusiva no plataforma kontinentál ne'ebé, tuir lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ba objetivu esplorasaun rekursu.

enkuadramentu legál relevante ba operasaun Petróleu iha mandatu Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) okos no kontratu Petróleu sira ne'ebé eziste mak hanesan tuir mai ne'e:

Lejizlasaun

- Lei atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005)
- Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) (Dekretu Lei Nu.20/2008)- alterasaun dahuluk hosi Dekretu Lei Nu.1/2016, 9 Feveiru.
- konkursu Públiku hodi respeito award kontratu Petróleu (dekretu Lei Nu.7/2005)
- Dekretu lei kona-ba operasaun petróleu iha tasi laran (Offshore) iha Timor-Leste (Dekretu Lei Nu. 32/2016)

Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

- TLEA PSC S-06-04 (Área Kontratu E)
- TLEA PSC TL-SO-15-01
- (informasaun kona-ba KFP iha Aneksu E)

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

Lei atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005)

Haktuir ba lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ho objetivu hodi explora, explota no administra rekursu naturais inklui rekursu Petróleu. Timor-Leste iha titulu (title) ba rekursu Petróleu hotu ne'ebé eziste iha territóriu rai okos (subsoil) nian, no mos ba área rua hotu rai maran (onshore) no tasi laran (offshore). Objetivu hosi Lei kona-ba (Lei) atividade Petróleu hodi fó benefisiu másimu ba Timor-Leste no povu mais posivel, hosi estabese rejime regulador ne'ebé sei permiti kompañia Petróleu hodi dezenvolve rekursu Petróleu. Lei ne'e fó poder (empower) ba ministériu hodi autoriza kompañia Petróleu hodi explora no explota rekursu Petróleu. Rejime petróleu sira seluk mos hetan ona konsiderasaun, hodi nune'e atu estabese rejime ne'ebé tuir kompetetivu internasionalmente no ajuda atrai investimentu iha dezenvolvimentu atividade Petróleu nian. Rekursu Petróleu sira ne'e nain (owned) hosi Timor-Leste komponente estratéjiku ba ekonomia, iha valór potenciál ás no espera bele hetan reseita signifikante ba Nasaun. Alende ne'e targetu atu maximiza Timor-Leste nia reseita Petróleu Lei refere mos preve (envisages) assistensia atu atinje metas jerál dezenvolvimentu nasaun nian. (country's broad development goals) reseita oleo, no dezenvolvimentu rekursu sira ne'e sei permiti Timor-leste ho efetivu liu tan atu trata (deal) ho nesidade dezenvolvimentu no prioridade sira, tuir tan mai mak haforsa rekursu umanus, konsolida avansu (advancements) ne'ebé halao ona ate agora, aselera no sustenta kresimentu ekonomia, hamenus kiak no hadia moris povu Timor-Leste. Objetivu seluk atu asegura estabilidade no transparénsia hodi regula dezenvolvimentu rekursu Petróleu.

Alterasaun dahuluk (dekretu lei nu.1/2019) ba lei ne'e troka nesidade pastisipasaun estadu, legál juridiku (legal person) no legál juridiku seluk ne'ebé nain ba buat hotu (wholly Owned) ou kontrola hosi sira ho limitadu ba másimu partisipasaun mak 20% banhira partisipasaun ne'e iha baze tranzaksaun komersiál ou fó (award) tuir termu lei nian.

Artigu 13 Lei Atividade Petróleu: anunsia ba konkursu

1. (a) Ministériu bele konvida, liu hosi anunsia públiku, aplikasaun ba autorizasaun
- (b) Mesmu paragrafu 13.1 (a) iha leten, ministériu eskolla hodi award autorizasaun liu hosi negosiasaun direta sem fó sai konvite.
- (i) En kasu hosi asesu autorizasaun; (in the case of Access Authorizations;) ou
- (ii) En kasu ba tipu autorizasaun seluk hotu ne'ebé tenki halo duni ba interese públiku.
- (c) Karik ministériu award autorizasaun sem konvite aplikasaun ne'ebé hatur ona (set forth) iha artigu 13.1 (b) iha leten, tenki apresenta razaun forte.

Konkursu Publiku hodi respeitu award Kontratu Petróleu (Dekretu-Lei nu.7/2005)

Lei Nu.13/2005, 2 Setembru (Lei kona-ba atividade Petróleu) estipula katak fó (granting) autorizasaun, inklui award kontratu Petróleu ne'ebé hahu ho (preceded) konkursu públiku. Lei ne'e estabesele ona prinsipiu sira ho targetu atu fó benefisia másimu ba Timor-Leste no populasaun mais posivel, hosi estabesimentu rejime reguladora ba kompañia Petróleu. Dekretu Lei 7/2005 estabesele kondisaun sira oinsa ministériu sei atu prosesa (proceed) autoriza atividade Petróleu, ne'ebé deklarata partisipasaun estadu iha atividade Petróleu nian no mos oinsa atu dezenvolve. Transparénsia no Informasaun públiku fó sai (addressed) hanesan deit, fó informasaun falsu (misleading) sei penaliza hanesan deklarata ona ne'e. kompañia no/ou grupu kompañia sira sei selesionadu tuir baze submete proposta (bids) no anúnsiu públiku (public notice) fó sai hosi ministru petróleu no rekusu minerais, no politika enerjetika relasionadu konkursu públiku ne'ebé relevante. Ministru refer sei reponsabiliza ba prosesu konkursu hotu no mos reponsabiliza ba fó (granting) autorizasaun prospeasaun nian (prospecting).

Lei Nu 07/2005**Lei kona-ba prosedimentu jerál hodi hala'o konkursu públiku**

Artigu 7 (Konteúdu)-Konkursu públiku tenki halo tuir asuntu (matters) ne'ebé deskreve ona iha artigu 7

Artigu 8 (Komite Avaliasaun) - Prosesu konkursu (bid) tenke halo hosi komite avaliasaun

Artigu 9 (Avaliasaun Konkursu (Bid)) - Avaliasaun ida ne'e tenki imparsiál (impartial) garantido (guarantying) diak ba interese estadu nian.

Artigu 10, 11,12 no 13 - Hafoin kompleta, rezultadu tenke relata aprova ona no notifikasaun, reklama(Claiming) situasaun tenke tuir prosedimentu

- Persiza (Required) Formúlariu no dokumentu suplementu
- Área Kontratu
- Define Programa servisu esplorasun
- Termus ba partisipasaun estadu nian
- Dokumentasaun ba admisaun (admission) ba konkursu públiku
- Kritériu ba avaliasaun Lisitadór (appraising bidders)
- Kritériu atu deside kona-ba proposta (bids)
- Hosi prosesu tomak tempu estimadu atu konklui
- Estabesimentu taxa (fees) ne'ebé aplikavel
- Prova kona-ba kometimentu atu estabesele grupu kompañia
- Submisaun ba dokumentu sira ne'ebé persiza (requiring)
- Prova kona-ba abelidade teknika, kapasidade finanseiru, kopia aktu constitutive (constitutive act) no estabesimentu kompañia, estabesimentu reprezentante ne'ebé legál

4.2 Enkuadramentu legál Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK)

Tratadu Tasi Timor, Entre Governu Timor-Leste no Governu Australia. Asina ona iha tinan 2002. Tratadu refere estabesele ona Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) iha Tasi Timor, permiti ba explorasaun no explotaasaun rekursu Petróleu iha ADPK hodi benefisia ba populaasaun Timor-Leste no Australia.

Lejizlasaun ne'ebé aplika ba operaasaun iha ADPK mak hanesan tuir mai ne'e:

Lejizlasaun

- Tratadu Tasi Timor (TTT)
- Interim Petroleum Mining Code
- Petroleum Mining Code
- Regulamentu Interinu fó sai tuir artigu 37 hosi Interim Petroleum Mining Code.
- (Direction) internu fó sai tuir artigu 37 kodigu hosi Interim Petroleum Mining Code
- Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor
- Greater Sunrise – Nota de Entendimentu
- Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál

Kontratu Fahe Produsaun (KFP)

Kontratu petróleu inklui:

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

(informasaun detalla kona-ba KFP sira iha Aneksu E)

Fonte: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & Relatóriu anuál ANPM 2018

4.3 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Explorasaun Oleo no Gás

Iha tinan 2006, Timor-Leste no Australia aseita ona (agreed) atu asina tratadu Internasionál relasionadu aranjamentu marítimu iha Tasi Timor:

- Tratadu Tasi Timor ne'ebé mensiona anteriór
- Tratadu Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor (TAMBT)
- Akordu Unitizasaun Internasionál (AUI) ba Greater Sunrise

Alende ne'e, Nota de Entendimentu (MoU) Greater Sunrise nian espesifika aranjamentu adisiona ba kampu refere.

Tratadu aranju marítimu balun iha tasi timor

aranjamentu AMBTT ne'ebé tama ona entre TL ho Australia relasionadu explorasaun Petróleu iha Tasi Timor depois TTT no AUI. Hanesan mensiona antes ne'e TTT estabelese ona ADPK. Iha kampu maior ida deskoberta iha Tasi Timor mak Greater Sunrise por volta 20% hosi rezerva iha ADPK (refere ba PSC 03-19 no PSC 03-20) no por volta 80% hosi rezerva fora hosi ADPK iha lisensa Australia nian. AUI no AMBTT trata (deal) espesialmente ho kampu Greater Sunrise. IUA trata (deal) ho unitizasaun hosi Greater Sunrise liu hosi área lisensa balun hanesan estabelese iha leten. haktuir AMBTT, nasaun rua aseita ona katak reseita hosi explorasaun Greater Sunrise sei hafahe equalmente no mos aseita adianta diskusaun kona-ba final delemitsaun fronteira . Kampu refere seidak iha produsaun.

Iha lora 14 Janeiro, Timor-Leste promulga ona Dekretu-Lei Nu. 2/2005 hodi kria Konsellu Definitiva Delimitasaun Fronteira Marítima ne'ebé estabelese ona tuir Dekretu-Lei 8/2015 lora 22 fulan Abril.

Iha lora 9, fulan Janeiro tinan 2017, Timor-Leste, Austrália no Komisaun Konsiliaun fó sai deklarasaun ida-ne'ebé hamutuk (joint statement) nasaun rua refere konkorda atu termina Tratadu AMBTT 2006. Ida-ne'e sei permiti katak Tratadu Tasi Timor 2002 sei ramata iha ninia data orijinál (Abril 2033), em vez 2057 hanesan define ona iha AMBTT.

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

Tratadu Tasi Timor (TTT)

Formalmente hatene ona Tratadu Tasi Timor asina ona entre Governu Timor-Leste no Governu Australia iha Dili, 20 Maio 2002

hanesan lora Timor-Leste atinje (attained) Independéncia hosi liderasaun Nasoes Unidas nian, nasaun rua ne'e sei servisu hamutuk hodi halao explorasaun Petróleu iha Tasi Timor.

Tratadu ne'e tama em vigor iha 2 Abril tinan 2003 tuir keda ho troka notas (exchange notes) diplomátiku. tratadu ida ne'e sei vale durante tinan 30 komesa hosi lora tama iha vigor ka bainhira fronteira marítima estabelese ona, ida ne'ebe mak sei mai uluk.

Tratadu Tasi Timor fó dalan (provides) atu hafahe (sharing) reseita (proceeds) hosi identifika rekursu Petróleu tuir akordo tasi okos (seabed) hanaran Área Desenvolvimentu Petróleu Konjunta no sidauk determina soberania no fronteira marítima entre nasaun rua refere. Tratadu ne'e deklarasaun espesialmente katak direitu kada nasaun reklama sobreposicao (overlapping) iha tasi okos mantein.

Iha tinan 2019 rezolusaun nu.15/2019 27 Agostu kona-ba ratifikasaun Tratadu Fronteira Marítima entre Australia no República Democrática Timor-Leste publika ona hodi ratifika Tratadu Tasi Timor. Portanto, Timor-Leste no Australia konklui ona definitivu delimitasaun fronteira marítima entre estado rua liu hosi tratadu no delimitasaun ne'ebé iha implikasaun kona-ba propriedade (ownership), jurizdiksaun no jestaun rekursu oleo iha tasi timor. Rezolusaun ne'e la aplikavel iha relatóriu ida ne'e nian.

Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál

kampu Sunrise no Troubadour iha gás no kondensadu, koletiva hatene ona hanesan kampu Greater Sunrise lokaliza kuaze besik 150 kilometru sudeste Timor-Leste no 450 kilometru Noroeste Darwin, Northern Territory.

Iha abril tinan 2019, Governu Timor- Leste, liu hosi Timor GAP, sosa ona 56.56% Greater Sunrise gas no kondensadu, hosi Conocophilips (30%) no Shell (26.56%). Woodside sei nafatin kaer (holds) persentajen hosi kampu refere

Greater Sunrise AUI, hamutuk ho enkuadramentu legál seluk, (regula atividade petróleu iha Unidade área no Unidade Reservoir nian). Hatuir ba ratifikasaun 15/2019 ba Tratadu Tasi Timor sei define ona provizóriu liña geodesic, maibe sei tama em vigor bainhira Timor no Indonesia define fronteira (boundaries) kona-ba plataforma kontinentál

Greater Sunrise – Nota de Entendimentu (NE)

Nota de Entendimentu (NdE) ba Greater Sunrise estabele taxa (fee) relaciona ba unitizasaun hosi Greater Sunrise ne'ebé Governu Australia sei transfere ba Governu Timor-Leste.

Petroleum Mining Code (PMC)

Tuir artigu 7 (a) hosi Tratadu Tasi Timor, no sujeitu ba termu hosi tratadu ne'e, tuir fali mai mak Petroleum Mining Code adopta ona hodi regula explorasaun, dezvoltimentu no explotaun petróleu iha ADPK, ho mos esportasaun petróleu hosi área ne'ebe mak hanesan.

Interim Petroleum Mining Code

(IPMC) regula atividade petróleu iha ADPK. Mesmu ho faktus katak, (PMC) Estabelese ona, (IPMC) kontinua atu regula (KFP) mak hanesan tuir mai ne'e :

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

Greater Sunrise

hatuir ba ratifikasaun 15/2019 Tratadu Tasi Timor, ne'ebé sidauk aplikavel, área espesial Greater Sunrise sei difine ona provizóriu liña geodesic, sei sai efetivu banhira Timor no Indonesia halao ona akordu ne'ebé define fronteira (borders) plataforma kontinental entre nasaun rua. banhira ratifikasaun relaciona rejime espesial Greater Sunrise entra iha nasaun parte sira fahe reseita upstream nian. signifika reseita derivado diretamente hosi exploitasaun upstream hosi produsaun petróleu iha kampu Greater Sunrise:

- 1) iha rasio 70 percentajen ba Timor-Leste no 30 percentajen ba Australia iha eventu katak kampu Greater Sunrise dezenvolve signifika kadoras mai Timor-Leste; ou
- 2) iha rasio 80 percentajen ba Timor-Leste no 20 percentajen ba Australia iha eventu katak kampu Greater Sunrise dezenvolve signifika kadoras ba Australia

Fonte: <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>

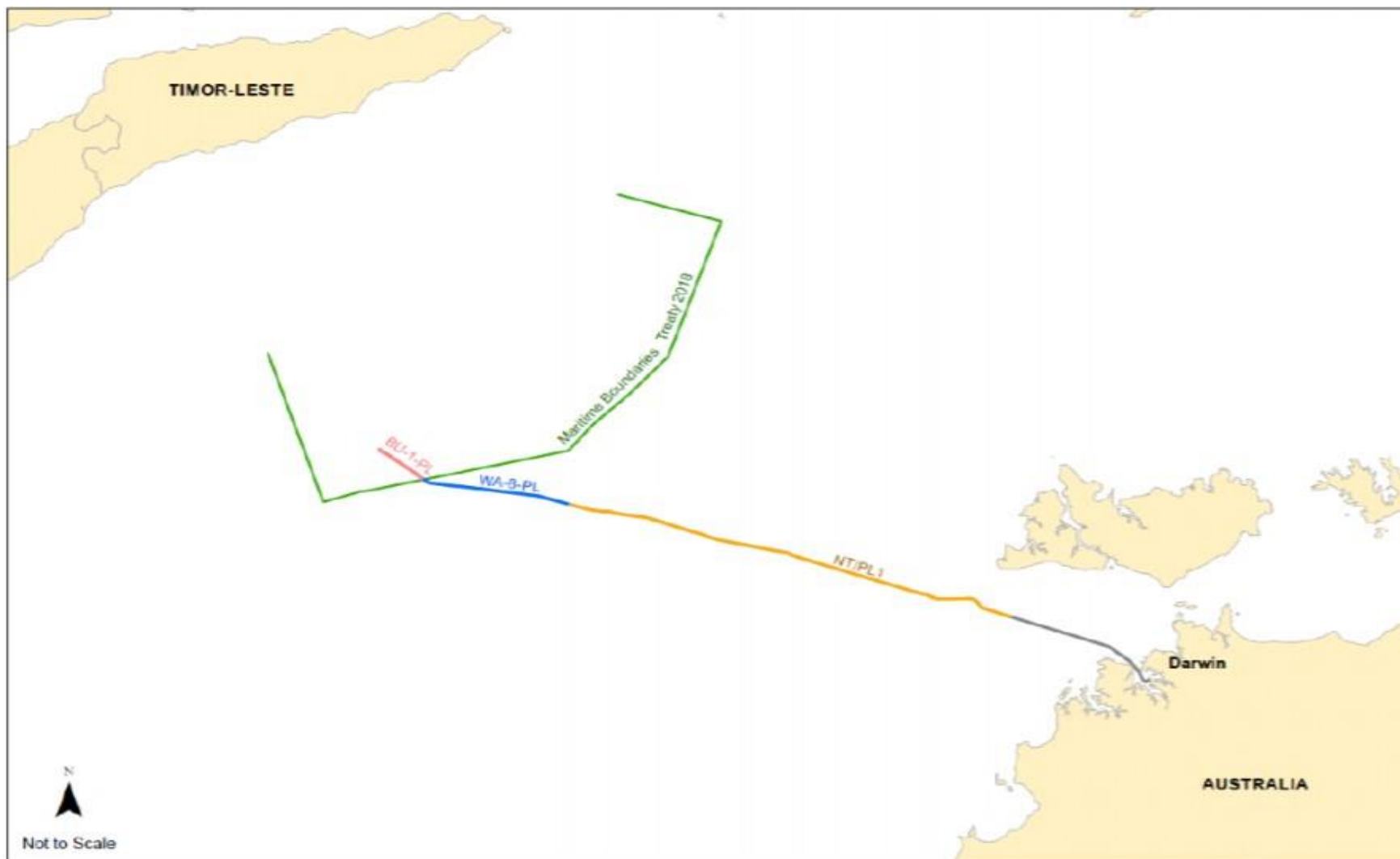
Área ADPK

alende ne'e, área ADPK sei sai regula liu kona-ba entidade. De faktu tuir, rezolusaun 23/2019, 27 Agostu, sei obrigatóriu hodi aranja “ kooperasaun entre ANPM, DIIS no NOPSEMA relacionadu ba seguru no efisien regulamentu ba kampu gas Bayu-Undan, inklui facilidade Bayu-Undan no kadoras Bayu-Undan, ikus liu mak atravessa kontinental shelf rua Timor-Leste no Australia no Australia ezersa jurizdisaun eksklusiva ”. hanesan tuir mai ne'e:

- 1) ANPM sei unikamente (solely) responsavel ba regula facilidade Bayu Undan, ne'e katak, instalasaun infaestrutura iha tasi laran (offshore) upstream iha kampu gas Bayu-Undan ne'ebé estrai no prosesu gás no likidu no rai (stores) likidu produs hosi kampu gas Bayu Undan maibe la inklui kadoras Bayu-Undan;
- 2) The Department of Industry, Innovation and Science of Commonwealth of Australia (DIIS) sei responsavel ba rejime jere direitu (right) oleo no atividade iha área costeira fronteira be'e (watershed) (beyond 3 nautical miles depois tasi territorial) after territorial sea) fora de (outer) limita Zona Economia Exclusiva Australia.
- 3) Australian National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA) sei eksklusivamente regula kadoras Bayu-Undan em nome de Australia, kobre hosi lisensa BU-1-PL, WA-8-PL and NTPL1.

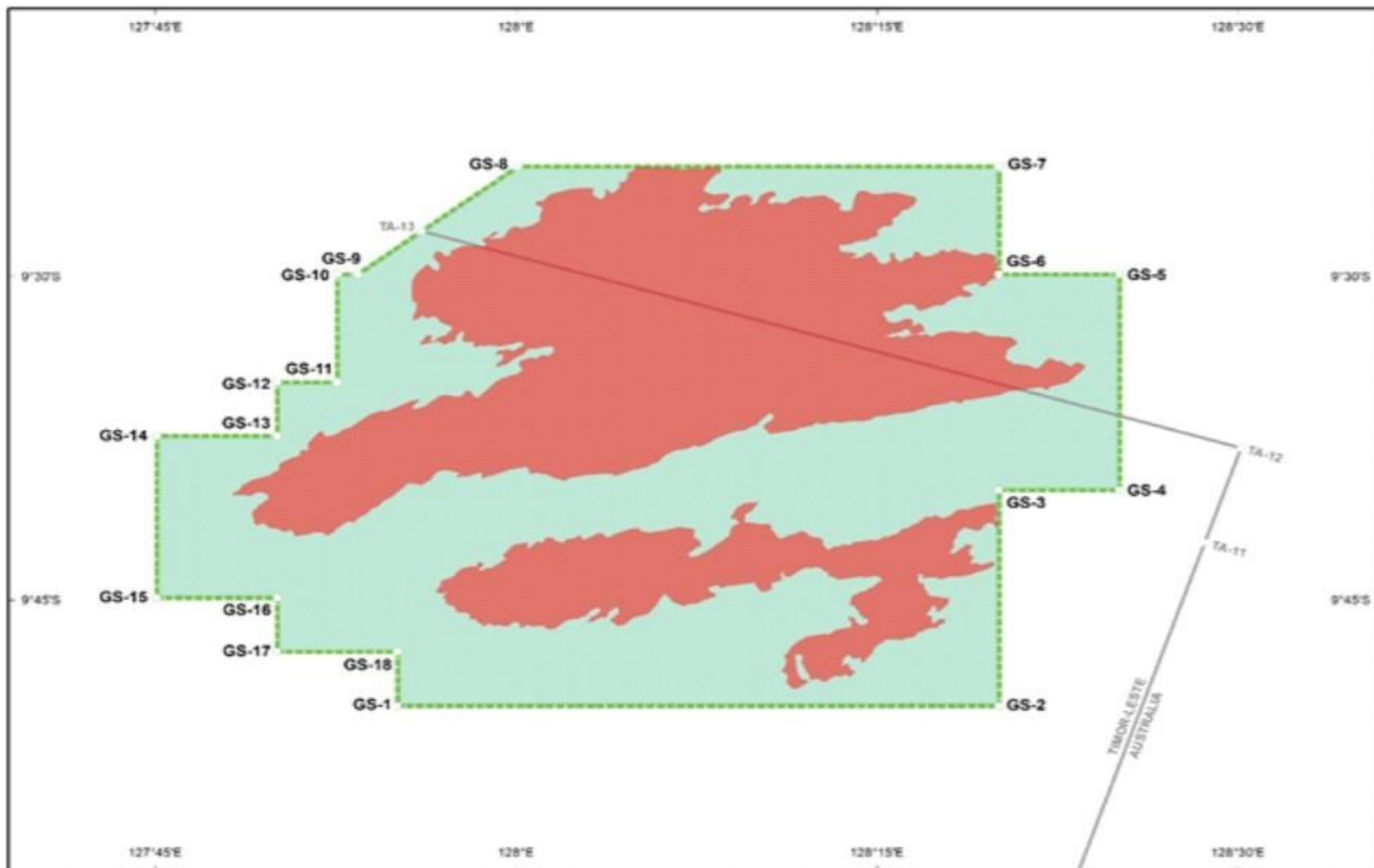
Fonte: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolu%C3%A7%C3%A3o-do-Governo-No-23-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

4.4 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Explorasaun Oleo no Gás Fronteira Maritima - Lei 15/2019



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

4.4

Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Esplorasaun Oleo no Gás-
Greater Sunrise - Lei 15/2019

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

4.5 ANPM

ANPM

Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) hanesan instituisaun publiku, kria ona tuir Dekretu-Lei Nu.1/2016, hosi 9 Fevereiro (alterasaun da1 hosi Dekretu-Lei Nu.20/2008,19 Juñu).

Dekretu-Lei Nu.20/2008,19 Juñu, ne'ebé mak kria ona Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)*, entidade ne'ebé bele konfia (entrusted) hanesan mos ho entidade sira seluk, responsabilidade atu regula no supervizona setor/indústria ne'ebe pertense (pertaining) ba natural Petróleo no gás no sira nia derivada (derivatives) iha nasaun, portanto aktu hanesan autoridade regulador nasaun nian.

Tuir Dekretu-Lei Nu.1/2016, 9 Fevereiro, alterasaun dahuluk (da1) ba dekretu-Lei Nu.20/2008,19 Juñu, instituisaun públiku Autoridade Nacional do Petróleo no Minerais (ANPM) iha responsavel hodi administra no regula atividade petróleu no minerais iha área Timor-Leste, área rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Área Desenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabese ANPM), Lei Atividade Petróleu Timor-Leste nian, Tratadu Tasi Timor no Mining Code.

Nota sira seluk (*):

Hanesan mensiona iha leten, tuir Dekretu-Lei Nu.1/2016, 9 Fevereiro, ANPM troka ona nia designasaun hosi ANP (Autoridade Nacional do Petróleo) ba ANPM no mos konfia ona hodi responsavel ba atividade minerais iha Timor-Leste. Liu hosi relatóriu refere, Ami sei uza designasaun atuál "Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)".

Alende ne'e, tuir Dekretu Lei Nu.27/2019, iha ne'eba iha alterasaun daruak ba lei orijinal, alterasaun ne'e tanba de faktu Timor-Leste no Australia konklui ona definitivu delimitasaun fronteira maritima entre estadu rua liu hosi tratadu (Rezolusaun Nu.25/2019) no ne'e implika (implied) delimitasaun kona-ba propriedade (ownership) jurizdiksaun no jestaun ba rekursu oleo iha tasi timor, tanba ne'e, iha tinan 2019, banhira rezolusaun Nu.25/2019 entre em vigor, ANPM sei haree nia funsaun hanesan Autoridade Designada ba objetivu (purposes) iha ADPK elemina, mantein, maibe funsaun similaridade ba objetivu eskema espesial Greater Sunrise nian.

Iha tinan 2019, ANPM sei responsavel ba jere no regula atividade petróleu no minerais iha área Timor-Leste *Greater Sunrise* no Bayu Undan tuir ho Dekretu Lei (ne'ebé estabese ona ANPM) no tuir Lei no Regulamento:

- lei atividade petróleu Timor-Leste – Alterasaun dahuluk hosi Lei Nu.1/2019 18 Janeiro
- Rezolusaun Nu.15/2019 ratifika Tratadu Tasi Timor;
- Mining Code.

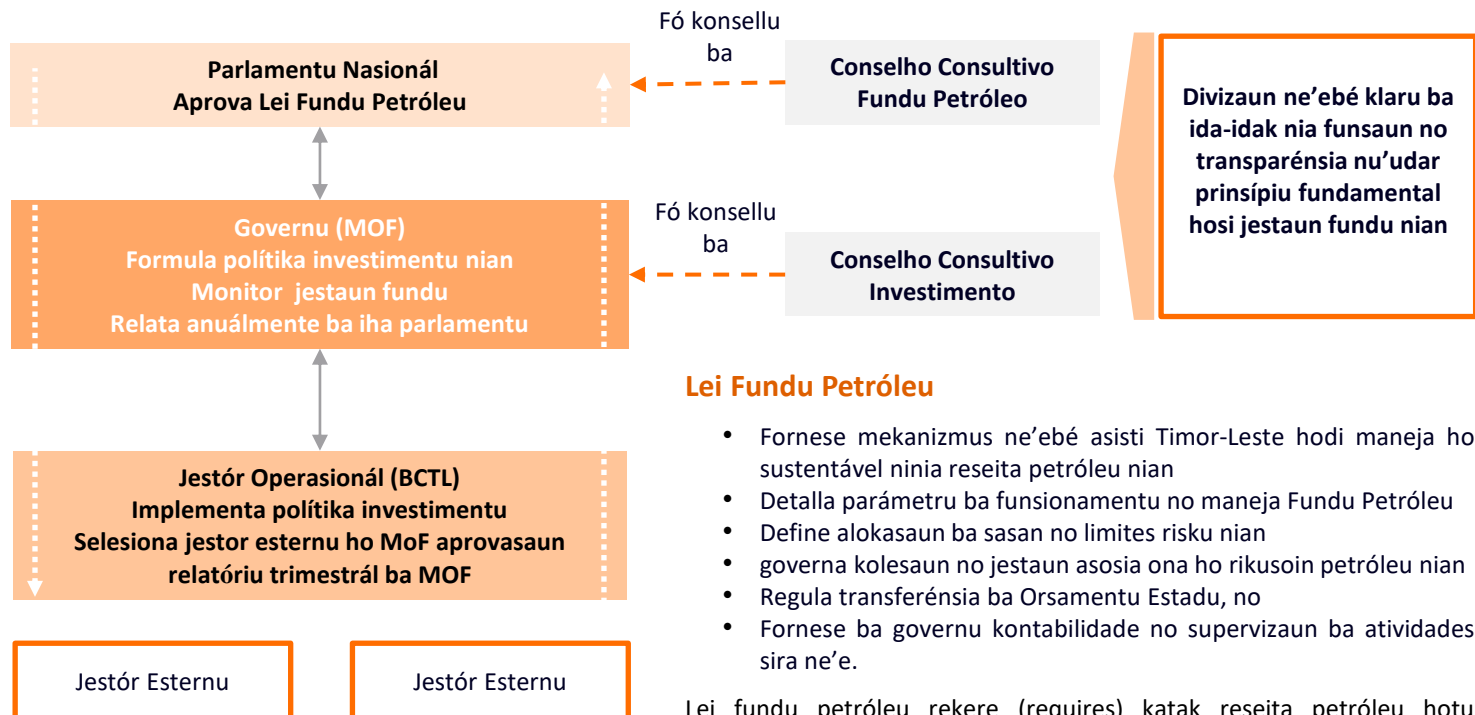
Favor nota katak lei foun sira ne'e sei la aplikavel iha relatóriu ida ne'e nian no divulga deit hodi bele komprende diak ba lejizlasaun iha Timor-Leste.

4.6 Fundu Petróleu

Estabelese ona fundu petróleu hodi kumpri rekizitu konstitusional ne'ebé hatur iha artigu 139 hosi Konstitusaun Repúblican mandatu utilizaun rekursu natural ne'ebé justu no equal tuir interese nasonál no rendimentu hetan (Derived) hosi esplotasaun rekursu sira ne'e bele ajuda (lead) hodi estabelese rezerva finanseiru mandatóriu.

Tamba ne'e Governu kria ona fundo petróleo iha tinan 2005, ne'ebe tuir provisau Lei Nu. 9/2005 (3 Agostu 2005) hetan amandamentu ho Lei Nu.12/2011 (28 Setembru 2011).

Estrutura Governasaun Fundu Petróleu



Lei Fundu Petróleu

- Fornese mekanizmus ne'ebé asisti Timor-Leste hodi maneja ho sustentável ninia reseita petróleu nian
- Detalla parámetru ba funksionamentu no maneja Fundu Petróleu
- Define alokasaun ba sasan no limites risku nian
- governa koleasaun no jestaun asosia ona ho rikusoin petróleu nian
- Regula transferénsia ba Orsamentu Estadu, no
- Fornese ba governu kontabilidade no supervizaun ba atividades sira ne'e.

Lei fundu petróleu rekere (requires) katak reseita petróleu hotu kompletamente transfere ba fundu petróleu no investe iha rai liur iha aset finanseiru. fundu ne'e bele hasai transfere fila fali ba Orsamentu Sentral Governu, tuir aprovasaun hosi parlamentu.

Fonte: Relatóriu Anuál Fundu Petróleu 2017

4.6 Fundu Petróleu

Lei fundu petróleu Fornese mekanizmus ne'ebé asisti Timor-Leste hodi maneja ho sustentável reseita petróleu nian, Detalla parámetru ba funsionamentu no maneja Fundu Petróleu, Define matadalan alokasaun ba sasan no limites risku nian, governa kolesaun no jestaun resibu (receipts), Regula transferénsia ba Orsamentu Estadu no Fornese ba governu kontabilidade no supervizaun ba atividades sira ne'e. Fundu Petróleu forma ona hanesan konta (account) ba Ministériu Finansas ne'ebé estabesele iha Banco Central de Timor-Leste (BCTL).

Fundu petróleu ne'e separa afluxo (inflow) reseita petróleu hosi gastus governu nian. Rendimentu hotu hosi petróleu inisiadu hatama ba iha fundu petróleu antes halao transferénsia ruma ba Orsamentu Estadu. Montante transferénsia sei guia hosi Rendimentu Sustentavel Estimadu (RSE), ne'ebé estabesele 3% hosi total riku soin petróleu nian.

Rendimentu Sustentavel Estimadu (RSE)

Riku soin petróleu kompostu hosi balansu fundu petróleu no valór likidu presente (Net value present) ne'ebé espetativa reseita petróleu hetan iha futuro. razaun fundamentu usa RSE ne'e hodi hafasil gastus rendimentu petróleu ne'ebé tempórariu barak (high) no proteje kontra afluxo volatilidade petróleu no salvaguarda ba usa finanseiru públiku ne'ebé sustentavel. Fundu petróleu ne'e investe deit iha International Financial Asset. Objetivu investimentu ida ne'e atu atinje 3% hosi retornu iha periodu longu prazu, hodi kontibui ba politika fiskál sustentavel.

Bazeia ba Jestaun diak no politika investimentu prudente (hanesan kumpri (RSE) possibilidade bele mos atu aumentu liu hosi valór merkadu tinan ne'e nian hosi fundu mesmu nota katak reseita petróleu menus ona depois rezultadu tinan 2012 hosi presu mina ne'ebé tun

Governu levanta ona \$ 9.633 milaun hosi fundu desde inisiadu to'o tinan remata 2017. ne'e exede ona kumulativa RSE nian iha período ida mak \$3.600 milaun. Excesso ne'e reflète política governu nian ba front-load expenditure hodi permiti dezvoltamentu ekonómiku.

Implikasaun sira ba estratégia investimentu fundu petróleu mak konsidera ho kuidadu no sumariza iha seksaun relatóriu anuál konsellu hosi konsellu Konsultivu investimentu (Investment Advisor Board)".

Fonte: Fundu Petróleu 2017

4.6 Fundu Petróleu

Transferénsia hosi Fundu

Iha tinan 2016, balansu fundu nian aumenta (increased) US\$955 milaun (hosi US\$ 15.844 iha tinan 2016 to'o US\$ 16,799 milaun iha tinan 2017) ne'e montante ás tebes (higher) desde kriaun fundu petróleu. Desde ne'e balansu fundu em jerál afeta hosi reseita petróleu, retornu investimentu, no levantamentu, fatór sira ne'e mak kontribui pozitivu ba aumenta sira ne'e.

Reseita petróleu no retornu invstimentu kontribui ona \$ 422 milaun no 1,612 ba fundu ba tinan ida ne'e nian, respetivamente. Totál levantamentu 1,079 milaun hosi fundu hodi usa ba finansia orsamentu estadu.

Tinan remata 2017, balansu fundu petróleu hamutuk US\$ 16.80 bilaun. Iha cresimento (grown) US\$110 milaun desde fulan tolu anteriór, US\$ 540 milaun desde hahu tinan nian, no kuaze US\$ 1.00 bilaun ás tebes (higher) iha Dezembru tinan 2016.

Levantamentu

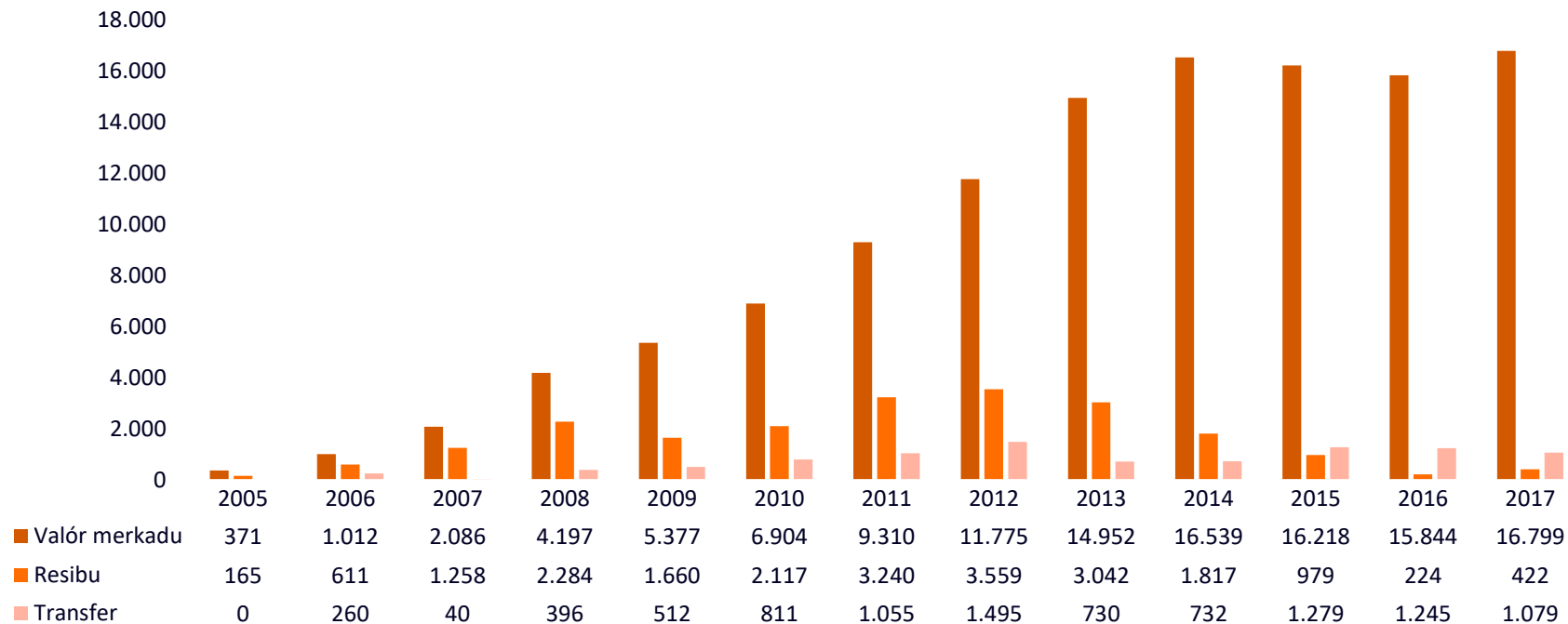
Governu levanta ona \$1.078,8 milaun hosi fundu durante iha tinan 2017 hodi finansia Orsamentu Jerál Estadu. Valór \$597 liu ona RSE tuir lolos ba tinan ida ne'e nian mak \$482 milaun.

Relasionadu ho levantamentu iha Setembru tinan 2017, governu foun proposta ona orsamentu ratifikativu ne'ebé sei iha aumenta (increased) autoriza levantamentu hosi fundu petróleu durante tinan 2017 hosi US\$ 1.079 bilaun iha promulgadu (enacted) orsamentu US\$ 1.302 bilaun. Maibe parlamentu la promulga (enacted) ratifikasaun ne'e, no governu autoriza transfere US\$ 1.079 bilaun iha tinan remata 2017, tinan ne'e remata ho US\$ 288 milaun iha tesoura estadu nian (komesa hosi tinan 2017 mak US\$ 212 milaun).

*Fonte: Relatório anual Fundu Petróleu 2017 &
<https://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#reports> &
<http://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#2017>*

4.6 Fundu Petróleu

MOVEMENTU LIKIDU ATIVUS (NET ASSETS) DESDE KRIASAUN FP



Fonte: Relatóriu Anuál Fundu Petróleu 2017

4.6 Fundu Petróleu

Retornu investimentu Líkidu 2017

Estratjia investimentu hosi fundu Petróleu dezeña hodi hetan (generated) retornu anuál ne'ebé exede inflasaun hosi 3% iha tempu naruk nian. objetivu retornu real 3% mak tuir hosi RSE.

Investimentu hosi fundu Petróleu inisialmente investe iha bonds (especialmente US) hodi limita expozisaun (exposure) ba risku, maibe signifikante alokasaun ba iha equity ne'e persiza hodi atinje objetivu retornu real. Maibe, bainhira reve fali lei 2005 nian ne'e rekere (required) dahuluk mak 90% investimentu iha USD bonds US, depois halao konsultasaun ho stakeholder sira hotu, lei fundu Petróleu nian altera iha tinan 2011 hodi permiti (allow) metade hosi fundu nian investe iha equities ne'ebé listadu ona, corespondemente, la menús liu 50% hosi fundu nian investe iha juros fixos (fixed interest).

Tinan remata 2017 US bonds konta liu 83.1% hosi total bonds no kompañia US konta liu 59.2% hosi portofolio equity.

Retornu investimentu fundu Petróleu antes gastus (expense) mak 10.4 % tinan 2017, retornu anuál ne'ebé as tebes (highest) desde inisiadu, retornu real, konta (account) ba inflasaun US, mak +2.5 % tinan 2017 (2% iha tinan 2016).

Dezempeñu Fundu Petróleu 2017

Fundu Petróleu publika ona hetan US\$1,612 milaun iha 2017 depois dedusaun despeza (expenses). Ida ne'e rekopera hosi tinan anteriór rendimentu US\$ 648 milaun no rendimentu tuir mai ne'e lakon (loss) US\$ 21 milaun iha tinan 2015.

detalla no informasaun liu tan kona-ba FP bele haree iha relatóriu anuál FP iha tinan 2016, publika iha MoF sitio.

Perspetiva sosiedade sivil

Atualmente, GSMS kompostu hosi representativa sositade sivil hitu, representativa Indústria Estrativa hat, representativa governu hitu no representativa kompañia estadu públiku rua.

Submisaun La 'o hamutuk ba parlamentu kona-ba proposta orsamentu ba tinan 2017 urgir (urged) ministériu finansas atu prudente liu tan aprosima hodi projetadu retornu investimentu ho ida ne'e bele fó (provide) rendimentu fundu Petróleu ne'ebé barak (bulk) agora Kitan no Bayu Undan besik deplesaun ona.

Alende ne'e, tuir evolusaun ITIE nian, relasionadu rekizitu 1.3 kona-ba involvimentu sositade sivil halao esforsu hodi melhora qualidade ba sira nia partisipasaun iha prosesu ITIE ne'ebé hatudu liu hosi kontribuisaun ba iha diskusaun relatóriu ITIE, relatóriu progresu anuál, no mainstreaming, konsultasaun ho OSS lokál, partisipa regulár iha enkontru GSMS no esforsu atu melhora prosesu ba selesaun representativa iha GSMS."ida ne'e demostra ona iha kometimentu forte hosi OSS ne'ebé faz parte iha prosesu desizaun no melhora transparénsia iha sira nia nasaun.

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

4.6 Fundu Petróleu

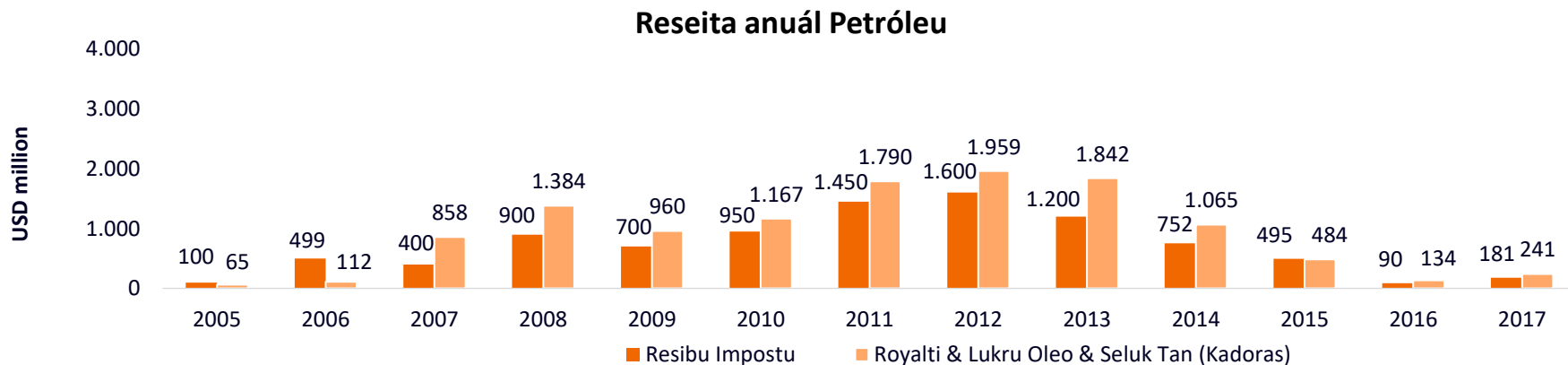
Reseita Fundu Petróleu

Tinan 2017 kampu gás ida deit ona mak iha faze produsaun, Bayu-Undan. Kampu ne'e hahú ona faze produsaun iha tinan 2004. Presu mina, volume produsaun no kustu produsaun fatór prinsipál tolu ne'e mak afeta reseita petróleu ba afluxo (inflow) Governu nian.

Totál reseita petróleu ne'ebé koleta ona durante tinan 2017 US\$ 422 milaun. ne'e kompostu hosi US\$ 181 milaun impostu Petróleu, US\$ 234 milaun hosi lukru oleo no gás no royalti no US\$ 7 milaun hosi reseita petróleu seluk. Kolesaun sira ne'e, tuir lei fundu petróleu artigu 6.1 (a), (b), no (e), respetivamente.

Tuir estatamentu finanseiru fundu petróleu nian, iha tinan 2017 fundu ne'e komesa ona ho inisiadu balansu US\$15.844 millaun, simu ona por volta US\$ 422 milaun hosi reseita petróleu, transferénsia ba orsamentu estadu nian US\$ - 1.245 milaun, iha US\$ 1,612 milaun hosi lukru investimentu no final ho US\$ 16,799 milaun.

Hafahe entre reseita petróleu impostu no naun impostu desde 2005 mak hanesan tuir mai ne'e:



4.6 Fundu Petróleu

Governu Timor-Leste no Australia ConocoPhillips rezolve impostu disputa (settle tax disputes)

Divulgasaun iha relatóriu anteriór Feveireiru tinan 2016, Governu Timor-Leste no ConocoPhillips anuncia ona atu rezolve (settlement) ba disputa impostu balun, partikularmente, parte sira rezolve ona asesmentu impostu relaciona ba planu desmantelamentu Bayu-Undan, Perfurasaun Phoenix-Firebird no Capacity Reserve Charge. Parte sira labele atinje akordu relaciona Impostu retensaun kadoras nian no aseita ona atu husik kestaun ne'e ba iha Singapore International Centre constituted Tribunal.

GSMS Timor-Leste diskute kestaun ne'e relaciona publika montante hosi tax settlement no maibe tanba ho tempu ne'ebé limitadu tebes atu rekonsilia no atinje akordu hosi parte relevante, ne'eduni sei la inklui iha relatóriu tinan 2016 nian, maibe aseita atu divulga iha relatóriu 2017, mak hanesan tuir mai ne'e:

2016 Tax 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 Tax 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

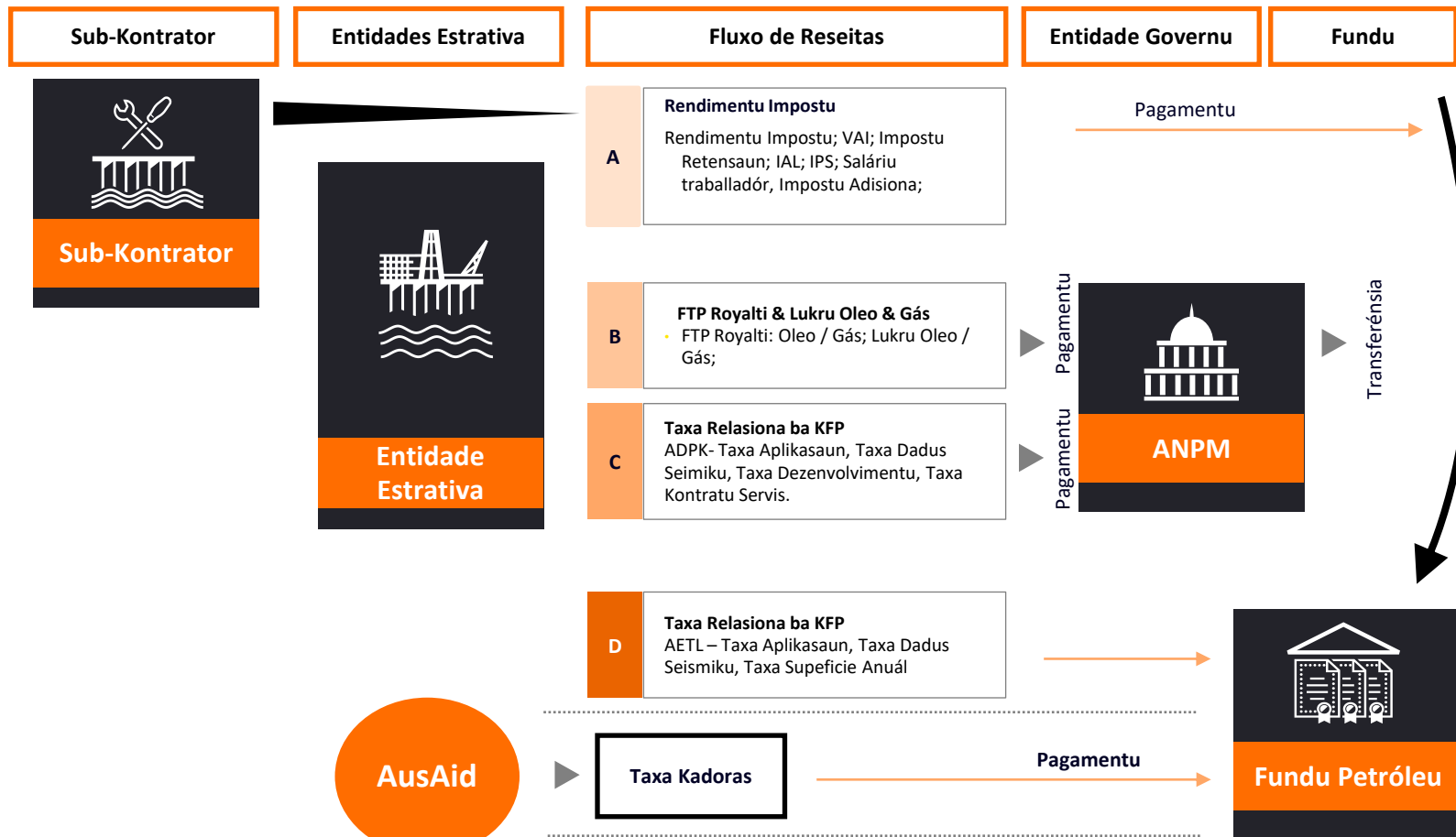
Fonte:

- <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 Súmariu hosi prosesu pagamentu

Sumáriu hosi prosesu pagamentu

Kuaze la iha links direta hosi setór petróleu ba restante ekonomia. Produsaun petróleu sira hotu ne'e iha tasi laran deit no buka atu fó deit ba (outsourced) kompañia estranjeiru. Reseita petróleu fluxo (flow) ba iha Timor-Leste nia fundu petróleu, hosi ne'eba mak porsaun balun levanta ba orsamentu governu hodi beneficia ba setór naun petróleu.



4.7 Kompañia Públiku Estadu (KPE)

Lei atividade petróleu (Lei Nu 2005/13) - Artigu 22 "Partisipasaun estadu iha operasaun petróleu," permiti ba kompañia nasionál petróleu estadu nian (KPE) hodi partisipa iha konsórsiu (JV) hodi esplora no explota rekursu petróleu iha Timor-Leste. (KPE) laiha parseria iha kampu Bayu-Undan, Kitan no Greater Sunrise iha ADPK, ne'ebé kontratu sira ne'e asina ona antes lei atividade petróleu sai ona hanesan lei no (KPE) estabesele ona.

18 Janeiro 2019, lei mensiona altera hosi Lei Nu.1/2019, aprova ona partisipasaun estadu, pesoa kolektiva públiku no pesoa kolektiva seluk detido ou kontrola ona hosi ne'e la limita atu partisipa másimu 20%, bainhira partisipasaun ne'e iha baze komersiál tranzaksaun ou fó (award) iha termu lei nian.

TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP E.P. estabesele hanesan kompañia nasionál Timor-Leste hosi dekretu lei nu.31/2011. Objetivu prinsipál mak aktu em nome estadu atu kondús negósiu iha setór petróleu no gás. kompañia ne'e mos simu ona injeksaun fundu hosi governu ho forma halao transferénsia públiku kada tinan ho objetivu atu suporte atividade operasionál tuir lei orsamentu estadu nian. Transferénsia públiku ba TIMOR GAP halao liu hosi Ministériu Petróleu no Rekursu Minerais (MPRM) nia orsamentu anuál. fundu aloka ona ba TIMOR GAP ne'e bazeia ba planu anuál kompañia ne'ebé aprova ona hosi Konsellu Ministru. Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatóriu asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP antes transferénsia (disbursement) fundu ba konta bankaria designadu kompañia nian. Tuir dekretu lei Art.4 nu 31/2011, TIMOR GAP iha dever atu submete relatóriu kada fulan tolu ba MPRM kona-ba utilizausaun fundu hosi transferénsia públiku adekuada. Detallu hosi transferénsia ne'e mensiona iha relatóriu anuál TIMOR GAP tinan 2017.

kompañia refere iha 60% quote holder GAP MHS Aviation Lda (GAP MHS). 40% interest kaer (held) MHS Aviation Lda, iha tinan 2017, tinan finanseiru entidade simu ona devidendo hosi GAP MHS ho montante US\$ 162,201 (2016: laiha dividendo) no iha baze grupu (group basis) iha rezultadu finanseiru US\$ 1,514,026 (2016: US\$ 384,021). Alende ne'e, kompañia simu subsidiu (grant) governu nian US\$ 11,900,000 durante tinan remata 31 Dezembru 2017 (2016: US\$ 6,000,000).

Atividade sira ne'e iha variavel hosi "rai maran ba tasi laran no Nasionál to'ó Internasionál". Iha tinan 2016 TIMOR GAP

- Holi parte iha konsórsiu (JV) ho Eni no Inpex ba PSC 11-106 iha área ADPK ho data efetivu 23 Outubru tinan 2013. TIMOR GAP iha 24% share parseria konsórsiu (JV) nian.
- Dezembru 2015, TIMOR GAP komesa pela primeira vez partisipa iha atividade explorasaun dentro AETL, ho explorasaun bloku iha rai maran ida. no asina ona KFP daruak atu komesa explorasaun iha tasi laran (offshore) bloku TL-SO-15-01.
- Abril 2017, Timor GAP fó (awarded) ho KFP rua ne'ebé komesa explorasaun iha rai maran (onshore) rua bloku TLOT-17-08 (Bloku A) no TL-OT-17-09 (Bloku C), parseria ho Timor Resources (kada entidade 50%).
- TIMOR GAP targetu (aiming) atu deskobre parseria hodi asina KFP foun relaciona ba bloku B rai maran (onshore) ho negosiasaun intensaun ba tinan 2018.

Alende ne'e, Hosi analiza ne'ebé halo ona, TIMOR GAP laiha kualkér relaciona despeza quasi-fiscal ba servis sosiál sira ne'ebé atu relata iha tinan 2017.

Haree iha aneksu H ba Timor GAP Bloku iha rai maran (Onshore).

Fonte: Relatóriu anuál Timor GAP 2017

4.7 Kompañia Públiku Estadu (KPE)

Nota Breve kona-ba award direta rai maran (onshore) ba TIMOR GAP

TIMOR GAP E.P, Kompañia Oleo Nasionál Timor-Leste nian, Fó (awarded) eksklusiva direitu esplorasau hidrokarbonetu ba bloku rai maran (hatee aneksu H) hosi rezolusaun governu Nu. 44/2017 iha Dezembru 2015. subsekuente bloku rai maran fahe ba sub-bloku 3 (A, B & C), ida-idak ho nia área aproximada 1000 km². iha Abril 2017 Blocks A & C.

Tanba Natureza entidade nian, analiza ona lei 13/2005, ne'ebé deskreve ona katak fó direta (award direct) posivel no permiti ona hosi lei. Tuir lei atividade petróleu 13/2005 iha artigu. 13 b):

“...Ministériu bele hili atu autoriza fó (award) liu hosi negosiasaun direta sein fó sai konvite :

(i) nu kasu asesu autorizasaun ou (in the case of Access Authorizations; or)
(ii) nu kasu tipu autorizasaun seluk, ne'ebé iha interese públiku persiza halo tuir. (in the case of all other types of Authorization, where it is in the public interest to do so.”)

Fonte:Relatóriu Anuál TIMOR GAP 2017 & http://timor-leste.gov.tl/wp-content/uploads/2010/03/Law_2005_13_petroleum_activities_.pdf

Bele konsidera katak TIMOR GAP E.P nia misaun no objetivu, hanesan Entidade Nasionál Petróleu ne'ebé mak foun, Ministériu konsidera award ne'e halo ba interese nasionál públiku no marka (milestone) signifikante ba TIMOR GAP E.P hodi dezenvolve hanesan kompañia oleo no gás.

Papel TIMOR GAP E.P. Iha esplorasau rai maran (onshore) ne'e xave hodi atinje benefisiu másimu ba Timor no maximiza partisipasaun sidadaun timor oan. Hanesan nota ona iha sexto konstitusionál governu nia programa ba operasaun no atividade kompañia nian ne'e “ Sentrá ba estratéjia atu dezenvolve ami nia indústria petróleu” no fó (provides) “ dalan ba Timor-Leste atu iha direta partisipa (stake in) negósiu no benefisia hosi espensaun setór refere.

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

4.7 Divulgasaun Lisensa / Kontratu

ANPM mak responsavel atu publika divulgasaun kontratu no lisensa ne'ebé fó sai termu hodi esplota oleo, gás no minerais.

Iha ne'eba la iha rekizitu legál no/ou politika governu kona-ba divulgasaun kontratu no lisensa ba explorasaun, esplotasaun rekursu sira ne'e. maibe, kontratu no lisensa sira ne'e hotu bele asesu iha sitio ANPM no relatóriu anuál.

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

Fonte: <http://www.anpm.tl/how-to-apply-for-the-downstreamactivity-license/>

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

Fonte: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekPSCList>

Fonte: <http://www.anpm.tl/timor-leste-eiti/>

Alende ne'e, lei no regulamentu sira bele mos hetan iha *Jornal da República* Ministériu Justisa nia sitio.

Setór Oleo no Gás Timor-Leste no área rua (ADPK & AETL) administra tuir Kontratu fahe produsaun (KFP) ne'ebé asina ona entre kompañia petróleu sira no ANPM.

ANPM espeta divulga kopia kontratu sira ne'e no informasaun relevante seluk kona-ba lisensa sira ne'ebé mak ativu hela. Parte link mensiona iha leten mos possibilidade, bele hatu pedido atu husu informasaun liu tan iha sira nia sitio.

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

Bele mos hetan informasaun iha apendise E – KFP iha Timor-Leste, D – Lista Lisensa Minerais no F – Lista Operasaun no Atividade.

Nota seluk:

Maioria (KFP) asina ona bainhira Timor-Leste sei iha okupasaun Indonesia nian no la eziste Informasaun ne'ebé nataton kona-ba data aplikasaun nian ou prosesu (Aneksu E KFP – eransa (inherited) hosi rejime ZOCA Indonesia). KFP tinan 2006 iha data aplikasaun Maio 2006.

PSC 11-106 awarded iha tinan 2013 no PSC TL-S0-15-01 iha tinan 2015 prosesu sira ne'e divulga ona iha relatóriu TL- ITIE tinan 2013 no 2015, respetivamente.

Relasiona kontratu fó (awarded) iha tinan 2017, hanesan mensiona, iha ne'eba KFP TL-OT-17-08 no TL-OT-17-09, maibe laiha data (date) aplikasaun ne'ebé hatudu (exibited) iha ANPM sitio.

Ne'eduni ami sujere katak data aplikasaun bele asesivel, hodi nune'e kumpri ho rekizitu 2.3 hosi ITIE standard 2016.

5

REJIME IMPOSTU

setór petróleu Timor-Leste atualmente kompostu hosi jurizdisaun rua ne'ebé diferente ho rejime fiskál no legál diferente:

1. Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) – konjuntamente jere hosi Australia no Timor Leste denominadu hosi :
 - kobre ona hosi Tratadu Tasi Timor, ne'ebé kobre ona iha Aneksu F ba kampu projetu Bayu Undan no Great Sunrise.
 - kobre ona hosi Tratadu Tasi Timor, esklui projetu kampu Bayu-Undan no Great Sunrise.
2. Área Esklusiva Timor-Leste jere hosi Timor-Leste nia tasi laran no rai maran

Timor-Leste opera tuir sistema Kontratu Fahe Produsaun. Operasaun petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) no Área Esklusiva Timor-Leste kondús tuir KFP ne'ebé konklui ona entre (ANPM) no Kontrator sira.

Alende ne'e, TTT mos garante katak impostu (taxation) devidendo entre 90% reseita hosi ADPK ba Timor-Leste no 10% ba Australia.

Ami nota katak iha tinan 2019, lei foun entre em vigor tanba rezolusaun15/2019 hosi ratifikasaun Tratadu Tasi Timor. Tuir lei 5/2019, laiha troka signifikante ba lejjlasaun impostu iha Bayu-Undan no ba Tax Stability sei akontese (occur). De faktu, lei foun surgju (surged) tanba de faktu regulador ba ADPK sei iha entidade tolu, em fez de ANPM deit ona no konsekuente, lei foun kona-ba lejjlasaun tenki formula ona.

Sesaun ne'e sumariza rejime fiskál ba kada jurizdisaun.

5.1 ADPK– Kampu Bayu-Undan no Greater Sunrise

Iha aneksu E apresenta ona KFP hotu kobre kampu Bayu Undan no kampu Greater Sunrise iha tinan 2017.

Amplamente (broadly) rejime impostu iha ADPK sujeitu ba Tratadu Tasi Timor (TTT) efetivamente hetan direitu tributação (grants taxation rights) 90% reseita hosi ADPK ba Timor-Leste no 10% ba Australia.

Rejime aplikavel ba kampu rua mak hanesan tuir mai:

Bayun-Undan:

- Reglamentu UNTAET Nu.1/1999 25 Outubru 1999,
- Lei 3/2003 Tax of Bayu-Undan Contractor (ToBuca),
- Lei 4/2003 Tax Stability
- Reglamentu UNTAET Nu. 2000/18
- Tratadu Tasi Timor

Great Sunrise :

- Reglamentu UNTAET Nu. 1/1999 25 Outubru 1999
- Tratadu Tasi Timor
- Lei impostu rendimentu (Income tax law) 25 Outubru 1999
- Reglamentu UNTAET Nu.2000/18

NOTA: iha tinan 2019, lei no regulamentu foun entre em vigor tanba definisaun fronteira entre Australia no Timor Leste. konsekuente, Tratadu Tasi Timor ratifika hosi lei 15/2019 no regulamentu foun relacionadu tributação sai fali (taxation became) 5/2019 27 Agostu. Verefika ona katak laiha signifikante alterasaun akontese kona-ba lejislasaun impostu, maibe ba tinan 2017 eskopu aplikavel rejime impostu nafatin anteriór nian (anteriór 2019). Hanesan, favór konsidera slide tuir mai ho aplikavel impostu iha Timor-Leste iha tinan 2017.

➤ Rejime Impostu kampu Bayu-Undan

Kampu Bayu-Undan (kobre PSC JPDA 03-12 no 03-13) lokaliza hela iha ADPK administra hosi Tratadu Tasi Timor (TTT). Lei impostu em jerál (refere ona ba hanesan Lei Rendimentu Impostu – lei impostu Indonesia nian ate lora 25 Outubru 1999) ne'ebé hetan alterasaun maka rezultadu ona lei ToBUCA no Lei kona-ba Dezenvolvimentu Petróleu iha Tasi Timor nian (Tax Stability Act). Favór nota katak impostu tuir mai ne'e persiza kalkula ona ho baze 90%.

Rendimentu Impostu

- Rendimentu Impostu Kooperativa ba kontrator ho tarefa fiks 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable Income).
- Rendimentu Impostu Kooperativa ba sub-kontrator sira ou fornecedor servis sira hotu, sujeitu ba individuál rendimentu impostu tarefa impostu progresiva mak: 10%, 15% no 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable Income).

Impostu Adisiona Lukru

Kontrator sira iha Bayu-Undan mos sujeitu ba IAL, IAL mos hanesan impostu suplementár iha Timor-Leste ne'ebé selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru upstream no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu likidu akumulativu (Accumulated Net Receipt's/ANR) ba operasaun petróleu hosi tinan ne'ebé kalkula ona tuir formula mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Ne'ebé:

ANR – resibu likidu (net receipts) ne'ebe akumula hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anteriór;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál nian

I – Despeza juru nian (expenses interest)

5.1 ADPK– Kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise

Valór Akresenta Impostu

VAl iha tarefa hosi of 9% (10% x 90%) aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha ADPK liu hosi servisu ne'ebé halo ona (rendered) ou beins ne'ebé fornese hosi kompañia (ezemplu. Sub-Kontrator sira).

Impostu Retensaun

Iha variasaun tarefa impostu kona-ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba Sub-kontrator sira ne'ebé fó servis iha atividade petróleu iha aneksu F hosi ADPK. Tarefa WHT ne'ebé aplikavel variavel depende hosi tipu servis (Ezemplu servis perfurasau (Rig), servis konstrusaun, servis tékniku, jestaun, Legál no servis kontabilidade,royalti no sira seluk).

Rendimentu Impostu Saláriu

Iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun(remuneration). Traballadór sira ne'ebé fó servis relativa ba iha atividade petróleu iha aneksu F hosi ADKP sujeitu ba (RIS).

Tarefa RIS iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendimentu brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun ho similaridade.

Em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiku hosi IR mak $20\% \times 90\% = 18\%$ hosi rendimentu brutu ho renumerasaun sira.

➤ Rejime impostu kampu Greater Sunrise

Kampu Greater Sunrise (kobre PSCs JPDA 03-19 no 03-20) lokaliza hela iha parte (ezemplu 20.1%) iha ADPK nia laran no iha parte (ezemplu 79,9%) iha liur no tuir jurizdisaun esklusiva Australia nian.

Rejime impostu administra hosi TTT no hosi Akordu Unitizasaun Internasionál Sunrise (AUI).

Maior diferença entre hosi rejime impostu kampu Bayu-Undan no rejime impostu kampu Greater Sunrise nian, alende ne'e % atu aplika ($90\% \times 20.1\%$ tanba Timor-Leste iha deit nia propriedade (owns) 20.1% hosi kampu refere) no iha ne'ebé tarefa progresiva rendimentu impostu, ida ne'e mak ezistensia hosi Impostu Lukru Filial (Branch) envezde (Impostu Lukru Adisiona)

Rendimentu Impostu

- Lei Rendimentu Impostu tarefa fiku ho 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable income) ba kontrator sira
- Rendimentu Impostu Kooperativa ba Individuál ka sub-kontrator sira tuir tarefa progresiva: 10%, 15% e 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable income).

Impostu Lukru Filial (Branch)

Kontrator Greater Sunrise sujeitu ba (ILF) hosi 20% iha 90% hosi 20,1% depois lukru impostu. Tuir TTT, BPT ho 20% redús ona ba 15%, ne'ebé ba kompañia rezidente hosi Australia ou hosi Timor-Leste nian.

5.2 ADPK – Kampu sira seluk

Rejime impostu ne'ebé aplikavel ba área eksklusiva Timor-Leste aplika mós hanesan ba operasaun petróleu sira ne'ebé halao iha área ADPK, sujeitu ba modifikasaun balun, tanba ba Tratadu Tasi Timor kampu sira seluk mos sujeitu ba baze 90%.

Rejime Impostu iha kampu sira seluk ADPK:

- Tratadu Tasi Timor
- Regulamentu UNTAET Nu.2000/18
- Lei Impostu Petróleu Nu...../2005 troka fali ona ho Tax and Duties Act Nu.8/2005
- Lei Rendimentu Impostu (Income Tax Law)

Rendimentu Impostu

- Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.
- Sub-kontrator ka fornecedor servis sira hotu sujeitu ba final withholding 6%.

VAI

VAI iha tarefa hosi 9% (10% x 90%) aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha ADPK liu hosi servis ne'ebé halo ona (rendered) ou beins ne'ebé fornese hosi kompañia (ezemplu. Sub-Kontrator sira).

Impostu Retensau

tarefa ho 6% sei aplika kona-ba rendimentu bruto hosi beins no servis (IR) ba sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk fó servis ba atividade petróleu iha ADPK

Impostu Petróleu Suplementár (IPS)

Kontrator sira mos sujeitu ba IPS (IPS hanesan impostu suplementár iha Timor-Leste selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu likidu akumulativu (accumulated net receipts) ba operasaun petróleu hosi tinan ne'ebé kalkula ona tuir ho formula mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Ne'ebé:

ANR – resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira
r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anteriór;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál nian

I – Despeza jurus (expenses interest)

Rendimentu Impostu Saláriu (RIS)

Iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun (remuniration).

Traballadór sira ne'ebé fó servis relativa ba iha atividade petróleu iha kampu refere sujeitu ba Rendimentu Impostu Saláriu (RIS).

Tarefa (RIS) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak ho 10% (menús hosi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante saláriu 55 ás liu hosi US\$550) rendimentu bruto hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun ne'ebé similaridade.

Kréditu impostu fulan nian ho US\$ 10 mos aplika ba traballadór rezidénsia ne'ebé mak ema natural (natural person).

Ezemplu, em kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiku hosi RIS mak 20% x 90% = 18% hosi renumerasaun.

5.3 AETL – Área Esklusiva Timor-Leste

AETL hanesan define ona iha Lei atividade Petróleu (Lei Nu.13 / 2005) Timor-Leste, área jurizdisaun esklusiva Timor-Leste nian. Nasaun ne'e iha direitu soberania ho objetivu hodi halo esplorasau no explotausau Petróleu (esklui área rai maran nian).

Rendimentu Impostu

Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Impostu Servis

Tarefa ba impostu servis ba kontrator mak 12%.

Impostu Fa'an (Sales)

Tarefa ba impostu fa'an mak 6%.

Impostu Retensaun

Tarefa 6% sei aplika ona ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba Sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk ne'ebé fó servis iha atividade Petróleu iha AETL.

Impostu Importa

Impostu importa aplika (ho esepausun balun) ba beins sira ne'ebé mak importa ba Timor-Leste. Tarefa ba impostu importa kona-ba importasaun beins hosi Kontrator sira iha relasaun ba operasaun petróleu mak 6%.

Kustu desativasaun (decommissioning cost) ba atividade petróleu Timor-Leste nian.

Provizaun Abandono

Ba Timor-Leste no ba objetivu impostu nian, montante (ne'ebé permiti hosi KFP no aprova ona hosi ANPM) iha rezerva hodi finansia abandono (funding the abondenment) bele reklama ba dedusaun impostu (deduction tax) sei rekizitu balun (hanesan planu aprovasaun) kompleta.

Impostu Petróleu Suplementár (IPS)

Kontrator sira (AETL) mos sujeitu ba IPS (IPS hanesan impostu suplementár iha Timor-Leste selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu likidu akumulativu (accumulated net receipts) ba operasaun petróleu hosi tinan ne'ebé kalkula ona tuir ho formula mak hanesan tuir mai ne'e:

$ANR \times 22.50\% / (1-r)$, and $ANR = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$
Ne'ebé:

ANR – resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anteriór;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál nian

I – Despeza jurus (expenses interest)

Rendimentu Impostu Saláriu (RIS)

iha Timor-Leste kona-ba sira renumerasaun (remuniration) Traballadór sira ne'ebé fó servis relativa ba iha atividade Petróleu iha AETL sujeitu ba (RIS)

tarefa (RIS) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10% (menús hosi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante saláriu ás liu hosi US\$550) rendimentu Brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun ne'ebe similaridade.

Kréditu impostu fulan nian ho US\$ 10 mos aplika ba traballadór rezidénsia ne'ebé mak ema natural (natural person).

Em kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiku hosi RIS mak 20% hosi renumerasaun.

6

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2017 - Minerais

Timor-Leste iha ona distinge (Diploma Ministeriál) entre definisaun arzezanál, médiu no largo, Minerais eskala kí'ik la konsidera iha definisaun ne'e nian tanba atividade real (koleta produsaun no taxa) sei porsaun kí'ik, kompara ho setór oleo & gás no mos kompara ho setór ekonomia sira seluk. Alende ne'e, arzezanál refere manuál puru minerais ho uza másimu tonelada 60/kada fulan ba materiál konstrusaun.

Tuir dadus ne'ebé mak iha, Setór minerais iha Timor-Leste ne'e arzezanál, eskala kí'ik no desizaun hodi uza matadalan Standard ITIE (tuir volume/atividade) no divulga informasaun sira ne'ebé disponivel kona-ba setór ne'e nian ho informasaun adisiona kona-ba reseita nian (reseita lisensa).

6.1 Enkuadramentu legál

Resientemente, Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) mak responsabeliza ba jere no regula atividade petróleu no minerais iha Timor-Leste. Tuir deketu lei Nu.1/2016 9 Feveiru 2016. Favór nota katak, hanesan mensiona iha pájina 40, alterasaun daruak kona-ba deketu lei ANPM la aplikavel iha relatóriu ida ne'e nian, no ne'e aplikavel deit hosi 2019 no ba oin (onwards).

Relasiona ba regulamentu minerais nian, iha tinan 2008, governu aprova ona diploma ministeriál Nu. 1/2008 30 Jullu, kona-ba regras espesifiku ba lisensa atividade estrasaun ba minerais masas minas e pedreiras (mines and quarries) no minerais ho eskala indústria nian. Diploma ministeriál ne'e altera dala rua iha:

- Diploma Ministeriál 1/2009, 12 Agostu 2009
- Diploma Ministeriál 2/2014, 19 Feveiru 2014

Alterasaun dahuluk introdus ona proibisaun kona-ba estrasaun rai henek tasi hodi nune'e bele hadia fali marítima ou panorama kosteira no kria kondisaun ba kriaun infraestrutur hodi hadia diak liu tan ba usa área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasaun no hodi permiti dezenvolvimentu setór turismo nian.

Amandamentu daruak introdus ona formuláriu sira ba objetivu lisensa nian, ne'ebé kobre atividade estrasaun minerais mediu no eskala bo'ot.

Atualmente, diploma ministeriál nu.1/2008 la vale aplikavel, ne'ebé revoga ona (revoked) hosi diploma ministeriál nu. 64/2016, 16 Novembru.

Diploma Ministeriál foun halo diak liu tan rekizitu sira ba lisensa no introdus prinsipiu sira ne'ebé mak aliñadu ho esbosu Kodigu Minerais nian. (bele haree hotu lisensa kada tinan iha aneksu D).

- Diploma ministeriál nu.64//2016, 16 Novembru
- Dekretu Lei nu.5/2011 Lisensa Ambientál

Fonte: <http://www.mj.gov.tl/jornal/?q=node/4914>

6.1 Enkuadramentu legál

Diploma ministeriál Nu. 64/2016, 16 Novembru

Timor-Leste nia Diploma Ministeriál nu.64/2016, 16 Novembru, klarifika ba nesidade atu melhora (improve) diak liutan prosesu administrativa ba lisensa nian, obrigasaun jerál hosi titulár lisensa (license holder), klasifikasaun ba atividade sira no asesmentu ba sira nia taxa asosiadu, melhora rekizitu tékniku ba avaliasaun, planeamentu, implementasaun no monitorizasaun, inspesaun, auditoria no relata atividade minerais nian.

Diploma ida ne'e promove partisipasaun kooperativa ka kompañia timoroan inkorporada tur lei Timor-Leste nian iha peskiza no esplorasun ne'ebé relasiona ho materiál konstrusaun nian ho interese partisipasaun mínima liu 50% propriedade (owned) no kontrola hosi timor oan.

Lisensa sei fó hosi ANPM, hanesan lisensa prospeasaun, lisensa esplorasun no lisensa minerais, exceto ba dimensaun no fatuk ornamental, durasaun lisensa mak tinan ida (1), mesmu perspetiva orden aprovasaun estipula kontrariu (stipulates otherwise).

Diploma ministeriál Nu.43/2019, 18 Setembru

Alende ne'e, iha tinan 2019 governu aprova ona diploma ministeriál Nu. 43/2019, 18 Setembru relasiona ba regulamentu internu kona-ba lei orgániku ne'ebé iha mandatu atu kria hosi Ministériu Petróleu no Rekursu Minerais (MPRM), ne'ebé governu sentrá mak responsabeliza ba dezeńu no implementa politika enerjia no jestaun rekursu minerais, inklui oleo no estratéjia minerais sira seluk, no mos ba atividade lisensa no regulamentu no prosesu Oleo no Minerais nian inklui petrokimika no refinaria.

maske nune'e (Nonetheless), ANPM mak nafatin hanesan autoridade responsabeliza atu regula setór oleo no natural gás no indústria sira, ne'e derivadas no mineiru. ANPM tutela e supervizaun hosi MPRM. Nota katak diploma ministeriál foun ne'e sei la substitui diploma ministeriál 64/2016.

6.2 Prosesu Lisensa

Taxa no Klasifikasaun

Taxa no Klasifikasaun ba Lisensa minerais tinan 2016 aplika tuir Diploma Ministeriál Nu.2/2014, 19 Feveiru, hosi Janeiru to'o Novembru 2016, ho Diploma 64//2016, 16 Novembru aplika hosi Dezembru tinan 2016 to'o prezente.

Klasifikasaun ba eskala artizanál, mediu no largo no taxa lisensa mak ilustra iha kraik:.



Taxa Lisensa – Art. 7

Taxa lisensa ne'ebé aplika ba atividade diferensa hanesan klasifikasaun iha leten mak hanesan tuir mai:



Taxa Minerais/estrasaun – Art. 8

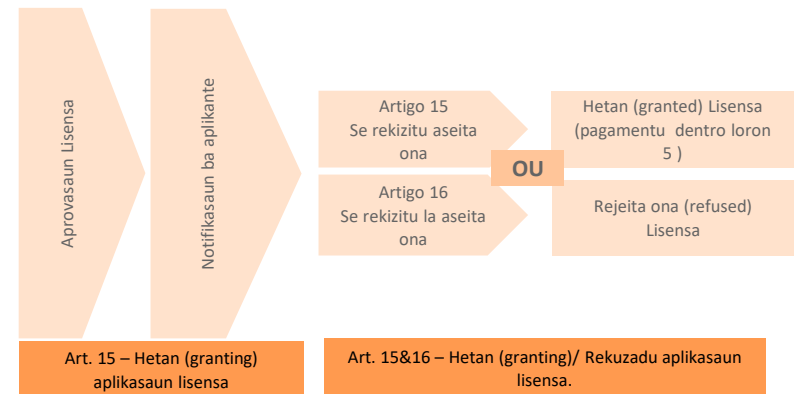
Tarefa (rates) esplorasau tuir ho volume no klasifikasaun ne'ebé diferente mak hanesan tuir mai:

Jornal da República

	MATERIAIS DE CONSTRUÇÃO (em USD/ton exploradas)		MATERIAIS DE TRANSFORMAÇÃO (em USD/ton exploradas)			ROCHAS ORNAMENTAIS (em USD/ton exploradas)	
	Outros ?16mm	Areia (dimensão =16mm)	Calcário	Argila	Gesso	Calcário, Granito e Mármure	Outros previstos no artigo 28
Artesanal	0.00	0.00	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Escala Média							
Grande Escala	3.00	2.00	0.75	0.50	0.75	8.00	7.00

Lisensa

Eskopu lisensa ne'e inklui peskiza sientifika, lisensa prospeasaun no lisensa minerais (artigu 12 no 13 hosi DM 64/2016, 16 Novembru). Rekerimentu ba lisensa tenke aplika hanesan tuir mai ne'e:



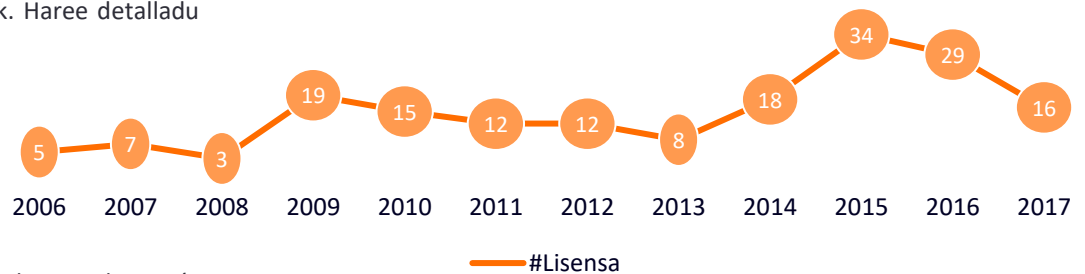
6.2 Atividade Minerais iha Timor-Leste

Númeru lisensa

Hosi 2006 to'o 2017 númeru lisensa ne'ebé rejista ona hosi Diresaun Nasionál Minerais nian, MPM no ANPM (2016) iha aumenta tan (haree aneksu D). Nune'e mos verefika ona aumentu significativu iha tinan 2015 no 2016 kompara ho tinan anteriór. Ida ne'e justifika hosi introdusaun amandamentu daruak no regulamentu foun ne'ebé mak halo ajustamentu atu hafasil prosesu aplikasaun lisensa no guia ne'ebé diak. Haree detalladu kona-ba lisensa iha aneksu D

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

Lisensa fó sai (issue) 2006-2017



Reseita

Desde tinan 2014, obten reseita hosi estrasaun no taxa lisensa iha setór minerais aumenta tan haree iha gráfiku hanesan tuir mai. ne'e prinsipalmente justifika hosi lejlzasaun no kontrolu balun ne'ebé implementa ona hosi Ministériu Petróleo no Minerais

Fonte: Relatóriu ANPM 2017

Totál taxa Lisensa no Estrasaun iha rihun \$US

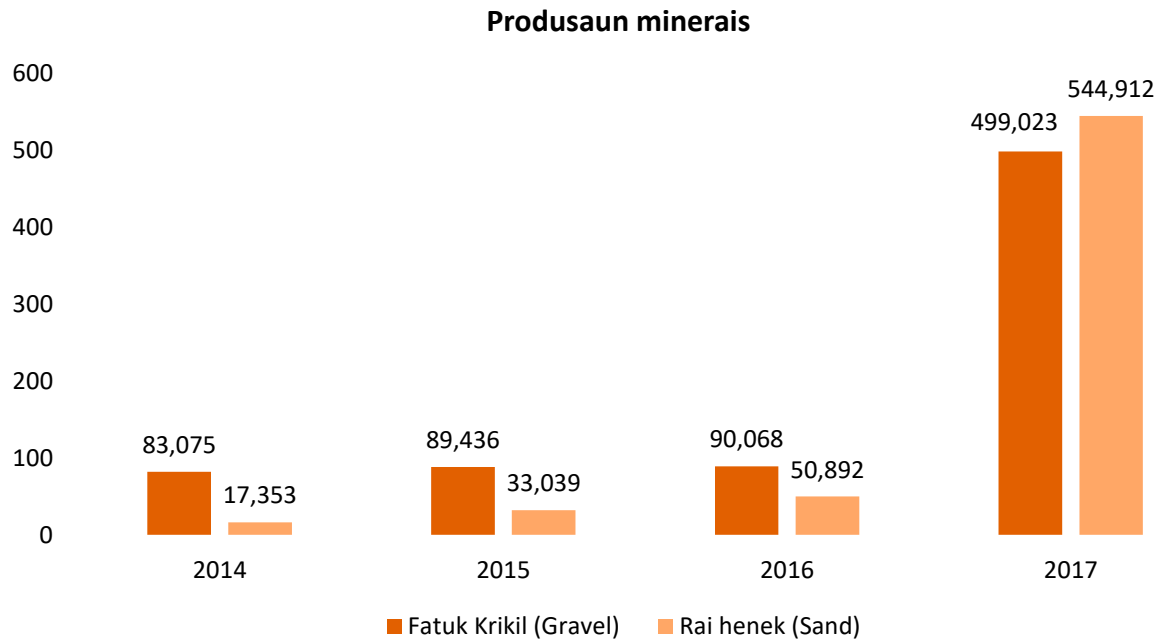


6.2 Atividade Minerais iha Timor-Leste

Produsaun

Produsaun iha tinan 2017 ás tebes (extremely high) kompara ho tinan 2016 no tinan 2015. Iha tinan 2017, iha ne'eba estrai ona 1,043,394,970.90 tonelada materiál konstrusaun, inklui 544,911,873.92 tonelada fatuk krikil (gravel) no 499,023,096.98 toneladas rai henek. Produsaun ne'e aumenta (rise) tanba iha pagamentu adisiona ba kompensasaun koleta ona durante tinan 2017. Dadus sira ne'e bele asesu deit depois tinan 2014, hanesan iha anteriór ANPM relatóriu anuál (antes 2016) la divulga dadus produsaun minerais nian.

Fonte: Relatóriu ANPM 2016 & 2017



6.3 Kobertura Artezanál no Eskala Ki'ik Minerais (ASM)

Tuir rekizitu ITIE 6.3 espera relatóriu ITIE nian inklui “ estimativa atividade setór informál nian, inklui, mas la nesesariamente limita, eskala kí'ik artezanál minerais” no kontribuisaun ba ekonomia ne'ebé kobre iha tinan fiskál nian.

Iha faze eskopu, GSMS verifika ona katak operasaun minerais formál ou informál mak predominantemente formas simplifikada (predominantly simplified forms) ba esplorasau, estrasaun, prosesamentu no transporte. Iha Timor-Leste, ida ne'e mos hanesan setór tipiku informalidade (typical informality) ho lakuna iha dados (estatística produsaun desagregadu hosi kampu mineiru no minerais).

Setór Minerais iha Timor-Leste, ho atividade atuál (koleta ona produsaun no taxa, ne'e konsidera hanesan eskala kí'ik (especialmente kompara ba setór Oleo no Gás).

GSMS konsidera ona kestaun proporsionalidade, ezemplu esforsu hira, tempu no rekursu mak apropriadu ba montante informasaun ne'ebé mak sei uza. Kolesaun dados bele iha implikasaun significativa ba iha nia kustu, ne'e duni, konklui ona katak, iha faze eskopu reseita minerais nian sei immateriál.

7

Metodolojia no aproximasaun

Envolve EY atu halao estudu eskopu hodi nune'e bele estabelese eskopu rekonsiliaun ITIE nian ne'ebé mak uza ba relatóriu da9 (2016) no da10 (2017) Timor-Leste ITIE. Servisu (assignment) ida ne'e hanesan etapa dahuluk atu halao prosesu rekonsiliaun.

Objetivu hosi estudu eskopu ne'e atu define klaru eskopu ba ezersisiu rekonsiliaun ITIE, Formatu relatóriu (reporting templates) prosesu koleasaun dados no oráriu servisu nian. tuir rekizitu ITIE (ITIE Standard 2016). Avaliasaun ida ne'e mos permiti remediasaun (remediation) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anteriór.

Importante atu nota katak ITIE standard 2019 la aplikavel ba relatóriu ida ne'e nian no tanba ne'e sei la konsidera iha ami nia aprosimasaun.

7.1 Eskopu no AI

Administradór Independente

Hanesan Administradór Independente EY mos dezempeña ona servisu sira tuir mai ne'e durante avaliasaun ekonomika téknika:

- Identifika kompañia sira, Kompañia públiku Estadu nian no institusaun sira ne'ebé iha eskopu tuir rekizitu 4.1 hosi ITIE Standard.
- Identifika no alista kompañia oleo no gás (estrassaun oleo no gás) no indústria minerais iha Timor-Leste ne'ebé mak halo pagamentu substansiál ba Estadu no tenki iha eskopu hodi relata tuir rekizitu 4.1 (c) hosi ITIE Standard.
- Identifika no alista orgaun governu sira ne'ebé mak simu ona pagamentu substansiál (substantial) hosi kompañia oleo no gás no indústria minerais iha Timor-Leste ne'ebé tenki iha eskopu hodi relata tuir rekizitu 4.1.(c) hosi ITIE Standard.
- Identifika kualkér lejislativu, regulamentu, administrativa ka pratika obstaklu hodi divulga kompletu totál reseita deriva hosi kada fluxo benefisia (stream of benefit) aseita ona iha nesésáriu volume ba relatóriu ITIE nian, inklui reseita ne'ebé menús liu tuir akordu limita (thresholds) nian, signifikativu ba formatu relatóriu, tuir rekizitu 4.1 (d) hosi ITIE Standard.
- Konsellu GSMS kona-ba oinsa define nível dezagregadu atu aplika ba dados sira ne'ebé mak sei publika
- Identifika prosedimentu auditória no halao dezempeñu konfirmasaun prosedimentos ho kompañia no instituisaun públiku sira ne'ebé involve ona iha preparasaun relatóriu ITIE nian, hodi nune'e konfirma kumpri (compliance) ho rekizitu 4.9 (a) ITIE Standard nian. Ida ne'e inklui estudu ba lei relevante no hosi lei sira ne'e kualkér iniciativa ba reforma ou sira ne'ebé mak introdus ona, no prosedimento sira ne'e kumpri padraun internasionál.

Ikus liu EY fó sai esbosu relatóriu ida ne'ebé mak hanesan baze hodi halao analiza iha faze inisiadu (relatóriu estudu eskopu) ne'ebé submete ona no aprova ona ba adoptasaun hosi GSMS.

Eskopu servisu

Eskopu relatóriu da10 ba tinan fiskál 2017.

Limita materialidade define ona hosi GSMS inklui fluxo de reseitas hotu-hotu ás liu US\$ 100.000 no kompañia sira ne'ebé mak halo pagamentu (ba materialidade fluxo de reseitas) ás liu hanesan montante iha tinan 2016. Limita (threshold) ida ne'e permiti atu kaptura aproximada 99% reseita simu ona hosi Governu hosi atividade petróleu iha 2017.

Espesifikamente konsidera ona kestaun sira hanesan tuir mai ne'e:

- Universu totál impostu nasional fluxo de reseitas selu ba DNRP no, adekua, naun impostu hotu-hotu selu ba ANPM ou ba Fundu;
- Uza fluxo de reseitas hotu-hotu ezistencia iha TL iha tinan 2017 (DNRP, ANPM no PF) ho baze ba kalkulasaun hosi fluxo (stream) materiál relevante ba relatóriu ITIE nian;
- Infomasaun iha leten rekonsilia ona ho informasaun deklarada iha estatamentu Finanseira hosi Fundu Petróleu no ANPM nian;
- Montante/% konsidera ona hanesan kombinasaun hosi número fluxo de reseitas nian (liu hosi 10) no número entidade (por volta 41 iha tinan 2017, inklui sub-kontrator sira hodi nune'e bele garante katak relatóriu ne'ebé sei iha eskopu simu ona liu hosi 99%. Número ida ne'e alkansa tamba medida no konsentrasaun hosi setór ne'e nian ne'ebé balun mak iha papel (hanesan mensiona iha relatóriu ITIE anteriór).
- Dados Pagamentu sosiál mandatóriu no setór traballadór nian seidak kompila (collated) hosi governu ba iha baze indústria hotu, maibe ami husu ona (requested) informasaun iha ami nia formatu (templates) koleasaun dados.

Tuir informasaun ne'ebé mak simu ona hosi entidade governu sira, no mos informasaun hosi fonte aberta (open Source) balun ne'ebé preokupa kona-ba resibu pagamentu impostu no naun-impostu iha tinan 2017, baze hodi determina eskopu relatóriu nian kompleta ona.

7.2 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompañia

Materialidade

ITIE Standard define ona materialidade mak hanesan tuir mai ne'e: "pagamentu no reseita sira ne'ebé konsidera ona materiál karik sira nia omisaun ou estatmentu lalos (misstatement) bele afeta signifkativamente komprensivu ba relatóriu ITIE nian". Forma diferente bele uza atu define materialidade ba relatóriu tinan 2017. GSMS define ona materialidade iha termu ho valór minimu hosi pagamentu ba governu (US\$ 100.000).

Setór

Setór Oleo no Gás kobre liu ona 99% hosi reseita impostu no naun-impostu ne'ebé simu ona hosi indústria estrativa iha tinan 2017. Entidade iha eskopu (kontrator no sub-kontrator) representa 99% hosi total reseita ne'ebé simu ona.

Kompañia sira iha setór minerais, iha dimensaun bo'ot iha tinan 2017, hetan reseita to'o (overcoming) 1 milaun. persiza nota katak rekizitu standard nian (relativa kona-ba difinisaun signifkativu limita relatóriu no responsavel entidades sira nian), GSMS deside ona inklui deit setór Oleo no Gás iha relatóriu no setór minerais inklui hela hanesan eskala kí'ik artezanál minerais (ASM) ne'ebé fó vizaun jerál atividade ASM nian. haree seksaun 6 detalla liu tan kona-ba atividade minerais. Ne'e mos akontese tanba saida mak esplika ona iha seksaun 3.5 relasionadu ba pagamentu iha setór minerais laos relasionadu ba estrasaun minerais.

Sub-kontrator

GSMS deside inklui sub-kontrator sira ne'ebé halo pagamentu fluxo de reseitas signifkativu (impostu deit) ba atividade Oleo no Gás ás liu limita (threshold). Ida ne'e sei permiti kaptura aproximada 1.63% hosi total reseita ne'ebé simu ona relasiona ho atividade oleo no gás iha Timor-Leste.

7.2 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompañia

Entidade Eskopu

Lista entidade Oleo & Gás (Kontrator, Sub-Kontrator no Governu) iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

ENTIDADE OLEO NO GÁS IHA ESKOPU

Kompañia Estrativa no sira-nia afiliada ne'ebé envolve iha operasaun oleo no gás iha 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	Entidade governu
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	Seluk (Taxa Kadoras)
		AusAid (1)

Sub-kontrator

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 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompañia

Fluxo de Reseitas

Reseita Governu hosi indústrija estrativa kompostu hosi:

- Reseita naun impostu
- Reseita impostu

Fluxo de reseitas impostu hosi entidade Oleo no Gás iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS	
RESEITA IMPOSTU	Deskrisaun (detalla liu tan hare iha seksaun 5)
Rendimento Impostu	Impostu kona-ba Impostu rendimentu hosi pagamentu impostu ba Kada tinan impostu nian.
Impostu Adisiona Lukru	Impostu rendimentu adisiona selu hosi kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu resibu likidu akumuladu deriva hosi Projetu Bayu-undan ba impostu anuál nian.
VAI	Impostu kona ba beins no servis
Impostu Retensaun Saláriu	Retensaun kona-ba rendimentu impostu saláriu traballadór (rezidénsia no laos rezidénsia)
Pagamentu Impostu Retensaun	Ida ne'e impostu ne'ebé mak kualkér ema ka kompañia mak halo Pagamentu rekere atu deduzir hosi pagamentu no remiter ba Diresaun Nasionál Reseita Petróleu no Minerais (NDPMR). Pagamentu sira ne'ebé atraí IR mak hanesan pagamentu servis ne'ebé inklui taxa ba jestaun no konsultóriu, komisaun, dividends alugér no pagamentu kontratu naun- rezidénsia
Impostu Adisiona	Impostu adisiona selu liu hosi avaliasaun impostu ne'ebé iha relasiona ho falla manda formuláriu impostu, impostu pagamentu, understatement impostu no falla iha kriausaun no manter rejistu (retain record), jurus no multa. Nune'e mos inklui informasaun kona-ba devolve impostu. (hosi FP)

Fluxo de reseitas naun impostu hosi entidade Oleo no Gás iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS	
RESEITA NAUN IMPOSTU	Deskrisaun
FTP	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompañia ida relasiona ba fa'an Oleo no Gás
Royalti	Pagamentu royalti halo tuir ho sira nia KFP entre Governu TL no kompañia
Pagamentu Lukru Oleo & Gás	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompañia relasiona ba lukru fa'an Oleo no Gás
Taxa Pagamentu	Taxa kontratu servis (ADPK) – taxa selu ba área kontratu ne'ebé hetan (acquired) bazeia iha montante fiksiu ba (ADPK), medida /km iha AETL Taxa Dezenvolvimentu (ADPK) – Aplika kuandu deklara deskobre komersial hosi kontrator, taxa bazeia ba medida ne'ebé mak deskobre ona hosi reserva oleo no gás Taxa Dadus Seismiku – Taxa bazeia ba dadus adquirido (acquired) hosi sistema inventáriu ne'ebé koleta hotu dadus sismiku relevante
Pagamentu Seluk (Taxa Kadoras)	Taxa selu hosi governu Australia (iha ADPK) ne'ebé aseita ona hosi nasaun rua

7.3 Kolesaun dados

Prosesu kolesaun dados iha nia etapa sira hanesan tuir mai ne'e:

- Preparasaun ba esbosu formatu kolesaun dados hosi Administradór Independente (AI) (hanesan parte estudu eskopu nian).
- Diskusaun no ajusta formatu sira ne'e depois komentáriu, observasaun no rekomendasaun sira fó hosi GSMS.
- Preparasaun pedidu separadu ba kada entidade governu (DNRP, Fundu Petróleu, BNCTL, ANPM), lista entidade iha eskopu no Kompañia Públiku Estadu (Timor GAP E.P).
- Sekretariadu Nasionál Timor-Leste manda pedidu formatu dados nian ho karta ofisial ne'ebé asina ona hosi Ministru Petróleu no Rekursu Minerais respetivamente
- Bainhira kompleta ona hosi entidade sira iha eskopu no entidade governu, kestionáriu refere (formatu) sei manda via email ba AI.
- Prosesamentu Informasaun halo hosi Administradór independente (AI).
- Diskusaun ba diskrepánsia no ajustamentu diferença sira ne'e hosi AI (envolve parte rua)
- Esbosu hosi konkluzau halo hosi AI no diskute ho GSMS

Husu (requests) informasaun espesifika mantein iha formatu relatóriu (reporting template) atu responde (address) ba rekizitu ITIE nian no mantein kestaun score nian hosi sekretariadu Internasionál ITIE kona-ba validasaun ikus nian.

7.4 Garantia Dadus

Métodu Garantia (assurance) iha Setór Públiku

Eziste entidade governu (hanesan ANPM no Fundu Petróleu) ne'ebé iha konfirmasaun relatóriu, hosi sira nia auditór esternu, produs ona hanesan parte hosi sira nia programa normál audit nian no validasaun estatamentu finanseira, konfirma reseita sira ne'ebé apresenta ona. Alende ne'e, Banco Central Timor-Leste (BCTL) no TIMOR GAP mos iha sira nia Audit estatamentu finanseiru, no ikus liu mak audit hosi Tribunal das Kontas.

Etapa prosesu atu garantia (assurance)/audit mensiona antes tenki ser implementa ona tuir lei ba entidade públiku hotu-hotu iha setór estrativa. Tanba ne'e, dadus ne'ebé husu hosi administradór independente espera sei sujeitu ba eskrutiniu (scrutinize) liu hosi prosesu mensiona iha leten.

Métodu Garantia (Assurance) iha Setór Privadu

sirkunstánsia diferença aplika ba kompañia privadu sira ne'ebé envolve ona iha setór estrativa. Sira nia dezempeñu operasionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatóriu anuál no finanseiru nian, especialmente ba lista kompañia públiku ou ho konfiansa (reliance) sistema kontrola internu ne'ebé, iha maioria entidade sira kumpri (compliance) SOX.

Lei no regulamentu relasiona ho prosesu audit nian seidak aplika iha Timor-leste. Desde prosesu rekonsiliaun ITIE, rekere (requires) dadus ne'e konfia (reliability) bo'ot ne'ebé ami iha :

- Husu no simu ona formatu relatóriu (reporting template) asina hosi ofisiál ne'ebé responsável, plus detalla pagamentu kada fulan nian (data no montante);
- Ami husu ona estatamentu audit finanseiru (banhira aplikavel) no/ka relatóriu auditór;
- Halo reve analítika ba dadus no informasaun extena ne'ebé asesivel;

Ba entidade governu no privadu sira ne'ebé relevante liu (ConocoPhillips, Eni, Woodside, ANPM, DRNP, PF no BCTL) ami halo ona enkontru espesifika hodi nune'e diskute no komprende prosedimentu garantia (assurance) kaptura dadus sira ne'e, validasaun kontrolu internu (SOX) espesifika no prosedimentu kontrolu interna sira seluk ne'ebé halo hosi auditór esternu.

Dala ruma iha diferença no/ ka duvida kona-ba dadus ne'ebé simu ona ami husu ona dokumentus no/ ka informasaun sira seluk ne'ebé suporte tranzaksaun (estatamentu banku, resibu, kalkulasaun no seluk).

7.5 Konsiderasaun Seluk

Transportasaun

Planu dezenvolvimentu kampu Bayu Undan kompostu hosi instalasaun kadoras iha tasi okos (subsea) no konstrusaun planta iha Darwin LNG. 500 kilometru 26” Kadoras fornese gás “ hosi Bayu-Undan hodi prosesu iha 3,7 MTPA dezeñu kapasidade fasilidade natural gás– Darwin natural gás, lokaliza iha Northern Territory Australia. Gás ne’e transporte liu hosi kadoras, ne’ebé mak konverta ona likidu Natural Gas fa’an ba Tokyo Electric no Tokyo Gas iha Japan. Desde tinan 2006, media (average) hosi kargo ida LNG kada semana transporta (shipped) ho seguru ba kliente sira.

Artigu 8 (b) hosi Tratadu Tasi Timor hatur ona; “ kadoras dezembarka (landing) ba iha Timor-Leste sei tuir jurizdisaun Timor-Leste nian. Kadoras dezembarka (landing) ba iha Australia sei tuir jurizdisaun Australia nian”.

Bazeia ba analiza ne’ebé halao ona no kontinua usa kritériu iha tinan anteriór, la identifika reseita transporte, taxa kadoras ne’e hanesan akordo taxa entre nasaun rua (pagamentu halo hosi AusAID) no laos reseita transportasaun nian. Iaiha pagamentu seluk ne’ebé identifika ralasiona ho transportasaun halao hosi kompañia no sub-kontrator sira.

Provizaun Infraestrutura no Aranju troka

Ba Oleo no Gás, hanesan refere ona anteriór, Timor-Leste tuir mekanizmu KFP. Hatuir mekanizmu KFP nian, infraestrutura no aranju trokar hotu-hotu ne’e nain (owned) mak hosi kontrator sira.

Regulamentu kona-ba provizaun infraestrutura hosi kompañia privadu seidauk prepara. Hodi kaptura informasaun unilaterál ami inkorporado atu husu ona informasaun iha formatu relatóriu nian. bazeia ba resposta ne’ebé simu ona, ami konklui katak iha konseitu Timor-Leste nian aranje trokar ba objetivu pratika hotu-hotu la eziste (konfirma ona hosi informasaun publika iha formatu relatóriu ne’ebé simu ona hosi entidade hotu-hotu).

Maibe iha kometimentu lokál (mandatóriu no voluntáriu) ne’ebé aprezena iha seksaun 11

Pagamentu Sub-nasionál no Transferénsia

Hanesan relatóriu antes, bazeia ba prosedimentu ne’ebé halao ona ba relatóriu estudu eskopu no lori ba konsiderasaun estrutura atuál governasaun Timor-Leste nian (hotu-hotu sentralizadu), la deteta pagamentu sub nasional no transferénsia

8

Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

Aseita ona ho prosedimentu (Agreed upon procedures) relasiona ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk, inklui ona hanesan tuir mai ne'e:

- Obtein informasaun hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk iha tinan 2017;
- Rekonsilia dadus hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompañia iha tinan 2017
- Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika hanesan kompañia atu esplika
- Se bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia sira (ou se kompañia rekuza fó esplikasaun sira ne'e), la posivel atu determina kauza hosi diskrepansia sira ne'e, atu responde respetivu autoridade governu bele husu hodi fó informasaun detalla kona-ba tipu pagamentu sira ne'e.
- Se bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia no autoridade governu (ou se sira rekuza fó esplikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esplikasaun, entaun ida ne'e sei indika iha relatóriu ITIE nian.
- Tinan ne'e, ho setór minerais nian relata liu ona USD milau ida (1), ami mos rekonsilia ona entidade ne'ebé ANPM relata katak selu liu ona US\$ 100,000.

8.1 Rezultadu jerál rekonsialiasaun pagamentu

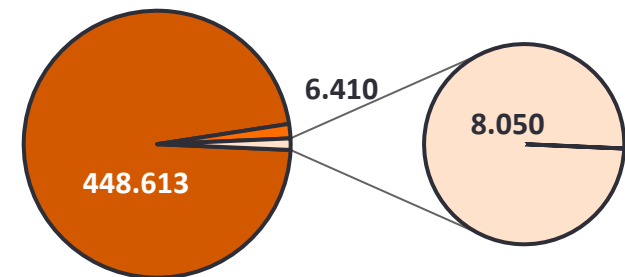
Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrativa oleo no gás no apoio atividade nian

Iha tabela kraik breve deskrisaun no súmariu hosi totál montante reseita simu hosi entidade governu hosi setór Oleo no Gás no montante iha eskopu:

Reseita ne'ebé hetan iha 2017 (Rihun US\$)	Totál	Eskopu	% Eskopu
Totál Reseita Naun Impostu relata ona hosi ANPM	275,637	275,637	100.00%
Totál Reseita Impostu Kontrator	172,977	172,962	99.992%
Totál Reseita Kontrator	448,613	448,599	99.997%
Totál Reseita kadoras relata ona hosi BCTL	6,410	6,410	100.00%
Totál Reseita Impostu Sub-Kontrator **	8,050	7,715	95.83%
Laiha Eskopu		350	0.08%
TOTÁL	463,074	462,724	99.92%

* Nota katak totál inklui montante US\$ -3,956, ne'ebé mak la define, signifika katak ida ne'e klaru karik ida ne'e pertense ba impostu ka naun-impostu. Valór ida ne'e la halo parte iha eskopu.

Totál Reseita iha US\$



- Atividade Estrativa Oleo & Gás
- Suporte atividade Oleo & Gás
- Kadoras

8.1 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu-Relata ona hosi Governu

Pagamentu impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira-nia afiliada involve operasaun Oleo no Gás iha Timor.

Detalla kada kompañia hosi montante reseita impostu relata ona hosi governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Hosi (out of) kompañia 26 mak iha pagamentu kona-ba atividade petróleu ba entidade governu (DNRP, ANPM, BCTL no Fundu Petróleu), 24 mak iha eskopu { akumulado ona pagamentu ne'ebé ás liu limita (threshold)}. Entidade 2 mak laiha eskopu: Japan Energy EP JPDA Pty Ltd and Oilex (JPDA 06-103) Ltd. Pagamentu hosi entidade sira ne'e reprezenta USD rihun sanulu resin hat (14) hosi total reseita nian, relaciona ba pagamentu impostu retensaun hosi Japan Energy EP JPDA Pty Ltd.

Entidade	Rendimentu Impostu	Anuál IAL	VAI – ADPK	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Retensaun Impostu	Bayu Undan IAL Installment	Total Impostu
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 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Governu

**Pagamentu naun impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás & sira nia afiliada
involve operasaun Oleo no Gás iha Timor.**

Detalla kada kompañia hosi montante reseita naun Impostu relata ona hosi governu
reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	FTP	Royalti	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Totál naun impostu
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	-	-	-	-	-	-
Totál	47,231,654	670	223,541,222	880,000	3,983,200	275,636,746

Nota katak ba ANPM relata mak Conocophillips Pty Ltd deit no laos tuir kada entidade 7 ne'e nian

8.1 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Entidade

Pagamentu impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás & sira nia afiliada involve operasaun Oleo no Gás iha Timor.

Detalla kada kompañia hosi montante reseita Impostu relata ona hosi entidade reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Hosi rua nulu resin hat (24) kontrator sira, so rua nulu resin tolu (23) mak manda formatu (templates) ho dados tinan 2017 nian. hosi kontrator sira ne'e, rua nulu resin tolu (23) mak responde relasiona diferenca ne'ebé mak hetan entre relatóriu hosi entidade no Ministériu Finansas. Ami la obtein formatu (templates) hosi Conocophilips (03-19) Pty Ltd no Timor Resources manda formatu (template) maibe la asina.

kompañia Estrativa	Rendimentu Impostu	VAI – ADPK	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	Offset	Totál Impostu
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
Conocophilips (03-12) Pty Ltd	15,082,451	4,377,036	5,856,150	698,868	37,685,097	-	63,699,602
Conocophilips (Timor Sea) Pty Ltd	5,137,323	-	-	-	10,824,893	-	15,962,216
Conocophilips (Emet) Pty Ltd	620,948	-	-	-	1,276,827	-	1,897,775
Conocophilips JPDA Pty Ltd	9,731,655	-	-	-	21,159,931	-	30,891,586
Conocophilips (03-13) Pty Ltd	3,410,489	-	-	-	7,403,030	-	10,813,519
Conocophilips 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 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Entidade

Pagamentu naun impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás & sira nia afiliadu involve operasaun Oleo no Gás iha Timor.

Detalla kada kompañia hosi montante reseita Impostu relata ona hosi entidade representa hanesan tuir mai ne'e:

kompañia Estrativa	FTP	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Taxa Kontratu Servis	Tax Settlement	Totál naun-impostu
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	-	273,716,351

8.1 Kompañia Estrativa-Rezultadu Rekonsiliaun

Prosesu rekonsiliaun nian hanesan deskreve ona iha kraik seksaun 8.1. ne'ebé hatudu (displayed) nota diferença entre montante pago hosi atividade estrativa oleo no gás no montante simu ona hosi entidade Governu:

Haree iha pájina tuir mai deskrisaun ba ajustamentu halo durante prosesu rekonsiliaun.

Entidade	Relata hosi entidade	Relata hosi governu	Rezultadu hosi Pedidu inisiadu	Ajustamentu hosi entidade	Ajustamentu hosi governu	Relata hosi entidade	Relata hosi governu	Diferença la rekonsilia
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	- 0
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
Totál	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 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu

Entidade	Rendimentu Impostu	IAL installment	VAI – ADPK	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	Lukru Oleo	Totál	Nota	
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	
									0.00	2)
ENI JPDA 03-13 Limited	- 1,505,007	-	-	-	-	-	1,505,007	-	0.00	
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	
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 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu

Tipu ajustamentu identifika ona iha montante relata hosi entidade governu:

- Tax offset;
- Impostu simu relata ona maibe inkoreta klasifika kada tipu impostu ou entidade;
- Ajustamentu rekonsiliaun apresenta kada entidade no kada tipu resibu (receipt) no suporte hosi evidénsia adekua.

1) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Conocophilips Pty Ltd

ajustamentu refere koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu no hosi tipu entidade.

2) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba ENI Pty Ltd

Ajustamentu refere koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu no tipu entidade.

3) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd

Ajustamentu refere koresponde ba pagamentu balun ne'ebé regista ona iha diferente fluxo de reseitas (revenue streams) impostu hosi governu no iha pagamentu hat (4) relata ona hosi entidade no laos hosi governu nian. ami obtain ona dokumentu ne'ebé suporte pagamentu sira ne'e, fornese ona (provided) hosi entidade.

4) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd

Ajustamentu refere justifika ona tanba inkoretu klasifika hosi tipu impostu no tanba pagamentu rua (2) relata hosi entidade laos hosi governu. De faktu, MdF falla (failed) hodi relata pagamentu iha Setembru 2017 no ami obtain ona suporte korespondénsia dokumentu fornese ona hosi entidade.

5) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ba Timor GAP

Ajustamentu refere koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

8.1 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Kontrator

Entidads	IAL Installment	Impostu Retensaun Saláriu	Lukru Oleo	Totál	Nota	
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	323,392			323,392	1)	
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	-	1,919,724	1,919,724	2)	
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	150	-	150	
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	150	-	150	3)
TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	-	-	150	-	150	
Totál	323,392	-	450	1,919,724	2,242,666	

1) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Santos JPDA Ltd Pty (91-12)

Entidade falla (failed) hodi relata IAL anuál installment selu iha Abril tinan 2017 relasiona tinan 2016. Pagamentu refere inkoretu relata ona iha tinan 2016.

2) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd

Entidade falla (failed) hodi relata pagamentu rua (2): ida iha Janeiru 2017 relasiona ba Dezembru 2016 iha montante USD 857,234 no Pagamentu iha Juñu 2017 relasiona fulan Maio nian, iha montante US\$ 1,062,490.

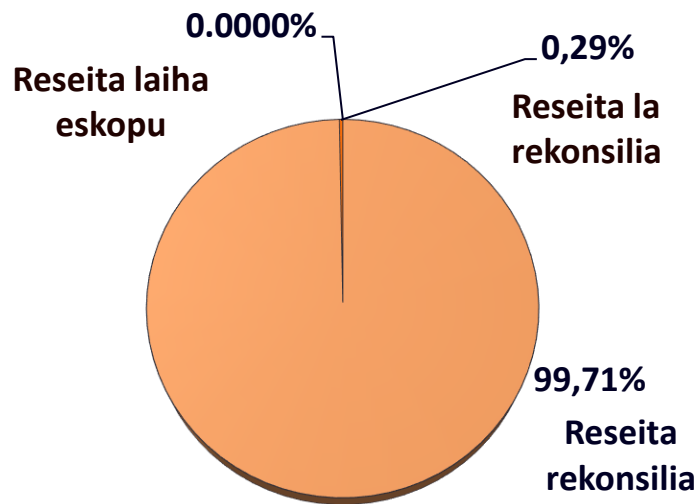
Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Timor GAP E.P.

Entidade tolu (3) relata ona encargos bankária (bank charges) balun asociadu ho pagamentu, ne'ebé laos parte hosi pagamentu simu ona hosi governu, tanba ne'e mak la persiza hodi relata.

8.1 Kompañia Estrativa -Diferensa la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu finál diferensa la rekonsilia aproximada US\$ 1.3 milaun. Montante ne'e representa por volta 0.3% hosi reseita total atividade estrativa.

Gráfiku iha kraik hatudu rezultadu finál no faktu katak 97,71% pagamentu hosi operadores sira rekonsilia.



■ Reseita rekonsilia
 ■ Reseita la rekonsilia
 ■ Reseita laiha eskopu

Entidade	Montante iha (USD)
ConocoPhillips *	38,705
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd *	1,295,791
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	300
TIMOR RESOURCES PTY LTD	8,160
Talisman Group	670
Sira seluk	-3,956
Totál	1,339,671

**Al la simu suporte adisiona informasaun ne'ebé bele permiti ba konklui katak montante refere rekonsilia ona.*



TLEITI

8.2 Pagamentu hosi Sub-Kontrator Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Governu

Pagamentu impostu hosi Sub-kontrator

Detalla hosi kompañia kona-ba reseita impostu relata ona hosi Governu representa hanesan tuir mai ne'e:

Hosi (Out of) rua nulu resin sia (29) sub-Kontrator ne'ebé selu montante impostu ba DNRP, ami identifika ona entidade sanulu resin hitu (17) halo pagamentu (ba Fluxo de Reseitas) liu ona limita (threshold) ba entidade governu iha eskopu.

Sub-kontrator	Rendimento Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	Totál relata hosi Governu
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
Totál iha eskopu	1,348,918	2,614,093	3,616,761	135,092	7,714,863

8.2 Pagamentu hosi Sub-Kontrator Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Entidade

Pagamentu impostu hosi Sub-kontrator

Detalla hosi kompañia kona-ba reseita impostu relata ona hosi entidade reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Hosi (Out of) sub-kontrator sanulu resin hitu (17), sanulu resin tolu (13) mak manda formatu (templates) ho dados tinan 2017. Hosi sub-kontrator sira ne'e, sanulu (10) mak responde ona relacionadu diferenca hetan (found) entre relatóriu hosi entidade no Ministériu Finansas. Sub-kontrator ida (1) (Contract Resources) manda formatu (template) maibe la asina.

Kompañia Estrativa	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál relata hosi entidade
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 Sub-Kontrator – Resultadu Rekonsiliaaun

Iha kraik hatudu (displayed) ona diferensa ne'ebé nota ona entre montante selu hosi sub-kontrator Oleo no Gás no montante simu (received) hosi entidade governu.

Sub-Kontrator	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Resultadu hosi pedidu inisiadu	Ajustamentu hosi Entidade	Ajustamentu hosi Governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Resultadu hafoin rekonsiliaaun
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	-
Totál	5,895,982	7,714,863	1,818,882	631,186	- 444,469	6,527,167	7,270,394	743,227

8.2 Sub-Kontrator– Ajustamentu hosi Governu

Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál	Nota
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	343,097	-	343,097	1)
Clough Amec Pty Ltd	- 44,227	1,046,198	-	999,121	2)
Haliburton Aust Pty Ltd	4,424	-	315	4,109	3)
MILLENIUM OFFSHORE	-	-	-	428,480	4)
Sedco Forex International INC	-	-	-	18,839	5)
SGS Australia P/L	54,871	-	-	54,871	6)
Totál	15,068	1,388,980	-	1,848,517	

1) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Cape Australia Onshore Pty Ltd

Ajustamentu ne'e koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu nian.

2) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Clough Amec Pty Ltd

Maioria ajustamentu tanba inkoretu klasifika impostu hosi governu. De faktu, pagamentu hotu, exceto (except) ba ida ne'ebé mak identifika ona ho valór US\$ 2,850 hanesan (equal) iha entidade rua hotu, maibe la koretu aloka hosi MoF, ami obtain ona dokumentu ne'ebé suporte pagamentu sira ne'e, fornese ona hosi entidade.

3) Adjustments kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Haliburton Aust Pty Ltd

Ajustamentu ne'e koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

4) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Millenium Offshore

Ajustamentu ne'e tanba pagamentu sira kona-ba impostu retensaun halao ona (made) iha tinan 2016 maibe inkoretu relata iha tinan 2017.

5) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Sedco Forex International INC

Ajustamentu ne'e tanba pagamentu sira kona-ba impostu retensaun halao ona (made) iha tinan 2016, refere ba operasaun Sedco iha tinan 2014 no 2015, maibe inkoretu relata iha tinan 2017.

6) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba SGS Australia P/L

Ajustamentu ne'e koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

8.2 Sub-Kontrator– Ajustamentu hosi Governu

Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	Totál	Nota
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)
Totál	537,072	- 33,910	128,024	-	631,186	

1) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solusaun Servisu Pty Ltd

Entidade falla atu relata pagamentu iha Marsu tinan 2017 ne'ebé relasiona retornu rendimentu impostu anuál (annual income tax return).

2) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba SGS Australia P/L

Entidade la relata pagamentu iha logic pagamentu ne'ebé MoF tuir hela (follows). Pagamentu hosi Janeiru tinan 2017 ne'ebé relasiona Dezembru tinan 2016 la relata iha tinan 2017 no pagamentu iha Janeiru 2018 ne'ebé relasiona Dezembru tinan 2017 inkoretu relata iha tinan 2017.

3) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Sedco Forex International INC

Ajustamentu ne'e tanba pagamentu sira kona-ba impostu retensaun halao ona (made) iha tinan 2017, refere ba operasaun Sedco iha tinan 2014 no 2015, maibe la relata hosi entidade.

4) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Millenium Offshore

Entidade la relata pagamentu iha logic pagamentu ne'ebé MoF tuir hela (follows). Pagamentu hosi Janeiru tinan 2017 ne'ebé relasiona Dezembru tinan 2016 la relata iha tinan 2017 no pagamentu iha Janeiru 2018 ne'ebé relasiona dezembru tinan 2017 inkoretu relata iha tinan 2017.

5) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona ba Weathford Australia Pty Ltd

Entidade falla atu relata pagamentu iha tinan 2017 ba rendimentu impostu ne'ebé relasiona ba operasaun iha tinan 2014 no 2015.

8.2 Sub-Kontrator – Rezultadu Rekonsiliaun

Totál montante inisiadu diferença mak representa hanesan tuir mai ne'e:

Diskrisaun	Montante iha US\$	% Montante Final ne'ebé governu relata ona
Montante totál inisiadu relata ona hosi Governu	7,714,863	106%
Ajustamentu hosi Entidade Governu	- 444,469	-6%
Montante impostu final relata ona hosi Governu	7,270,394	
Montante totál inisiadu relata ona hosi Sub-kontrator	5,895,982	81%
Ajustamentu hosi entidade	631,186	9%
Montante impostu final relata ona hosi Sub-kontrator	6,527,167	
Entidade la responde	717,470	10%
Montante la konsilia	743,227	10%

Hosi entidade sanulu resin hitu (17) ne'ebé iha eskopu Ami la obtein responde ba entidade hosi : Cameron Services International PtyLtd, Kakivik Asset Management LLC, KT Maritime services and MMA Offshore Vessel Operations PtyLtd.

Detalla pagamentu impostu la responde hosi entidade, mak detalla ona hanesan tuir mai ne'e:

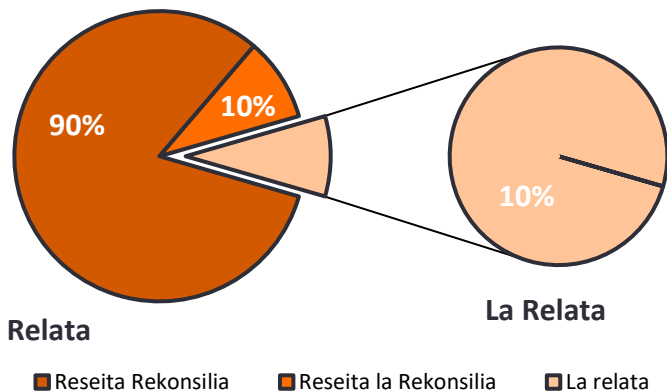
Diskrisaun	Relata hosi Governu
Rendimentu Impostu	47,309
Impostu Retensaun Saláriu	421,685
Pagamentu Impostu Retensaun	248,475
	717,470

- Montante totál la relata hosi entidade mak USD 717,470 no deskreve hosi entidade iha pájina tuir mai.
- Montante totál la konsilia mak USD 743,227 montante la signifkante kompara ho totál montante ne'ebé valida ona. Montante ne'e la valida desde ami labele obtein responde hosi entidade respetiva.

8.2 Sub-Kontrator-Diferensa la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu finál, diferença ne'ebé la rekonsilia aprosimada US\$ 743,227. Montante ne'e representa por volta 0,2% hosi total reseita atividade estrativa nian.

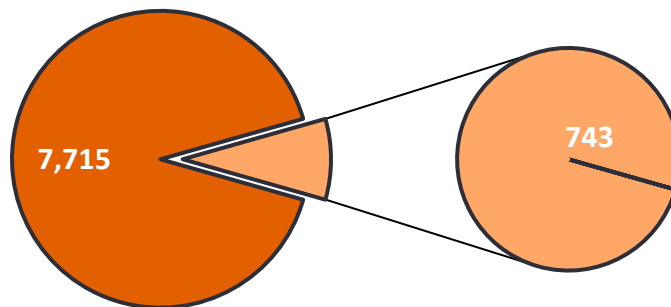
Montante la rekonsilia



Relata

La Relata

■ Reseita Rekonsilia ■ Reseita la Rekonsilia ■ La relata



■ Total iha eskopu ■ Montante diferente la rekonsilia

Kompañia Sub-Kontrator	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Resultadu hafoin rekonsilia saun
Diferença la rekonsilia			
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
Totál Diferença la rekonsilia			25,757
La relata			
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
Totál La Relata			717,470
Totál			743,227

8.3 Taxa Kadoras

Rezultadu rekonsiliausaun Taxa Kadoras:

Naran Kompañia	Aus Aid (AUD \$) - relata hosi AusAid	Aus Aid (USD \$) - relata hosi BCTL	Rezultadu hosi pedidu inisiadu	Ajustamentu durante Rekonsiliausaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliausaun
AUSAID	8,000,000	6,410,400	-	-	-
Totál	8,000,000	6,410,400	-	-	-

Taxa kadoras ne'e relata ona hosi Ausaid ho montante USD Australia 8,000,000 no Banco Central de Timor-Leste (BCTL) relata ho USD (6,410,400) tanba diferenza ba moeda (currency). Ami kontaktu ona BCTL ba klarifikasaun kona-ba taxa de cambio (exchange rate) konsidera iha data pagamentu nian. De faktu fiksi tarefa konsidera mak (0.8013), ne'e signifka katak USD Australia 8,000,000 koresponde ba USD 6,410,400 ba data pagamentu nian, ne'ebé realmente valór ne'e relata ona hosi BCTL.

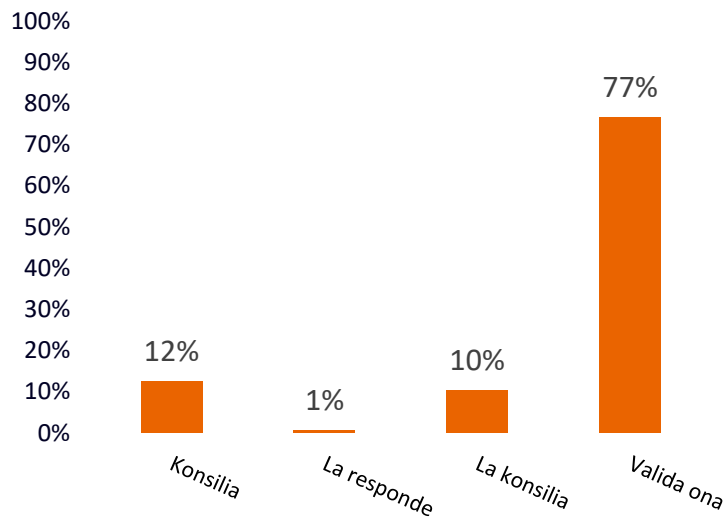
8.4

Súmarium Rezultadu Rekonsiliaun hosi MF

Súmarium rezultadu rekonsiliaun:

Pagamentu hosi atividade estrativa oleo no gás representa 97,05% hosi totál resibu (receipts) valida ona no sub-kontrator montante valida ona representa 1,5% hosi totál montante resibu (receipts) valida ona.

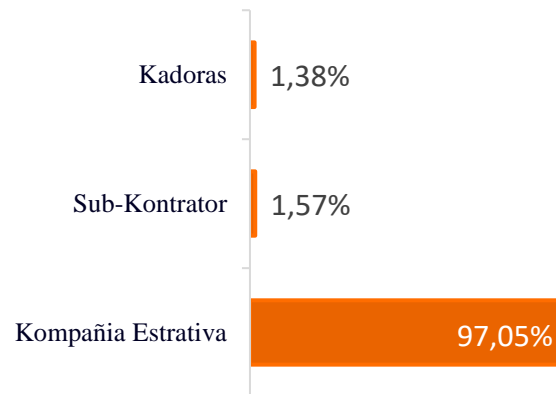
REZULTADU REKONSILIASAUN



Gráfika iha letan representa la rekonsilia montante iha USD ba kada kategoria, montante la konsilia por volta milau 1.4 nune'e por volta milau 1.3 mai hosi diferenza prezenta ona hosi Santos JPDA (91-12) Lda.

Durante prosesu rekonsiliaun totál resibu (receipts) hosi entidade governu hetan redusaun 0,2% no so deit 0,5 hosi totál montante inisiadu relata ona hosi governu la konsilia.

VALIDA RESIBU (RECEIPTS) HOSI TIPU KOMPANHIA





TLEiti

8.5 Pagamentu iha setór minerais

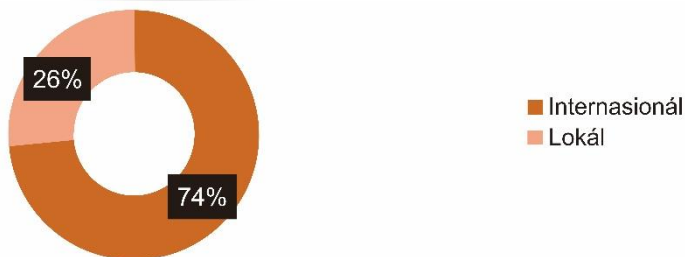
Ami kontaktu ona ANPM hodi komprende kompañia sira ne'ebé mak nia pagamentu ás liu limitasaun (above the threshold) 100,000 iha tinan 2017. ne'ebe compactada iha tabela tuir mai ne'e:

Naran Proponente	Totál
Chongqing International Construction Corporation, R.P.	121,308.00
COVEC-CRFG JV Lda.	400,000.00
Sinohydro Corporation Limited, R.P	158,550.00

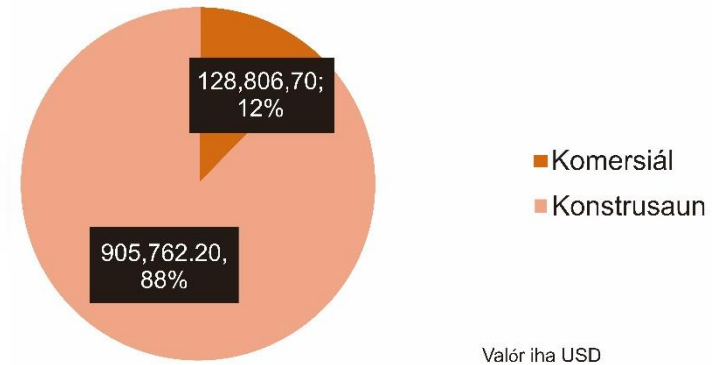
Ami mos obten ona detalla pagamentu ne'ebé simu ona hosi entidade governu iha tinan 2017, (favór haree iha aneksu C).

Hanesan mensiona iha seksaun 3.4 entidade sira ne'e laiha atividade iha setór minerais nian, so deit iha konstrusaun, de faktu ANPM verifica katak kompañia rua (2) konstrui estrada ba estrasaun minerais nian maibe laos parte ba setór minerais ne'e rasik, tuir diploma ministeriál Nu. 1/2008, 30 Jullu deskreve ona iha seksaun 6.1 atividade sira ne'e regula ona hanesan minerais, tanba ho razaun sira ne'e mak ANPM relata sira hanesan setór minerais nian.

Alende ne'e, haktuir informasaun fornese (provided) hosi ANPM relasiona pagamentu iha setór minerais, originál mak 74% (\$ 741,356) Internasionál no 26% (\$ 273,212) Lokál.

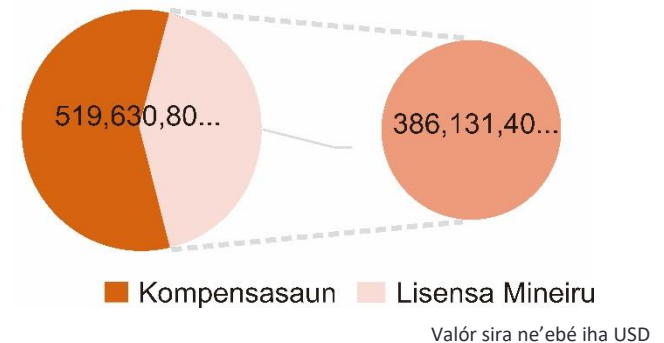


Tuir mai tan, iha tipu atividade rua (2), Konstrusaun no Komersiu, korespondénsia dahuluk ba entidade sira mak pagamentu ba materiál konstrusaun atu finaliza projetu relasiona ba minerais no ikus liu mak kona-ba intensaun komersiu nian hodi fa'an ba públiku.



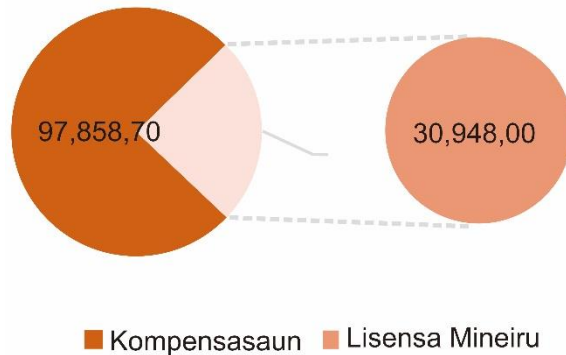
Relasiona tipu pagamentu iha lisensa pagamentu minerais (inklui taxa minerias no lisensa) no pagamentu kompensasaun (inklui pagamentu taxa ba atividade ne'ebé la autoriza)

Tipu hosi atividade: Atividades Konstrusaun



8.5 Pagamentu iha setór minerais

Tipu hosi atividade: Atividade Komersiál

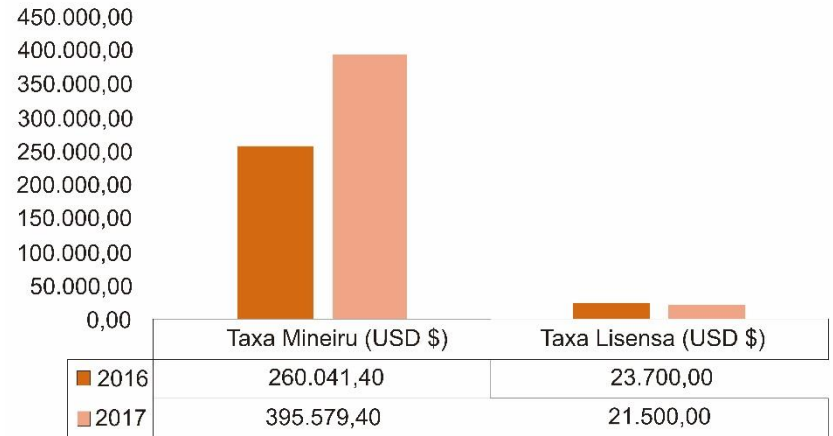


Tipu pagamentu: Lisensa Minerais

Pagamentu lisensa minerais konstitui 40% hosi totál pagamentu, ho montante \$ 417,079, pagamentu ne'e inklui taxa minerais no taxa lisensa nian.

Taxa minerais (USD)	Taxa lisensa (USD)	Totál
395,579.40	21,500.00	417,079.40

Komparasaun ho tinan 2016, lisensa minerais aumenta hosi \$ 133,338 nee mak 47%, maski nune'e, taxa lisensa tun hosi \$ 2,200 ne'ebé koresponde ba 9%, taxa minerais aumenta hosi \$ 135,538 ou hosi +52%.



Relasiona lisensa minerais nian iha entidade rua (2) mak selu (payed) taxa liu \$ 100,000 maibe sira nia atividade so deit inklui konstrusaun no laos ralasiona ba estrasaun minerais nian.

Tipu pagamentu: Kompensasaun

Tipu pagamentu ne'e nunka akontese (occur) to'o iha tinan 2017, tanba de faktu ne'e so deit rekere (required) konsekuénsia iha artigu 42.2 hosi Diploma Ministeriál Nu 64/2016 16 Novembru, ne'ebe rekere kompensasaun ba atividade minerais ne'ebé la autoriza.

Iha tinan 2017, konta ona montante \$ 617,489.50 inklui entidade ida (1) liu (above) \$100,000 (400,000) ne'ebé sira nia atividade relasionadu ba konstrusaun estrada.

9

Propriedade Benefisiaria (Beneficial Ownership)

ITIE mantein rejistu asesivel ba públiku kona-ba Propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa ne'ebé tuir konkursu (bid) ba opera ou investe iha aset estrativa, inklui identidades ba sira nia Propriedade benefisiária no nível propriedade (ownership).

Atualmente la iha baze de dados komprensivu no asesivel ba públiku kona-ba propriedade benefisiária (beneficial Ownership) ne'ebé aliña ho ITIE Standard. Nasaun la mantein rejistu públiku (rejistu kompañia) ho informasaun baziku kona-ba entidade kooperativa nian. GSMS tenki lansa konsultasaun atu inisiadu reforma regulamentu ho intensaun lori Timor-Leste atu divulga regras no regula ne'ebé apar mos ho aseitavel estandarte internasionál.

Lei, regulamentu no kontratu sira tenki estabelese rekizitu ba divulgasaun propriedade benefisiária, hodi nune'e sai hanesan rekizitu estandarte iha enkuadramentu legál Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinje liu hosi inklui difinisaun no limita (threshold) hosi divulgasaun mandatóriu ba ultima (ultimate) propriedade benefisiaria iha setór oleo no gás no minerais.

Hanesan mensiona ona maioria hosi operador sira inklui ona iha eskopu relatóriu (Servisu iha área ADPK no AETL) ne'e subsidiáriu hanesan Kompañia ne'ebé lista ona iha públiku. Haree lista kompañia estrativa, ne'e ultima Proprietariu (ultimate owners) no link ba Informasaun Investidór ba sira ida-ida nia pájina tuir mai ne'e. Alende ne'e, Governu Timor-Leste foka liu kona –ba transparénsia iha indústrria estrativa no konsekuente aponta (hired) EY Portugal atu kondús estudu viabilidade kona-ba propriedade benefisiária (Beneficial Ownership).

9.1 Lista kompañia estrativa no ultima proprietariu (ultimate owner) kompañia no link ba Informasaun Investidór nian

Naran Kompañia	Ultima proprietariu beneficiária	Nota	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 lista ona iha fatin rua New York Stock Exchange (NYSE) no FTSE MIB hosi Milan Stock Exchange	https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page
CGG Services (Singapore) P/L	CGG	CGG lista ona iha 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 mak hanesan kompañia públiku estadus unidus Amérika (USA) ne'ebé lista ona iha New York Stock Exchange.	http://www.conocophillips.com/investor-relations/
Inpex Timor Sea, Ltd Inpex Sahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Sahul, Ltd.	http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Santos Ltd	Santos mak Australia natural gas company estabesele iha tinan 1954.	https://www.santos.com/investors/shareholder-information/
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Repsol SA.	Talisman adquirido (acquired) hosi Repsol lora 8 Maiu tinan 2015.	https://www.repsol.energy/en/shareholder-s-and-investors/index.cshtml
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP EP	Entidade Kompañia Estadu nian	https://www.timorgap.com/databases/web-site.nsf/vwAll/Annual%20Reports
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Tokyo Gas Co. Ltd, Tokyo Electric Power Co. Inc	Tokyo Gas Group ne'e grupu hosi Japaun	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(Timor sea 19) Pty Ltd Totalmente-proprietaria (wholly-owned) hosi Woodside petroleum Ltd, ne'ebé mos ultima holding kompañia hosi grupu kompañia Woodside nian. Woodside petroleum Ltd mak hanesan kompañia públiku Austrália nian lista ona iha Australian Securities Exchange	https://www.woodside.com.au/investors

9.2 Propriedade Beneficiária (Beneficial Ownership) iha Timor-Leste

Iha Outubru tinan 2019, EY Portugal produs ona estudo viabilidade propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) ho rekomendasaun relasiona aplikasaun propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) iha Timor-Leste.

AI produs ona rekomendasaun mak hanesan tuir mai ne'e:

- 1) Definisaun ba propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) iha financeiru no termu kooperativa nian.
- 2) Detalladu ne'ebé rekere hosi propriedade beneficiária (Beneficial Ownership), ne'ebé sei inklui iha formatu (template) 2018 ba iha relatóriu ITIE tinan 2018, ne'e sei inklui naran kompletu, número identifikasaun, ID Impostu, data moris, nasionalidade, rezidência ou enderesu servisu no kontaktu.
- 3) Métopu atu garante dadus assurance propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) iha Timor-Leste inklui prosedur balun kona-ba oinsa mak dadus sira ne'e rekolla no sasukat saida mak adopta ba PEP (political Exposed Person), definisaun ba PEP mos sei iha formatu refere

Rekomendasaun sira ne'e refléta ona iha standard foun, mak ITIE standard 2019, tabela tuir mai ne'e mak parte ida hosi formatu ne'ebé sei manda ba entidade iha eskopu ba relatóriu Timor-Leste ITIE tinan 2018.

propriedade beneficiária 1	Deskrisaun
Naran Kompletu	
Informasaun iha ID	
Número identifikasaun	
Tipu identifikasaun	
Data validade ID nian	
Entidade emisaun ID refere	
Informasaun kona-ba oinsá nain (ownership) halo ezersisio atu kaer (held) ka kontrola kompañia refere.	
Número ba hafahe (share)	
% kona-ba hafahe (share)	
% kona-ba direitu ba votu direta	
% kona-ba direitu ba votu indireta	
Seluk	
Data bainhira mak adquirido (acquired) interese beneficiária	
Data	
Meius hodi kontaktu	
Informasaun jerál	
Número identifikasaun kontribuinte (taxpayer)	
Data moris	
Nasionalidade, hanesan tau ona iha ID	
Nasaun rezidência permanente	
Nasaun domicilie fiskál	
Rezidência ka Enderesu servisu	
Polítical Expose Person	
Iha ga propriedade beneficiária Political Expose Person (PEP) ?	Sin / La

Definisaun propriedade beneficiária (Beneficial Ownership)
propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) ne'e natural ema ou ema ne'ebé mak ultima nain (ultimately own) no ou kontrola kostume (Costumer), no ou natural ema ou ema ne'ebé sei nian mak em nome ba tranzaksaun ou atividade ne'ebé realiza, tau iha konsiderasaun maizumenus kritériu sira mak hanesan tuir mai ne'e:
-sei contrapartida (counterpart) ne'e mak entidade legál kooperativa propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) mak hanesan tuir mai ne'e:
natural ema ou ema sei mak ultima nain (ultimately own), ou kontrola direta ou indereta liu ona 25 % share capital, ou diretu ba vota hosi ema legál (kliente) natural ema ou ema sei nia mak laos nain (owning) ou direta ou indireta kontrola liu 25 %, nain hamutuk deit (jointly own) liu 25% hosi share capital ou direitu vota, banhira sira membru familia ou iha relasaun besik ne'e justifika asesmentu hamutuk (joint assesment): natural ema ou ema ne'ebé asumi (holding) pozisaun jestor, depois kritériu seluk hotu (exhausted) no fornese (provided) katak iha ne'eba sei laiha motivu ba deskonfia (suspicious).
-Sei contrapartida (counterpart) laos ema (person) legál kooperativa (Foudations, Trusts ou assosiation) ou sentru interese koletiva sem legal personality, propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) Mak hanesan tuir mai ne'e :
Fundador (settlor)
Administrador (representante, nu kazu iha fundu de seguransa (trust fund))
Curator, karik aplikável;
Benefisiáriu sira ou, sei sira seidak determina, kategoria kona-ba ema sira sei nian mak prinsipál interest entidade ne'ebé inkorpora ou ativu.
Kualkér natural ema ne'ebé mak kontrolu último ba entidade liuhusi partisipasaun direta ka indireta, ka liuhosi meu sira seluk.

10

Mainstreaming

Divulgasaun rekizitu ITIE kumpri hotu liu hosi rutina no públiku asesivel ba relatóriu kompañia no governu nian, ne'e bele inklui possibilidade (enabeling) asesu dadus ITIE liu hosi relatóriu finansia públiku. Relatóriu anuál kompañia no ajénsia governu, informasaun portal, no dadus seluk ne'ebé nakloke (open) no iniciativa livre ba informasaun, preokupasaun mak atu asegura ba publikasaun dadus sira ne'e kompresivu no konfia.

Objetivu prinsipál (main goal) no metodolojia esperu atu usa ba publika relatóriu ITIE, mak dadus sira ne'e fasil bele hetan iha fontes ida deit ho ne'ebé konfia tebes, transparénsia mak xave ba setór estrativa, no iha fontes dadus ne'ebé multiplika bele difikulta hodi rekolla no akuradu hosi informasaun.

Mainstreaming iha Timor-Leste tenki halo possibilidade atu fornese (provided) fleksibilidade liu tan hodi divulga dadus ITIE nian, ho tempu minimu (less time) ho informasaun ne'ebé konfia, evita duplikasaun no informasaun pasadu.

Timor-Leste involve ITIE iha tinan 2008 desde ida ne'e publika ona relatóriu 9, ho progresu satisfatóriu, haktuir ba sitio ITIE nian.

Nasaun refere halo tuir dalan ne'ebé lolos duni (robust path) atu melhora transparénsia hosi divulgasaun dados hosi nasaun no entidade, de faktu ITIE konsidera ezemplu portal transparénsia Timor-Leste nian ne'ebé lansa ona hosi governu iha tinan 2011 hanesan diretu lolos ba systematic disclosure informasaun kona-ba atividade estrativa iha nasaun refere, portal ne'e divulga konstante atualiza informasaun relasiona dados governu nian mak hanesan Orsamentu Nasionál no despeza.

Fonte: *EITI Timor-Leste*: <https://eiti.org/timorleste> & *Transparency Portal*: <http://www.transparency.gov.tl/english.html>

Tuir mai, entidade nasional balun publika relatóriu anuál ho audited financial statements, no mos dados kada fulan nian, ajénsia governu prinsipál mos hatudu (displayed) dados finanseiru no naun finanseiru, pelumenus kada tinan, mak ANPM (Autoridade Nacionaldo Petróleo e Minerais), Timor Gap no Bank Central Timor-Leste. Entidade sira mensiona publika ona relatóriu anuál ho audited financial statements, no ANPM mos fornese (provided) figura produsaun nian kada fulan iha sitio.

Alende ne'e, tanba ho minor diferença la rekonsiliaun relatóriu anuál ITIE nian no medida hosi setór ne'e nian, buat hirak ne'e kria ona espetasaun hosi Sekretariadu Internasionál ITIE katak Timor-Leste mak kandidata dahuluk ne'ebé forte hanesan nasaun dahuluk atu implementa mainstream.

Tuir mai, Timor-Leste melhora publika dados hodi aumenta (increasing) kuantidade no qualidade iha tinan ida ne'e nian, ho intensaun atu kumpri rekizitu hosi ITIE standard 2016. De faktu nasaun aponta (hired) EY Portugal atu publika estudu viabilidade kona-ba mainstreaming kona-ba atuál kumpri ho ITIE nia Rekizitu no sujere mapamentu ho rekomendasaun, kustu no tempu (timelines), esforsu Timor-leste nian visivel perfeitu no progresu espera bele melhora diak liu tan iha tinan ne'e nian.

11

Despezas Sosiál & Ekonomiku

Tuir rekizitu 6 hosi ITIE standard no impaktu hosi setór estrativa kona-ba ekonomia persiza divulga nune'e bele ajuda le'e nain sira atu evalua impaktu sosiál no ekonomia no rezultadu (outcome) ne'ebé indústría kria iha nasaun refere, rekizitus hirak ne'e inklui:

- Despeza sosiál hosi kompañia
- Kompañia estadu públiku (SOE) Quasi fiscal Expenditure
- Kontribusaun setór estrativas ba ekonomia

11 Despeza Sociál & Ekonomiku

Kometimentu Lokál (Mandatóriu)

Despeza sosiál la konsidera hanesan despeza sosiál ba kompañia, maibe iha ne'eba iha despeza persiza fó sai (forecasted) ho planu anuál aseita entre operadores no ANPM, ne'ebé konsidera hanesan kustu rekopera no kontrola ona hosi ANPM. (denominado kometimentu ou konteúdu lokál, KL).

Despeza sira ne'e rekomenda ona tuir kontratu fahe produsaun (KFP) no pre-approved ho aprovasaun programa servisu no orsamentu.

Despeza sosiál sira seluk hotu (voluntáriu) Grupu servisu multi stakeholder (GSMS) deside atu inklui iha prosesu koleasaun dadus no sei relata unilaterál hosi kompania hodi eleva (enhance) sira nia kontribuisaun.

Súmariu hosi relatóriu mak hanesan tuir mai ne'e:

Entidade Estrativa	Montante USD Montante relata ona
ConocoPhillips	16,773,116
Totál	16,773,116

Despeza ne'ebé relata hosi Entidade Governu

Entidade Governu ida relata despeza sosiál mak hanesan tuir:

Deskrisaun despeza sosiál	Naran Kompañia	Montante USD
Apoiu Finaseiru ba Off-road	TIMOR GAP E.P.	6,000
Totál		6,000

Gastus (espenses) relata ona hosi TIMOR GAP voluntáriu no relata unilaterál hosi kompañia estadu públiku (SOE).

11 Despeza Sociál & Ekonómiku

Konteúdu Lokál (Mandatóriu)

Kompañia operasaun oleo no gás iha parte rua AETL no ADPK rekomenda atu prokura beins no servis produs ou suplai hosi fornecedor (providers) iha Timor-Leste (no Australia ba ADPK). Iha AETL, kompañia oleo no gás rekere atu fó preferénsia servisu iha nasional Timor-Leste no treinamentu ba timor oan. Ba área ADPK enkorajen kompañia atu fó servisu no treinamentu ba timor oan sira.

Montante total hosi kometimentu mandatóriu konfirma ona hosi ANPM, maibe dezagregasaun hosi ANPM no Conocophillips ne'e diferente, ba objetivu relatóriu ne'e nian, ami publika dezagregasaun hosi Conocophillips, kometimentu lokal relata hosi Conocophillips tuir kontratu fahe produsaun artigu 5.4 mak hanesan tuir mai ne'e

Montante iha USD		
Deskrisaun Despeza Sociál	Naran Kompañia	Pagamentu Entidade Estrativa
Seluk - COP Trabalhador Timor-leste iha tasi laran	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,106,611
Seluk – Beins no Servis Lokál	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	3,860,186
Seluk – ‘Kontrator sira’Traballador Timor-Leste	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	6,575,292
Seluk – ‘kontrator sira’ Beins no Servis Timor-Leste	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	3,628,794
Seluk - COP Trabalhador iha Eskritóriu Dili	ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	810,984
Seluk – Beins no Servis Lokál- Eskritóriu Dili	ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	791,248
Totál		16,773,116

ANPM servisu besik liu ho operadores sira iha ADPK no AETL atu sukat dezempeñu konteúdu lokal intermus de partisipasaun lokal iha aprovizionamentu beins no servis no mos servisu no treinamentu atividade petróleu iha jurizdisaun rua hotu.

Persiza nota katak ami kontaktu ona ANPM no Conocophillips ho ANPM responde katak simu (receives) relatóriu konteúdu lokal anual ho diferenca dezagregasaun hosi relatóriu anual hosi Conocophillips, montante total hanesan deit iha relatóriu rua ne'e.

11 Despeza Sociál & Ekonómiku

Despeza Voluntáriu,

Despeza voluntáriu, hosi kontrator sira:

Despeza voluntáriu relata hosi kontrator sira no konfirma hosi ANPM

Deskrisaun Despeza Sociál	Naran Kompañia	Pagamentu Entidade Estrativa
Government Initiative - E&I vocational training CEGELEC and CNEFP Tibar*	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	978,644
Government Initiative - IADE Innovative Business Plan Competition	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	23,437
Scholarship Programs - Fullbright-SERN Scholarship (Manged by IIE)*	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	90,344
Scholarship Programs - Colegio St. Inacio de Loiola Scholarship Program	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	70,000
Others - COP Offshore Timor-Leste Employee Training	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	497,792
Others - Contractors' Timor-Leste Employee Training	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,195,406
Others - COP Dili Office Employee Training	ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	26,981
Totál		2,882,604

** Atividade voluntáriu maibé ho kustu rekopera (konsidera kustu JV atu redúz ba lukru gás)

Nota katak ANPM mos relata ona USD 35, 000 relasiona Conocophilips(03-12) PtyLtd, maibe pagamentu ne'e so deit halao iha tinan 2018, relativa ba atividade iha tinan 2017, SESIM World Science Day Celebration" entidade relata atividade ida ne'e iha tinan 2018.

12

Rekomendasaun

Laiha Lei kona-ba ITIE

Ami nota ona katak TL nasaun ida ne'ebé mos ativa partisipa iha ITIE desde tinan 2010, enkuadramentu legál define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu ITIE sidauk kria.

Ami rekomenda fortoment atu promulga (enactment) ba Lei ITIE nian lalais mais posivel, Lei ida ne'e sei fó komprensaun diak no mata dalan (guidelines) kona-ba limitasaun balun, (Ezemplu, konfidensialidade hosi KFP nian). Ida ne'e la identifika iha servisu ne'ebé realiza ona ba relatóriu ne'e nian maibe bele kestaun (issue) iha futuru.

Publikasaun Estatistika no informasaun kona-ba indústrija estrativa

ITIE Standarde estipula ba divulgasaun kontestu informasaun hosi atividade no regulamentu iha indústrija estrativa.

Atualmente, Sekretariadu TL ITIE laiha baze de dadus komprensivu inklui kompañia estrativa hotu-hotu ne'ebé opera iha setór oleo no minerais hanesan fluxo de reseitas no montante korespondente kada tinan, operadores estrativa hotu-hotu, kontestu informasaun no estatistika.

Kontestu informasaun iha relatóriu ida ne'e referénsia ba fontes diferense espalla (dispersed) liu hosi setór públiku, analiza balun limita tamba estatistika la asesivel iha setór refere. ida ne'ebé asesivel, mak estatistika nasionál inklui informasaun ba setór sira ne'ebé mak luan tebes.

Ida ne'e vitál tebes Sekretariadu ITIE persiza asegura katak iha baze de dadus komprensivu hosi kompañia estrativa hodi nune'e bele identifika kompañia hotu ne'ebé halo pagamentu materiál. ida ne'e sei la nesesáriu ba Sekretariadu ITIE atu mantein baze de dadus, maibe atu asegura deit katak iha ne'eba iha duni baze de dadus iha governu no prepara própriu, atuál no kompletu. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura hodi obtein informasaun adekuaду regulár no atualiza tuir baze de dadus.

Baze de dadus bele estende atu inklui nesesáriu informasaun seluk ba estatistika iha setór sira mak hanesan : volume produusaun, investimentu, despeza sosiál, no pagamento ambiente, ne'ebé sei koleta no konsilida no ida ne'ebé sei fó baze ba estatistika relatóriu anuál no faktu hosi indústrija nian.

Ami rekomenda katak GSMS asiste Sekretariadu ho rekursu adekuaду hodi nune'e atu asegura komprensivu no atualiza baze de dadus kompañia estrativa hotu estabesele ona.

Propriedade Benefisiária & Mainstreaming

Tuir rekizitu ITIE 2.5 rekomenda katak nasaun kumpridor ITIE mantein asesu ba rejistrasaun públiku kona-ba propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa sira ne'ebé tuir licitacao (bid), opera, ou investe iha aset estrativa inklui identidade ba sira nia propriedade benefisiária no level benefisiária.

Atualmente, laiha baze de dadus komprensivu no asesivel ba públiku kona-ba propriedade benefisiária ne'ebé aliñadu ho Standard ITIE nian. Nasaun ne'e la mantein rejistu públiku (rejistu kompañia) ho informasaun baziku kona-ba entidade kooperativa.

Lei, regulamentu no kontratu sira tenki estabesele rekizitu ba divulgasaun propriedade benefisiária, hodi nune'e sai hanesan rekizitu estandarte iha enkuadramentu legál Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinje liu hosi inklui difinisaun no limita (threshold) hosi divulgasaun mandatóriu ba ultima (ultimate) propriedade benefisiária iha setór oleo no gás no minerais.

Maibe, ate agora, espera laiha impaktu signifikante tanba de faktu kuaze entidade estrativa hotu alista, informasaun bele asesu (haree iha seksaun propriedade benefisiária).

Hanesan mensiona anteriór, Timor-Leste aponta (hired) EY Portugal ba konsultasaun estudu viabilidade atu identifika mapamentu hodi implemente reforma regulamentu ho intensaun hodi lori Timor-Leste divulga regras no regulamentu tuir aseitavel estandarte internasionál nian. Nasaun mos aponta ona EY Portugal ba estudu viabilidade mainstreaming, ne'ebé relaciona ho kumpri rekizitu ITIE standard estudu viabilidade rua refere, ami halo ona rekomendasaun balun atu sai forte liu tan ajuda transparénsia iha Timor-Leste.

Etapa sira ne'e konstituente iha movimentu progresivu iha atuál no anteriór nian rekomendasaun ne'ebé sujere hosi EY, ho nune'e kriasaun reforma regulamentu tenke maioria aprova (endorsement) adekuaду.

12 Rekomendasaun

Provizaun Konfidensialidade iha KFP

Modelu KFP ne'ebe uza hosi Timor-Leste kontein provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulgasaun informasaun ba públiku kona-ba operasaun Oleo & Gás hosi parte rua ne'e, exceto se karik mandatóriu hosi lei.

Modelu KFP aneksu F kontein provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulga mais resente informasaun (menús hosi tinan 2) kona-ba informasaun balun ne'ebé komersiu sensitivu.

Maibe, súmeriu ba Modelu KFP nian públiku bele asesu iha ANPM nia sitio.

Sei lei ITIE mak iha faze aprovasaun hosi governu ami rekomenda atu inklui nesesáriu rekizitu atu permiti obrigasaun divulgasaun iha relatóriu ITIE ba operadores no reprezenta Timor-Leste nian.

12 Rekomendasaun

Akompañia (follow up) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anteriór

Nu	Kestaun (Issue)	Detalla Kestaun (Issue)	Rekomendasaun	Estatutu Implementasaun Relatóriu Timor-Leste ITIE 2015 (Sim/Sidauk/ progresu)
1	La iha Lei kona-ba ITIE	Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatóriu ITIE rekonsila tinan Sia (9) ona, enkuadramentu legál define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu ITIE nian sidauk kria.	Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei ITIE mais lais mais posivel, lei ne'e sei fó komprensaun diak liu ba prosesu ITIE hosi stakeholder sira hotu no katak prosesu rekonsiliaun susesu.	Sidauk
1	Baze de dados Timor-Leste ITIE	<p>To'o ohin loron Sekretariadu Timor-Leste ITIE laiha baze de dados komprehensivu kona-ba kompañia estrativa hotu- hotu ne'ebé halao operasaun iha setór petróleu nian</p> <p>Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikasaun formál entre Sekretariadu TL-ITIE no Entidade Governu sira relasiona ho Kompañia petróleu ne'ebé opera iha setór Petróleú.</p> <p>Iha kazu balun halo kontaktu ho kompañia estrativa bele difisil tebes tamba laiha kontaktu detalla ne'ebé mak bele asesivel.</p>	<p>Ami nia ezersisiu rekonsiliaun tuir mai ne'e, Ami rekomenda ba Sekretariadu Timor-Leste ITIE tenke kria baze de dados ba kompañia estrativa sira. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura obtain informasaun adekuadu regulár no atualiza baze de dados adekuadu. Ikus-ikus ne'e, ami fiar ne'e vitál katak iha partisipante (entrants) foun ba iha setór oleo rejista ona iha Sekretariadu Timor-Leste ITIE hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebé hanesan sira obtain sira nia lisensa operasaun.</p> <p>Rekomenda atu reve regulár (ho Entidade Governu hosi lista lisensa kompañia oleo atu opera iha setór ne'e nian.</p>	Sidauk

13

Aneksu

TLEITI

Nu	Tinan	Taxa Mineiru	Taxa Lisensa	Kompensasaun Atividade la Autoriza	Lisensa Esplorasau Taxa Superficie	Montante Total	Observasaun (Remarks)
1.	2006	\$9,642.13	-	N/A	N/A	\$9,642.13	
2.	2007	\$13,058.00	-	N/A	N/A	\$13,085.00	
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	\$44,673.00	\$1,000.00	N/A	N/A	\$45,673.00	
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	

B Pagamentu minerais iha tinan 2016

Operasaun Minerais Kolesaun Royalti Periodu 2016

Nu.	Naran Proponente	Orijin	Tipu Atividade	Tipu Pagamento	Kategoria Mineiru	Montante Total Selu (USD \$)
1	China Nuclear Industry 22 nd Construction Co.,Lrd.,R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 22,600.00
2	China Nuclear Industry 22 nd Construction Co.,Lrd.,R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 13,600.00
3	Chongping International Construction Corporation,R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 72,400.00
4	Chongping International Construction Corporation,R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 11,500.00
5	China Shandong International Company.Lda	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 2,782.00
6	China Shandong International Company.Lda	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 11,833.60
7	TL Cement	Lokál	Komersiál	Prospesaun	Materiál Konstrusaun	\$ 1,000.00
8	Worldview Enterprise	Lokál	Komersiál	Prospesaun	Materiál Konstrusaun	\$ 1,000.00
9	R.D. Interior Junior Construction	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 10,631.44
10	R.D. Interior Junior Construction	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 4,227.76
11	R.D. Interior Junior Construction	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 5,876.20
12	R.D. Interior Junior Construction	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 3,786.40
13	Sinohydro Corporation Limited,R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 2,692.00
14	Shanghai Construction Group Co.,LTD.,R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 12,127.00
15	Sinohydro Corporation Limited,R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 1,180.00
16	China Nuclear Industry 22 nd Construction Co.,Lrd.,R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 2,920.00
17	Shabryca Construction Unipessoal,Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 6,184.00
18	Jonize Construction Unipessoal,Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 16,444.00
19	Aspalink,Lda.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 5,230.00
20	Aspalink,Lda.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 1,780.00
21	Carya Timor-Leste,Lda.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 12,660.00
22	Weng Enterprise Group,Co.,Ltd.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 12,060.00
23	Weng Enterprise Group,Co.,Ltd.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 10,716.00
24	City Development Group,Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 7,704.00
25	Montana Diak Unipessoal,Lda	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 14,890.00
26	Montana Diak Unipessoal,Lda	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 4,087.00
27	Montana Diak Unipessoal,Lda	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 1,632.00
28	Suai Indah Ltd.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 3,700.00
29	Montana Diak Unipessoal,Lda	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 6,498.00
			Total Resibu Reseita Deposita iha Tinan Ne'e Nian			\$ 283,741.40

Fornese hosi ANPM ba relatóriu ITIE tinan 2016

Nu	Naran Proponente	Orijin	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Materiál	Taxa Minerais (USD)	Taxa Lisensa (USD)	Totál Selu Taxa (USD)
1	Ilatun Unipessoal, Lda.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 9,364.00	\$ 1,500.00	\$ 10,864.00
2	Sinohydro Corporation Limited, R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 20,850.00	\$ 1,500.00	\$ 22,350.00
3	Jova Construction Unipessoal Lda.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 4,597.20	\$ 1,000.00	\$ 5,597.20
4	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 13,875.40	\$ 1,500.00	\$ 15,375.40
5	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 8,395.20	\$ 500.00	\$ 8,895.20
6	Sinohydro Corporation Limited, R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 66,000.00	\$ 1,500.00	\$ 67,500.00
7	Sinohydro Corporation Limited, R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 15,000.00	\$ 1,500.00	\$ 16,500.00
8	Sinohydro Corporation Limited, R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 50,700.00	\$ 1,500.00	\$ 52,200.00
9	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 119,808.00	\$ 1,500.00	\$ 121,308.00
10	Mira Mar Bloco Unipessoal Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 11,328.00	\$ 1,500.00	\$ 12,828.00
11	Gorobu Diak Lda.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 23,400.00	\$ 1,500.00	\$ 24,900.00
12	Shabryca Construction Unipessoal Lda.	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 14,871.00	\$ 1,500.00	\$ 16,371.00
13	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 13,875.40	\$ 1,500.00	\$ 15,375.40
14	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 8,395.20	\$ 500.00	\$ 8,895.20
15	Yefa Unipessoal, Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 6,480.00	\$ 1,500.00	\$ 7,980.00
16	Timor Block Building, Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 8,640.00	\$ 1,500.00	\$ 10,140.00
17	Jonize Construction Unipessoal Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 2,550.00	N/a*	\$ 2,550.00
18	King Construction, Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 5,940.00	N/a*	\$ 5,940.00
19	Timor Block Building, Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 22,489.50	N/a*	\$ 22,489.50

Nu	Naran Proponente	Orijin	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Materiál	Taxa Minerais (USD)	Taxa Lisensa (USD)	Total Selu Taxa (USD)
20	Yefa Unipessoal, Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 6,696.00	N/a*	\$ 6,696.00
21	Carya Timor Leste, Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 7,719.26	N/a*	\$ 7,719.26
22	Carya Timor Leste, Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 23,955.44	N/a*	\$ 23,955.44
23	Bohoek Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 5,625.00	N/a*	\$ 5,625.00
24	Libama Consorcio, Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 15,632.00	N/a*	\$ 15,632.00
25	Jonize Construction Unipessoal Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 18,745.86	N/a*	\$ 18,745.86
26	Jonize Construction Unipessoal Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 10,530.01	N/a*	\$ 10,530.01
27	Fitun Diak Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 21,292.50	N/a*	\$ 21,292.50
28	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 16,800.00	N/a*	\$ 16,800.00
29	Nananiu Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 1,871.25	N/a*	\$ 1,871.25
30	Nananiu Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 4,678.13	N/a*	\$ 4,678.13
31	CSI Company Lda.	Internasionál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 2,509.50	N/a*	\$ 2,509.50
32	CSI Company Lda.	Internasionál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 8,100.00	N/a*	\$ 8,100.00
33	Linatet Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 25,231.50	N/a*	\$ 25,231.50
34	China Wu Yi Co., Ltd., R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 4,785.60	N/a*	\$ 4,785.60
35	China Wu Yi Co., Ltd., R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 762.75	N/a*	\$ 762.75
36	COVEC-CRFG JV Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 200,000.00	N/a*	\$ 200,000.00
37	COVEC-CRFG JV Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 200,000.00	N/a*	\$ 200,000.00
38	Nobre Labadain Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 11,575.20	N/a*	\$ 11,575.20
				Totál Reseita Resibu Deposita ba tinan ne'e nían		\$ 1,013,068.90	\$ 21,500.00	\$ 1,034,568.90

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

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

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

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

		2016	
Nu	Lisensa		Número Lisensa
1	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)		No. 02/2016
2	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)		No. 03/2016
3	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRCUTION CORPORATION (CICO)		No. 06/2016
4	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRCUTION CORPORATION (CICO)		No. 05/2016
5	China Shandong International Company Lda. (CSI)		No. 03/2016
6	China Shandong International Company Lda. (CSI)		No. 04/2016
7	TL Cement		No. 01/2016
8	Worldview Enterprise		No. 03/2016
9	R.D. Interior Junior Construction		No. 07/2016
10	R.D. Interior Junior Construction		No. 08/2016
11	R.D. Interior Junior Construction		No. 11/2016
12	R.D. Interior Junior Construction		No. 12/2016
13	Sinohydro Corporation Limited, R.P		No. 09/2016
14	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P		No. 13/2016
15	Sinohydro Corporation Limited, R.P		No. 10/2016
16	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)		No. 14/2016
17	Shabryca Construction Unipessoal, Lda.		No. 19/2016
18	Jonize Construction 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 Enterprise Group, Co., Ltd.		No. 26/2016
23	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.		No. 26/2016
24	City Development Group, 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		
Nu	Lisensa	Númeru Lisensa
1	Ilatun Unipessoal, Lda.	No. 01/2017
2	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 02/2017
3	Jova Construction Unipessoal Lda.	No. 03/2017
4	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 04/2017
5	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 05/2017
6	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 06/2017
7	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 07/2017
8	Sinohydro Corporation Limited, 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	Gorobu Diak Lda.	No. 11/2017
12	Shabryca Construction Unipessoal Lda.	No. 12/2017
13	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 13/2017
14	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 14/2017
15	Yefa Unipessoal, Lda.	No. 15/2017
16	Timor Block Building, Lda.	No. 16/2017

Nu. lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseriu konsórsiu (JV)	Materiál ne'ebé Estrai ona	Data Efetivu	Data Remata (Expiry)
03-12	Kampu Bayu Undan lokaliza iha parte KFP ne'e nian	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA91-12) Pty Ltd; ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	Oleo no Gás Kondensadu	20-05-2002	06-02-2022
03-13	Área kontratu ne'e hotu kompostu hosi porsaun unitizasaun área dezenvolvimentu BU	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Gás Kondensadu	20-05-2002	16-12-2021
03-19	KFP ne'e atualmente sidauk iha etapa konseptu dezenvolvimentu atu dezenvolve sujeitu ba Selesaun konseptu ne'ebé estadu rua sei iha diskusaun hela	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	OG ZOCA (95-19) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd; Shell Development (PSC 19) Pty Ltd	Gás & Gás Kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
03-20	Área kontratu ne'e kontein persentajen ki'ik hosi unitazasaun hotu iha área Dezenvolvimentu Sunrise	Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	OG ZOCA (96-20) Pty Ltd; Shell Development (PSC 20) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd	Gás Kondensadu	02-05-2002	13-11-2026
06-105	Kometimentu servisu esplorasau tuir KFP kompletu ona	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd. ; Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty. Ltd	Oleo	22-09-2006	15-12-2019
11-106	ANPM fó ona (granted) estensaun KFP to'ó 23 Outubru 2018. espera atu fura iha tinan 2019, alvo foun dupla alvo esplorasau posu ba fatin rua mak Jurassic prospect and Triassic.	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP, E.P. PSC 11-106	Oleo	23-10-2013	23-10-2018

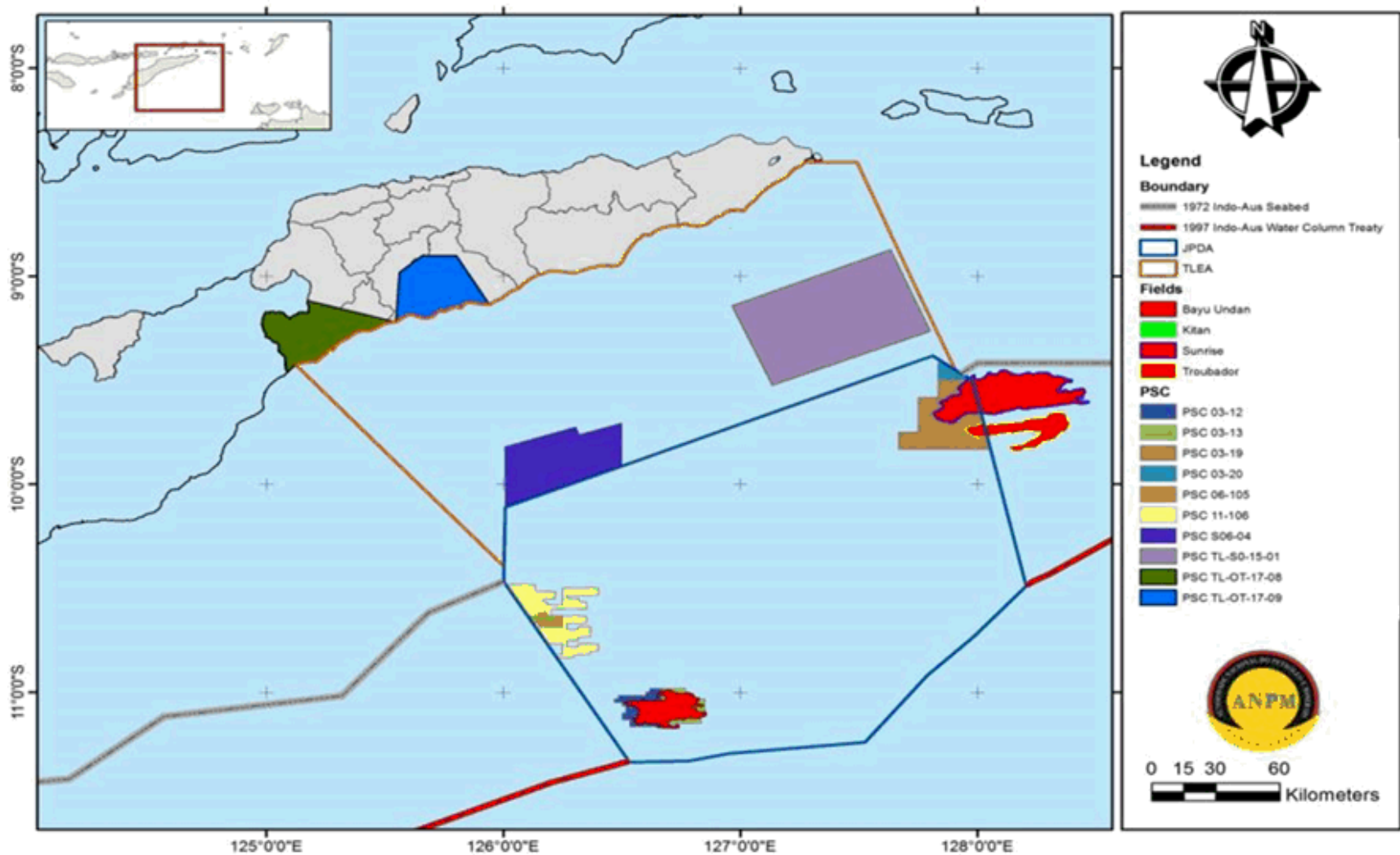
Fonte: Relatóriu anuál ANPM 2017

Nu lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseriu konsórsiu (JV)	Materiál ne'ebé estrai ona	Data efektivu	Data Remata (Expired)
TL-SO-15-01	Durante periodu tinan 2017, operador kondús estudu tékniku no halo interpretasaun hodi adquirido (acquired) Crocodile 3D Broadband Seismic. rezultadu intrepretasaun dados Crocodile 3D Seismic interpretasaun sira ne'e pozitivu no promisor duni.	TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada		Oleo & gás	23-12-2015	23-12-2022
S-06-04-E	Estudu Tékniku, Jeolójiku no Jeofíziku sei kontinua nafatin.	Eni Timor-Leste S.P.A	Galp Exploracao e Producao Petrolifera Lda; Korea Gas Corporation	N/A	11-03-2006	28-03-2018
TL-OT-17-08	Durante periodu tinan 2017, operador no parseriu konsórsiu (JV) kondús estudu variaun tékniku no jeolójiku no jeofíziku hanesan parte ba preparasaun futuru onshore seismic survey no perfurasaun	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPessoal, LDA	Oleo & gás	07-04-2017	Hein katak bele realiza iha 2024
TL-OT-17-09	Durante periodu tinan 2017, operador no parseriu konsórsiu (JV) kondús estudu variaun tékniku no jeolójiku no jeofíziku hanesan parte ba preparasaun futuru onshore seismic survey no perfurasaun	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPessoal, LDA	Oleo & gás	07-04-2017	Hein katak bele realiza iha 2024

Fonte: Relatóriu Anuál ANPM 2017

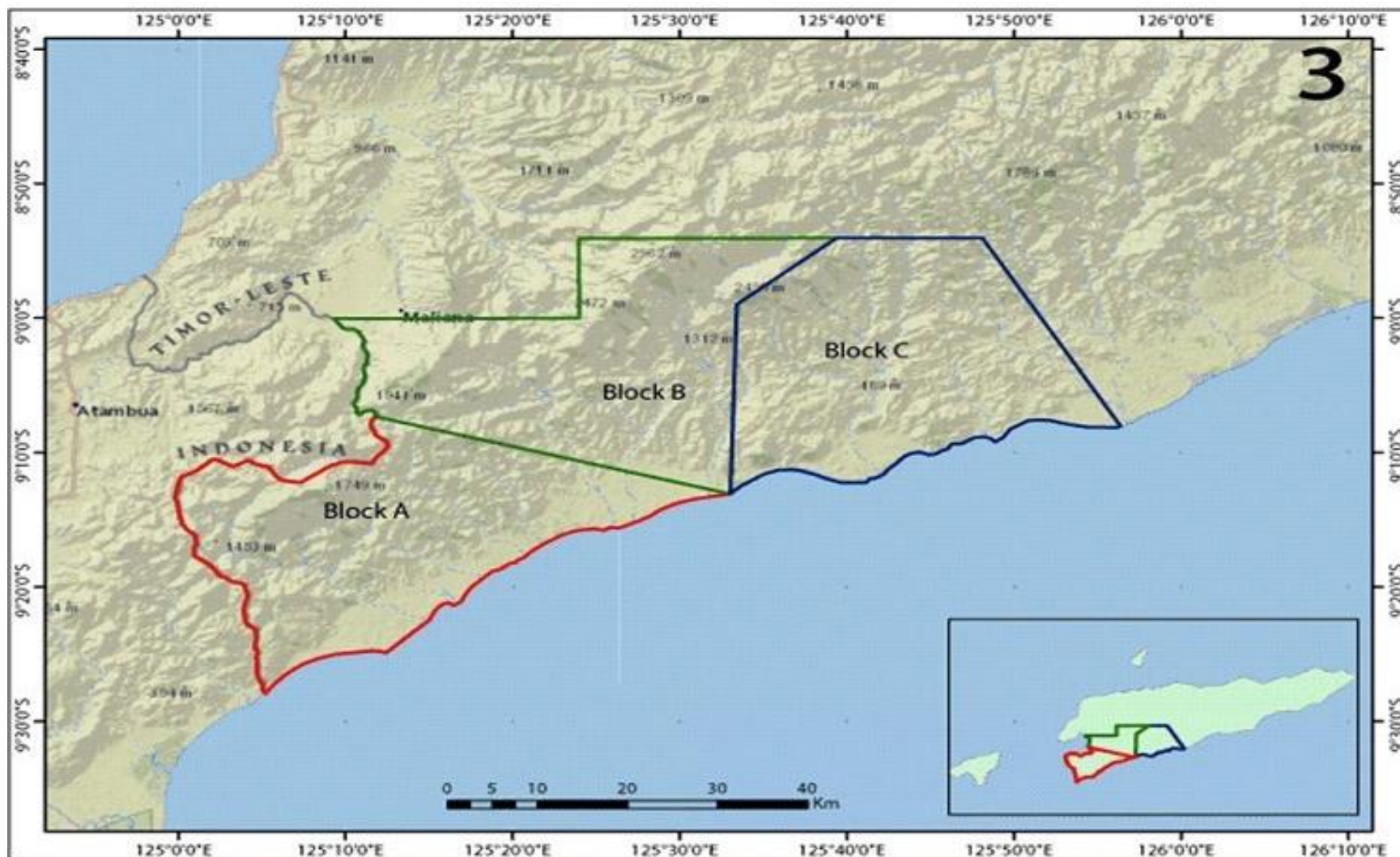
Kampu	Operador / Kontratu	Atividade 2017
Kitan Field	Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan hanesan kampu oleo lokaliza aprosimada 170 km hosi kosta sul (south coast) Timor-Leste no liu 500 km noroeste (north west) Darwin, Australia, kampu ne'e opera hosi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd no produs hosi produsaun posu 3, produs hidrokarbon prosesu no armazenamento (stored) deskaregamentu (offloading) iha facilidade FPSO</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ kampu Kitan laiha produsaun, tanba kampu Kitan taka (shut-in) 16 Dezembru 2015. Risers desconetu ona no kompleta ona prosesu hamos topside hosi flushing no purging planta produsaun. FPSO aranka (departed) hosi kampu kitan 27 Feveireiru 2016. ▶ ANPM kontinua diskusaun nafatin ho Eni kona-ba métodu no tempu ba desmantelamento (abandonment) final.
Bayu-Undan	ConocoPhillips - JPDA PSC 03-12 and 03-13	<p>BU hanesan kampu kondensadu Gás lokaliza iha 250 km hosi kosta sul (south coast) Timor-Leste no 480 km noroeste (north west) Darwin, Australia. Kampu ne'e opera hosi ConocoPhillips PSC 03-12 no 03-13 Pty Ltd. Facilidade kampu inklui Produsaun Sentral no Prosesu complex (DPP no CUQ), FSO, WP1, kampu kadoras iha tasi okos no kadoras esportasaun gás ba Darwin.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Iha tinan 2017 produsaun kampu ne'e iha posu 10, ba injeksaun gás posu 3. ▶ Média (average) produsaun likidu (kondensadu no LPG) Janeiru to'o Dezembru 2017 25.44 kbpd (32 kbpd 2016) no esporta ona gás ba Darwin LNG nafatin estavel ho media (average) 510 MMSCF/kada loron (565 MMscf/kada loron 2016) ▶ Iha ne'ebá iha interupsaun produsaun ne'ebé inklui parsial taka (shutdown) iha facilidade tasi laran (offshore) atu estende tarefa redusaun 31 Marsu to'o 4 Abril 2017, DPP intervensaun posu (well) Maio 2017, well barrier teste iha Jullu 2017, kestaun well loading (BU-DO5) Jullu 2017.
Sunrise-Troubador	Woodside Energy Limited - JPDA PSC 03-19 and 03-20	<p>estudu relasiona Jeolójiku no jeofiziku atu avalia liu tan atual estimadu rezerve no opsau dezenvolvimentu.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Avalia métodu apropriadu atu dezenvolve kampu refere. Estudu conjunta kona-ba opiniaun terseira parte nian ba estimativa Sunrise-Troubador Resources kondús ona, hosi terseira parte em nome de komisaun conjunta rua ne'e nian Austrália no Timor-Leste ▶ ANPM nafatin hein instrusaun (directions) hosi Governu Timor-Leste no Australia ba kualkér servisu nian iha futuru.

G Rekursu Submarinos iha Timor-Leste (Oleo & Gás)



Fonte: <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/LafaekMap>

H Timor GAP nia Bloku Rai Maran



Fontee: Figura ne'ebé fornese hosi Timor GAP

TLEiti



EY

Building a better
working world