



INISIATIVA TRASPARENZIA INDUSTRIA
ESTRATIVA TIMOR-LESTE

2015

RELATORIU REKONSILIASAUN

Relatorio TL-EITI orijinal
iha versaun Ingles

Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative

EY
Building a better
working world

MENSAJEN HOSI GRUPO SERVISU MULTI-STAKEHOLDER TIMOR-LESTE

Ne'e onra bo'ot ba Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS) atu sai sasin dala ida tan, ba resultado husi kolaborasaun no komitmentu entre pilar sira hotu-hotu atu permiti produsaun relatorio TL EITI da8. Ho dedikasaun husi membru GSMS sira hotu, Timor-Leste bele jere hodi produs relatorio TL-EITI da8 tuir tempo ne'ebe determina ona . tempo aprovasaun no submisaun relatorio ne'e sai hanesan susesu adisional ne'ebe diak husi publikasaun relatorio.

Tuir mai implementasaun EITI standard foun iha tinan 2016, ne'e sai hanesan prosesu aprendijazen bo'ot ba membru GSMS. Prosesu hahu ona ho desizaun husi GSMS atu konduzir (conducted) escopo relatorio (scoping report) antes rekonsilisaun relatorio hodi nune'e bele identifika lakuna sira husi implementasaun EITI iha Timor-Leste no atu asegura Timor-Leste EITI prene nafatin rekeztus hotu husi EITI standard foun nian. Relatorio ne'e mos responde kestaun balun ne'ebé identifika ona iha prosesu validasaun EITI ikus nian, inklui mos estabese (setting up) limita materialidade (materiality threshold) desizaun kona-ba Informasaun dezagregadu ba kada entidade no ba Komodidade(commodity), kona-ba garantidu kualidade no garantia dadus liu husi asina dadus formatu (templates) husi aprovasaun auditor nomós kona-ba despezas ekonomiku no sosial. nomós, tuir prosesu relatorio da7 (2014) nune'e mos iha prosesu relatorio da 8 (2015) (GSMS) kontinua esforsu hadia fali konfiansa entre diferente pilares no hadia formatu relatorio nian ne'ebé bele lori valór realidade hodi refleta dezafiu sira ne'ebe hasoru tiha ona husi nasaun. Ida mak kona-ba sustentabilidade fundu petroleo nasaun nian.

Iha periodu relatorio ida ne'e nian, entidade relatores (reporting entities) mantein nafatin hanesan iha relatorio anterior, ho entidade adisional husi setór minerais no sub-kontrator sira. Sub-kontrator sira inklui ona baseia ba limita materialidade (materiality threshold) ne'ebe aseita

husi GSMS. Iha ne'eba sub-kontrator hamutuk ruanulu-resin-lima (25) mak aas liu limita (above threshold) no kompania sanulu-resin-neen (16) relata ona dadus reseita ba tinan fiskál 2015. Relatorio EITI 2015 konsideradu hanesan uniku tanba inklusaun hodi relata ona kona-ba tax settlement and offset. Ne'e sujere katak GSMS Timor-Leste EITI haree importansia atu estabese fali (reinstating) transparensia ne'ebé publiku informadu ona kona-ba rezolusaun husi disputa impostu entre Estadu no Kompañia Petroleo.

Ikus liu, atividade sira ne'ebé estabese iha relatorio ne'e hatudu GSMS kontinua komitmentu no esforsu kolabora atu responde dezafiu no targetu atu responde kestaun sira ne'e no rekomendasaun sira husi prosesu validasaun EITI anterior nian no mos lisaun sira ne'ebé aprende ona husi Relatorio Timor-Leste EITI 2014. GSMS espera publikasaun husi relatorio da7 no da8 sei kumpri hotu atual EITI standard.

Atensiozamente,

Membro husi GSMS,

Industria

Governo

Sosiedade Sivil

Kompania Publiku Estadu

Lista Abreviasaun

ANPM	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais	IPMC	Interim Petroleum Mining Code	SERN	Secretario Estado Rekursos Naturais
APT	Additional Profit Tax	AUI	Akordu Unitizasaun Internasionál	KPE	Kompania Publiku Estadu
ESAM	Eskala Ki'ik Artezanál Minerais	KK	Komisaun conjunta	SPT	Supplemental Petroleum Tax
BCTL	Banco Central de Timor-Leste	ADPK	Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta	TL	Timor-Leste
BOE	Barrel of Oil Equivalent	LNG	Liquido Natural no Gas	AETL	Area Esklusiva Timor-Leste
BOPD	Barrels of Oil per day	LPG	Liquido Petroleo no Gas	TOR	Termus de Referensia
BPT	Branch Profit Tax	MoF	Ministerio Finanzas	ADTT	Area Dezignadu Tasi Timor
FCTL	Fundo konsilado Timor-Leste	Ndl	Nota de Intendementu	TTT	Tratadu Tasi Timor
AMBT	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor	MPRM	Ministerio Petroleo no Rekursos Minerais	UN	Nasaun Unidos
OSS	Organizasaun Soseidade Sivil	GSMS	Grupo Servisu Multi Stakeholder	TANUTL	Tranzisaun Administrasaun Nasaun Unidas iha Timor-Leste
DNRP	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas	DNRPM	Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais	DEU	Dollar Estadu Unidas
ITIE	Inisiativa Transparensia Industria Estrativa	O&G	Oleo no Gas	VAT	Value Added Tax
RSE	Rendementu Sustentavel Estimadu	FP	Fundo Petroleo	WHT	Withholding Tax
ETRS	Servisu Reseita Timor-Leste	PMC	petroleum Mining code	WIT	Wages Income Tax
FTP	First Tranch Petroleum	AFP	Akordo Fahe Produsaun	ZOCA	Zone Cooperation Area
PDB	Produto Domestiku Bruto	KFP	Kontratu Fahe Produsaun	TCF	Trillion Cubic Feet
AI	Administrator Independente	RDTL	Republika Demokratika Timor-Leste		

INDESE

1.	Sumariu Ezekutivu	8
2.	Inisiativa Tranparensia Industria Estrativa iha Timor-Leste	16
	2.1 EITI no Timor-Leste	17
3.	Vizaun Jeral kona-ba Industria Estrativa iha tinan 2014 – Oleo no Gas	18
	3.1 Vizaun Jeral hosi Reseita Governu nian	19
	3.2 Produtu Domestiku Brutu (PDB) – Timor-Leste	20
	3.1.1 Esportasaun no Importasaun-Timor-Leste	21
	3.3 Produsaun	22
	3.3.1 Kampu	23
	3.3.2 Produsaun BOE	24
	3.3.3 Produsaun USD	25
	3.4 Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa	26
	3.4.1 Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu	27
	3.5 Traballhador iha Timor-Leste	29
4.	Enkuadramentu Regulatoriu (Regulatory Framework) Industria Estrativa iha tinan 2014	31
	4.1 Enkuadramentu Legal area eksklusiva Timor-Leste	31
	4.2 Enkuadramentu Legal Area Desenvolvimento Petroleo Konjunta (ADPK)	33
	4.3 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Explorasaun Oleo no Gas	35

	4.4 ANPM	36
	4.5 Fundo Petroleo	37
	4.6 Sumariu ba prosesu pagamentu	42
	4.7 Kompania Publiku Estadu (KPE)	43
	4.8 Lisensa/Divulgasaun Kontratu	45
5.	REJIME IMPOSTU	47
	5.1 ADPK – Aneksu F	48
	5.2 ADPK – Noun Aneksu F	50
	5.3 AETL - Area Esklusiva Timor-Leste	51
6.	Vizaun Jeral Industria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2015 - Minerais	52
	6.1 Enkuadramentu Legal	52
	6.2 Prosescu Lisensa	53
	6.3 Kobertura Eskala Ki'ik Artesanal Minerais (EKAM)	56
7.	Metodolojia no Aproximasaun	58
	7.1 Administrador Independente	58
	7.2 Escopo Servisu (Scoping of Work)	59
	7.3 Materialidade limita (materiality Threhold) divulgasaun kompania nian	60
	7.4 Kolesaun Dadus	63
	7.5 Kualidade no Garantia Dadus (Data Quality and Assurance)	63

8.	Rekonsiliasaun impostu no pagamentu sira seluk	64
	8.1 Akordu ba prosedementu	64
	8.2 Rezultadu jeral husi rekonsiliasaun pagamentu	65
	8.3 Rezultadu rekonsiliasaun – Sumáriu	78
	8.4 Montante rekonsiliasaun ne'ebe relata husi Fundo Petroleo	79
9.	Benefisiu Propriedade (Beneficial Ownership)	81
10.	Despesas Sosial husi Kompania Estrativa	83
11.	Rekomendasaun	88
Aneksu		
A.	Reseita ne'ebe hetan (generated) husi atividade estrativa Oleo no Gas relata ona husi Entidade Governu	93
B.	Reseita ne'ebe hetan (generated) husi suporta ona atividade relata husi Entidade Governu	94
C.	Lista Entidade, Setor Minerais	95
D.	Lista Lisensa Minerais 2006 – 2015	96
E.	Kontratu Fahe Produsaun Oleo no Gas	100
F.	Kontratu Fahe Produsaun (atividade iha tinan 2015)	101
G.	Timor-Leste nia rekursu Oleo no Gas iha tasi okos	102



1

SUMARIU EZEKUTIVU

Inisiativa Transparensia Industria Estrativa (ITIE), lansa ona iha tinan 2003, hodi promove no suporta melhora governasaun no transparensia iha nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais liu hosi publikasaun no auditoria ne'ebé kompletu kona-ba pagamentu kompania nian no reseita governo husi oleo, gas no minerais. Hanesan komitmentu voluntariu husi stakeholder sira ho fahe metas (Shared goals), estrutura global EITI nian kompostu husi nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais, kompania estrativa internasional no nasional, sociedade sivil, investidor no nasaun ne'ebé mak fo'o ona suporta. Nasaun partisipante idak-idak tenki fo'o sai (issue) relatoriu rekonsiliaaun kobre reseita tinan fiskal ne'ebé mak resente liu prepara husi auditor independente tuir EITI standard.

Ida ne'e mak relatoriu Timor-Leste EITI da8, kobre periodu husi 1 Janeiru to'o 31 Dezembru tinan 2015. Tuir EITI nian standard, prosesu relatoriu hetan superviziona (overseen) husi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS) no kompila ona husi Administrador Independente EY tuir kontratu servisu husi loron 30 fulan Novembro tinan 2016.

Pagamentu no Reseita, divulga ona iha relatorio ida ne'e nian, inklui mos pagamentu husi impostu no naun impostu no pagamentu sira seluk ne'ebé preve ona (envisaged) husi lejislasaun Timor-Leste nian.

Liu husi partisipasaun iha EITI, Timor-Leste buka hodi melhora transparensia no akontabilidade kona-ba oinsá rekursu naturais nasaun nian bele governa, promove debate publiku no komprende setor estrativa no melhora atu atrai Timor-Leste hanesan destinasau ba investimentu **estranjeiru**.

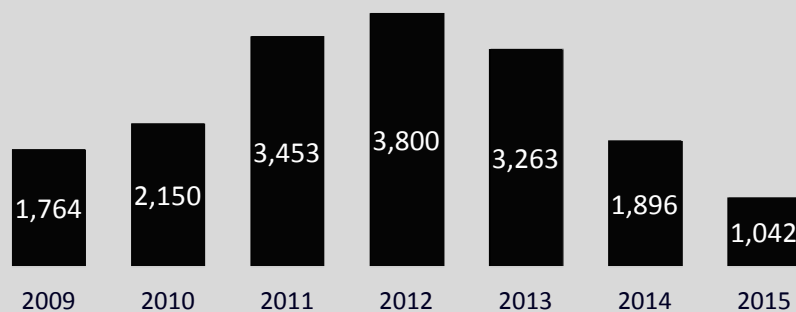
RESEITA NE'EBE HETAN HUSI SETOR ESTRATIVA

Reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa

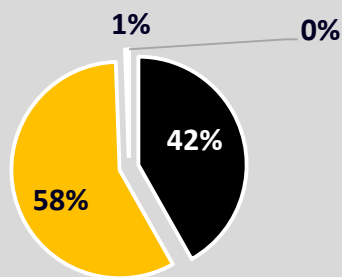
Reseita Timor-Leste nian husi oleo no gas tun liu (dropped) 46% desde tinan 2014. fator prinsipal tolu (3) ne'ebe afeta hodi hatama (inflow) reseita petroleo ba governu mak hanesan presu, volume produsaun no kusto produsaun

Grafiku iha kraik hatudu dados istoriku husi reseita husi tinan hitu (7) ikus liubá:

Oleo no Gas nia Reseita 2009-2015
(US\$ millaun)



Fluxo de Caixa (Cash Flow) simu ona husi atividade petroleo (oleo no gas) iha tinan 2015 mak hanesan estrutura tuir mai ne'e:



■ Reseita Impostu ■ Reseita Naun Impostu ■ Reseita Naun Impostu - kadoras

PRODUSAUN

Iha tinan 2015, Timor-Leste nia oleo no gas produs husi kampu Bayu Undan no Kitan hotu deit, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran (offshore) area dezvoltimentu petroleo conjunta (ADPK).

Bayu-Undan produs produtu petroleo tolu mak hanesan kondensadu, Liquido Petroleo Gas no Gas Natural no representa 96% (94% iha tinan 2014) husi total produsaun montante monetariu (Monetary Amount). Gas Natural (husi Bayu-Undan) kontribui liu ona 66% (60% iha tinan 2014) ba produsaun total (montante monetariu) iha nasaun nian.

Timor-Leste nian produsaun oleo no gas tun liu (dropped) 42% husi tinan 2014 tanba razaun sira ne'ebe mensiona antes.

Produsaun iha US\$(000) husi komodidade (commodity)

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

Produsaun persentajen husi komodidade iha montante monetariu (in monetary amount)

Crude
4%
total produsaun

Kondensadu
20%
total produsaun

LPG
9%
total produsaun

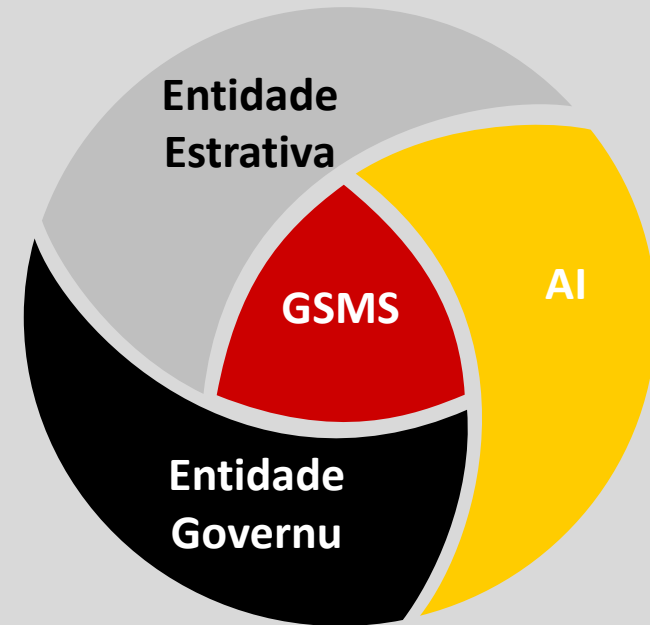
Natural Gas
66%
total produsaun

PROESU REKONSILIASAUN

EY envolve (engaged) hodi halao estudo de escopo (scoping studying) hodi nune'e estabelese (set out) escopo rekonsiliaun EITI ne'ebe atu usa ba relatoriu Timor Leste EITI da7 (2014) no da8 no produs esbosu (Draft) relatorio koleasaun dadus, Servisu (assignment) ida ne'e hanesan pasu da1 hodi komesa prosesu rekonsiliaun.

Prosedur sira mak hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Obter (obtain) informasaun husi kompania estrativa no husi autoridade estadu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu seluk iha tinan 2015
- ▶ Halao selesaun bazeia ba limita ne'ebe aprova ona husi GSMS (kona-ba Fluxo de reseitas no entidade ne'ebe iha escopo - U\$D 100.000)
- ▶ Ministeriu petróleo no Rekursus Minerais (MPRM) fo'o sai instrusaun ne'ebe husu (requested) entidade estrativa no institusaun governu hodi relata tuir rekizitu EITI nian. formatu relatoriu bele asesivel elektronika husi email no persiza (required) entidade hotu relata diretamente ba Administrador Independente (EY).



Depois koleasaun dadus sira ne'e EY komesa rekonsiliaun. Entidade ne'ebe mak la relata sei inklui iha relatorio TL-EITI no EY halo esforsu makaas no kontaktu ba entidades sira ne'e hodi nune'e bele obter (obtain) informasaun.

Nu kasu iha diskripsia parte rua entre AI ho entidade relatores (reporting entities) sira kontaktu diretamente no husu (requested) suporta adekuadu (karik aplikavel) hodi apoia ba halo ajustamentu.

karik simu esplikasaun ne'e la konklusivo (Conclusive), maka ami se husu perguntas foun ba respetiva autoridade estadu hodi nune'e bele obter (obtain) informasaun detalhu kona-ba pagamentu refere.

Karik Bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu husi kompania no autoridade estadu nian diskripsia sira ne'e nafatin sidauk bele esplika, entaun konsidera ona sira iha relatoriu TL-EITI, hanesan diferenca ne'ebe sidauk rekonsila.

Escopo (reseita no entidade sira)

Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ona, ami konlui katak relatoriu tinan 2015 kobre 99,9% ne'ebe simu husi kontrator sira:

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GAS IHA ESCOPO	
RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN IMPOSTU
Income Tax	FTP
Additional Profits Tax	Royalties
VAT	Profit Oil & Gas Payments
Wages Withholding tax	Contract Services Fee
Withholding Tax Payments	Development Fee
Additional taxes	Seismic Data Fee
	Other Payments (Pipeline)

Reseita ne'ebe hetan tinan 2015	Total	Montante iha US\$'000	
		Escopo	% Escopo
Total reseita impostu	404,825	404,799	99.99%
Total reseita naun impostu relata ona husi ANPM	600,028	599,963	99.99%
Total reseita kadoras relata ona husi BCTL	5,896	5,896	100.00%
Total Reseita Kontrator sira	1,010,748	1,010,658	99.99%

Baseia ba informasaun simu ona no limita (threshold) ne'ebé aprova ona husi GSMS, fluxo de reseitas no entidade iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

ENTIDADE OLEO (OIL) NO GAS IHA ESCOPO	
Kompania Estrativa no sira nia afiliadu ne'ebé envolve ona iha operasaun oleo no gas iha Timor	
CGG Services (Singapore) P/L	Eni Timor - Leste S.p.A.
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Limited	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd
Eni JPDA 11-106 B.V.	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106
Entidade Governu	
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM)	
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)	

(1) – AusAID hanesan organizasaun governamental Australia ne'ebé mak selu kada tinan ba Taxa Kadoras (pipeline fee) (aseita ona husi Governu nain rua).

Escopo (entidade sub-kontrator)

MSWG decide hodi inklui tan prosesu rekonsiliaun no konsekuensia husi relatoriu tinan 2015 pagamentu ne'ebe halo ona husi sub-kontrator sira ba fluxo de reseitas signifikante define ona (usa limita (threshold) ne'ebe hanesan ba selesaun entidades estrativa iha escopo- pagamentu ne'ebe halo ona signifkante aas liu fluxo de reseitas 100.000):

ENTIDADE OLEO NO GAS IHA ESCOPO	
Sub-kontrator	
Air Energy Group Singapore P/L	FMC Technology Australia Limited
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	GAP -MHS Aviation TL Lda
Amec Engineering P/L	Halliburton Australia P/L
Bluewater Services International P/L	Interstate Enterprises P/L
Brunel Energy Pty Ltd	Millenium Offshore Services P/L
Caltech Unipessoal Lda	Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd
Cameron Services Inter. P/L	Northern Marine Australia P/L
Cape East Philippines INC	Schlumberger Australia P/L
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	Sedco forex International INC
Code Engineering Services P/L	SGS Australia P/L
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	Subsea 7 Australia Contracting
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	Svitzer Asia P/L
	Tiderwater Marine Australia P/L

Baseia ba iha selesaun ne'ebé halo ona, ami konklui katak relatoriu tinan 2015 kobre 98,36% husi total pagamentu ne'ebe halo ona husi sub-kontrator iha tinan 2015

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GAS IHA ESCOPO
RESEITA IMPOSTU
Income Tax
Wages Withholding tax
Withholding Tax Payments
Additional taxes

Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ona, ami konklui katak relatoriu tinan 2015 kobre 98,36% husi total pagamentu ne'ebe halo husi Sub-kontrator iha tinan 2015:

Montante iha US\$'000			
Reseita ne'ebe hetan iha tinan 2015	Total	Escopo	% Escopo
Total reseita Sub-kontrator	30,829	30,320	98.35%

Sumario husi rekonsiliaun relatorio

Haree iha kraik Sumario rekonsiliaun husi pagamentu sira ne'ebé relata ona:



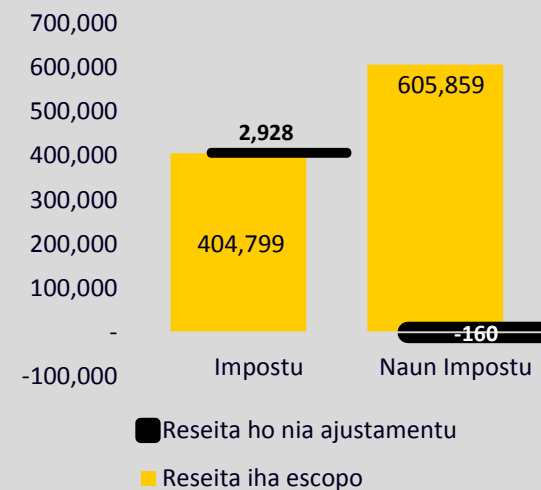
Reseita Petroleo iha escopo

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2015	Escopo (US\$'000)
Total reseita impostu	404,799
Total reseita naun impostu relata ona husi ANPM	599,963
Total reseita – Taxa Kadoras (Pipeline fee)	5,896
Total Reseita kontrator sira	1,010,658



Ajustamentu / Diskripansia

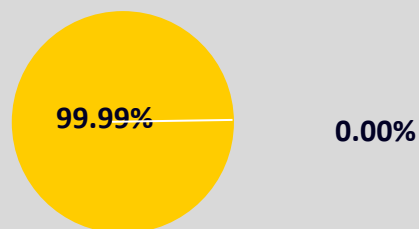
Ajustamentu kada tipu reseita iha US\$'000



Ajustamentu Impostu prinsipalmente justifika husi kompensasaun tributaria (tax offset) ne'ebé la relata hosi entidade governu nian.



Fluxo de Caixa (cash flow) husi Impostu no naun impostu – Konkluzaun



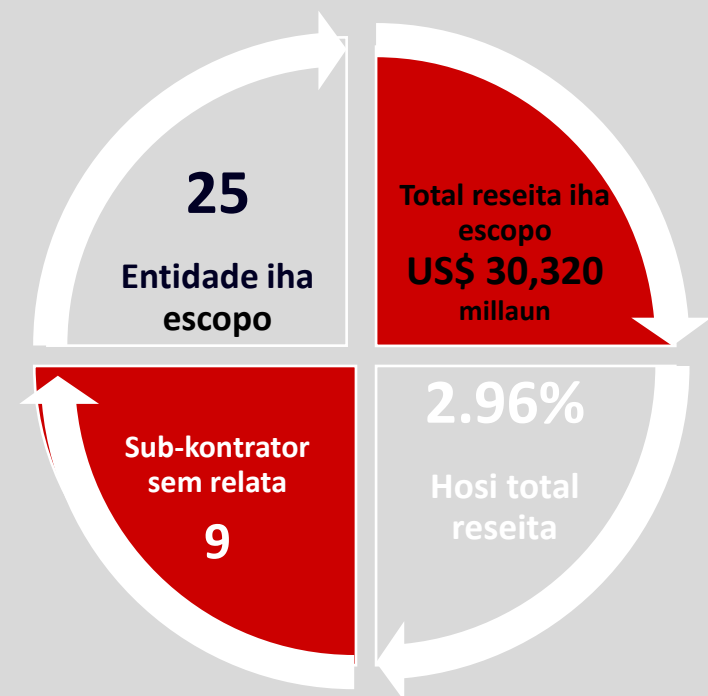
■ Reseita rekonsilia ■ Reseita la rekonsilia

Rezultadu rekonsiliaun final

Baseia ba rezultadu final sira ami konklui katak reseita ne'ebe la rekonsilia representa por volta 0,00% total reseita husi atividade estrativas, inklui mos ajustamentu

Sumáriu husi rekonsiliaun relatorio – sub-kontrator

Haree iha kraik sumáriu rekonsiliaun hosi pagamentu ne'ebé relata ona:



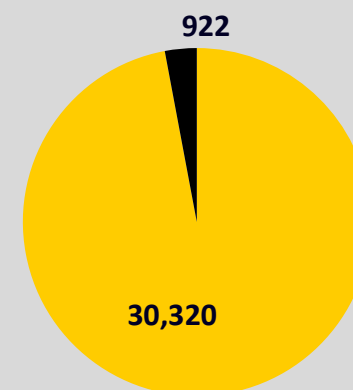
Reseita Petroleo iha escopo

Reseita ne'ebe hetan iha tinan 2015	Escopo (US\$'000)
Total reseita impostu	30,320



Ajustamentu / Diskripansia

Ajustamentu kada tipu reseita iha US\$'000

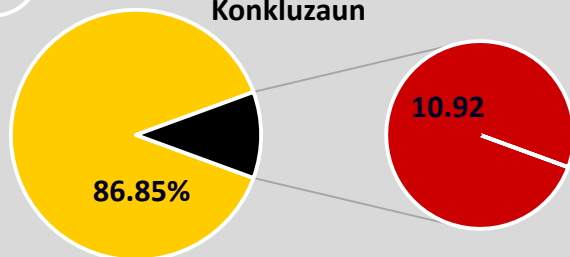


■ Reseita impostu ■ Reseita impostu ajustamentu

Ajustamentu Impostu prinsipalmente justifika husi kompensasaun tributaria (tax offset) ne'ebé la relata husi entidade governu nian.



Fluxo de Caixa (cash flow) husi impostu Petroleo – Konkluzan



■ Reseita rekonsilia ■ Reseita la rekonsilia

Rezultadu finál rekonsiliaun

Bazeia ba rezultadu final ami konklui ona katak diferença prinsipalmente ne'ebé la rekonsila tanba entidade hirak ne'e la submete sira nia formatu relatorio (reporting templates) (US\$ 3.5 Millaun husi US\$ 3.7 Millaun husi total montante ne'ebé la rekonsila). Montante ida ne'e representa por volta 10.92% husi montante ne'ebé simu husi Sub-kontrator no 0.33% husi total reseita.

2

Enkuadramentu EITI nian

Inisiativa Transparensia Industria Estrativa (ITIE) hanesan estrutura ida ne'ebé enkorajen nasaun sira atu 'transparensia iha divulgasaun reseita sira ne'ebé hetan husi estrasaun rekursu naturais nian.

Timor-Leste adere ona ba EITI atu fornese relatoriu ida ne'ebe klaru no responsavel (accountable) kona-ba reseita no pagamentu sira ba Governu husi kompania oleo, gas no minerais, tantu husi pagamentu impostu no naun impostu ne'ebe hetan ona (derived) husi produsaun no faan estrasaun rekursu naturais. rekonsiliaun finanseira, husi parte externa sira, realiza hodi verifika numeru sira ne'e no rezultadu rekonsiliaun publika iha relatoriu anual EITI. Sidadaun nasaun nian no organizasaun sociedade sivil mos espera (expected) atu dezempeña funsaun monitoramentu ba prosesu EITI nian.

Eskritoria Sekretariadu TL-EITI harii ona iha Jullu tinan 2008, iha Ministerio do petroleo e Recursos Minerais no Grupu Servisu multi stakholder (GSMS) nia okos, GSMS inklui representante sira husi Governu, Asosiasaun kompania industria estrativa no organizasaun sociedade sivil.

Inisiativa Tranparensia Industria Estrativa iha Timor-Leste

2.1 EITI no Timor-Leste

Iha tinan 2010, Timor-Leste sai hanesan nasaun dahuluk kumpridor EITI iha Sudeste Asiatiku

Maibe nasaun ida ne'e seidauk aprova no publika lei EITI nian. Esbosu kona-ba lejislasaun refere prepara ona, mas tamba ho reforma ne'ebe sei la'o hela, seidauk kompleta konsultasaun ne'ebe mak luan tebes.

Enkuadramentu EITI rekere (requires) administrador independente (AI) hodi rekonsilia dados financeiru entre pagamentu husi kompania no reseita atual ne'ebe simu ona husi Governu. EY aponta ona atu estabelese escopo no prepara rekonsiliaaun relatoriu TL- EITI da7 no da8 ne'ebe kobre kada tinan 2014 no 2015. respetivamente

Relatoriu TL-EITI da7 publika ona iha loron 30 Junho tinan 2017.

Relatório anual EITI anterior kobre período 1 Janeiro, tinan 2008 to'o 31 Dezembro tinan 2014 :

Tinan	Data Publikasaun	Reseita Oleo	Auditor Independente
		(US\$ million)	
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiro 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezemburu 2012	3,453	
2012	Fevereiro 2015	3,800	
2013	Dezemburu 2015	3,263	
2014	Junhu 2017	1,896	EY

3

Linha Jerais (Outline)

Reseita husi oleo no gas kontinua iha papel importante ba fontes rendementu iha Timor-leste. Rikosoin Fundu petroleo nian no retornu investimentu usa hodi apoio (fuel) orsamentu nasional hodi finansia konstrusaun infraestrutura. Mesmu Timor-Leste realidade manifesta iha progresu atu melhora diak liu tan ekonomia, nasaun refere depende nafatin makaas ba petroleo. Durante tinan hitu(7) ikus, Timor-Leste esperensia periodu kresimentu ekonomiku ne'ebe forte, bazeia ba maioria despesas publiku no atividade setor privadu ne'ebe aselera husi reseita oleo no gás.

Vizaun Jeral kona-ba Industria Estrativa iha tinan 2015 – Oleo no Gas

3.1 Visaun jeral husi Reseita Governu

Total reseita governu nian tun (decreased) espesialmente tanba tun (decreased) husi reseita petroleo. Ne'e mak justifika husi kombinasau presu oleo iha internasional ne'ebe tun tebes (lower), produsaun oleo husi kampo Bayu Undan no Kitan ne'ebe declino, agora liu ona (passed) nivel sae (peak) produsaun no retornu negativu investimentu US\$ 21 millaun (Fundu Petroleo) kompara ba retornu pozitivu US\$502 millaun iha tinan 2014.

Iha parte seluk, reseita domestika aumenta sae neneik fali ona iha tinan 2015, tanba aumentu husi taxa no encargos (fees and charges). Kresimentu reseita domestika kontinua projetado aumentu (projected increase) espera sira tuir mai ne'e bele aumenta tan husi atividade ekonomika no melhora diak liu tan iha administrasaun no koleasaun reseita nian.

Reseita Domestika

Reseita domestika iha Timor-Leste prinsipalmente kompostu husi reseita impostu (US\$ 120 millaun) no taxa no encargos (fee and charges) (US\$ 44 millaun).

Ba reseita oleo no gas nian, favor haree iha sesaun 3.4 reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa no apendise A (reseita husi entidade no fluxo de reseitas).

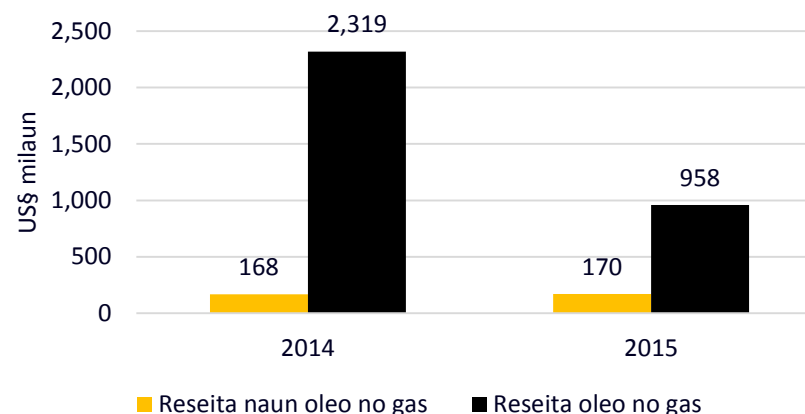
► Fontes:

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

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

[https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Relat%C3%B3rio Anual do Fundo Petrol%C3%ADfero 2015.pdf](https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Relat%C3%B3rio%20Anual%20do%20Fundo%20Petrole%C3%ADfero%202015.pdf)

Evolusaun Reseita Governu



Timor-Leste nian ekonomia sei depende makaas ba oleo no gas

Reseita petroleo atualmente finansia barak liu mak ba iha orsamentu estadu nian. reseita estadu Timor-Leste nian husi oleo no gas reprezenta 85 por sentu (93% iha tinan 2014).

prinsipalmente tun tanba redusaun (reduction) reseita husi oleo no gas nian, enkuanto iha ne'eba laiha aumentu significativa seluk iha resibu husi fluxo (stream) sira seluk. Produto domestika bruto (PDB) Timor-Leste nian mak US\$ 3,1 Billaun iha tinan 2015, ne'ebé mak 48 por sentu mak mai husi setor petroleo.

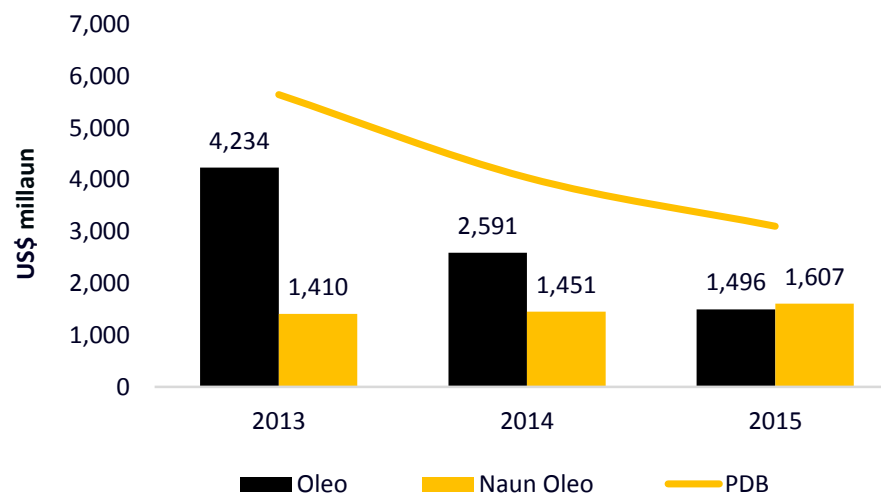
3.2 Produtu Domestiku Brutu (PDB) – Timor-Leste

tuir National Account ne'ebé prepara ona husi Ministerio Finansas Timor-Leste Iha tinan remata 2015, setor petroleo responsavel US\$ 1.496 millaun dollar, representa hanesan 48% husi total montante PDB nian, kompara ho tinan 2014, PDB Petroleo nian tun (decreased) ba 42,3%, tuir mai tan presu petroleo ne'ebe tun por volta 54,7%.

Setor naun oleo sae fali to'o 4,0% iha tinan 2015, kompara ho 4,3% iha tinan 2014. Rekuperasaun ne'e rezulta husi konsumu aumentu no investimentu husi setor privadu (3,9% iha termu constante (constant).

Konsume plus investimentu (Consumption plus investment) aselera husi setor Privadu (+3,9%), enkuantu setor publiku (inklui mos zona ekonomika espesial Oecusse nian) aumenta +3,2%, despezas parseiru dezenvolvimentu tun fali ba (-16,6%).

Evolusaun PDB: 2013-15 (Presu atual)



Evolusaun PDB iha Presu sira Atual

Tinan	PDB (Oleo & Gás) (US\$ millaun)	PDB Total (US\$ millaun)	% Oleo ba total PDB
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%

Evolusaun PDB iha Presu Konstante

Tinan	PDB (Oleo & Gás) (US\$ millaun)	PDB Total (US\$ millaun)	% Oleo ba total PDB
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%

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

3.2 Produtu Domestiku Brutu (PDB) – Timor-Leste (kontinuasaun)

3.2.1 Esportasaun no Importasaun husi Timor-Leste

Timor-Leste mak 170^a ekonomia esportasaun iha mundu nian.

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

tuir relatoriu TL National Accounts tinan 2015, setor oleo representa ona 97% husi total esportasaun nian no 46% husi total importasaun kompara ho tinan anterior esportasaun husi setor oleo tun desde tinan 2012 no ne'e esplika ona husi presu oleo ne'ebe mak tun.

Iha tinan 2014, importasaun oleo atinji montante ne'ebe signifkante liu iha tinan lima ikus liu ba no iha tinan 2015, importasaun oleo tun ba 62% no ne'e relasiona ho presu oleo ne'ebe tun.

Esportasaun

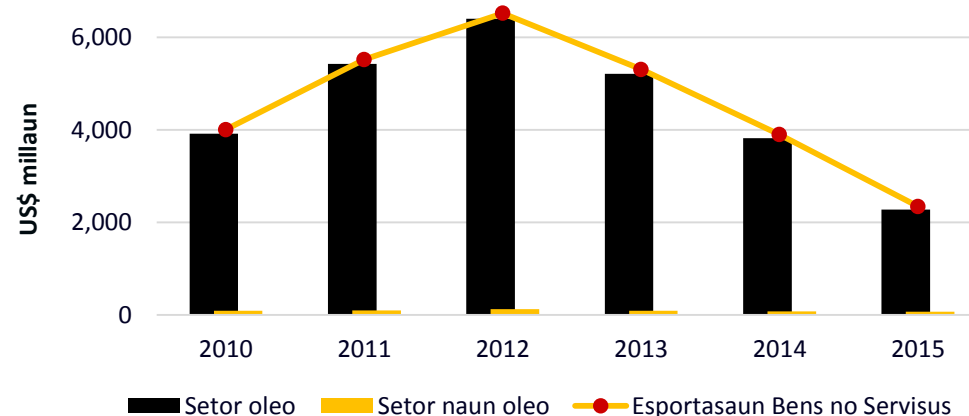
Esportasaun ba bens no servisu (goods and services) declinio ona 40% (husi US\$ 3,920 millaun iha tinan 2014 ba US\$ 2.346 millaun iha tinan 2015) prinsipalmente tanba presu oleo no produsaun ne'ebe tun.

Importasaun

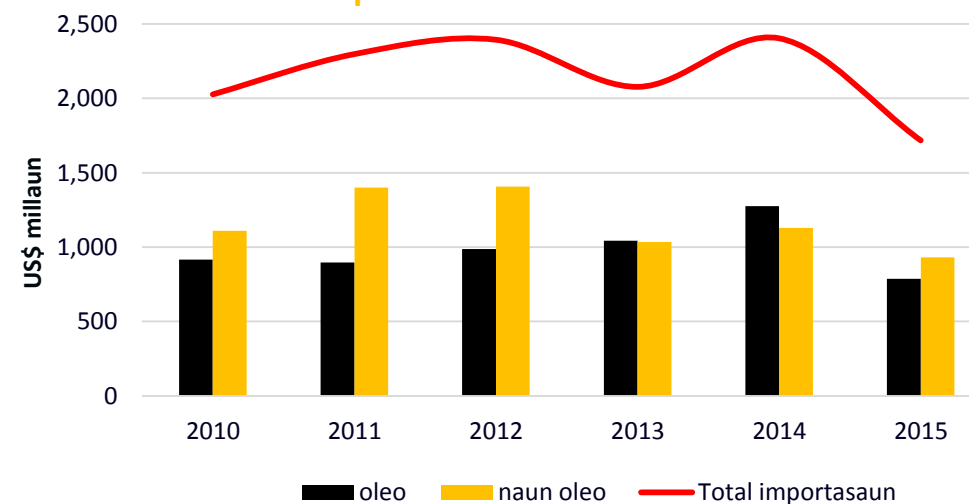
Iha tinan 2015, importasaun ba bens no servisu tun 29%, husi US\$ 2.403 millaun ba US\$ 1.717 millaun. Naun bens oleo (US\$ 932 millaun) representa 54% husi total importasaun. Importasaun naun oleo prinsipalmente inklui ona produtu minerais (naun oleo), jeneru alimentar, animal, hortikula no modo, veikulu no konstrusaun no redusaun sira ne'e asosiadu ho menus iha investimentu publiku no kontribuisaun parseiru dezentvolvimentu.

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

Esportasaun ba bens no servisu



Importasaun bens no servisu



3.3 Produsaun

3.3.1 Kampu

Iha tinan 2015, Timor-Leste nia oleo no gas produs ona iha kampu Bayu Undan no Kitan, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran area dezvoltamentu petroleo konjunta (ADPK). Reseita governu simu hela in termus osan (cash) laos ho sasan (kind), ho 10% fahe ba Australia tui Tratadu Tasi Timor.

Iha tinan 2015, kontratu fahe produsaun (KFP) sanulu (10) mak ativa hela (rua (2) iha AETL no Ualu (8) iha ADPK). Kontratu ida tan iha tinan 2014 (PSC TL-SO-15-01), haree iha sesaun 6.2 Prosesu Lisensa nian.

Bayu-Undan

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

Bayu-Undan hanesan Timor-Leste nia kampo petroleo ho akumulasaun reseita bo'ot no kampo ida mesak ne'ebe produs antes iha tinan 2016.

Kampo ne'e lokaliza iha estrutura ne'ebe hanesan 160 km², 80 m iha be'e laran. Inisiu deskobre ona iha tinan 1995, bainhira Bayu-1 nia posu atravesa koluna gas kondensadu 155 m, ho nia klean 897 m, Iha Julhu 1995, deskobre tan Undan 10 km husi loron sae (north-west) Bayu, ne'ebe iha 139m koluna bruto hidrokarbonatu (gross hydrocarbon column) teste 1,6 million cubic feet (MCF) gas nian kada loron no 3,900 bbl kondensadu kada loron. Total reserva rekopora distansia (ranges) entre 350 no 400 millaun baril liquido hidrokarbonatu no 3,4 tcf gas.

tinan 2015, fase tolu perfurasaun dezvoltamentu iha adisaun posu produsaun ida iha tasi okos (subsea) atu mantein produsaun liquido no gas. Iha etapa final faze tolu perfurasaun dezvoltamentu sei planu ba tinan 2019 ho adisaun produsaun posu tolu.

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

Kampo Bayu Undan operador husi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd tui kontratu fahe produsaun (PSC) 03-12 no PSC 03-13 iha ADPK tui tratadu tasi timor (TTT).

Referensia ne'ebe mak apresenta troka fali ona (superseded) husi ZOCA / aranjamentu Timor GAP). Hare iha aneksu D detalhu kona-ba estruktura konsorsiu (JV).

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

Kitan

Kampo Kitan hatur (lies) tui lisensa 06-105 iha ADPK, 170 km iha tasi laran husi tasi Timor-Leste nian no 500 km husi tasi Australia nian.

Eni mak operador, ho 40% Juro (interest) enkuantu parseria konsorsiu (joint venture) Inpex iha 35% no Repsol (pasadu ho naran Talisman Resources) iha 25%.

ADPK administra hamutuk husi governu Timor-Leste no Australia, no regula husi Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM).

Kampo Kitan deskobre iha tinan 2008, bainhira "Songa Venus semisubmersible rig".fura posu esplorasun Kitan-1 ho total klean (depth) 3.568m. rezultadu husi teste inisiu relata husi tarefa fluxo (flow rate) iha 6.100bopd.

Produsaun oleo media (average) iha kampo Kitan iha tinan 2015 mak 4,98 kdopd.

Kampo Kitan taka ona iha 14 Dezembru tinan 2015.

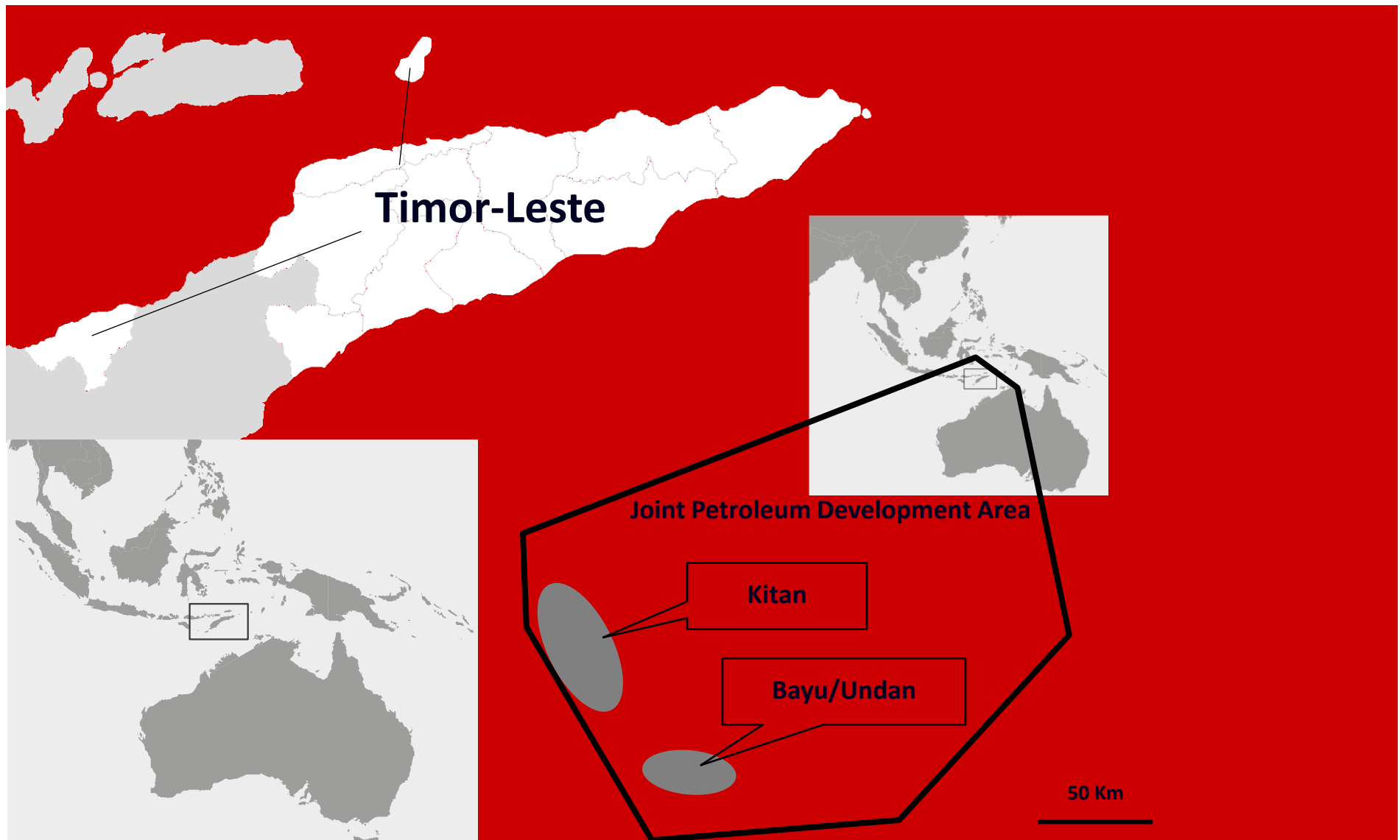
Glas Dowr FPSO husik kampo refere iha Janeiru tinan 2016. Produsaun oleo declino (decline) tamba deplesaun presaun reservatoriu natural no be'e mak nakonu (high water-cut).

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

Kitan opera hela husi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd husi kontratu PSC JPDA 06-105.

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

3.3 Produsaun

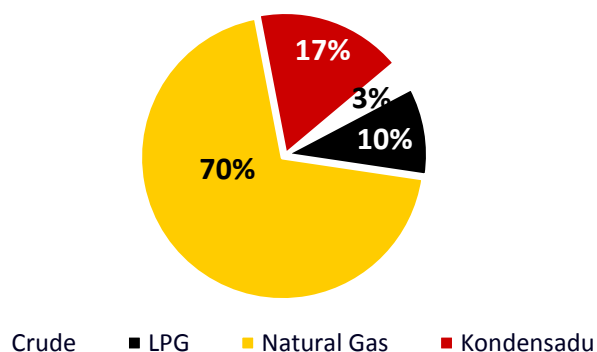


3.3 Produsaun (kontinuasaun)

3.3.2 Produsaun BOE

Bayu-Undan produs produtu petroleo tolu mak hanesan kondensadu, Liquido Petroleo Gas no Gas Natural. Ho produsaun liquido ne'ebe deplesaun desde tinan 2012 sae (Peak) Gas Natural (husi Bayu Undan) kontribui ona 68% (65% iha tinan 2014) husi total produsaun BOE iha Nasaun refere:

**Produsaun tinan 2015 husi
Komodidade**

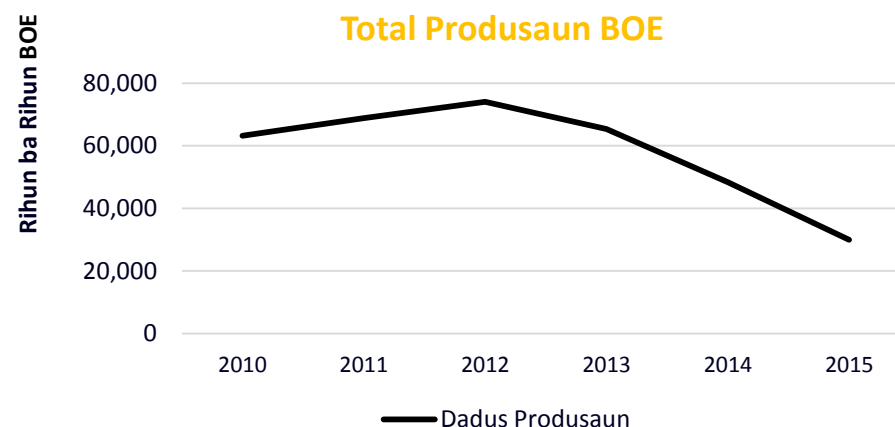


Fontes: Website ANPM and has reconciliation procedure

Komodidade (rihun ba rihun BOE)	Produsaun	Esportasaun
Crude	1,740	1,662
LPG	5,154	5,154
Natural Gas	35,641	35,641
Kondensadu	8,658	8,658
Total	51,193	51,115

Produsaun oleo iha Timor-Leste tun ona iha tinan 2012. tun ne'e prinsipalmente tanba deplesaun naturál husi kampo Bayu Undan nian. Aleinde ne'e, projetu Kitan kontinua sofre husi presu oleo ne'ebe tun (low) ho kustu operasaun ne'ebe bo'ot tebes (higher)

Informasaun relasaun ho total produsaun bele asesu iha ANPM nia website: (Lafaek Database <http://www.anptl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekReport>) ne'ebe kontein informasaun kona-ba produsaun no kontratu kampo Oleo Bayu-Undan no Kitan nian. Informasaun ne'e jeralmente publiku bele asesu.

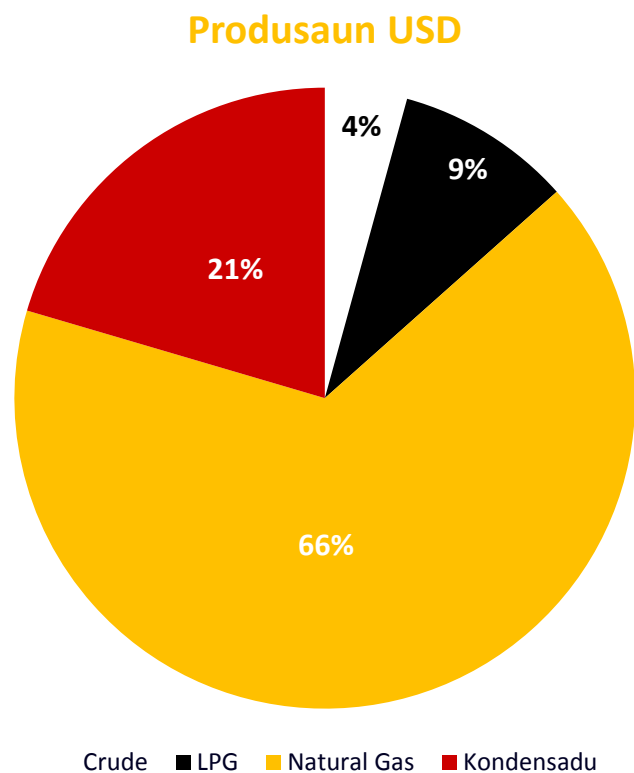


Komodidade (rihun ba rihun BOE)	2015	2014	Δ	%
Crude	1,740	2,223	-483	-22%
LPG	5,154	5,537	-383	-7%
Natural Gas	35,641	31,273	4,368	14%
Kondensadu	8,658	9,311	-653	-7%
Total	51,193	48,344	2,849	6%

3.3 Produsaun (kontinuasaun)

3.3.3 Produsaun USD

Gas Natural mos hanesan komodidade ne'ebe signifikante wanhira kompara iha montante Monetariu (monetary amount) (Milaun USD)



► Fontes: Website ANPM no hanesan prosedur rekonsiliasaun

Produsaun no esportasaun iha millaun USD iha tinan 2015 mak hanesan tuir mai:

Komodidade (Rihun iha USD)	Produsaun	Esportasaun
Crude	91,235	87,163
LPG	195,604	195,604
Natural Gas	1,412,482	1,412,482
Kondensadu	436,824	436,824
Total	2,136,144	2,132,073

Produsaun iha rihun USD tinan 2015 no 2014 mak hanesan tuir mai:

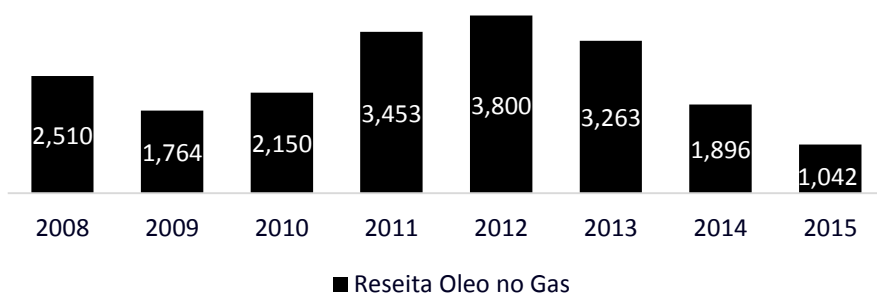
Komodidade	2015	2014	Δ	%
Crude	91,235	208,949	-117,714	-56%
LPG	195,604	378,587	-182,983	-48%
Natural Gas	1,412,482	2,183,952	-771,470	-35%
Kondensadu	436,824	897,331	-460,507	-51%
Total	2,136,144	3,668,819	-1,532,675	-42%

3.4 Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa

Hanesan konsekuensia husi deklino presu oleo nian no menus (decrease), produsaun, reseita ne'ebe hetan husi Setor oleo iha tinan 2015, inklui montante simu husi sub-kontrator sira, ho montante US\$ 1.042 millaun. Valor ne'e representa menus (decrease) husi US\$ 854 millaun, ou 45%, kompara ho tinan 2014.

Variasaun ne'e afeta ona pagamentu ne'ebe simu husi DNRP (menus US\$ 291 millaun), devolver (refund) impostu sira husi Fundu Petroleo ho montante US\$ 25 millaun nomós liu husi redusaun (reduction) FTP no Profit Oil ho US\$ 537 millaun. Estrutura Reseita husi setor Estrativa nian similar ho tinan 2014, ho aumentu oituan (slight increase) (2,57%) husi DNRP nia kontribuisaun total reseita kontabilizada (accounted) no menus (decrease) 2,37% husi montante naun impostu ne'ebe simu ona husi ANPM.

Reseita Oleo no Gas 2010-2015 (US\$ millaun)



Montante US\$ millaun						
Reseita	2015	%	2014	%	Variasaun	%Variasaun
DNRPM	436	41.83%	752	39.66%	-316	-42.07%
ANPM	600	57.61%	1,137	59.97%	-537	-47.23%
BCTL	6	0.57%	7	0.37%	- 1.10	-15.77%
Total	1,042	100.00%	1,896	100.00%	-854	-45.06%

Reseita setor estrativa (US\$ millaun)	2015	2014	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM)	405*	728	- 323	-44%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	600	1,137	- 537	-47%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	6	7	- 1	-16%
Reseita ne'ebe hetan husi atividade estrativa Oleo & Gas	1,011	1,872	- 861	-46%
Reseita ne'ebe hetan husi atividade relacionado (Sub-kontrator) Oleo & Gas	31	24	7	28%
Reseita ne'ebe hetan husi setor Oleo & Gas	1,042	1,896	- 854	-45%
Reseita ne'ebe hetan husi setor Minerais	0.24	0.19	0.05	25%
Reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa	1,042	1,896	- 854	-45%
Reseita balun aloka ona ba Australia	- 60	- 113	53	-47%
Reseita balun aloka ona ba Timor-Leste	982	1,783	- 801	-45%

* Resultadu husi devolver (refund) impostu. Ba iha sesaun 4.5

3.4 Reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa (kontinuasaun)

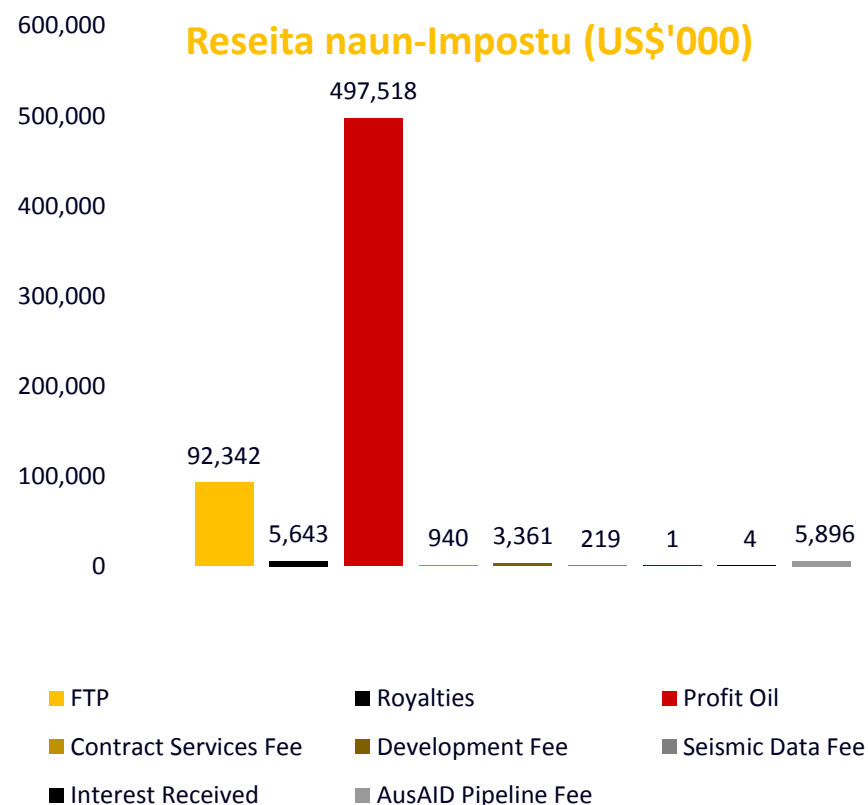
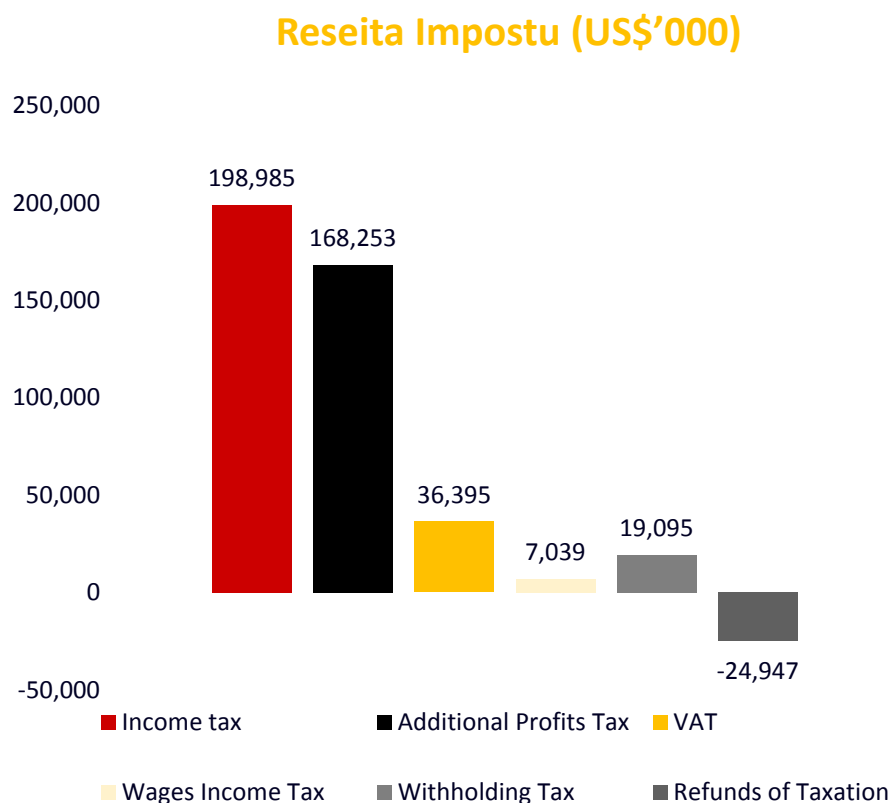
3.4.1 Reseita Impostu no Reseita Naun-Impostu

Grafiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu

Reseita impostu ne'ebe signifikante liu iha tinan 2015 mak hanesan impostu de renda (Income Tax), tuir fali impostu sobre lucros adicionais (additional profit tax).

Reseita naun impostu, hanesan profit oil & gas ne'e fonte prinsipal husi kontribuisaun fluxo de receitas ba Fundo Petroleo. Royalties no taxa (fee) koleta husi surface rental fee ne'e hanesan fonte reseita seluk ba fundo petroleo, hanesan hatur ona iha figuras iha kraik.

Detalha kona-ba reseita impostu no naun-impostu simu husi governu husi fluxo de receitas no entidade estrativa apresenta iha apendise A.

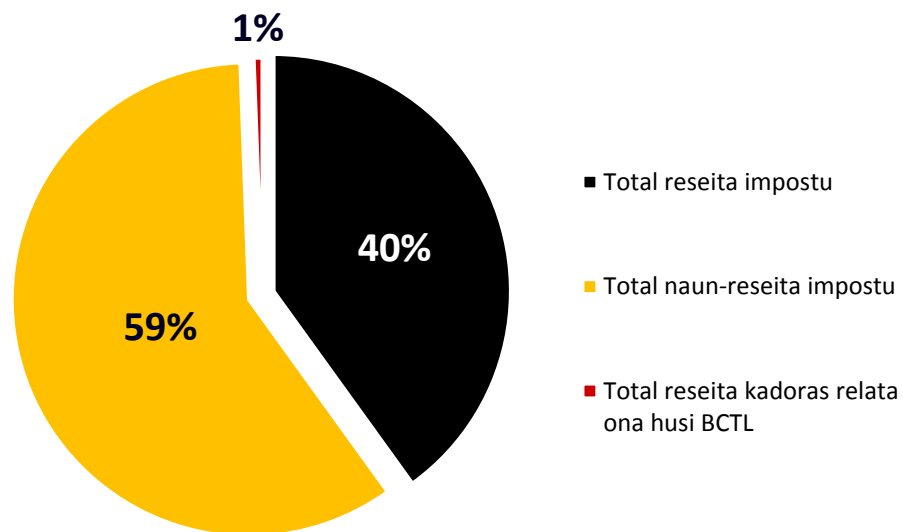


3.4 Reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa (kontinuasaun)

Timor-Leste simu ona (received) reseita ne'ebe komesa husi tinan 2012. Iha tinan 2015 reseita husi oleo & gas menus (decrease) liu tan komesa husi tinan 2009.

Haree iha kraik estrutura reseita setor estrativa petroleo :

Reseita setor estrativa petroleo (% husi fluxo de reseitas)



Setor Minerais

Relasionadu setor minerais nian persiza nota katak reseita iha tinan 2015, menus husi (less than) US\$ 250.000 (prinsipalmente Taxa Lisensa) (mainly licenses fee).

3.5 Trabalhador ne'ebe hetan (generated) husi Setor Oleo no Gas iha Timor-Leste

Laiha dadus ne'ebé hetan husi governu relasionadu ho trabalhador iha industria estrativa iha termu absolutu no hanesan persentajen husi total trabalhador nian.

Maibe hanesan prosedimentu hodi rekolha dadus sira ne'e ami husu ona (requested) kompania iha escopo atu responde nu trabalhador ne'ebe sira fo'ou empregu (employees) iha tinan 2015 relasionado ba atividade iha timor, responde mak hanesan tuir ne'e:

Kompania Estrativa no sira nian Afiliadas ne'ebé envolve hela iha operasaun oleo no gas iha Timor no KEP.

Kompania	Numeru		Taxa kriasaun empregu /2015	
	Nasionál	Expats	National	Expats
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd				
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd		149		-11
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd				
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd				
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd				
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	33	1	1	
Eni JPDA 03-13 Limited				
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	9	4	-2	
Eni JPDA 11-106 B.V.				
Eni Timor - Leste S.p.A.				
Inpex Sahul Ltd				
Inpex Timor Sea Ltd				
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd				
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)		1		
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	1			
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd				
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd				
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106				
TIMOR GAP E.P. (SOE)	110	7	5	
TOTAL	153	162	4	-11

Sub-kontrator

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

Favor ida, nota katak informasaun sira ne'e rezultadu husi prosesu koleasaun unilateral tanba governu falta informasaun atu kolabora hodi relata numeru empregu.

Ami sei rekomenda katak governu komesa atu kaptura (capture) informasaun sira ne'e no publika iha situs governu / estatistika nian no halo analize kona-ba setor estrativa kompara ho naun setor estrativa

(*) Numeru ne'e apresenta ona durante finanseiru anual iha tinan 2015, maibe la'os hotu ho tempu ne'ebé mak hanesan.

Linha Jerais (Outline)

Timor-Leste oficialmente rekopera nia soberania iha 20 maio tinan 2002. Depois referendum iha tinan 1999, Administrasaun Timor-Leste delega ona ba Nasoes Unidas (ONU) liu husi administrasaun tranzitória nasoes Unidas iha Timor Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET representa Estado Timor-Leste atu renegosiasaun ba fahe rekursus Petroleo iha Area Dezenvolvimentu Petroleo conjunta (ADPK).

Timor-Leste no Australia sidauk iha final fronteira maritima iha tasi Timor. governu rua hatur iha nia fatin kompleksu aranjamentu interinu atu fahe petroleo estrai husi sobrepozisaun (overlapping) rua zona dezvoltamentu conjunta iha tasi Timor:

(1) área dezvoltamentu petroleo conjunta (ADPK) tuir akordu tratadu tasi timor (TTT) no

(2) iha área unidade “ Greater Sunrise” regula husi akordu “International Unitization Agreement” (IUA) no tratadu relativamente kona-ba Certain Maritime Areas in the Timor Sea (CMATS).

Iha tinan 2003, Timor-Leste no Australia estabesele ona tratadu Tasi Timor (TTT) ne’ebe fornese enkuadramentu ba esplorasun petroleo hot-hotu, no dezvoltamentu iha ADPK. TTT (artigu 4) fo’o (provided) reseita impostu iha upstream husi produsaun petroleo iha ADPK hafahe (is split) entre Timor-Leste no Australia ho base 90/10.

TTT kria ona Komisaun conjunta (KK) hodi estabesele politika no regulamentu ba atividade petroleo iha ADPK, hamutuk mos hodi estabesele autoridade designadu tasi timor (TSDA).

Setor oleo no gas Timor-Leste kompostu husi jurisdisaun rua ne’ebe diferente ho enkuadramentu legal ne’ebe relevante: Area Esklusiva Timor-Leste (AETL) no ADPK. Área rua refere regula tuir kontratu fahe produsaun (KFP) ne’ebe asina entre kompania petroleo no governu.

4

Enkuadramentu Regulamentu Industria Estrativa iha tinan 2015

4.1 Enkuadramentu Legal Area Esklusiva Timor-Leste

AETL refere ba teritoria Timor-Leste ne'ebe define ona husi Lei atividade Petroleo (petroleum act) (Lei No.13/2005) Republika Demokratika Timor-Leste. Lei ne'e aplika ba operasaun petroleo iha teritorial tasi nian, inklui zona ekonomia esklusiva no plataforma kontinental ne'ebe, tuir lei internasional, Timor-Leste iha direitu soberania ba objetivu esplorasau rekursus. Atividades iha rai maran (onshore) la kobre iha AETL.

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

Lejislasaun

- ▶ Lei atividade Petroleo (Law No.13/2005)
- ▶ Autoridade Nacional do Petroleo (ANP) (Decree Law No.20/2008)
- ▶ konkursu Publiku hodi respeitu award kontratu petroleo (dekretu Lei Nu.7 / 2005)

Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

- ▶ TLEA PSC S-06-04 (Area Kontratu E)
- ▶ TLEA PSC TL-S0-15-01
- ▶ (informasaun kona-ba KFP iha apendise B)
- ▶ Fonte: <http://www.anpm.tl/tlea/>

Lei Atividade Petroleo (Law N°13/2005)

Haktuir ba lei internasional, Timor-Leste iha direitu soberania ho ojetivu hodi esplora, explota no administra rekursus naturais inklui rekursus petroleo. Timor-Leste iha titulo (title) ba rekursus petroleo hotu ne'ebe eziste iha teritoria rai okos (subsoil) nian, no mos ba area rua hotu rai maran (onshore) no tasi laran (offshore). Objetivu husi Lei kona-ba (Lei) atividade petroleo hodi fo'o benefisiu masimu ba Timor-Leste no povu mais posible, husi estabese rejime regulador ne'ebe sei permiti kompania petroleo hodi dezenvolve rekursus petroleo.

Lei ne'e fo'o poder (empower) ba ministerio hodi autoriza kompania petroleo hodi esplora no explota rekursus petroleo. Rejime petróleo sira seluk mos hetan ona konsiderasaun, hodi nune'e atu estabese rejime ne'ebe tuir kompetetivu internasionalmente no ajuda atrai investimentu iha dezenvolvimentu atividade petroleo nian. Rekursus petroleo sira ne'e nain (owned) husi Timor-Leste ne'ebe komponente estratejiku ba ekonomia, iha valor potensial ne'ebe aas no espera bele hetan reseita signifkante ba Nasaun.

Alende ne'e targetu atu masimiza Timor-Leste nia reseita petroleo Lei refere mos preve (envisages) asistensia atu atinje metas jeral dezenvolvimentu nasaun nian. (country's broad development goals) Reseita oleo, no dezenvolvimentu rekursus 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 rekursus umanus, konsolida avansu (advancements) ne'ebe halao ona ate agora, aselera no sustenta kresimentu ekonomia, hamenus kiak no hadia moris povu Timor-Leste. Objektivu seluk atu aseguara estabilidade no transparensia hodi regula dezenvolvimentu rekursus petroleo.

4.1 Enkuadramentu Legal Area Esklusiva Timor-Leste

Artigu 13 Lei Atividade Petroleo: Anunsia ba konkursu

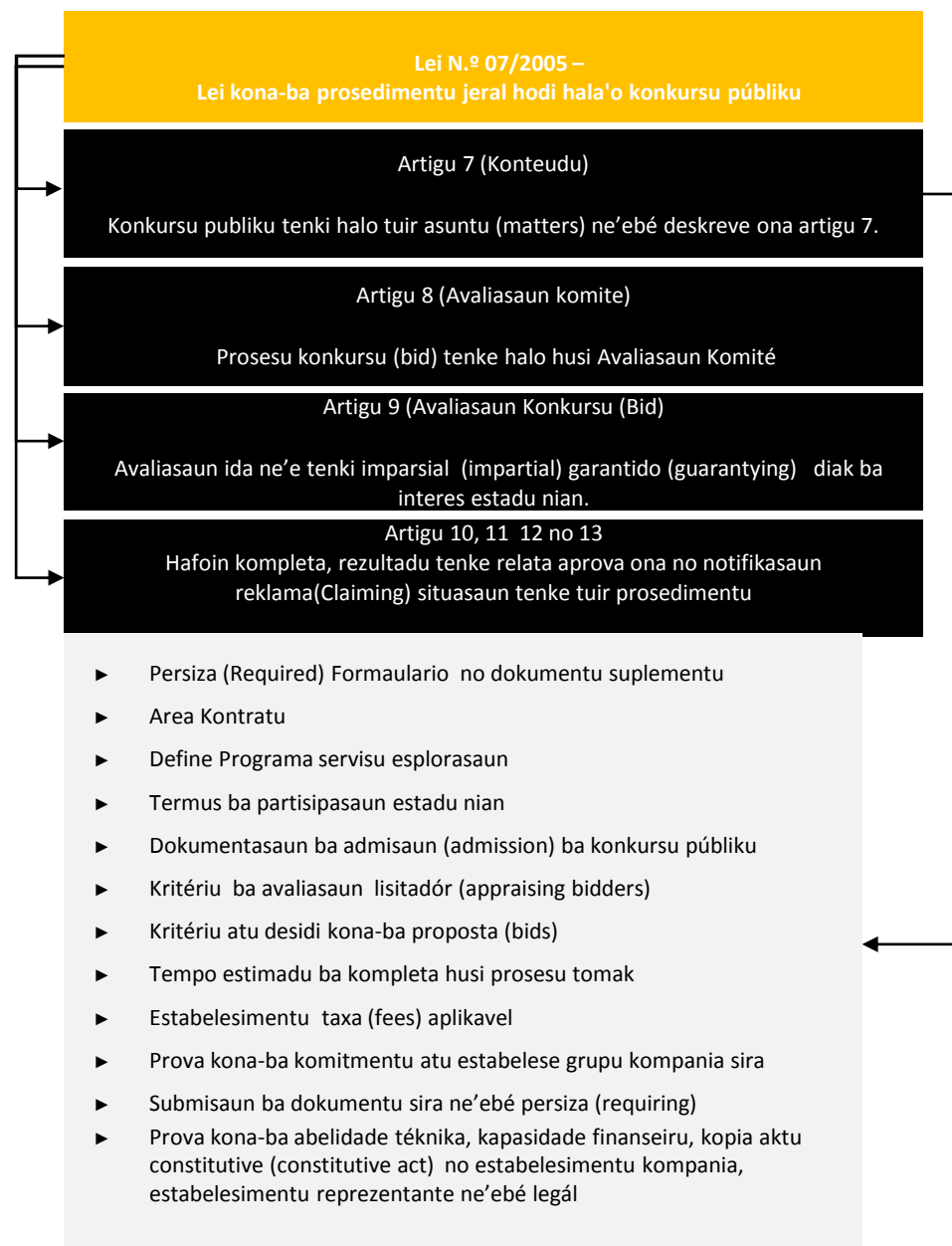
1. (a) Ministerio bele konvida, liu husi anunsia publiku, aplikasaun ba autorizasaun.
- (b) Mesmu paragrafu 13.1 (a) iha leten, ministeriu escolha hodi award autorizasaun liu husi negosiasaun direta sem fo'o sai konvite.
- (i) En kasu husi asesu autorizasaun; ou (in the case of Access Authorizations);
- (ii) En kasu ba tipu autorizasaun seluk hotu ne'ebe tenki halo duni ba interese publiku.
- (c) Karik ministério award autorizasaun sem konvite aplikasaun ne'ebe hatur ona (set forth) iha artigu 13.1 (b) iha leten, tenki apresenta razaun forte.

konkursu publiku hodi respeitu ba award kontratu petroleo. (Dekretu lei Nu.7 / 2005)

Lei Nu 13/2005, 2 Setembru (Lei kona-ba atividade petroleo) estipula katak fo'o (granting) autorizasaun, inklui award kontratu petroleo ne'ebe hahu ho (preceded) konkursu publiku.

Lei ne'e estabesele ona prinsipu sira ne'ebe ho targetu atu fo'o benefisia masimu ba Timor-Leste no populaun mais posibel, husi estabesimentu rejime reguladora ba kompania petroleo. Lei refere estabesele kondisaun sira oinsa ministerio sei atu prosesa (proceed) autoriza atividade petroleo, ne'ebe deklar partisipasaun estadu iha atividade petroleo nian no mos oinsa atu dezenvolve. Transparensia no Informasaun publiku fo'o sai (addressed) hanesan deit, fo'o informasaun falsu (misleading) sei penaliza hanesan deklar ona ne'e.

Kompania no/ou grupu kompania sira sei selesionadu tuir base submete proposta (bids) no anunsu publiku (public notice) fo'o sai husi ministro petrleo no rekusus minerais, no politika Enerjetika relasionadu konkursu publiku ne'ebe relevante. Ministro refer sei reponsabiliza ba prosesu konkursu hotu no mos reponsabiliza ba fo'o (granting) autorizasaun prospeasaun nian (prospecting).



4.2 Enkuadramentu Legal iha Area Dezenvolvimento Petroleo Konjunta (ADPK)

Tratadu Tasi Timor, Entre Governu Timor-Leste no Governu Australia. Asina ona iha tinan 2002. Tratadu refere estabesele ona Area Dezenvolvimento Petroleo Konjunta (ADPK) iha Tasi Timor, permiti ba esplorasun no explotaun rekursus petroleo iha ADPK hodi benefisia ba populaun Timor-Leste no Australia.

Lejislasun ne'ebe aplikavel ba operaun iha ADPK mak hanesan tuir mai ne'e:

Lejislasun

- ▶ Tratadu Tasi Timor (TTT)
- ▶ Interim Petroleum Mining Code (IPMC)
- ▶ Petroleum Mining Code
- ▶ Regulamentu Interinu fo'o sai tuir artigu 37 husi Interim Petroleum Mining Code.
- ▶ (Direction) internu fo'o sai tuir artigu 37 kodigu husi Interim Petroleum Mining Code .
- ▶ Interim Administrative Guidelines ba Area Dezenvolvimento Petroleo Konjunta
- ▶ Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor
- ▶ Greater Sunrise – Nota de Intendimentu
- ▶ Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional

Kontratu Fahe Produsaun (KFP)

Xafe prinsipal kontratu petroleo inklui:

- ▶ JPDA PSC 03-12
- ▶ JPDA PSC 03-13
- ▶ JPDA PSC 06-105
- ▶ JPDA PSC 03-19
- ▶ JPDA PSC 03-20
- ▶ JPDA PSC 06-101 A
- ▶ JPDA PSC 11-106
- ▶ JPDA PSC 06-103
- ▶ (informasaun detalhu kona-ba KFP iha apendise D)
- ▶ Fonte: <http://www.anpm.tl/jpda2/>

4.3 Akordu espesifiku ho Australia relasionadu esplorasau Oleo no Gas

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

- ▶ Tratadu Tasi Timor ne'ebe mensiona anterior
- ▶ Tratadu Aranju Maritimu Balun Iha Tasi Timor (TAMBT)
- ▶ Akordu Unitizasaun Internasional (AUI) ba Greater Sunrise

Alende ne'e, Nota Intendimentu (MoU) Greater Sunrise nian espesifika aranjamentu adisional ba kampo refere.

Tratadu Tasi Timor (TTT)

Formalmente hatene ona Tratadu Tasi Timor asina ona entre Governu Timor-Leste no Governu Australia iha Dili, 20 Maiu tinan 2002, hanesan loron Timor-Leste atinji (attained) Independensia husi liderasaun Nasoes Unidas nian, nasaun rua ne'e sei servisu hamutuk hodi halao esplorasau petroleo iha Tasi Timor.

Tratadu ne'e tama em vigora iha 2 April tinan 2003 tuir kedas ho troka notas (exchange notes) diplomatiku. tratadu ida ne'e sei vale durante tinan 30 komesa husi loron tama iha vigor ka bainhira fronteira maritima estabesele ona, ida ne'ebe mak sei mai uluk.

Tratadu Tasi Timor fo'o dalan atu fahe rekursu (proceeds) petroleo ne'ebe hetan ona iha area tasi okos ne'ebe aseita ona, hanaran Area Desenvolvimento Petroleo conjunta no la determina soberania no fronteira maritima entre nasaun rua. Tratadu ne'e deklar espesamente katak direitu kada nasaun reklama sobreposicao (overlapping) iha tasi okos mantein.

Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor (AMBT)

aranjamentu AMBT ne'ebe tama ona entre TL ho Australia relasionadu esplorasau petroleo iha Tasi Timor depois TTT no AUI. Hanesan mensiona antes ne'e TTT estabesele ona ADPK. Iha kampo maior ida deskoberta iha Tasi Timor mak Greater Sunrise ne'ebe por volta 20% husi reserva iha ADPK (refere ba PSC 03-19 no PSC 03-20) no por volta 80% husi reserva fora husi ADPK iha lisensa Australia nian. AUI no AMBT trata (deal) espesialmente ho kampo Greater Sunrise. IUA trata (deal) ho unitizasaun husi Greater Sunrise liu husi area lisensa balun hanesan estabesele iha leten. haktuir AMBT, nasaun rua aseita ona katak reseita husi esplorasau Greater Sunrise sei hafahe equalmente no mos aseita adianta diskusaun kona-ba final delemitsaun fronteira. Kampo refere seidaik iha produsaun.

Iha loron 14 Janeiro, Timor-Leste promulga ona Dekretu-Lei Nº. 2/2005 hodi kria Konsellu Definitiva Delimitasaun Fronteira Maritima ne'ebé estabesele ona tuir Dekretu-Lei 8/2015 loron 22 fulan Abril.

Resentemente 9 Janeiro tinan 2017, Timor-Leste, Australia, no Komisaun Konsiliaun fo'o sai estatamentu conjunta (joint statement) katak nasaun rua ne'e aseita ona termina tratadu AMBT tinan 2006. Ho ida ne'e bele permiti Tratadu Tasi Timor tinan 2002 sei remata (expire) tuir data original (Abril 2033) antes iha tinan 2057 define ona husi AMBT

- ▶ Fonte: <https://www.laohamutuk.org/Oil/Boundary/CMATsindex.htm>

4.3 Akordu espesefiku ho Australia relasionadu esplorasau Oleo no Gas (Kontinuasaun)

Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional

kampo Sunrise no Troubadour iha gas no kondensadu, koletivamente hatene ona hanesan kampo Greater Sunrise ne'ebe lokaliza kuaze besik 150 kilometru sudeste Timor-Leste no 450 kilometru Noroeste Darwin, Northern Territory.

“Woodside no Sunrise konsorsiu” (Joint Venture) mantein nafatin komitmentu atu dezenvolve kampo Greater Sunrise, no konsidera katak vital ba parte rua Timor-Leste no Australia aseita legal, regulamentu no rejime fiskal ne'ebe aplikavel ba rekursus refere.

Depois alinhamentu governu nian estabesele ona, Sunrise konsorsiu (Joint Venture) fiar katak iha ne'eba sei iha oportunidade atu prosesa ho dezenvolvimentu ne'ebe benefisia ba parte hotu.

Greater Sunrise AUI, hamutuk ho enkuadramentu legal seluk, (regula atividade petroleo iha Unidade area no Unidade Reservoir).

Greater Sunrise – Nota de Entendimentu (NdE)

Nota de Entendimentu (NdE) ba Greater Sunrise estabesele taxa (fee) relasiona ba unitizasaun husi Greater Sunrise ne'ebe Governu Australia sei transfere ba Governu Timor-Leste.

Petroleum Mining Code (PMC)

Tuir artigu 7 (a) husi Tratadu Tasi Timor, no sujeitu ba termus husi tratadu ne'e, tuir fali mai mak Petroleum Mining Code adopta ona hodi regula esplorasau, dezenvolvimentu no explotaasaun petroleo iha ADPK, ho mos esportasaun petroleo husi area ne'ebe mak hanesan.

Interim Petroleum Mining Code (IPMC)

(IPMC) regula atividade petroleo iha ADPK. Mesmu ho faktus katak, (PMC) Estabesele 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

4.4 ANPM

Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) hanesan instituisaun publika, kria ona tuir Dekretu-Lei nº.1/2016, husi loron 9 Feveireiru (alterasaun da1 husi Dekretu-Lei n.º 20/2008,19 Junho).

ANPM mak responsável hodi administra no regula atividade petroleo no minerais iha área Timor-Leste (ne'e inklui area rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Area Dezenvolvment Petroleo conjunta (ADPK) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabelese ANPM) no lei no regulamentu sira tuir mai:

- ▶ Lei Atividade Petroleo Timor-Leste nian;
- ▶ Tratadu Tasi Timor;
- ▶ Mining Code

Persiza mos nota katak Dekretu-Lei nº20/2008,19 Junho, ne'ebe mak kria ona Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)*, entidade ne'ebe bele konfia (entrusted) hanesan mos ho entidade sira seluk, responsabilidade atu regula no supervisona setor/industria ne'ebe pertense (pertaining) ba natural Petroleo no gas no sira nia derivada (derivatives) iha nasaun, portanto aktu hanesan autoridade regulador nasaun nian.

Nota sira seluk (*):

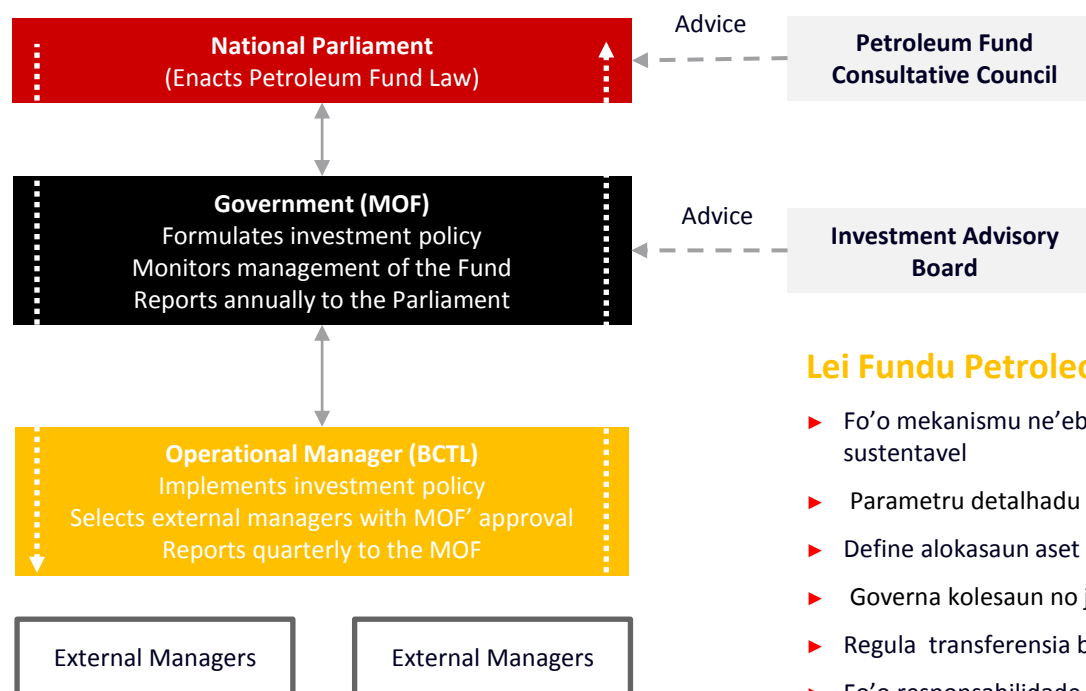
Hanesan mensiona iha leten, tuir Dekretu-Lei nº.1/2016, 9 Feveireiru, ANPM troka ona nia deignasaun husi ANP (Autoridade Nacional do Petróleo) ba ANPM nomós konfia ona hodi responsavel ba atividade minerais iha Timor-Leste. Liu husi relatorio refere, Ami sei uza deignasaun atual "Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)".

4.5 Fundu Petroleo

Estabelese ona fundu petroleo hodi kumpri rekizitu konstitusional ne'ebe hatur iha artigu 139 husi Konstitusaun Republika mandatu utilizasaun rekursus Natural ne'ebe justu no equal tuir interese nasional no rendementu hetan (Derived) husi explotaun rekursus sira ne'e bele ajuda (lead) hodi estabelese reserva finanseiru mandatoria.

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

Estrutura Governasaun Fundu Petroleo



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

Lei Fundu Petroleo:

- Fo'o mekanismu ne'ebe assiste Timor-Leste atu jere reseita petroleo ne'ebe sustentavel
- Parametru detalhadu ba operasaun no Administra fundu petroleo
- Define alokasaun aset no limita risku
- Governa kolesaun no jestaun resibo relacionadu ho riku soin petroleo
- Regula transferensia ba orsamentu estadu no
- Fo'o responsabilidade (accountability) Governu no supervision (oversight) atividades sira ne'e.

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

4.5 Fundu Petroleo (Kontinuasaun)

Lei fundo petroleo fo'o mekanismu ne'ebe asiste Timor-Leste atu jere reseita petroleo ne'ebe sustentavel, Parametro detalhadu ba operasaun no Administra fundo petroleo, define matadalan alokasaun aset no limita risku, Governa kolesaun no jestaun resibo, regula transferensia ba orsamentu estadu no, defini klaru papel no responsabilidade entidades involve iha jestaun fundo petroleo ne'e no fo'o responsabilidade ba Governu no supervisona atividade sira ne'e. Fundo petroleo forma ona hanesan konta (account) ba Ministerio Finanzas ne'ebe estabelese iha Banku Sentral Timor-Leste (BSTL)

Fundo petroleo ne'e separa afluxo (inflow) reseita petroleo husi gastus governu nian. rendementu hotu husi petroleo inisiu hatama ba iha fundo petroleo antes halao transferensia ruma ba Orsamentu Estadu. Montante transferensia sei guia husi rendementu sustentavel estimadu (RSE), ne'ebe estabelese 3% husi total riku soin petroleo nian.

Riku soin petrleo kompostu husi balansu fundo petroleo no valor liquido presente (Net value present) ne'ebe espetativa reseita petroleo hetan iha futuro. razaun fundamentu usa RSE ne'e hodi hafasil gastus rendementu petroleo ne'ebe temporario barak (high) no proteje kontra afluxo volatilidade petroleo no salvaguarda ba usa finanseiru publiku ne'ebe sustentavel. Fundo petroleo ne'e investe deit iha International Financial Asset. Objetivu investimentu ida ne'e atu atinje 3% husi retornu iha periodu longu prazu, hodi kontibui ba politika fiskal ne'ebe sustentavel.

Baseia ba Jestaun ne'ebe diak no politika investimentu ne'ebe prudente (hanesan kumpri (RSE) possibilidade bele mos atu aumentu liu husi valor merkadu tinan ne'e nian husi fundo mesmu nota katak reseita petroleo menus ona depois rezultadu tinan 2012 husi presu oleo ne'ebe tun

desde komesa fundo petroleo iha tinan 2005, Governu koleta ona reseita petroleo ho total US\$ 20,7 Billaun (Fontes: Estatementu Finanseiru Fundo Petroleo tinan 2015). Maioria riku soin petroleo nasaun nian husi eziste kampo atual exp Bayu Undan no Kitan transforma ona ba aset finanseiru.

4.5 Fundu Petroleo (Kontinuasaun)

Transferensia husi Fundu Petroleo

Iha tinan 2015, balansu fundu nian tun fali US\$321 millaun (husi US\$ 16.539 millaun iha tinan 2014 to'o US\$ 16.218 millaun iha tinan 2015) no declino primeira vez iha tinan ida ne'e desde komesa fundu nian.

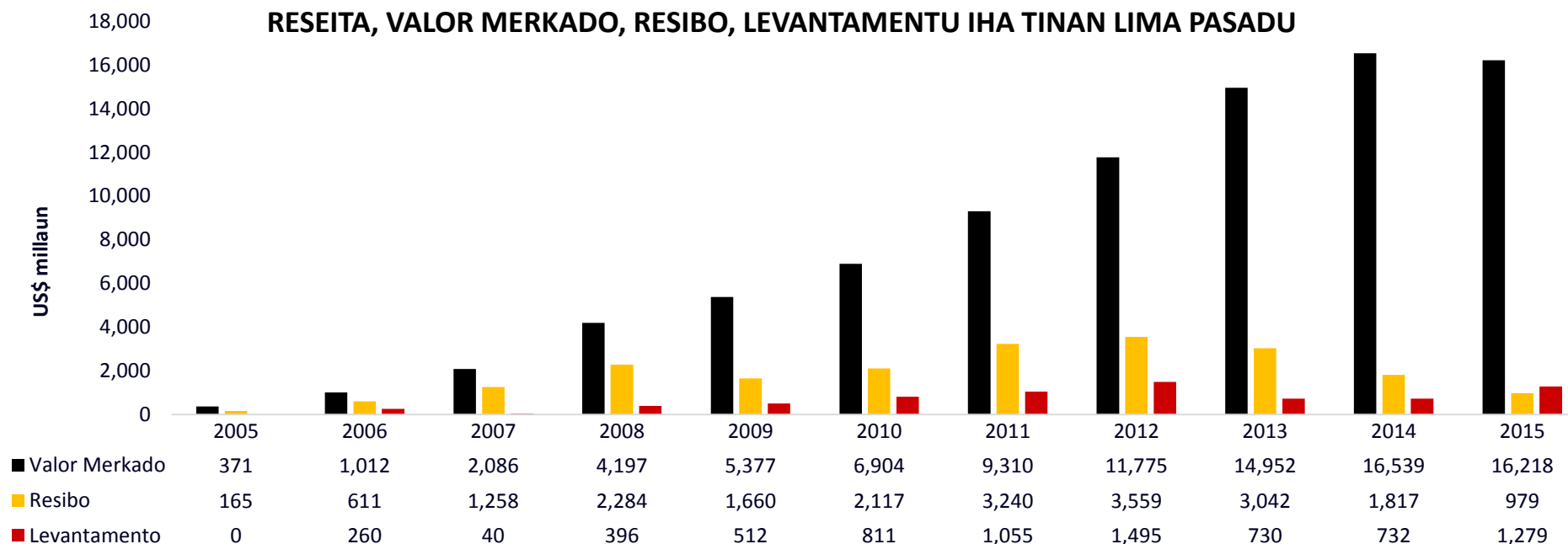
Reseita petroleo declino signifikativamente tanba rezulta husi presu petroleo ne'ebe tun tebes (lower) no produsaun mos declino (reseita petroleo simu ona iha tinan 2015 ne'ebé menus liu husi metade montante ne'ebé simu ona iha tinan 2014).

Presu global petroleo nian tun makaas ona iha tinan ida ho balun liubá. Media (average) fulan-fulan husi presu petroleo North Sea Brent Crude nian tun ona husi presu uluk nian ass US\$ 122 por barril iha fulan Junho tinan 2014 to'o US\$ 38 por barril iha fulan Dezembru tinan 2015.

Husi tinan 2006 to'o tinan remata 2015 nian, Governu levanta ona US\$ 7,309 millaun husi fundu Petroleo. Ida ne'e exede kumulativu RSE durante periodu ida ne'e US\$ 2,084 millaun. exede ida-ne'e refleta política Governu nian front-load despesas ne'ebé permite ba dezvoltamentu ekonomiku.

Iha tinan 2015, Governu levanta US\$ 1,279 millaun husi fundu ne'e hodi finansia Orsamentu Jerál Estadu Nian. Ida-ne'e millaun US\$ 640 aas liu RSE US\$ 639 millaun ba tinan ida ne'e nian. RSE estabese iha 3% hanesan mensiona antes.

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



4.5 Fundu Petroleo (Kontinuasaun)

Retornu Likuidu husi Investimentu iha tinan 2015

Estratejia investimentu husi fundu Petroleo dezenha hodi hetan (generated) retornu anual ne'ebé exede inflasaun husi 3% iha tempo naruk nian. objetivu retornu real 3% mak tuir husi ESI.

Investimentu husi fundu petroleo inisialmente investe iha bonds (especialmente USA) hodi limita expozisaun (exposure) ba risku, maibe signifikante alokasaun ba iha equity ne'e persiza hodi atinji objetivu retornu real. Iha tinan 2015, bonds kompostu husi 60% aset fundu nian no 40% aloka ba equity (liu-liu iha entidade US ho Europeia). Iha tinan remata 2015 US bonds konta (account) liu ona 80% husi total bonds no kompania US konta (account) besik 59% husi portofolio equity.

Retornu investimentu husi Fundu Petroleo antes despesas -0,06% iha tinan 2015. Retornu real, ne'ebé konta ba inflasaun US, mak -0,78% iha tinan 2015 (+ 2,4% iha tinan 2014), espika ona husi bonds yields ne'ebe tun tebes iha tinan ida ne'e nian no volatilidade iha merkado equity nian.

Dezempenhu Fundu Petroleo iha tinan 2015

Fundu Petroleo fo'o sai ona (posted) lakon (loss) 21,4 millaun, depois dedusaun despesas US\$ 15,4 millaun no withholding tax US\$ 9,4 millaun. Ida ne'e mak primeira ves lakon iha tinan ida ne'e nian ne'ebé rejista ona desde hahú fundu iha tinan 2005. rejista ona rendementu iha tinan 2014 US\$ 502 Millaun.

Retornu investimentu fundu petroleo anualizado nian desde inisiu iha tinan 2005 mak 3,8% kada tinan, kompara ho tinan 2014 tun 0,4%, montante total husi retornu investimentu mak US\$ 2.6 billiaun.

Detalhu no persiza informasaun liu tan husi FP bele haree iha relatoriu anual FP nian, ne'ebé publika ona iha situs ministerio finansas.

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

Sosiedade Sivil nia perspetiva

Sosiedade Sivil manifesta ona sira nia preokupasaun kona-ba sustentabilidade husi Fundu Petroleo iha kestaun rua:

Ida mak kona-ba implikasaun Rendementu Sustentavel Estimadu (RSE), hodi sai fundu ne'ebe sustentavel, ba tempo naruk nian, retorno mediu (average) tenki atinji mediu ida ho 3% iha termu real. Maibe, ne'e nunca alkansa desde krize finanseiru iha tinan 2008. Retornu mediu husi tinan 2005 to'o 2014 mak nominal 4,24%. Maske nune'e, bele komprende, tanba fundu foin komesa aumenta nia exposure ba merkadu equity iha tinan 2012. no atinji targetu alokasaun 40% junho 2014. Maibe, stakeholder persiza hatene volatilidade iha retornu nian exposura fundu ba equity aumenta. Organizasaun Sosiedade Sivil (OSS) apresia tebes transparensia husi jestaun fundu nian no espera bele fahe informasaun ba comunidade hodi eleva sira nia komprensaun.

Rua mak kona-ba hanesan rezultadu implementasaun Planu¹ Estratejia Dezenvolvimentu Governu nian, Governu levanta Fundu Petroleo liu ona nivel sustentavel. Preokupasaun husi OSS mak relasiona ho alokasaun orsamentu nian no kapasidade governu hodi ezekeuta orsamentu. Maioria despesas foka ona iha infra-estruturas bazika, hanesan estrada, ponte, infraestrutura ba enerjia sira no projetu ne'ebé relasiona ho petroleo (South Coast Project). Enkuanto saude, edukasaun², agrikultura no turismu relativamente simu ona persentajen ida kiik husi orsamentu refere. OSS preokupa karik fokus sira ne'e sei kontribui ba nia diversifikasaun ekonomia, ne'e bele lori ba menus dependencia iha setor petroleo. OSS enkorajen inklui tan informasaun iha setor naun estrativa iha relatoriu futuru nian hodi bele halao diskusaun liu tan.

OSS mos rekomenda katak relatoriu TL-EITI iha futuru kobre setor emerging seluk, hanesan rekursus minerais, florestas no peska. OSS mós espera katak relatoriu iha futuru inklui informasaun husi entidade relatores no relevante enkudramentu regulatriu ba kada setor respetivamente.

► ¹ <http://timor-leste.gov.tl/wp-content/uploads/2011/07/Timor-Leste-Strategic-Plan-2011-20301.pdf>

► ² According the research conducted by NGO "La'o Hamutuk" the budget allocation to education and health is ranging between 1.5-2% for the period between 2011-2015. For the details please see: <http://www.laohamutuk.org/econ/OGE15/14OGE15.htm>

4.5 Fundu Petroleo (Kontinuasaun)

Reseita Fundu Petroleo

tinan 2015, kampo Petroleo rua mak iha fase produsaun , Bayu Undan no Kitan, kampo sira ne'e komesa ona fase produsaun iha tinan 2004 no 2011, respetivamente. Presu oleo, volume produsaun no kustu produsaun fatores prinsipal tolu ne'e mak afeta Governu afluxo (inflow) husi reseita petroleo

Totál reseita petroleo ne'ebe koleta ona durante tinan 2015 US\$ 1.004 Millaun. ne'e kompostu husi US\$ 461 Millaun impostu Petroleo (kontrator no sub-kontrator) US\$ 537 Millaun husi Profit oil & gas no royalty no US\$ 6 Millaun mai husi reseita petroleo seluk. Kolesaun sira ne'e, tuir lei fundo petroleo artigo 6.1 (a), (b), no (e),respetivamente. Montante total simu ona US\$ 25* millaun transfere ona ba reembolsu (refund) impostu, ne'ebe nia rezultadu liquido afluxo (net inflow) US\$ 979 ba tinan ida ne'e nian.

Tuir estatamentu finanseiru Fundu Petroleo nian, iha tinan 2015 Fundu ne'e komesa ona ho inisia balansu US\$ 16.539 millaun, simu ona por volta US\$ 979 millaun husi reseita petroleo, transferensia ba orsamentu estadu nian -US\$ 1.279 millaun, iha US\$ 21 millaun husi lakon (loss) investimentu no final ho US\$ 16,218 millaun.

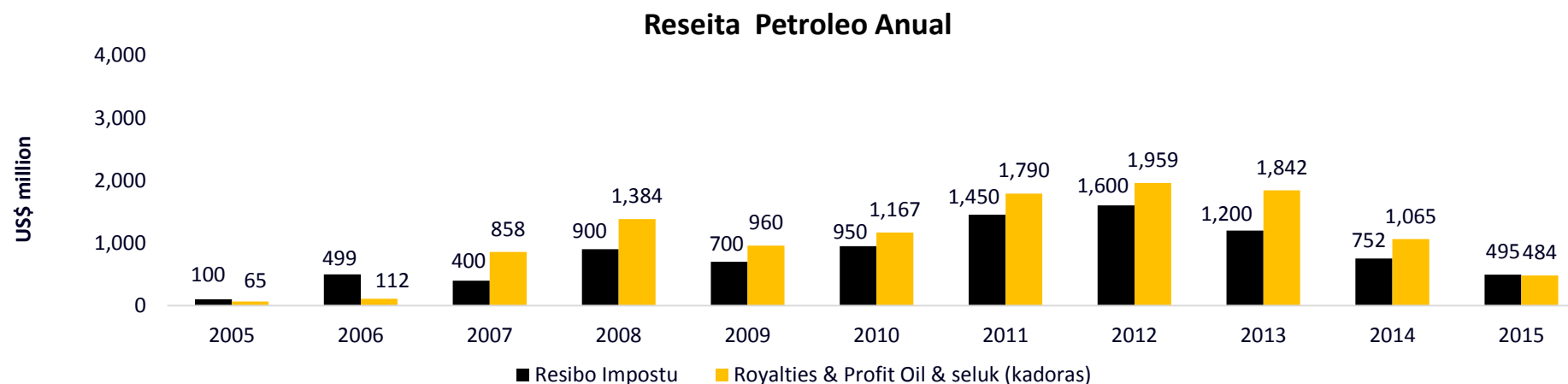
Hafahe (split) entre rendementu petroleo Impostu no Naun Impostu mak hanesan tuir mai:

* Devolver (Refund) Impostu

Konforme divulgasaun iha “Relatoriu TL-EITI Rekonsiliaaun Independente ba tinan 2012” sesaun 6.3. Ajustamentu” iha ona montante US\$ 24.947.282 relaciona ba asesmentu impostu kona-ba capital gain selu ona husi Woodside Petroleum ba Ministério das Finanças (“Impostu adicional”). Montante ne'e konsidera tiha ona hanesan tax liability husi tinan 2007, selu ona iha loron 29 Maiu tinan 2012, ne'ebé disputa ho Ministério das Financas.

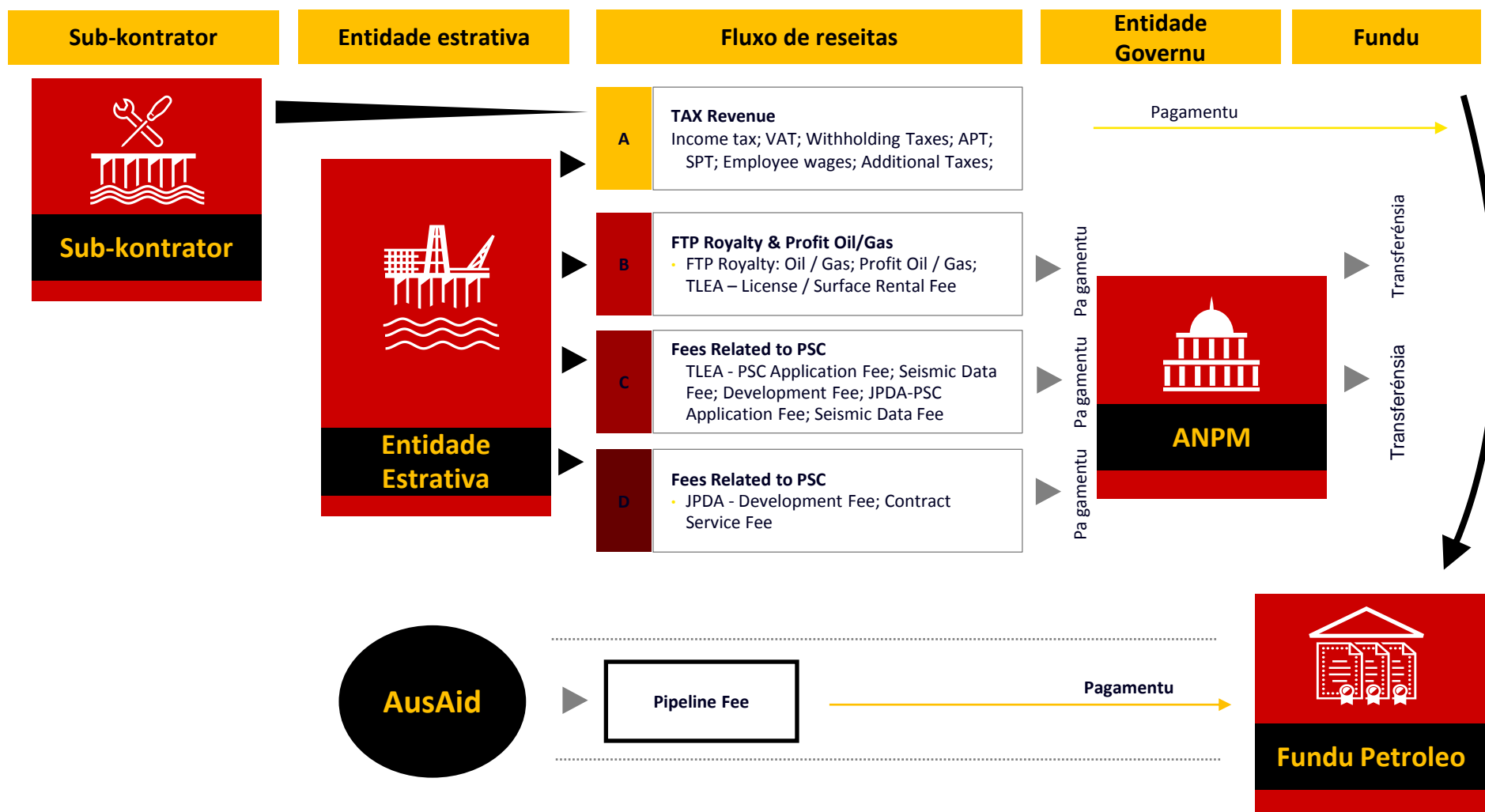
Iha tinan 2015, hanesan divulga ona iha Relatoriu anual Fundu Petroleo Timor-Leste tinan 2015 nian, Governu Timor-Leste rezolve ona disputa ne'e no halo ona devolver (refund) impostu husi montante refere ba Woodside Petroleum Ltd.

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



4.6 Sumariu husi prosesu pagamentu

Kuase la iha links direta husi setor petroleo ba restante ekonomia. Produsaun petroleo sira hotu ne'e iha tasi laran deit no buka atu fo'o deit ba (outsourced) kompania estranjeiru. Reseita fluxo (flow) petroleo ba iha timor-leste fundo petroleo ne'ebe rai iha tasi sorin husi ne'eba mak porsaun levanta liu husi orsamentu governu hodi benefisia ba setor naun petroleo



4.7 Kompania Publiku Estadu

Lei atividade petroleo (Lei Nu 2005/13) - Artigu 22 "Partisipasaun estadu iha operasaun petroleo," permiti ba kompania nasional petroleo estadu nian (KPE) hodi partisipa iha konsorsiu (JV) hodi esplora no explota rekursus petróleo iha Timor-Leste. (KPU) laiha parseria iha kampo Bayu-Undan, Kitan no Greater Sunrise iha ADPK, ne'ebe kontratu sira ne'e asina ona antes lei atividade petroleo sai ona hanesan lei no (KPE) estabesele ona

TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP E.P. estabesele hanesan kompania nasional Timor-Leste husi deketu lei nu 31/2011. Objetivu prinsipal mak aktu em nome estadu atu conduzir(conducting) negosiu iha setor petroleo no gas. Atividade sira ne'e iha viariavel husi "rai maran ba tasi laran no Nasional to'o Internasional". Iha tinan 2015 TIMOR GAP hola parte iha konsorsium(JV) ho Eni no Inpex ba PSC 11-106 iha area ADPK ho data efektivu 23 Outubru tinan 2013. TIMOR GAP iha 24% share parseria konsorsium (JV) nian. TIMOR GAP mos iha mandatu ona em nome estadu hodi jere projetu Tasi Mane, estudus balun ne'ebe ligadu ho downstream no projetu maior seluk oleo & gas nian halao em nome de estadu.

Iha tinan 2015, TIMOR GAP komesa ona primeira vez partisipa iha atividade esplorasau iha AETL, ho bloku esplorasau ida iha tasi laran (offshore). Iha loron 23 Dezembru tinan 2015, TIMOR GAP asina KFP da2, hodi hahu esplorasau tasi laran iha bloku TL-SO-15-01.

kompania ne'e mos simu ona injeksaun fundu husi governu ho forma halao transferensia publiku kada tinan ho objetivu atu suporta atividade operacional tuir lei orsamentu estadu nian. Transferensia publiku ba TIMOR GAP halao liu husi ministerio petróleo no rekursus minerais (MPRM) nia orsamentu annual. fundu aloka ona ba TIMOR GAP ne'e bazeia ba planu anual kompania ne'ebe aprova ona husi Konselhu Ministru.

Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatorio asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP antes transferensia (disbursement) fundu ba konta bankaria dezinadu kompania nian. Tuir deketu lei Art.4 nu 31/2011, TIMOR GAP iha dever atu submete relatoriu kada fulan tolu ba MPRM kona-ba utilizaun fundu husi transferensia publiku adekuadamente. Detalhu husi transferensia ne'e mensiona iha relatoriu anual TIMOR GAP tinan 2015.

Iha tinan 2015, subsidiu husi governu selu ba TIMOR GAP mak US\$ 9,7 millaun (2014: US\$ 5 millaun).

Husi analiza ne'ebe halo ona, TIMOR GAP laiha kualkuer relasionadu despezas quasi-fiscal ba servisu sosial sira ne'ebe atu relata iha tinan 2015.

Kompania refere iha quota 60% iha GAP-MHS Aviation Lda (GAP-MHS) no durante tinan 2015 TIMOR GAP, simu ona dividendos husi kompania ne'e ho montante US\$ 1.357 millaun (2014: US\$ 1.409 millaun).

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

4.7 Kompania Publiku Estadu (KPE) (Kontinuasaun)

Nota breve kona-ba award PSC TL-SO-15-01

Tuir Despacho Ministerial nº3 / GMPRM / XII / 2015, data 18 Dezembru 2015 no rezolusaun do Conselho de Ministros nº44 / 2015 loron 22 Dezembru, TIMOR GAP OFFSHORE BLOCO UNIPESOAAL LIMITADA (TIMOR GAP. E.P) award direta (laiha konvite publiku) ho interest 100% husi kontratu fahe produsaun ba esplorasau tasi laran (offshore).

Bloku ne'e lokaliza iha Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)

Programa servisu prinsipalmente sei kobre aquisição Seismic, prosesamentu no interpretasaun periodu inisia dahuluk husi programa servisu esplorasau (iha situ ANPM nian iha informasaun sira kona-ba kontratu, koordinada husi area lisensa no durasaun lisensa nian link:

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

Hatuir lei direta award ne'e posibel . Tuir lei atividade petroleo 13/2005 no artigo 13 b) :

“...Ministeriu bele hili atu award autorizasaun liu husi negosiasaun direta sem fo'o sai konvite:

(i) Em kasu Autorizasaun Asesu sira; ka

(ii) Em kasu tipu sira seluk husi autorizasaun ne'ebé mak iha interese publiku atu halo”.

Bele konsidera katak TIMOR GAP, E.P. nia misaun no objetivu, hanesan Entidade Nacional Petróleo ne'ebé mak foun, Ministeriu konsidera award ne'e halo ba interese nasional publiku no marka (milestone) signifkante ba TIMOR GAP E.P hodi dezenvolve hanesan kompania oleo no gas.

Liu husi award direta KFP no autorizasaun atu halao 3D multi-cliente survey TIMOR GAP E.P. sei permiti atu aumenta (boost) sira nia koñesimentu iha setor upstream, hodi nune'e eleva (enhance) esperensia no kapasidade.

Nune'e mos, survey no estudu integradu prospeasaun bele kontribui ba komprensaun nasional diak liu husi estrutura subsurface iha tasi laran AETL, iha papel, lidera no potensial prospeasaun iha area relevante.

4.8 Lisensa / Divulgasaun

ANPM mak reponsavel atu publika divulgasaun kontratu no lisensa ne'ebe fo'o sai termus hodi explota oleo, gas no minerais.

Iha ne'eba la iha rekizitu legal no/ou politika governu kona-ba divulgasaun kontratu no lisensa ba esplorasau, explotaun rekursus sira ne'e. maibe, kontratu no lisensa sira ne'e hotu bele asesu iha situs ANPM no relatoriu anual.

- ▶ Fonte: <http://www.anpm.tl/category/annual-report/>
- ▶ Fonte : <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>
- ▶ Fonte : <http://www.anpm.tl/how-to-apply-for-the-downstream-activity-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-lest-eiti/>

Setor Oleo no Gas Timor-Leste no área rua (ADPK & AETL) administra tuir Kontratu fahe produsaun (KFP) ne'ebe asina ona entre kompania petroleo sira no ANPM.

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

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

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

Nota seluk:

Maoria (KFP) asina ona wainhira Timor-Leste sei iha okupasaun no la eziste Informasaun ne'ebe nataton kona-ba data aplikasaun nian ou prosesu (Aneksu E KFP – eransa (inherited) husi rejime ZOCA Indonesia). KFP tinan 2006 iha data aplikasaun Maio 2006. PSC 11-106 awarded iha tinan 2013 no prosesu sira ne'e pruntu divulga ona iha relatoriu TL- EITI tinan 2013.

Iha tinan 2015, fo'o lisensa 1 deit no mensiona (PSCTL-SO-15-01).



5

Linha Jerais (outline)

setor petroleo Timor-Leste atualmente kompostu husi jurisdisaun rua ne'ebé diferente ho rejime fiskal no legal ne'ebe diferente:

- Area Dezenvolvementu Petroleo Konjunta (ADPK) – konjuntamente jere husi Australia no Timor-Leste denominadu husi :
 - kobre ona husi Tratadu Tasi Timor, ne'ebé kobre ona iha Aneksu F ba kampo projetu Bayu-Undan no Great Sunrise.
- kobre ona husi Tratadu Tasi Timor, naun aneksu F esklui kampo projetu Bayu-Undan no Great Sunrise.

Area Esklusiva Timor-Leste (AETL) jere husi Timor-Leste iha tasi laran no rai maran.

Timor-Leste opera tuir sistema Kontratu Fahe Produsaun. Operasaun petroleo iha Area Dezenvolvementu Petroleo Konjunta (ADPK) no area esklusiva Timor-Leste konduzir tuir KFP ne'ebé konklui ona entre (ANPM) no Kontrator sira.

Sesaun ne'e sumariza rejime fiskal ba kada jurisdisaun.

REJIME IMPOSTU

5.1 ADPK – Aneksu F

(KFP) aneksu F kobre kampu Bayu-Undan no Greater Sunrise. Rejime Impostu ne'ebé aplikavel ba aneksu F mak hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Bayu-Undan:
 - ▶ Regulamentu UNTAET Nº1/1999 loron 25 Outubru 1999,
 - ▶ Tax of Bayu Undan Contractor Act (ToBuca),
 - ▶ Tax Stability
 - ▶ Regulamentu UNTAET Nº.2000/18
- ▶ Great Sunrise :
 - ▶ Regulamentu UNTAET Nº 1/1999 loron 25 Outubru 1999
 - ▶ Tratadu Tasi Timor
 - ▶ Lei impostu rendementu (Income tax law) 25 Outubru 1999
 - ▶ Regulamentu UNTAET Nº. 2000/18

Rejime Impostu kampu Bayu-Undan nian

Kampu Bayu-Undan (kobre PSC JPDA 03-12 no 03-13) lokaliza hela iha ADPK administra husi Tratadu Tasi Timor (TTT). Lei impostu em jeral (refere ona ba hanesan Lei income tax – lei impostu Indonesia nian ate loron 25 Outubru 1999) ne'ebe hetan alterasaun maka rezultadu ona lei ToBUCA no Lei kona-ba Dezenvolvimentu Petroleo iha Tasi Timor nian (Tax Stability Act).

Income Tax (IT)

- ▶ Corporate Income tax ba kontrator ho tarefa fiku 30% husi rendementu ne'ebe atu kona impostu (taxable Income).
- ▶ Corporeta income tax ba impostu individual ka sub-kontrator sira, tuir tarefa impostu progresiva mak hanesan tuir mai ne'e, 10%, 15% e 30% husi rendementu ne'ebe atu kona impostu (taxable Income).

Additional Profit Tax (APT)

Kontrator sira iha Bayu-Undan mós sujeitu ba APT, APT mós hanesan impostu suplementa iha Timor-Leste ne'ebé selu ona husi kontrator sira kona-ba lukru upstream no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu husi resibo liquido akumulativu (Accumulated Net Receipt's/ANR) ba operasaun petroleo husi 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 – resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi Kontrator sira

r – Income tax (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi tinan anterior;

B – Resibo liquido (net receipts) ba tinan atual nian

I – Despeza juru nian (expenses interest)

Value Add Tax (VAT)

VAT iha tarefa husi of 9% (10% x 90%) aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha ADPK liu husi servisu ne'ebé halo ona (rendered) ou bens ne'ebé fornese husi kompania (ezemplo. Sub-Kontrator sira).

Withholding Tax (WHT)

Iha variasaun tarefa impostu kona-ba rendementu brutu husi bens no servisu (WHT) ba Sub-kontrator sira ne'ebé fo'o servisu iha atvidade petroleo iha aneksu F husi ADPK. Tarefa WHT ne'ebé aplikavel variavel depende husi tipu servisu (Ezemplo servisu perfurasaun (Rig), servisu konstrusaun, servisu tekniku, jestaun, Legal no servisu kontabilidade, royalties no sira seluk).

5.1 ADPK – Aneksu F (Kontinuasaun)

Wages Income Tax

iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun(remuneration) .Traballadór sira ne'ebe fo'o servisu relativamente ba iha atividade petroleo iha aneksu F husi ADKP sujeitu ba (WIT).

Tarefa WIT iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidensia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendementu brutu husi salariu traballadór rezidensia ka renumerasaun ho similaridade.

Em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidensia, tarefa fiksi husi WIT mak $20\% \times 90\% = 18\%$ husi rendementu brutu ho renumerasaun sira.

Rejime impostu kampu Greater Sunrise

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

Rejime impostu administra husi TTT no husi Akordu Unitizasaun Internasional Sunrise (AUI). Aranju Maritimu Balum iha Tasi Timor (AMBT) fo'o aranjementu hodi fahe reseita 50:50 entre governu Australia no Timor-Leste.

Maior diferença entre husi rejime impostu kampu Bayu-Undan no rejime impostu kampu Greater Sunrise nian, alende ne'e % atu aplika ($90\% \times 20,1\%$ ne'e iha ADPK) no iha ne'ebe tarefa progresiva iha income tax, ida ne'e mak ezistensia husi Branch Profit Tax (BPT) envezde (Additional Profit Tax)

- ▶ Corporate Income Tax tuir lei income tax nian:
 - ▶ Lei income tax tarefa fiksa ho 30% husi taxable income ba kontrator sira.
- ▶ Corporate Income Tax ba Individual ka sub-kontrator sira tuir tarefa progresiva:
 - ▶ 10%, 15% e 30% husi impostu rendementu (taxable income).

Branch Profit Tax (BPT)

Kontrator Greater Sunrise sujeitu ba (BPT) husi 20% iha 90% husi 20,1% depois lukru impostu. Tuir TTT, BPT ho 20% reduz on ba 15%, ne'ebé ba kompania rezidente husi Australia ou husi Timor-Leste nian.

5.2 ADPK – Naun Aneksu F

Tratadu Tasi Timor (TTT) mak akordu entre Australia no Timor-Leste ne'ebé tama ona vigor iha 20 Maiu tinan 2002 no efetivamente hetan (grant) direitu impostu ba reseita sira husi ADPK 90% ba Timor-Leste no 10% ba Australia.

Rejime impostu ne'ebé aplikavel ba area eskusiva Timor-Leste aplika mós hanesan ba operasaun petroleo sira ne'ebé halao iha area sira naun aneksu F iha ADPK, sujeitu ba modifikasaun balun, ho prinsipal diferença katak tarefa impostu relevante estabese 90% husi sira nia nivel normal.

- ▶ Rejime Impostu:
 - ▶ Regulamentu UNTAET Nº.2000/18
 - ▶ Lei Impostu Petroleo Nº.8/2005 Ioron 3 Agostu
 - ▶ Lei Impostu Rendementu (income)

Income tax

Income Tax aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Sub-kontrator sira la sujeita ba impostu, maibe sub-kontrator hotu ka fornecedor servis sira orientadu ba final withholding 6% no 90% (5,40%).

Supplemental Petroleum Tax (SPT)

Kontrator sira mós sujeitu ba SPT (STP hanesan impostu suplementa iha timor-leste selu ona husi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu husi resibo liquido akumulado (accumulated net receipts) ba operasaun petroleo husi tinan ne'ebe 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 – resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi Kontrator sira

r – Income tax (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi tinan anterior;

B – Resibo liquido (net receipts) ba tinan atual nian

I – Despeza jurus (expenses interest)

Value Add Tax (VAT)

VAT iha tarefa husi 9% (10% x 90%) aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha ADPK liu husi servisu ne'ebé halo ona (rendered) ou bens ne'ebé fornese husi kompania (ezemplo. Sub-Kontrator sira).

Withholding Tax (WIT)

tarefa ho 5,4% sei aplika kona-ba rendementu brutu husi bens no servisu (WT) ba sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk fo'o servis iha atividade petroleo iha naun-aneksu F husi ADPK

Wages Income Tax

iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun (remuneration). Traballadór sira ne'ebé fo'o servis relativamente ba iha atividade petroleo iha naun-aneksu F iha area ADPK sujeitu ba (WIT).

Tarefa (WIT) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidencia iha Timor-Leste mak ho 10% (menu husi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante salariu ass liu husi US\$550) rendementu brutu husi salariu traballador rezidencia ka renumerasaun ne'ebe similiar.

Kreditu impostu fulan nian ho US\$ 10 mós aplika ba traballador rezidencia ne'ebe mak ema natural (natural person).

Em kasu traballador ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiksu husi WIT mak 20% x 90% = 18% husi renumerasaun

5.3 AETL - Area Esklusiva Timor-Leste

AETL hanesan define ona iha Lei atividade Petroleo (Lei Nu.13 / 2005) de Timor-Leste, area jurisdisaun esklusiva Timor-Leste nian. Nasaun ne'e iha direitu soberanu ho objetivu hodi halo esplorasau no explotaun Petroleo (esklu area rai maran nian.

Income Tax (IT)

Income Tax aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Supplemental Petroleum Tax (SPT)

Kontrator sira (AETL) mós sujeitu ba SPT (SPT hanesan impostu suplementa iha timor-leste selu ona husi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu husi resibo liquido akumulado (accumulated net receipts) ba operasaun petroleo husi tinan ne'ebe 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 – resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi Kontrator sira

r – Income tax (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi tinan anterior;

B – Resibo liquido (net receipts) ba tinan atual nian

I – Despeza jurus (expenses interest)

Service Tax

Tarefa ba service tax ba kontrator mak 12%.

Sales Tax

Tarefa ba sales tax mak 6%.

Withholding Tax

Tarefa 6% sei aplika ona ba rendementu brutu husi bens no servisu (WIT) ba Sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk ne'ebé fo'o servis iha atividade Petroleo iha AETL.

Wages Income Tax

iha Timor-Leste kona-ba sira renumerasaun (remuniration) Traballadór sira ne'ebé fo'o servis relativamente ba iha atividade Petroleo iha AETL sujeitu ba (WIT)

tarefa (WIT) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidencia iha Timor-Leste mak 10% (menus husi US\$ 550) ou $(US\$55 + 30\% \times \text{montante salariu ass liu husi US\$550})$ rendementu Brutu husi salariu traballadór rezidencia ka renumerasaun ne'ebe similiar.

Kreditu impostu fulan nian ho US\$ 10 mós aplika ba traballadór rezidencia ne'ebe mak ema natural (natural person).

Em kasu traballador ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiku husi WIT mak 20% husi renumerasaun.

Import Duty

Import duty aplika (ho esepasaun balun) ba bens sira ne'ebé mak importa ba Timor-Leste. Tarefa ba impostu importa kona-ba importaun bens husi Kontrator sira ne'ebe iha relasaun ba operasaun petroleo mak 6%.

Provizaun abandonu (abandonment provision)

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

6

6.1 Enkuadramentu Legal

Iha tinan 2008 governu aprova ona diploma ministerial nº 1/2008. Diploma ida ne'e implementa ona regra espesifika ba lisensa atividade estrasaun minerais eskala ki'ik no industria mineira no pedreiras (Mines no quarries). Diploma ministerial ne'e hetan amandamentu dala rua ona husi:

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

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

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

Resentementu, no la aplikavel iha escopo relatoriu ida ne'e nian iha tinan (2014), tuir decreto-Lei nº 1/2016, 9 feveiru, Autoridade Nacional Petroleo e Minerais (ANPM) designa ona hanesan Autoridade ne'ebe responsavel ba administra no regula atividades petroleo no minerais iha Timor-Leste.

Atualmente, diploma ministerial nº 1/2008 la vale aplikavel, ne'ebe revoga ona (revoked) husi diploma ministerial nº 64/2016, 16 Novembru. Diploma Ministerial foun halo diak liu tan rekizitu sira ba lisensa no introdus prinsipiu sira ne'ebé mak alinhadu ho esbosu Kodigu Minerais nian.

Vizaun Jeral Industria Estrativa Timor-Leste iha 2015 - Minerais

6.2 Prosesu Lisensa

Relasionado ho setor minerais, lisensa sira ne'e fo'o ba tinan ida no sujeitu ba renovasaun. Lisensa minerais sira ne'ebé mak eziste awarded ba atividade eskala kiik no la iha realizasaun lisitasaun (bidding).

Tuir artigu 4 diploma ministerial 2/2014 kategoria minerais massas (masses) inklui minerais kona-ba konstrusaun hanesan rai henek, arenito, andesito, basalto, diorito no gabro no fatuk hanesan fatuk kalkariu no, marmer.

Klasifikasaun esplorasau defini ona iha artigu 7 husi Estatuto ministerial mak hanesan tuir mai:

MICRO SCALE	SMALL SCALE	MID SCALE	LARGE SCALE
< 30 ton/month	30 - 150 ton/month	150 - 250 ton/month	> 250 ton/month

To'o tinan 2016, kontrator minerais (korporate pessoa ou natural) ne'ebé halao atividade lisensa estrasaun tuir artigu 8 tenki selu taxa (fee) estrasaun hanesan tuir mai ne'e:

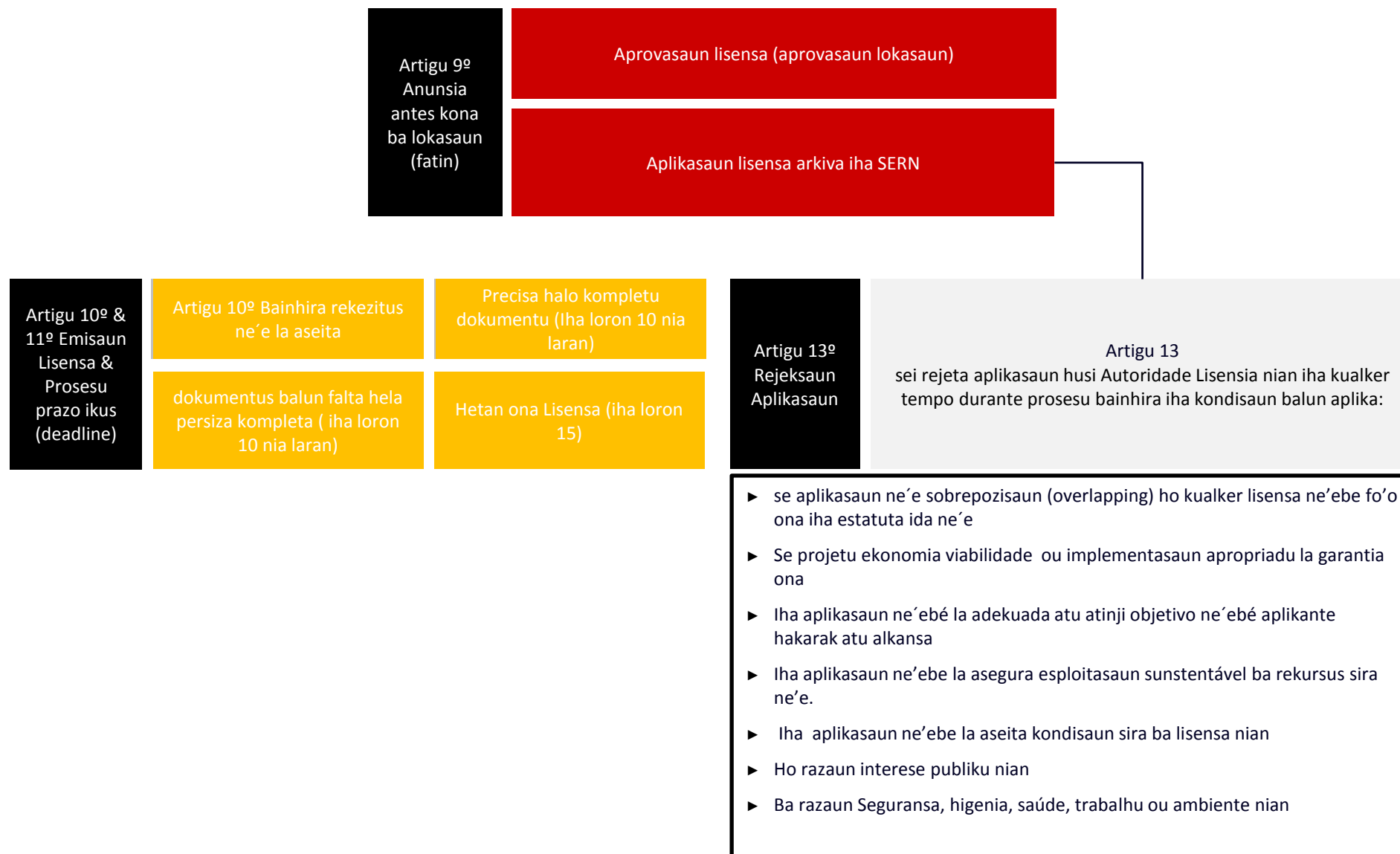
- ▶ Unidade Eskala Mediu; US\$ 1,50 kada tonelada estrasaun ba rai henek no fatuk. US\$ 2,00 tonelada ba fatuk kalkariu (limestone); no US\$ 10 kada tonelada ba mármore.
- ▶ Unidade Eskala Bo'ot; kalkula fiksi taxa husi referensia tonelada, produsaun/ total kuantidade estrasaun tuir termus husi valor ne'ebe hanesan- tonelada ne'ebe estabelese iha leten, desde estrasaun sei link ba kuantidade permiti husi kategoria ekonomiku operadores/kontrator minerais nian.

kustu Lisensa nia (Artigu 19) mak :

- ▶ Unidade Eskala Mediu, atus ida dólar americano (US\$ 100)
- ▶ Unidade Eskala Bo'ot, rihun ida dólar americano (US\$1,000)

6.2 Prosesu Lisensa (Kontinuasaun)

Prosesu lisensa, antes 2006



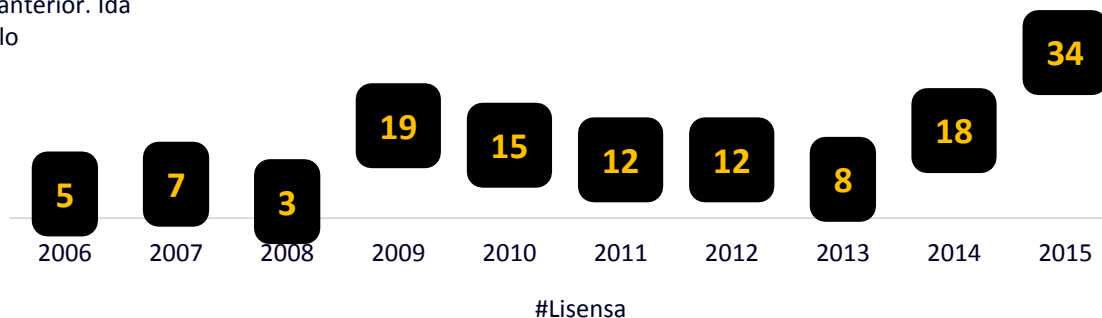
6.2 Prosesu Lisensa (Kontinuasaun)

Numeru Lisensa

Husi tinan 2006 to'o tinan 2015 numeru lisensa ne'ebe rejista ona husi Diresaun Nasional Minerais nian, MPRM iha aumenta tan (hare aneksu D). Nune'e mos verefika ona aumentu significativu iha tinan 2015 kompara ho tinan anterior. Ida ne'e justifika husi introdusaun amandamentu daruak ne'ebé mak halo ajustamentu atu hafasil prosesu aplikasaun lisensa.

Hare detalhu liu tan kona-ba lisensa sira ne'e iha aneksu D

Lisensa fo'o sai iha tinan 2006-2015

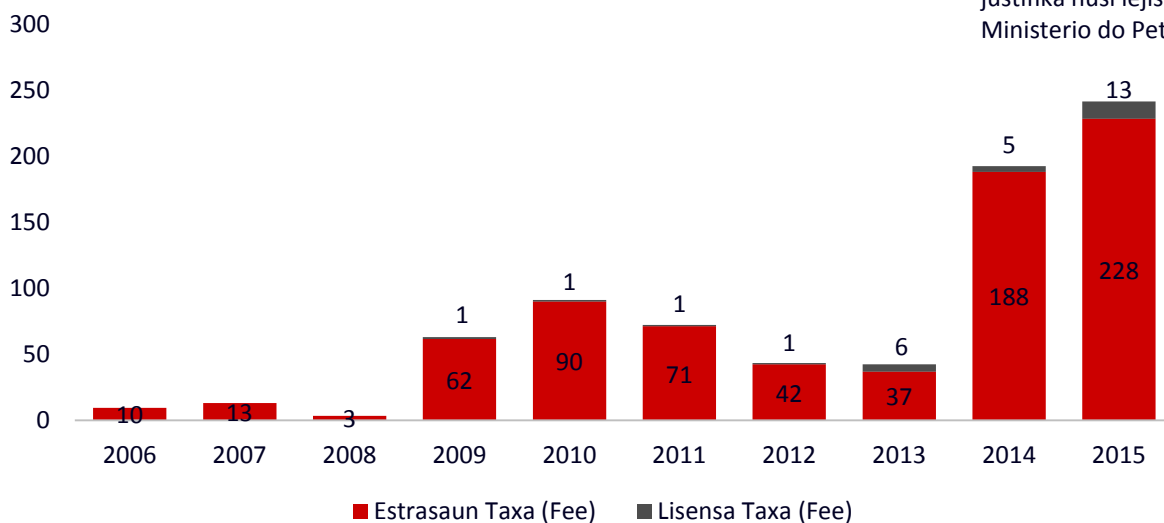


► Fonte: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Reseita

Desde tinan 2015, obter reseita husi estrasaun no taxa (fee) lisensa iha setor minerais aumenta tan haree iha grafiku hanesan tuir mai. ne'e prinsipalmente justifika husi lejislasaun no kontrolu balun ne'ebe implementa ona husi Ministerio do Petroleo no Rekursus Minerais

Total Estrativa no taxa (fee) lisensa \$US '000



6.3 Kobertura Eskala Ki'ik Artezanal Minerais (EKAM)

Tuir rekeztu EITI 6.3 espera relatoriu EITI nian inklui “ estimativa atividade setor informal nian, inklui, mas la nesesariamente limita, eskala ki'ik artezanal mineraiis” no kontribuisaun ba ekonomia ne'ebe kobre iha tinan fiskal nian.

Iha faze escopo, GSMS verifica ona katak operasaun mineraiis formal ou informal mak predominantemente formas simplifikada (predominantly simplified forms) ba esplorasau, estrasaun, prosesamentu no transporte. Iha Timor-Leste, ida ne'e mos hanesan setor tipiku informalidade (typical informality) ho lakuna iha dadus (estatistika produsaun desagregadu husi kampo mineiru no mineraiis).

Timor-Leste, ho atividade atual (koleta ona produsaun no taxa (fee), ne'e konsidera hanesan eskala ki'ik (especialmente kompara ba setor Oleo no Gas).

GSMS konsidera ona kestaun proporsionalidade, ezemplo esforsu hira, tempu no rekursu mak apropriadu ba montante informasaun ne'ebé mak sei uza. Kolesaun dadus bele iha implikasaun signifkativa ba iha nia kustu, ne'e duni, konklui ona katak, iha faze escopo reseita mineraiis nian sei immaterial.



7

Estudo Escopo (Scoping Studying

Envolve EY atu halao estudo escopo hodi nune'e bele estabelese escopo rekonsiliaun EITI nian ne'ebé mak uza ba relatorio da8 (2015) Timor-Leste EITI. Servisu (assignment) ida ne'e hanesan etapa dahuluk atu halao prosesu rekonsiliaun.

Objetivu husi estudo escopo ne'e atu defini klaru escopo ba ezersisiu rekonsiliaun EITI, Formatu Relatorio (reporting templates) prosesu koleasaun dadus no horario servisu nian. tuir rekezitu EITI (EITI Standard 2016). Avaliasaun ida ne'e mos permiti remediaun (remediation) rekomendasaun husi relatoriu EITI anterior.

Metodolojia no Aprosimasaun

7.1 Administrador Independente

Hanesan Administrator Independente EY mos dezempenha ona servisu sira tuir mai ne'e durante avaliasaun ekonomika teknika:

- ▶ Identifika kompania sira, Kompania publiku Estadu nian no institusaun sira ne'ebe iha escopo tuir rekezitu 4.1 husi EITI Standard.
- ▶ Identifika no alista kompania oleo no gas (estrassaun oleo no gas) no industria minerais iha Timor-Leste ne'ebé mak halo pagamentu substansial ba Estadu no tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1 (c) husi EITI Standard.
- ▶ Identifika no alista orgaun governu sira ne'ebé mak simu ona pagamentu substansial (substantial) husi kompania oleo no gas no industria minerais iha Timor-Leste ne'ebe tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1.(c) husi EITI Standard.
- ▶ Identifika kualker lejislativu, regulamentu, administrativa ka pratika obstaklu hodi divulga kompletu totál reseita deriva husi kada fluxo benefisia (stream of benefit) ne'ebe aseita ona iha nesenario volume ba relatoriu EITI nian, inklui reseita ne'ebe menus liu tuir akordu limita (thresholds) nian, signifikativu ba formatu relatoriu, tuir rekezitu 4.1 (d) husi EITI Standard.
- ▶ Konselha GSMS kona-ba oinsa defini nível dezagregadu atu aplika ba dadus sira ne'ebé mak sei publika
- ▶ Identifika prosedimentu auditoria no halao dezempenho konfirmasaun prosedimentos ho kompania no instituisaun publiku sira ne'ebe involve ona iha preparasaun relatoriu EITI nian, hodi nune'e konfirma kumpri (compliance) ho rekezitu 4.9 (a) EITI Standard nian. Ida ne'e inklui estudo ba lei ne'ebe relevante no husi lei sira ne'e kualker inisiativa ba reforma ou sira ne'ebé mak introdus ona, no prosedimento sira ne'e kumpri padraun internasional.

Ikus liu EY fo'o sai esbosu relatoriu ida ne'ebé mak hanesan baze hodi halao analiza iha faze inisiu (relatoriu estudo escopo) ne'ebé submete ona no aprova ona ba adoptasaun husi GSMS.

7.2 Escopo Servisu (Escope of Work)

Escopo relatoriu da8 ba tinan fiskal 2015.

Limita materialidade (materiality threshold) defini ona husi GSMS inklui fluxo de reseitas hotu-hotu ne'ebe ass liu US\$ 100.000 no kompania sira ne'ebé mak halo pagamentu (ba materialidade fluxo de reseitas) ne'ebe ass liu hanesan montante iha tinan 2015. Limita (threshold) ida ne'e permiti atu kaptura aproximadamente 99% reseita simu ona husi Governu husi atividade petroleo iha 2015.

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

- ▶ Universu totál impostu nasional fluxo de reseitas selu ba DNRP no, adekuadamente, naun impostu hotu-hotu selu ba ANPM ou ba Fundu;
- ▶ Uza fluxo de reseitas hotu-hotu ezistensia iha TL iha tinan 2015 (DNRP,ANPM no PF) ho baze ba kalkulasahun fluxu (stream) material relevante ba relatoriu EITI nian;
- ▶ Infomasaun iha leten rekonsilia ona ho informasaun deklarasi iha estatamentu Finanseira husi Fundu Petroleo no ANPM nian;
- ▶ Montante/ % konsidera ona hanesan kombinasan husi numeru fluxo de reseitas nian (liu husi 10) no numeru entidade (por volta 64 iha tinan 2015, inklui sub-kontrator sira – haree aneksu A no B) hodi nune'e bele garante katak relatoriu ne'ebe sei iha escopo simu ona liu husi 99%. Numeru ida ne'e alkansa tamba medida no konsentrasan husi setor ne'e nian ne'ebe balun mak iha papel (hanesan mensiona iha relatoriu EITI anterio).
- ▶ Dadus Pagamentu sosial mandatoria no setor traballador nian seida ukompila (collated) husi governu ba iha base industria hotu, maibe ami husu ona (requested) informasaun iha ami nia formatu (templates) koleasaun dadus.

Tuir informasaun ne'ebé mak simu ona husi entidade governu sira, no mos informasaun husi fonte aberta (open Source) balun ne'ebe preokupa kona-ba resibo pagamentu impostu no naun-impostu iha tinan 2015, base hodi determina escopo relatoriu nian kompleta ona.

7.3 Materialidade limita (Materiality Threshold) ba divulgasaun Kompania

7.3.1 Materialidade

EITI Standard defini ona materialidade mak hanesan tuir mai ne'e: "pagamentu no reseita sira ne'ebe konsidera ona materia karik sira nia omisaun ou estatmentu lalos (misstatement) bele afeta signififikativamente komprensivu ba relatoriu EITI nian". Forma diferente bele uza atu defini materialidade ba relatoriu tinan 2015. GSMS defini ona materialidade iha termu ho valor minimu husi pagamentu ba governu (US\$ 100.000).

7.3.2 Setor

Setor Oleo no Gas kobre liu ona 99% husi reseita impostu no naun-impost ne'ebe simu ona husi industria estrativa iha tinan 2015. Entidade iha escopo (kontrator no sub-kontrator) representa 99% husi total reseita ne'ebé simu ona.

Kompania sira iha setor minerais, iha dimensaun ki'ik, tamba ne'e, iha impaktu ki'ik ba montante reseita ne'ebe simu ona iha tinan 2015 (menus liu husi rihun US\$ 250)

persiza nota katak rekeztu standard nian (relativamente kona-ba definisaun signifikativu limita relatoriu no responsavel entidades sira nian), GSMS desidi ona inklui deit setor Oleo no Gas iha relatoriu no setor minerais inklui hela hanesan eskala ki'ik artezanal minerais (ASM) ne'ebe fo'o vizaun jeral atividade ASM nian. haree seksaun 6 detalhu liu tan kona-ba atividade minerais.

7.3.3 Sub-kontrator

GSMS desidi inklui sub-kontrator sira ne'ebé halo pagamentu fluxo de reseitas ne'ebe signifikativu (impostu deit) ba atividade Oleo no Gas ass liu limita (threshold). Ida ne'e sei permiti kaptura aproximadamente 2,86% husi total reseita ne'ebe simu ona relasiona ho atividade oleo no gas iha Timor-Leste.

7.3 Materialidade limita (Materiality Threshold) ba divulgasaun kompania (kontinuasaun)

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

ENTIDADE OLEO NO GAS IHA ESCOPO		
Kompania Estrativa no sira-nia afiliadus ne'ebé envolve iha operasaun oleo no gas iha Timor		
CGG Services (Singapore) P/L	Eni JPDA 11-106 B.V.	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Eni Timor - Leste S.p.A.	Woodside Petroleum Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	Entidade Governu
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP E.P. (SOE)
Eni JPDA 03-13 Limited	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Seluk (Taxa Kadoras)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	AusAID (1)
Sub-kontrator		
Air Energy Group Singapore P/L	Cape East Philippines INC	Millenium Offshore Services P/L
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd
Amec Engineering P/L	Code Engineering Services P/L	Northern Marine Australia P/L
	Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	Schlumberger Australia P/L
Bluewater Services International P/L	Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	Sedco forex International INC
	FMC Technology Australia Limited	SGS Australia P/L
Brunel Energy Pty Ltd	GAP -MHS Aviation TL Lda	Subsea 7 Australia Contracting
Caltech Unipessoal Lda	Halliburton Australia P/L	Svitzer Asia P/L
Cameron Services Inter. P/L	Interstate Enterprises P/L	Tiderwater Marine Australia P/L

(1) - AusAID mak organizasaun governu Australianu nian ne'ebé selu kada tinan taxa kadoras (ne'ebe aseita ona husi governu rua ne'e).

7.3 Materialidade limita (Materiality Threshold) ba divulgasaun kompania (kontinuasaun)

7.3.4 Fluxo de Reseitas

Reseita Governu husi industria estrativa s kompostu husi:

- ▶ Reseita naun impostu
- ▶ Reseita impostu

Fluxo de reseitas impostu husi entidade Oleo no Gas iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GAS	
RESEITA IMPOSTU	Deskrisaun (detalhadu liu tan bele haree iha seksaun 5)
Income Tax	Impostu kona-ba Impostu rendementu husi pagamentu impostu ba Kada tinan impostu nian.
Additional Profits Tax	Impostu rendementu adisional selu husi kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu resibo liquido akumuladu deriva husi Projeitu Bayu-undan ba impostu anual nian.
VAT	Impostu kona ba bens no servisu
Wages Withholding tax	Withholding kona-ba impostu rendementu salariu traballador (rezidencia no laos rezidencia)
Withholding Tax Payments	Ida ne'e imposto ne'ebé mak kualker ema ka kompania mak halo Pagamentu rekere atu deduzir husi pagamentu no remiter ba Diresaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (NDPMR). Pagamentu sira ne'ebe atrai WHT mak hanesan pagamentu servisu ne'ebé inklui taxa ba jestaun no konsultorio, komisaun, dividends aluguel no pagamentu kontrato naun- rezidencia
Additional taxes	Impostu adisional selu liu husi avaliasaun (assesment) impostu ne'ebe iha relasiona ho falha manda (deliver) formulariu impostu, impostu pagamentu, understatement impostu no falha iha kriaun no manter rejistu (retain record), jurus no multa. Nune'e mos inklui informasaun kona-ba devolve impostu.

Fluxo de reseitas naun-impostu husi entidade Oleo no Gas iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

FILUXO DE RESEITAS OLEO NO GAS	
RESEITA NAUN IMPOSTU	Diskrisaun
FTP	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompania ida relasiona ba faan Oleo no Gas
Royalty	Pagamentu royalty halo tuir ho sira nia KFP entre Governu TL no kompania.
Profit Oil & Gas Payments	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompania relasiona ba lukru (profit) faan Oleo no Gas
Taxa (Fee) selu ona	Contract service fee (ADPK) – taxa (fee) selu ba área kontratu ne'ebe hetan (acquired) bazeia iha montante fiku ba (ADPK), medida /km iha AETL
	Development fee (ADPK) – Aplika kuandu deklar deskobre komersial husi kontrator, taxa (fee) bazeia ba medida ne'ebe mak deskobre ona husi reserva oleo no gas
	Seismic data fee – Taxa (fee) bazeia ba dadus hetan (acquired) husi sistema inventariu ne'ebé koleta hotu dadus sismikus relevante.
Pagamentu seluk taxa kadoras (Pipeline Fee)	Taxa (fee) selu husi governu Australia (iha ADPK) ne'ebe aseita ona husi nasaun rua

Figura husi rendementu impostu (Income Tax) selu husi industria Oleo no Gas buat hirak ne'e hotu asesivel iha situ governu nian.

Bazeia ba desizaun MSWG nian, ami konsidera kontribuisaun signifkativa ida ne'ebe ass \$ 100.000 husi total reseita ba kada sub setor iha industria estrativa, ne'ebe diskuti no adopta ona husi GSMS.

7.4 Kolesaun Dadus (Data Collection)

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

- ▶ Preparasaun ba esbosu formatu kolesaun dadus husi Administrador Independente (AI) (hanesan parte estudo escopo nian).
- ▶ Diskusaun no ajusta formatu sira ne'e depois komentarius, observasaun no rekomendasaun sira fo'o husi GSMS.
- ▶ Preparasaun pedidu separadu ba kada entidade governu (DNRP, Fundo Petroleo, BNCTL, ANPM), lista entidade iha escopo no Kompania Publiku Estadu (Timor GAP E.P).
- ▶ Sekretariadu Nasional Timor-Leste manda pedidu formatu dadus nian ho karta ofisial ne'ebe asina ona husi Ministro Petroleo no Rekursu Minerais
- ▶ Bainhira kompleta ona husi entidade sira iha escopo no entidade governu, kestionariu refere (formatu) sei manda via email ba AI.
- ▶ Prosesamentu Informasaun halo husi Administrador independente (AI).
- ▶ Diskusaun ba diskrepansia no ajustamentu diferensia sira ne'e husi AI (envolve parte rua)
- ▶ Esbosu husi konklusaun halo husi AI no diskuti ho GSMS.

Husu informasaun espesifika inkorpora ona iha formatu relatoriu hodi responde ba rekomendasaun sira ne'ebe halo iha relatoriu validasaun ikus nian ne'ebe fo'o sai ona husi Sekretaria Internasional EITI.

7.5 Qualidade no Garantia dadus

Metodu Garantia (assurance) iha Setor Publiku

Eziste entidade governu (hanesan ANPM no Fundo Petroleo) ne'ebe iha konfirmasaun relatoriu, husi sira nia auditor esternu, produs ona hanesan parte husi sira nia programa normal audit nian no validasaun estatamentu finanseira, konfirma reseita sira ne'ebe apresenta ona.

Etapa prosesu atu garantia (assurance)/audit mensiona antes tenki ser implementa ona tuir lei ba entidade publika hotu-hotu iha setor estrativa. Tanba ne'e, dadus ne'ebe husu husi administrador independente espera sei sujeitu ba escrutiniu (scrutinize) liu husi prosesu ne'ebe mensiona iha leten.

Metodu garantia (assurance) iha Setor Privadu

sirkunstansia diferenca aplika ba kompania privadu sira ne'ebe envolve ona iha setor estrativa. Sira nia dezempenhu operacionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatoriu anual no finanseiru nian, especialmente ba lista kompania publiku ou ho konfiansa (reliance) sistema kontrola internu ne'ebe, iha maioria entidade sira kumpri (compliance) SOX.

Lei no regulamentu relasionado ho prosesu audit nian seidak aplika iha Timor-leste. Desde prosesu rekonsiliaun EITI, rekere (requires) dadus ne'e konfiansa (reliability) bo'ot ne'ebe ami iha :

Husu no simu ona formatu relatoriu (reporting template) asina husi ofisial ne'ebe responsavel, plus detalha pagamentu kada fulan nian (data no montante);

Ami husu ona estatamentu audit finanseiru (wanhira aplikavel) no/ka relatorio auditor;

Halo reve analitika ba dadus no informasaun extenal ne'ebe asesivel;

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

Dala ruma iha diferenca no/ ka duvida kona-ba dadus ne'ebe simu ona ami husu ona dokumentus no/ ka informasaun sira seluk ne'ebe suporta tranzaksaun (estatamentu banku, resibo, kalkulasaun no seluk).

7.6 Konsiderasaun sira Seluk

Transportasaun

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

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

Bazeia ba analize ne’ebe halao ona no kontinua usa kriteriu iha tinan anterior, la identifika reseita transporte, taxa kadoras (pipeline fee) ne’e hanesan akordo taxa entre nasaun rua (pagamentu halo husi AusAID) no laos reseita transportasaun nian. Iaiha pagamentu seluk ne’ebe identifika ralasionadu ho transportasaun halao husi kompania no sub-kontrator sira.

Provizaun Infraestrutura no aranju trokar (Infrastructure Provision and Barter Arrangement)

Ba Oleo no Gas, hanesan refere ona anteriormente, Timor-Leste tuir mekanismu KFP. Tuir mekanismu KFP nian, infraestrutura no aranju trokar hotu-hotu ne’e nain (owned) mak husi kontrator sira.

Regulamentu kona-ba provizaun infraestrutura husi kompania privadu seidauk prepara. Hodi kaptura informasaun unilateral ami inkorporado atu husu ona informasaun iha formatu relatoriu nian. bazeia ba resposta ne’ebé simu ona, ami konklui katak iha konseitu Timor-Leste nian arango trokar ba objetivu pratiku hotu-hotu la eziste (konfirma ona husi informasaun publika iha formatu relatoriu ne’ebe simu ona husi entidade hotu-hotu).

Pagamentu Sub-Nasional no Transferensia

Hanesan relatoriu antes, bazeia ba prosedimentu ne’ebe halao ona ba relatoriu estudo escopo no lori ba konsiderasaun estrutura atual governasaun Timor-Leste nian (hotu-hotu sentralizadu), la deteta pagamentu sub nasional no transferensia.

8

8.1 Aseita ona ho Prosedimentu

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

- ▶ Obter (obtain) informasaun husi kompania estrativa no autoridade governu kona-ba imposto, naun imposto no pagamentu sira seluk iha tinan 2015
- ▶ rekonsilia dadus husi kompania estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompania iha tinan 2015
- ▶ Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika hanesan kompania atu esplika
- ▶ Se Bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu ona husi kompania sira (ou se kompania rekuza fo'o esplikasaun sira ne'e), la possivel atu determina kauza husi diskrepansia sira ne'e, atu responde respetivu autoridade governu bele husu hodi fo'o informasaun detalhu kona-ba tipu pagamentu sira ne'e.
- ▶ Se bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu ona husi kompania no autoridade governu (ou se sira rekuza fo'o esplikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esplikasaun, entaun ida ne'e se indika iha relatoriu EITI nian.

Rekonsiliaun impostu no pagamentu seluk

8.2 Rezultadu Jeral husi Rekonsiliaun Pagamentu

Reseita ne'ebe hetan husi atividade estrativa Oleo & Gas no atividade ne'ebe suporta ona

Tuir mai diskrisaun badak no sumariu totál montante reseita ne'ebe simu ona husi entidade governu husi setor Oleo & Gas no montante iha escopo:

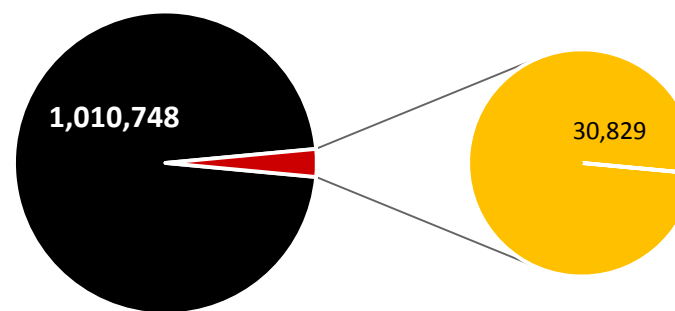
Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2015	Total	US\$'000	
		Escopo	% Escopo
Total Reseita Impostu***	404,825	404,799	99.99%
Total Naun Reseita Impostu relata ona husi ANPM	600,028	599,963	99.99%
Total Reseita Kadoras relata ona husi BCTL	5,896	5,896	100.00%
Sub Total Reseita Kontrator *	1,010,748	1,010,658	99.99%
Total Reseita Sub-kontrator **	30,829	30,320	98.35%
Total Reseita Kontrator no Sub-Kontrator iha Escopo	1,041,577	1,040,978	99.94%
Laiha Escopo		599	0.06%

* Dezagregasaun iha Apendise A

** Dezagregasaun iha Apendise B

*** Liquido (net) Devolve (refund) impostu

Total Reseita iha US\$'000



■ Atividade Estrativa Oleo no Gas ■ Atividade ne'ebe suporta Oleo no Gas

Pagamentu husi kompania estrativa Oleo no Gas iha Escopo

Pagamentu impostu no naun impostu husi kompania estrativa Oleo no Gas no sira nia afiliadus ne'ebé envolve iha operasaun Oleo no Gas iha Timor

Detalha husi kompania kona-ba montante reseita impostu no naun impostu relata ona husi governu, representa hanesan tuir mai ne'e:

Husi kompania 24 ne'ebé mak halo pagamentu atividade petroleo ba entidade governu (DNRP, ANPM, BNCTL no Petroleum Fund) 22 iha ona escopo (pagamentu akumuladu iha limita nia leten). Montante total iha escopo husi reseita impostu mak US\$ 1.011 millaun (por volta 97% total reseita- inklui sub-kontrator).

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

Favor ida nota katak iha relatoriu 2014 ami divulga ona katak Santos iha tax offset US\$ 23 millaun wanhira tax offset, corporate income tax no additional profit tax US\$ 11, 6 millaun no US\$ 5,7 respetivamente.

Entidade rua ne'ebé la iha escopo mak Japan Energy E P no JPDA Pty Ltd (JPDA 06-103) Ltd. Detalha montante simu ona husi governu husi entidade ne'e detalha ona iha Apendise A no representa US\$ 86 rihun husi total reseita.

Pagamentu husi atividade estrativa Oleo no Gas – Rezultadu Rekonsiliaun

Prosesu rekonsiliaun deskreve ona iha seksaun 8.1 tuir diferença ne'ebe nota entre montante selu husi atividade estrativa oleo no gas no montante simu ona husi entidade governu mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Hare iha pajina tuir mai ne'e deskrisaun ajustamentu sira halo durante prosesu rekonsiliaun

Pagamentu husi atividade estrativa Oleo no Gas – Ajustamentu rekonsiliaun husi Governu

Ajustamentu ne'ebe halo ona ho montante relata husi governu:

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

Tipu ajustamentu identifika iha valor sira ne'ebé informa husi entidade governu sira:

- ▶ Tax offset;
- ▶ Impostu simu relata ona maibe inkoretu klasifika husi tipu impostu nian
- ▶ Impostu simu relata ona maibe inkoretu aloka husi entidade grupu kompania nian
- ▶ Impostu simu relata ona maibe iha periodu kobertu nia liur;
- ▶ Ajustamentu rekonsiliaun apresenta husi entidade no ho tipu resibu no suporta evidensia ne'ebé adekuadu.

1) Ajustamentu montante relata ba ConocoPhillips

(1a) Montante income tax relata husi DNRP inkoretu klasifika iha entidade Grupú ConocoPhillips nian.

(1b) DNRP relata US\$ 1,022,661 hanesan pagamentu withholding tax no tenki konsidera VAT – JPDA. Ajustamentu ne'e atu reklasifikasaun deit entre fluxos de reseitas impostu (Withholding tax no VAT).

(1c) Diferensa tempu contract service fee ho montante US\$ 160,000 tanba pagamentu halo ona ba ANPM iha 2016, maibe relata husi ANPM inkoretu simu fali iha tinan 2015.

Pagamentu husi atividade estrativa Oleo no Gas – Ajustamentu rekonsiliaaun husi Governu

Ajustamentu ne'ebe halo ona ho montante relata husi entidade governu (kontinuasaun):

(1d) relacionado KFP Bayu Undan taxa desenvolvimento (Development fee). ANPM normalmente fo'o fatura rua ba kada entidade/PSC (ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd e ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd), maski ConocoPhillips normalmente regista rua ne'e hotu hanesan entidade negosiu ida deit (ConocoPhillips 03-12 Pty Ltd). Ajustamentu ne'e atu reklasifikasaun deit entre entidade sira, total montante ne'ebe relata husi parte rua la iha diferenca.

2) Ajustamentu iha montante relata ba Eni JPDA 06-105 Pty Ltd

Baseia ba informasaun ne'ebé simu, ANPM relata US\$68.609 hanesan royalty, maibe lolos mak pagamentu profit oil. Ajustamentu ne'e atu reklasifikasaun deit entre fluxo de reseitas, total montante ne'ebe relata la iha diferenca.

3) Ajustamentu iha montante relata ba Inpex Sahul Ltd

Tax offset relata husi Inpex Sahul Ltd ho montante US\$ 1.396.599 inicialmente la relata husi DNRP. Tax offset income tinan 2015 ne'e relasiona ho Corporate income tax (US\$ 707 rihun) no APT (US\$ 689 rihun) halo pagamentu liu iha tinan 2013. montante sira ne'e koresponde ba total tax offset husi Inpex Sahul Ltd nian ba tinan 2015.

4) Ajustamentu iha montante relata ba Inpex Timor Sea

Tax offset relata husi Inpex Timor Sea ho montante US\$ 1,531.948 inicialmente la relata husi DNRP. Tax offset relasiona ho halao pagamentu liu ba Corporate income tax nian iha tinan 2013.

5) Ajustamentu iha montante relata ba Santos JPDA (91-12) Pty Ltd

DNRP relata US\$ 4,331,980 hanesan pagamentu APT installment maibe lolos ne'e mak income tax. Ajustamentu halo ona, depois simu konfirmasaun ne'ebe suporta tebes, reklasifikasaun entre APT installment no income tax kona-ba montante relata husi DNRP.

6) Ajustamentu iha montante relata ba Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd (TTSR)

DNRP relata US\$1,875,656 hanesan pagamentu income tax maibe lolos ne'e mak APT installment. Ajustamentu halo ona, depois simu konfirmasaun ne'ebe suporta tebes, reklasifikasaun entre Income tax no APT installment kona-ba montante relata husi DNRP.

Pagamentu husi atividade estrativa Oleo no Gas – Ajustamentu rekonsiliaaun husi Entidades

Ajustamentu halo ona ho montante husi Entidades:

Ajustamentu rekonsiliaaun apresenta husi entidade no ho tipu resibu no suporta husi evidencia adekua.

9) Ajustamentu halo ona ho montante relata husi Inpex Timor Sea Ltd:

Montante liquido (net) ajustamentu ne'e zero (hare'e nota 9). Baseia ba informasaun ne'ebé simu sira ne'e hanesan reklasifikasaun fluxo de reseitas deit no total montante relata husi parte rua la iha diferenca.

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

7) Ajustamentu halo ona ho montante relata husi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd:

Ajustamentu ne'e konfirma ona husi ConocoPhillips.

Montante relata husi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd inkoretu klasifika. ConocoPhillips relata US\$ 6.727 hanesan pagamentu profit oil no lolos ne'e mak ba FTP.

8) Ajustamentu halo ona ho montante relata husi Inpex Sahul:

Inkoretu Klasifikasaun iha fluxo de reseitas naun impostu – total montante US\$ 3,387 relata husi Inpex Sahul Ltd hanesan montante naun impostu husi profit oil no gas em vez juro (interest) selu ba ANPM (juro laiha escopo relatoriu ida ne'e nian).

10) Ajustamentu halo ona ho montante relata husi Santos JPDA (91-12) Pty Ltd:

Ajustamentu ne'e konfirma ona husi entidade mak hanesan tuir mai:

(10a) Pagamentu withholding tax US\$ 46.039b inisialmente relata iha tinan 2014, maibe selu deit iha tinan 2015, ho razaun ne'e ajusta ona montante relata iha tinan 2015.

(10b) Diferenca iha montante Royalties nian iha montante US\$ 437.551 hanesan erru iha sistema JPDA Santos nian. montante US\$ 136 hanesan taxa banku (Bank charges).

Depois relata, entidade ne'e identifica erru no informa ami kona-ba montante final ba pagamentu profit oil ne'ebé mak tuir ho montante relata husi ANPM.

Pagamentu husi atividade estrativa Oleo no Gas – Ajustamentu rekonsiliaun husi Entidades

Ajustamentu halo ona ho montante relata husi Entidade (kontinuasaun):

11) Ajustamentu halo ona ho montante relata husi Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd:

Diferensa iha montante royalties no profit oil & gas de faktu justifika inisialmente Talisman Resources relata montante naun impostu sira husi tinan 2015 nian, em vez de montante ne'ebe selu iha tinan 2015.

Montante final selu iha tinan 2015 inklui montante naun impostu husi Novembru 2014 no la inklui montante impostu nian iha Dezembru tinan 2015.

12) Ajustamentu halo ona ho montante relata husi Timor Gap PSC JPDA 11-106

Diferensa ne'e identifika husi Timor Gap PSC JPDA 11-106 no de faktu justifika ona inisialmente relata montante ne'ebe selu iha tinan 2014. montante final selu iha tinan 2015 mak US\$ 5,616 no konfirma ona husi BCTL.

Tuir BCTL, pagamentu impostu ne'e kreditu ba konta CFET nian, em vez de konta Fundo Petroleo nian, iha data 31 Agostu tinan 2015.

Pagamentu atividade estrativa Oleo no Gas – diferença la rekonsilia

Baseia ba rezultadu final, diferença la rekonsilia mak aproximadamente - US\$ 1.095. montante ne'e representa por volta 0,000% husi total reseita atividade estrativa.

Hare iha kraik rezultadu final no de faktu mak 99,99% pagamentu husi kontrator rekonsilia ona.

favor ida nota katak, depois de prosesu rekonsiliaaun ne'e remata resibu relata husi Governu no montante pagamentu relata husi entidade estrativa konfirma ona iha US\$ 1.013 millaun. Montante total diferença la rekonsilia mak US\$ - 1.095.



Entidade	Montante US\$ Diferença la rekonsilia	
<u>Diferense menor seluk (iha US\$)</u>		
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	300
Eni JPDA 03-13 Limited	-	178
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	680
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd		200
Total	-	959



Pagamentu husi sub-kontrator iha escopo

Pagamentu impostu husi sub-kontrator

Detalha husi kompania kona- ba montante reseita impostu relata husi governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Husi 40 sub-kontrator ne'ebé mak selu montante imposto ba DNRP, ami identifika 25 entidade ne'ebé halo pagamentu (ba fluxo de reseitas) ass liu limita (threshold) ba entidade governu iha escopo. Montante total iha escopo mak US\$ 30,3 millaun (2,91% husi total reseita).

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

Pagamentu husi sub-kontrator – Rezultadu rekonsiliaaun

Prosesu rekonsiliaaun deskreve iha sesaun 8.1. tuir diferense ne'ebe nota ona entre montante selu husi sub-kontrator no montante simu husi Entidade Governu hanesan tuir mai ne'e:

Rezultadu final husi rekonsiliaaun inklui deit sub-kontrator iha escopo, inklui entidade sira ne'ebé la responde.

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

Favor haree iha pajina tuir mai kona-ba ajustamentu ne'ebe halo ona durante prosesu rekonsiliaaun

Pagamentu husi sub-kontrator – Rezultadu Rekonsiliaun

montante total husi inisiu diferença representa hanesan tuir mai ne'e:

Diskrisaun	montante iha US\$	% montante final relata husi governu
Montante total inisiu relata husi Governu	30,320,396	97%
Ajustamentu husi Entidade Governu	922,211	3%
Montante impostu final relata husi Governu	31,242,607	
montante total inisiu relata husi Sub-kontrator	23,741,404	76%
Ajustamentu husi entidade	4,034,619	13%
Montante impostu final relata husi Sub-kontrator	27,776,023	
Entidade la responde	3,666,955	12%
Montante final la rekonsilia -	200,370	-1%

- ▶ Montante total inisiu la relata husi entidade US\$ 4,034, 619 no ne'e deskreve husi entidade iha pajina tuir mai ne'e.
- ▶ Montante total inisiu la relata husi Governu US\$ 922,211 no ne'e deskreve iha pajina tuir mai ne'e.
- ▶ Montante total la konsiliada – US\$ 200,370 montante la signifikante kompara ho total montante ne'ebé valida ona.

- ▶ Husi entidade 25 iha escopo, ami seidauk obter responde husi entidade 9: Air Energy Group Singapore P/L, Amec Engineering P/L, Cameron Services Inter. p/L, Euresit Servicos de Suporte (Timor Leste) SA, Farstad Shipping (IndianPacific) P/L, FMC Technology Australia Limited, Northern Marine Australia P/L, SGS Australia P/L ni Svitzer Asia P/L. Montante total relata husi Governu ne'ebé mak ami seidauk obter responde mak US\$ 3,666,955.

Detalha husi pagamentu impostu la konfirma husi entidade ne'ebe mak la responde hanesan tuir mai ne'e:

Diskrisaun	Montante US\$ Relata husi Governu
Income Tax	1,354,931
Wages Withholding Tax	2,157,185
Withholding Tax Payments	130,888
Additional Taxes	23,951
Total	3,666,955

Pagamentu Sub-kontrator – Ajustamentu Rekonsiliaun

Ajustamentu Rekonsiliaun ne'e prezenta husi entidade no husi tipu resibu no sira ne'e suporta husi evidensia adekua.

Ajustamentu halo ona ho montante relata husi entidade Governu:

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

Ajustamentu Governu nian mak US\$ 922.211, relasiona ho tax offset ne'ebe inisiu la relata husi DNRP.

Ajustamentu halao ona ho montante relata husi Sub-kontrator:

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

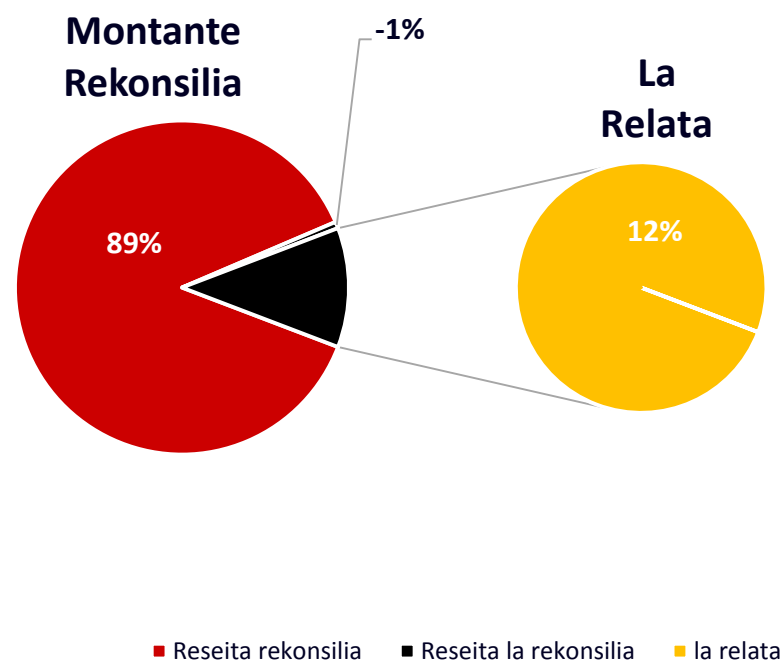
Ajustamentu hotu ne'ebe identifika de faktu esplika ona husi Entidade inisiu relata impostu ne'ebe selu ona iha tinan 2015 em vez de montante imposto ne'ebe atualmente selu in 2015. Ami obter ona evidensia adekua ba ajustamentu hotu-hotu.

Pagamentu husi Sub-kontrator – Diferensa la rekonsilia

Sumariu iha kraik ne'e mak diferensas la rekonsilia husi kompania depois prosesu rekonsiliaaun:

Kompania Sub-Kontrator	Montante iha US\$			
	Relata husi Entidade	Relata husi Governu	Rezultadu depois rekonsiliaaun	
<u>Diferensas la rekonsilia</u>				
Bluewater Services International P/L	1,318,934	1,318,466	-	468
Caltech Unipessoal Lda	620,396	620,124	-	272
Cape East Philippines INC	1,384,318	1,384,317	-	1
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	728,992	754,648		25,656
Fircroft Australia Pty Ltd	1,724,618	1,746,680		22,062
GAP -MHS Aviation TL Lda	341,492	130,879	-	210,612
Halliburton Australia P/L	1,046,489	1,046,304	-	185
Interstate Enterprises P/L	187,953	377,391		189,438
Millenium Offshore Services P/L	3,201,895	2,975,907	-	225,988
Total diferensas la rekonsilia			-	200,370
<u>La relata</u>				
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,603		224,603
Amec Engineering P/L	-	271,316		271,316
Cameron Services Inter. P/L	-	723,371		723,371
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	-	511,163		511,163
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	988,543		988,543
FMC Technology Australia Limited	-	272,832		272,832
Northern Marine Australia P/L	-	168,943		168,943
SGS Australia P/L	-	284,824		284,824
Svitzer Asia P/L	-	221,359		221,359
Total la relata				3,666,955
Total			3,466,585	

Bazeia ba rezultadu final ami konklui ona katak diferensas la rekonsilia mak liu-liu tamba entidade sira la submete sira nia formatu relatoriu (reported template) (US\$ 3,7 millaun husi US\$ 3,5 millaun total montante la rekonsilia). Montante ne'e reprezenta por volta 12 % husi total montante simu husi Sub-kontrator sira maibe iha deit 0.35% husi total reseita. .

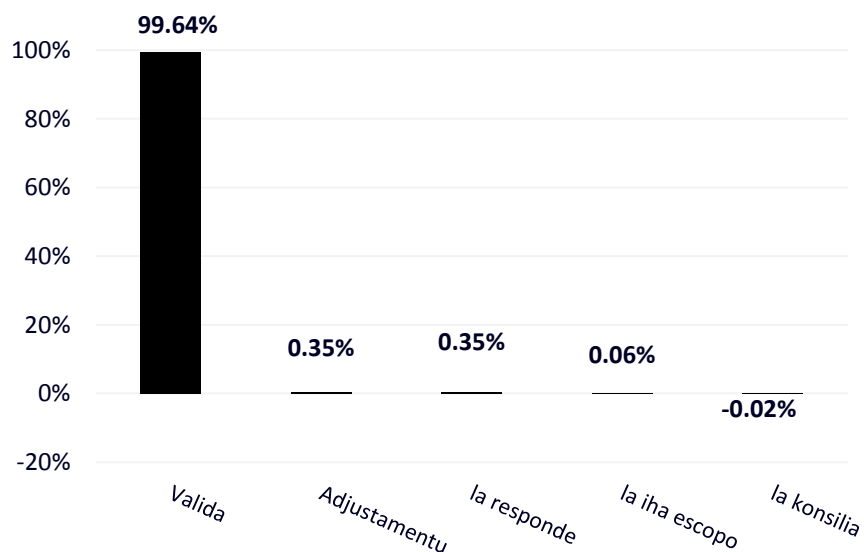


8.3 Rezultadu Rekonsiliaun – Sumariu

Sumariu husi Rezultadu Rekonsiliaun:

Pagamentu husi atividade estrativa Oleo no Gas representa 96.5% husi total resibu valida, montante ne'ebé simu husi AusAid representa 0.57% no montante sub-kontrator valida representa 2,91% husi total montante resibu. tau hamutuk representa 99.94%.

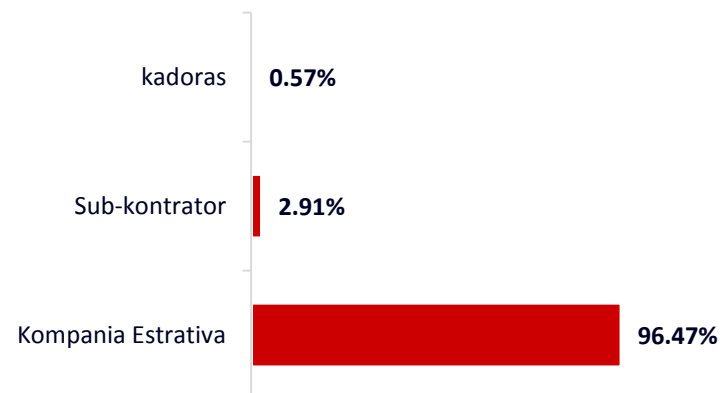
REZULTADU REKONSILIASAUN



Resibu ne'ebé valida ona representa 99,64% husi total montante ne'ebe relata husi Entidade Governu. Total montante resibu ne'ebé la konfirma representa 0.35% husi total montante inisiu relata husi governu no 0.06% representa entidade la iha escopo.

Durante prosesu rekonsiliaun total resibu husi entidade governu iha aumenta 0.35% no iha deit 0.02% husi total montante inisiu relata husi governu la konsilia

% Resibu valida husi tipu kompania nian



9

Reforma Regulamentar ba divulgasaun propriedade benefisiaria

Tuir rekezitu EITI 2.5 ne'e rekomenda katak nasaun kumpridor EITI mantein rejistu asesivel ba publiku kona-ba Propriedade benefisiaria husi entidade korporativa ne'ebé tuir konkursu (bid) ba opera ou investe iha assets estrativa, inklui identidades ba sira nia Propriedade benefisiaria no nível propriedade (ownership).

Atualmente la iha baze de dados ne'ebe komprehensivu no asesivel ba publiku kona-ba Propriedade benefisiaria (beneficial Ownership) ne'ebe alinha ho EITI Standard. Nasaun la mantein rejistu publiku (rejistu kompania) ho informasaun baziku kona-ba entidade korporativa nian. GSMS tenki lansa konsultasaun atu inisia reforma regulatoriu ho intensaun lori Timor-Leste atu divulga regras no regulasaun ne'ebe apar mos ho aseitavel estandarte internasional.

Lei, regulasaun no kontratu sira tenki estabelese rekezitu ba divulgasaun propriedade benefisiaria, hodi nune'e sai hanesan rekezitu estandarte iha enkuadramentu legal Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinji liu husi inklui definisaun no limita (threshold) husi divulgasaun mandatoria ba ultima (ultimate) propriedade benefisiaria iha setor oleo no gas no minerais.

Hanesan mensiona ona maioria husi operador sira inklui ona iha escopo relatoriu (Servisu iha área ADPK no AETL) ne'e subsidiaria hanesan Kompania ne'ebe lista ona iha publiku. Haree lista kompania estrativa, ne'e ultima Proprietariu (ultimate owners) no link ba Informasaun Investor ba sira ida-ida nia pajina tuir mai ne'e.

Propriedade Benefisiaria (Beneficial Ownership)

Lista kompania estrativa no ultima proprietariu (ultimate owner) kompania nian no link ba Informasaun Investor nian

Naran Kompania	Ultima proprietariu beneficiaria	Notes	Link
Eni JPDA 03-13 Limited Eni JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V. Eni Timor - Leste S.p.A	Eni S.p.A.	Eni lista ona iha fatin rua New York Stock Exchange (NYSE) no FTSE MIB husi 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 kompania públiku estadus unidus Amérika (USA) ne'ebe lista ona iha New York Stock Exchange.	http://www.ConocoPhillips.com/investor-relations/Pages/default.aspx
Inpex Timor Sea, Ltd Inpex Sahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION (hold a) 100% shares INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION hold a 100% 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	Talisman Energy Inc.	Talisman hetan (acquired) husi Repsol lora 8 Maiu tinan 2015.	https://www.repsol.energy/en/shareholders-and-investors/index.cshtml
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP EP	Propriedade (own) Entidade Estadu	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 husi 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 Ltd	Woodside petroleum(Timor sea 19) Pty Ltd Totalmente-proprietaria (wholly-owned) husi Woodside petroleum Ltd, ne'ebé mós ultima holding kompania husi grupu kompania Woodside nian. Woodside petroleum Ltd mak hanesan kompania públiku Austrália nian lista ona iha Australian Securities Exchange	http://www.woodside.com.au/Investors-Media/Shareholders-Services/Pages/default.aspx#.WUEgiE0kuUk

10

Despezas Sosial & Ekonomiku

Tuir rekezitu 6 husi EITI standard, despezas sosial no impaktu husi setor estrativa ba ekonomia tenki divulga hodi nune'e ajuda ema sira ne'ebé lee atu asesu ba impaktu sosial no ekonomiku no rezultadu (outcome) katak industria sira ne'e kria duni iha nasaun refere. Rekezitus hirak ne'e inklui:

- ▶ Despezas sosial husi kompania
- ▶ Despezas fiskal quasi SOE
- ▶ Kontribuisaun Setor estrativa ba ekonomia

Komitmentu Lokal (Mandatoria)

La iha rekeztu legal atu konsidera despezas sosial hanesan mandatoria ba kompania estrasaun sira, maibe iha ne'eba despezas prevista (forecast) iha planu anual ne'ebe aseita ona entre operador no ANPM atu konsidera ona hanesan kustu rekopera (cost recovery) no kontrola husi ANPM {denominada (denominated) komitmentu lokal ou konteudu lokal}.

despezas sira ne'e rekomenda iha Kontratu fahe Produsaun (KFP) no aprova antes (pre- approved) ho planu servisu anual ne'ebe aseita ona tuir kada bloku).

Ba despezas sosial sira seluk (voluntariu) MSWG desidi ona atu inklui iha prosesu koleasaun dadus no relata unilateral husi kompania hodi eleva (enhance) sira nia kontribuisaun.

Sumariu husi relatoriu hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	Montante iha US\$ Montante ne'ebe Relata
ConocoPhillips	17,653,252
Eni (JPDA 06-105)	37,367,141
Sub-Total	55,020,393
Sub-kontrator	Montante ne'ebé Relata
Millenium offshore services Pte ltd	35,264
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	3,450
Subsea 7 Australia P/L	50,000
Sub-Total	88,714
Entidade Governu	Montante ne'ebé Relata
TIMOR GAP	4,500
Sub-Total	4,500
Total	55,113,607

Komitmentu Lokal (Mandatoria)

Kompania Oleo no Gas opera iha area rua juridisau AETL no ADPK rekomenda atu prokura bens no servisu produs ka fornese husi fornecedor (providers) iha Timor-Leste (no Australia ba ADPK). Iha Juridisau rua ne'e, Kompania oleo no gas no sira nia sub-kontrator ne'e rekere atu fo'o preferensia iha treinamentu no traballhu ba Timor-Leste rezidente nasional no permanente

Montante relata husi Entidade sira ne'ebe konfirma husi ANPM no identifika iha relatoriu anual prepara no haruka anualmente ba ANPM reve no aprova

Anualmente operador sira KFP relata regularmente relata ho figura no informasaun kona-ba sira nia atividade (inklui sub-kontrator sira).

Komitmentu Lokal relata ona husi Entidade Estrativa sira (ConocoPhillips no Eni) tuir KFP artigu 5.4 mak hanesan tuir mai ne'e:

Deskrisaun despesas sosial	Naran Kompania	Pagamentu husi Entidade Estrativa	Simu ona husi Governu	Rezultadu husi pedido inisiu	Montante iha US\$	
					Adjustamentu durante rekonsilasaun	Rezultadu depois rekonsiliasaun
Others - ConocoPhillips Offshore Timor-Leste employees	ConocoPhillips	915,631	915,631	-	-	-
Other - Local goods and Services	ConocoPhillips	754,426	754,426	-	-	-
Other - Contractors Timor-Leste employees	ConocoPhillips	4,716,315	4,716,315	-	-	-
Others - contractors Timor-Leste good & Services	ConocoPhillips	6,252,915	6,252,915	-	-	-
Others - ConocoPhillips Dill office employee	ConocoPhillips	339,044	339,044	-	-	-
Others - Local goods and services - Dill Office	ConocoPhillips	616,634	616,634	-	-	-
Eni - Local goods and services	Eni	36,687,746	36,687,746	-	-	-
Eni – Training & Employment	Eni	26,130	26,130	-	-	-
Eni Sub-contractors - Local goods and services	Eni	653,265	653,265	-	-	-
Total		50,962,106	50,962,106	-	-	-

ANPM servisu besik liu ho kompania oleo no gas iha ADPK no AETL hodi sukat dezempenho Konteudu Lokal em termus de partisipasaun lokal iha aprovisionamentu bens no servisu nune'e mos treinamentu no traballhu ba atividade petroleo iha juridisau rua refere.

Informasaun liu tan disponivel bele asesu iha estatamentu finanseiru ANPM nian:

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

Despesas Mandatoria

Projetu signifkante seluk (aseita ona ho ANPM)

Eni– Projeto Biblioteca Nasional Timor-Leste

Eni mantein ninia komitmentu atu kontribui ba konstrusaun Biblioteca Nasional Timor-leste hanesan hatur ona (outlined) iha FDP Kitan nian Iha Grupu Servisu designada ona atu jere projetu ne'e. iha periodu relatorio nia laran, grupu servisu konduzir ona (conducted) reuniaun balun hodi diskuti aspetu tekniku husi projetu refere inklui opsaun konseptu dezenhu nian no orsamentu ba Biblioteca Nasional. Iha tinan 2015 projetu refere nafatin iha deenvolvimento konseitu dezenhu. Projeto ne'e estimadu atu komesa iha tinan 2019. Orsamentu US\$ 1.5 Millaun ba servisu lokal (site work) ne'e kontribuisaun husi governu liu husi alokasaun husi Ministerio Finanzas.

Eni - Data tape (Fita Dudas) no Fasilidade Armazenamentu principal

Tuir aneksu D husi kontrato PSC JPDA 11-106 Eni ho Sub-kontrator sira persiza atu kontribui hodi estabelese infraestrutura ba data tape and core storage facility) iha Hera ne'ebé kompostu husi projetu konjuta (joint) entre PSC S-06-04 no PSC JPDA 11-106.

Grupu servisu atualmente diskuti hela escopo servisu hodi nune'e atu konsidera amandamentu ne'ebe proposta husi Eni. Amandamentu escopo servisu sei persiza aprova husi committee steering. grupu servisu planu atu finaliza escopo servisu no award dezenhu kontrata iha tinan remata 2017. Projeto ne'e estimadu atu komesa iha tinan 2018.

Ia iha kustu signifkante ne'ebé akontese iha tinan (2015).

Despesas relata husi Entidade Governu

Entidade governu ida relata despesas sosial hanesan tuir mai ne'e:

Deskrisaun Despesas Sosial	Naran Kompania	Montante iha US\$
		Sub-kontrator
Kontribuisaun ba veteranu	Timor GAP	4,000
Kontribuisaun ba KA-SKMA TL	Timor GAP	500
Total		4,500

Gastus (expenses) relata husi TIMOR GAP ne'e voluntaria no liu liu kontribuisaun ba veteranu.

Despesas Voluntaria

Despesas voluntaria relata husi Operator no konfirma ona husi ANPM.

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

(*) Tuir ANPM gastus (espenses) ne'e hanesan komitmentu lokal no ne'e rekopera (recoverable)

Despesas relata husi Sub-kontrator

Deskrisaun Despeza Sosial	Naran kompania	Montante iha US\$ Pagamentu Sub- kontrator
Training of 11 Timor-Leste National Crew	Millenium Offshore Services P/L	35,264
Donation of 5 computers from CHC Malaga Office	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	2,500
Rotary TL yearly fund raising event	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	450
Sponsor of first lady cup	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	500
Foundation Skills Course	Subsea 7 Australia P/L	50,000
Total		88,714



11

Falta lei ba EITI nian

Ami nota ona katak maske TL hanesan Nasaun kumpridor EITI desde tinan 2010, enkuadramentu legal define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI sidauk kria.

Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei EITI nian lalais mais posibel, Lei ida ne'e sei fo'o komprensaun diak no mata dalan (guidelines) kona-ba limitasaun balun, (Ezemplu, konfidensialidade husi KFP nian) la nota servisu ne'ebe halo ona ba relatório ida ne'e nian maibe bele fo'o sai iha futuru.

Rekomendasaun

Informasaun kona-ba industria estrativa

Standard EITI estipula ba divulgasaun kontestual informasaun husi atividade no regulasaun iha industria estrativa.

Atualmente, sekretariadu TL EITI laiha baze de dados komprehensivu inklui kompania estrativa hotu-hotu ne'ebe opera iha setor oleo no minerais hanesan fluxo de reseitas no montante korespondente kada tinan, operadores estrativa hotu-hotu, kontestual informasaun no estatistika.

Kontestual informasaun iha relatório ida ne'e referensia ba fontes diferense espalha (dispersed) liu husi setor publiku, analiza balun limita tamba estatistika la asesivel iha setor refere (Ezemplu, Setor traballhu. ida ne'ebe asesivel, mak estatistika nasional inklui informasaun ba setor sira ne'ebe mak luan tebes.

Ida ne'e vital tebes sekretariadu EITI aseguza katak iha baze de dados komprehensivu husi kompania estrativa, hodi nune'e ba sira bele identifika ho lejitimidade (legitimacy), no identifika ida ne'ebe mak halo pagamentu material, ida ne'e sei la nesesariu ba sekretariadu EITI atu mantein baze de dados, mais atu aseguza katak ida ne'e sei prepara apropriadu, atualiza, no kompleta husi governu. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu aseguza hodi obter informasaun adekuada regular no atualiza tuir baze de dados nian.

Baze de dados bele estende atu inklui nesesariu informasaun seluk ba estatistika iha setor sira mak hanesan : volume produsaun, investimento, despesas sosial, no pagamento ambiente, ne'ebe sei koleta no konsilida no ida ne'ebe sei fo'o baze ba estatistika relatório anual no faktu husi industria nian.

Ami mos rekomenda ba GSMS asiste sekretariadu ho rekursus ne'ebe adekuada hodi nune'e atu aseguza katak komprehensivu no atualiza baze de dados husi kompania estrativa hotu-hotu estabesidu.

Propriedade Benefisiaria (Beneficial Ownership)

Atualmente, laiha baze de dados komprehensivu no asesivel ba publiku kona-ba propriedade beneficiaria ne'ebe alinha ho Standard EITI nian. Nasaun ne'e la mantein registu publiku (registu kompania) ho informasaun baziku kona-ba Entidade Korperativa. GSMS servisu halo hela planu ba Road Map implementasaun to'o tinan 2020.

Maske hatene katak maioria husi operador inklui ona iha escopo relatório (servisu iha área ADPK no AETL) subsidiaria lista publika kompania reforma regulatoriu tenke inisia lori Timor-Leste divulga regra no regulasaun ne'ebe apar ho aseitasaun tuir padraun internasional.

Lei, regulasaun no kontratu sira tenki estabese rekeztu ba divulgasaun propriedade beneficiaria, hodi nune'e sai hanesan rekeztu estandarte iha enkuadramentu legal Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinji liu husi inklui definisaun no limita (threshold) husi divulgasaun mandatoria ba ultima (ultimate) propriedade beneficiaria iha setor oleo no gas no minerais.

Provizaun konfidensial iha PSC

Modelu KFP uza husi Timor-Leste nia iha konteudu provizaun konfidensialidade ne'ebe prevene (prevents) divulgasaun informasaun ba publika, ne'ebe relasiona ho operasaun husi parte rua Oleo & Gas, esepu karik mandatorio husi Lei.

Modelu KFP aneksu F iha konteudu provizaun konfidensialidade ne'ebe prevene (prevents) divulgasaun informasaun mais resente liu (menus husi tinan rua) liu-liu kona-ba informasaun balun sensitivu komersiu nian. maibe, sumariu modelu KFP nian asesivel ba publiku iha ANPM nia situs.

Karik Lei EITI nian mak iha fase aprovasaun husi governu, ami rekomenda katak inklui ho rekeztu nesesariu sira atu permiti divulgasaun ba relatorio EITI hanesan obrigasaun ba operadores no representante Timor-Leste.

Akompanhamentu (follow up) rekomendasaun husi relatório EITI anterior

Nu	Issue	Detalha husi issue	Rekomendasaun	Estatuta Implementasaun Relatório Timor-Leste EITI 2015 (Sim/Lae/ prosesu)
1	Baze de dados Timor-Leste EITI	To'o ohin loron Sekretariadu Timor-Leste EITI laiha baze de dados komprehensivu kona-ba kompania estrativa hotu- hotu ne'ebe halao operasaun iha setor petroleo nian Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikasaun formal entre Sekretariadu TL-EITI no Entidade Governu sira relasionadu ho Kompania petroleo ne'ebe opera iha setor Petroleo. Iha kazu balun halo kontaktu ho kompania estrativa bele difisil tebes tamba laiha kontaktu detalhu ne'ebe mak bele asesivel.	Ami nia ezersisiu rekonsiliaun tuir mai ne'e, Ami rekomenda katak Sekretariadu Timor-Leste EITI tenke kria baze de dados ba kompania estrativa sira. depois Sekretariadu tenki halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu aseguara obter informasaun adekuada regularmente no atualiza baze de dados adekuadamente. Ikus-ikus ne'e, ami fiar ne'e vital katak iha Partisipante (entrants) foun ba iha setor oleo regista ona ho Sekretariadu Timor-Leste EITI hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebe hanesan sira obter sira nia lisensa operasaun. Rekomenda atu reve regularmente (ho Entidade Governu husi lista lisensa kompania oleo atu opera iha setor ne'e nian.	sidauk
2	Rekonsiliaun Escopo – estudo escopo	Ami nota katak kompania petroleo rua opera iha Timor-Leste la inklui iha escopo rekonsiliaun, Ezemplu Japan Energy no AusAid. Ami mos nota liu tan katak iha ne'eba taxa (fee) balun selu ba BCTL, hanesan, taxa (fee) kadoras anual no taxa (fee) esplorasau ne'ebe la inklui iha formatu relatório ne'ebe prepara no aprova ona husi GSMS. Aleinde ne'e iha ne'eba fluxo de reseitas (revenues stream) balun inklui iha formatu relatório ne'ebe laiha pagamentu mak halo husi kompania Petroleo. Situasaun ne'e mak kausa kolesaun dados tarde husi kompania Petroleo no entidade governu sira no preparasaun relatório.	Ami rekomenda ba tinan oin mai halao (carried out) estudo escopo antes ba kada ezersisiu hodi nune'e atu defini escopo rekonsiliaun inklui: <ul style="list-style-type: none"> ▶ Atividade ne'ebe atu konsidera (oleo, gas no minerais, no seluk tan); ▶ Fluxo de reseitas ne'ebe atu rekonsila ▶ Kompania estrativa ne'ebe sei relata; No ▶ Entidade Governu inklui ona iha prosesu refere Estudo escopo sei lori ba definisaun no dezenha formatu relatório atu uza ba deklarasaun pagamentu no resibo husi kompania Petroleo no Entidade Governu	Sim – IA (EY) iha escopo (tuir ho TOR) ezekusaun husi faze escopo relatoriu.

Akompanhamentu (follow up) rekomendasaun husi relatório EITI anterior (kontinuasaun)

Nu	Issue	Detalhu husi Issue	Rekomendasaun	Estatuta Implementasaun Relatoriu Timor-Leste EITI 2015 (Sim/Lae/ progresu)
3	Falta Lei ba EITI nian	Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatório EITI rekonsila tinan lima (5) ona, enkuadramentu legal define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI nian sidauk kria.	Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei EITI mais lais mais posivel, lei ne'e sei fo'o komprensaun diak liu ba prosesu EITI husi stakeholder sira hotu no katak prosesu rekonsiliaun susesu.	sidauk
4	Limitasaun Formatu relatoriu	<p>Formatu relatorio ne'ebe uza ba koleasaun dadus prepara no aprova ona husi GSMS. Maske ami nia Termus de Referensia previsto (foreseen) katak Administrador independente tenke fo'o konselhu ba GSMS kona-ba formatu relatório, ami informadu ona atu labele altera ba formatu ne'ebe estabesele ona, ho ida ne'e, pareser (feedback) husi membru GSMS balun indika katak formulario husi formatu relatório la hanesan komplementante:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ previsto (it foreseen) deit deklarasaun figura anual husi entidade relatores (reporting entities) La inklui orariu ne'ebe atu estabesele (set out) montante detalhu husi data no husi pagamentu. pagamentu detalhu dokumentu nesesariu ba servisu rekonsiliaun nian, ida ne'e efisiente liu karik entidade relatores sira hotu husu ona atu manda detalhu husi sira nia pagamentu ho keda sira nia formatu relatório, entidade balun la fo'o pagamentu detalhu ho formatu relatorio, Ami nia obrigaun atu husu informasaun depois simu relatório sira ne'e. ▶ Informasaun barak previsto (foreseen) iha standard EITI la rekere iha formatu relatório husi kompania estrativa hanesan, esportasaun, propriedade Benefisiaria Estatamentu Audit Finanseiru no estatistika traballador. 	GSMS tenke hadia forma formatu relatório iha futuru hodi nune'e halo prosesu relatório efisiensia liu relasiona ho servisu ne'ebe sei halao husi rekonsiliador independente. Alende ne'e formatu relatório tenki komprensivu liu no elabora hodi nune'e atu inklui rekeztu hotu-hotu ne'ebe previsto (foresee) iha standard EITI.	Sim – (IA) iha escopo (tuir ho ToR) Ezekusaun esbosu husi formatu relatorio iha faze escopo.

12

Aneksu

Aneksu A – Reseita ne'ebe hetan husi atividade estrativa Oleo Gas relata husi Entidade Governu

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

Aneksu B – Reseita ne'ebe hetan husi suporta atividade Oleo & Gas relata husi Entidade Governu

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

Aneksu C – Lista Entidade, Setor Minerais

Setor Minerais

Kompañia	Fatin	Estatutu lisensa	eskala	Materiál estrai ona	Atividade Minerais	Orijen
TL Cement	Baucau	Prospesaun	Boot	fatuk-kalkáriu	konsesaun	internasionál
SCG	Baucau	Aplika ba lisensa foun	Boot	rai-henek	konstrusaun	internasionál
PT. Asphalink	Baucau	Aplika ba lisensa foun	Boot	rai-henek + kaskallu	konstrusaun	Lokál
Jova Construction	Baucau	Aplika ba lisensa foun	Médiu	rai-henek	konstrusaun	lokál
Montana Diak	Ainaro	Aplika ba estensaun	Boot	Fatuk	konstrusaun	lokál
Aitula Fuels, Lda	Suai	Aplika ba estensaun	Médiu	fatuk	konstrusaun	lokál
Aitula Fuels, Lda	Suai	Lisensa	–	kaskallu	konstrusaun	lokál
EDS	Suai	Lisensa	–	kaskallu	–	internasionál
Nananiu	Suai	Aplika ba aprovasaun fatin	–	rai-henek	konstrusaun	lokál

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006-2015

2006		
Nu.	Naran lisensa	Nu.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.	Naran lisensa	Nu.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.	Naran lisensa	Nu.Lisense
1	Unknown	N/A
2	Unknown	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017
2009		
Nu.	Naran Lisense	Nu. Lisense
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

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2015 (kontinuasaun)

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

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2015 (kontinuasaun)

2012		
Nu.	Naran lisensa	Nu. Lisense
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.	Naran Lisense	Nu .Lisense
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.	Naran Lisense	Nu.Lisense
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

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2015 (kontinuasaun)

		2015	
Nu.	Naran Lisense		Nu.Lisense
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 Veadó 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

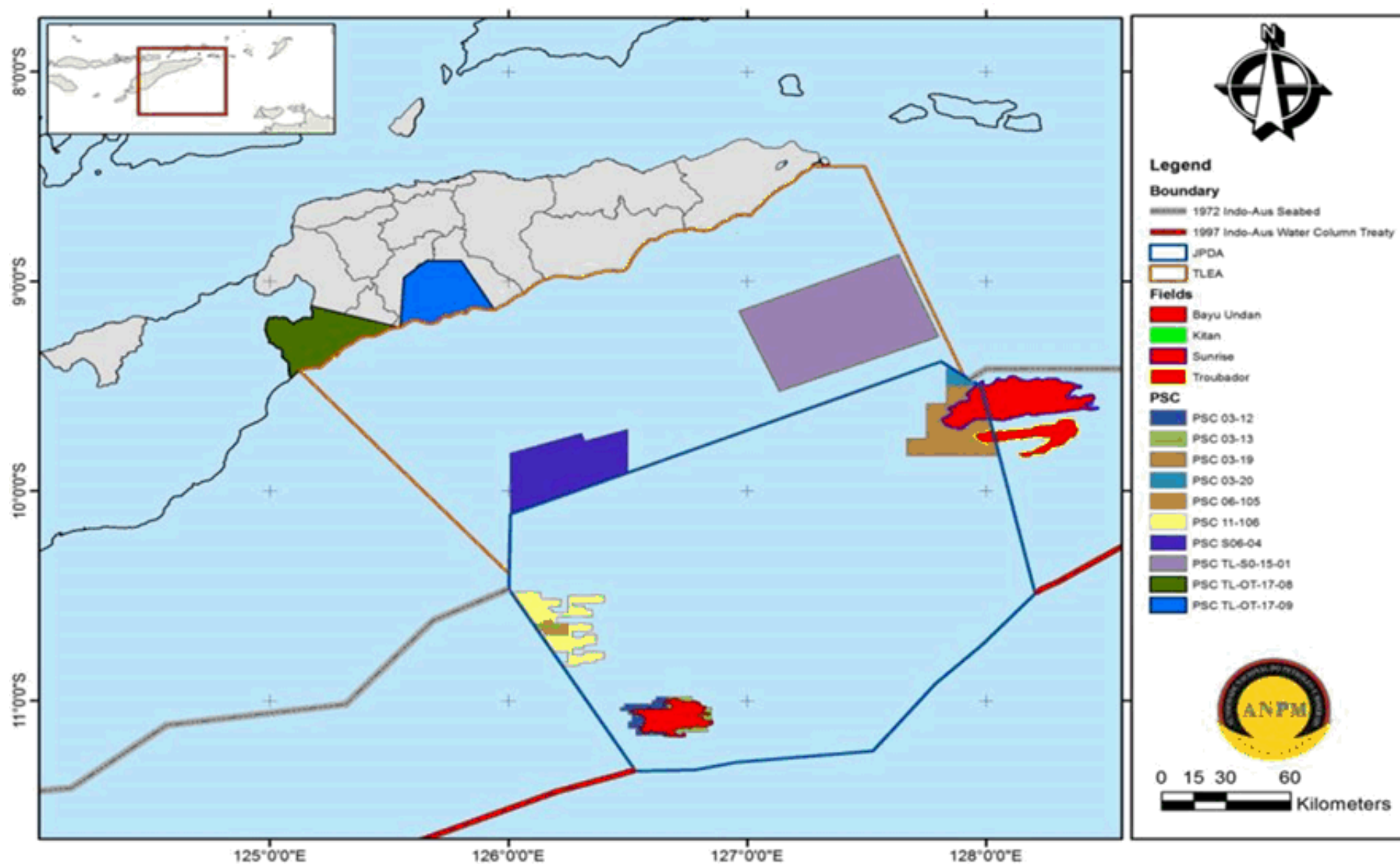
Aneksu E – Oleo & Gas Kontratu Fahe Produsaun

Área	Kontratu Fahe Produsaun						
	Númeru lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria konsorsium (Joint Venture)	Materiál estrai ona	Data efetivu	Data remata (expire)
JPDA	03-12	Kampo 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, Gas Kondensadu	20-05-2002	06-02-2022
	03-13	Area kontratu ne'e hotu kompostu husi porsaun unitizasaun area dezvoltamentu BU	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Gas kondensadu	20-05-2002	16-12-2021
	03-19	KFP ne'e atualmente sidauk iha etapa konseptu dezvoltamentu atu dezvoltave sujeitu ba Selesaun konseptu ne'ebe 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	Gas no Gas kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
	03-20	Area kontratu ne'e kontein persentajen ki'ik husi unitizasaun hotu iha area Dezvoltamentu 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	Gas kondensadu	02-05-2002	13-11-2026
	06-101A		Minza Limited			03-09-2017	Minza Limited deklarona insolvencia (insolvency) tinan remata 2015
	06-103	Primavera (spring) konvite KFP tinan 2006	Oilex (JPDA 06-103) Ltd	Pan Pacific Petroleum; Videocon Limited; GSPC (JPDA) Limited; Bharat PetroResources JPDA Limited; Japan Energy E&P JPDA Pty Ltd	N/A	15-01-2007	11-01-2012
	06-105	Komitmentu servisu esplorasau tuir kFP kompleto 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 fo'o ona (granted) estensaun KFP to'o 23 Outubru 2018. Eni mak opera KFP ne'e halao ona diskusaun ba planu Perfurasaun ho Autoridade Designada	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
TL Exclusive Area	TL-S0-15-01	Kontrator tenki realiza operasaun oleo tuir programa servisu no orsamentu ne'ebe apresenta ona ba Ministerio no aprova ona tuir lei Timor-Leste nian.	TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada		Oleo no Gas	23-12-2015	23-12-2022
	S-06-04-E		Eni Timor-Leste S.P.A	Galp Exploracao e Producao Petrolifera Lda; Korea Gas Corporation	N/A	11-03-2006	28-03-2018

Aneksu F – Kontratu Fahe Produsaun Oleo & Gas (atividade 2015)

Operador / Kontratu	Atividade 2015
Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan hanesan kampu oleo lokaliza aprosimadamente 170 km husi kosta sul (south coast) Timor-Leste no liu 500 km noroeste (north west) Darwin, Australia, kampu ne'e opera husi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd no produs husi produsaun posu 3, produs hidrokarbon prosesu no armazenamento (stored) deskargamentu (offloading) iha facilidade FPSO</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Media (average) produsaun oleo iha kampo Kitan tinan 2015 4.98 kbpd ▶ kampo Kitan taka tiha ona iha loron 14 Dezembru tinan 2015.
ConocoPhillips - JPDA PSC 03-12 and 03-13	<p>BU hanesan kampu kondensadu Gas lokaliza iha 250 km husi kosta sul (south coast) Timor-Leste no 480 km noroeste (north west) Darwin, Australia. Kampu ne'e opera husi 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 esportasaun gas kadoras ba Darwin, kampu ne'e iha produsaun posu 14, injeksaun gas posu 3, injeksaun be'e posu 2.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ iha tinan 2015 kampo refere produs ona husi posu 12. ▶ Media (average) produsaun liquido (kondensadu no LPG) iha tinan 2015 37.8 kbpd no esporta ona gas ba Darwin LNG nafatin estavel ho media (average) 588 MMscf/kada loron ▶ fura posu adisional rua iha tinan 2014 hanesan parte fase III programa dezvoltamentu hodi aumenta produsaun maibe posu ida deit (DS01) mak koloka ba produsaun iha tinan 2015 no posu seluk (DS02) laabele atu fluxa (flow) tanba kualidade reservoir ladun diak no posu refere suspende ona.
Minza Limited - JPDA PSC 06-101 A	<ul style="list-style-type: none"> ▶ durante periodu tinan 2015 iha ne'eba laiha servisu tekniku ne'ebe halao husi operador. ▶ esforsu KFP ne'e nian atu foka oinsa resolve (settle) kestaun legal komersiu nian, depois Minza Limited hanesan operador uniku (sole) husi KFP deklarar bankarota no husu atu levanta (lifted) husi obrigasaun sira hotu husi minimu komitmentu servisu. ▶ Minza Limited aponta ona liquidator atu diskute ho ANP oinsa atu resolve (settle) kestaun legal komersiu nian. ▶ depois komunikaun balun ho liquidator ne'ebe aponta ona, ANP termina ona katak KFP sem penalidade hanesan Minza Limited deklarar ona insolvencia (insolvency) husi tinan remata 2015.
Woodside Energy Limited - JPDA PSC 03-19 and 03-20	<p>Jeolojika no jeofisika relasadaun estudu atu avalia liu tan atual estimadu reserve no opsau dezvoltamentu.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ avalia metodu apropiadu atu dezvoltar kampo refere. ▶ ANP nafatin hein instrusaun (directions) husi Governu Timor-Leste no Australia ba kualkuer servisu nian iha futuru.
Oilex - JPDA PSC 06-103	<p>Iha ne'eba laiha jeolojika no jeofisika no mos estudu tekniku ne'ebe realiza iha KFP durante periodu iha tinan 2015.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ kontinua diskusaun ne'ebe foka kona-ba KFP Oilex nian durante periodu iha tinan 2015 atu negosia resolve (settlement) legal no komersiu nian.
Eni-JPDA PSC 11-106	<ul style="list-style-type: none"> ▶ KFP ne'e awarded iha loron 13 Abril tinan 2013 no sei espirar (expire) iha tinan 2018. ▶ Estudu foun Jeolojika no Jeofisika realiza ona atu identifika prospectos perfurasaun nian.
Eni Timor-Leste SpA – PSC S-06-04	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Periodu datolu nian husi KFP komesa iha loron 28 Agostu tinan 2013 no estende ona to'o tinan 2018. ▶ Estudu foun Jeolojika no Jeofisika realiza ona atu identifika prospectos perfurasaun nian.
TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada - PSC TL-S0-15-01	<p>Kontratu ne'e awarded ba TIMOR GAP E.P baseia ba rezolusaun husi Conselho Ministro tuir artigu 22 husi lei atividade petroleo ne'ebe iha relasaun ho partisipasaun Estadu no desizaun husi ministro no fornese (provide) tuir PA.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ KFP ne'e awarded iha Dezembru tinan 2015. ▶ KFP ne'e 100 por sentu opera ona husi TIMOR GAP Offshore Unip. Lda, subsidiariu husi TIMOR GAP E.P ▶ iha Dezembru tinan 2015, operador realiza (carried out) 3-D Broadband Seismic Survey ba area kontratu hotu hanesan parte ba sira nia komitmentu dahuluk. 3D Broadband Seismic data acquisition espera bele kompleta ona iha febreiru tinan 2016.

Aneksu G – Timor-Leste nia rekursu Oleo no Gas iha tasi okos



Source: Autoridade Nacional Petróleos e Minerais



