

TIMOR-LESTE EXTRACTIVE INDUSTRIES TRANSPARENCY INITIATIVE (TL-EITI)

RELATORIU REKONSILIASAUN INDEPENDENTE BA TINAN 2012

Fevereiru 2015



RELATORIU TL-EITI ORIJINAL IHA VERSAUN INGLES

Relatoriu ida ne'e prepara tanba hetan pedido husi Grupo Servisu Multi Stakholder (GSMS) ne'ebe responsabiliza ba implementasaun Inisiativa Transparensia Industria Estrativa iha Timor-Leste. visaun espresa iha relatoriu sira ne'e husi Administrador Independente no ne'e la refleta opiniaun ofisial husi GSMS TL-EITI no la bele usa husi terceira parte no mos laos ba objetivu sira seluk ne'ebe destina (intended).

Konteudu

MENSAJEN.....	6
1. INTRODUSAUN.....	7
1.1. Sumariu	7
1.2. Objetivu husi Ezersisiu (assignment)	7
1.3. Natureza no estensaun husi ami nia servisu	8
2. SUMARIU EZEKUTIVU	9
2.1. Limitasaun ba Ezersisiu Rekonsiliasun	9
2.2. Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa	9
2.3. Dadus Produsaun Oleo no Gas	10
2.4. Dadus Kompletu no Akuradu	10
2.5. Rekonsiliaun Pagamentu	11
3. METODOLOJIA NO APROSIMASAUN	13
3.1. Enkontru Abertura.....	13
3.2. Faze Inisiu	13
3.3. Prosesu Rekonsiliasaun	14
3.4. Dadus EITI ne'ebe Kredebilidade no konfia	15
3.5. Baze hodi relata.....	15
4. VIZAUN GERAL KONA-BA SETOR ESTRATIVA IHA RDTL	16
4.1. Setor Oleo no Gas	16
4.2. Setor Minerais.....	25
5. ESCOPO REKONSILIASAUN.....	27
5.1. Selesaun escopo rekonsiliasaun.....	27
5.2. Kompania Estrativa envolve iha rekonsiliasaun EITI	27
5.3. Kobre Impostu no Reseita	28
5.4. Entidade Governu	28
5.5. Diagrama afluxo (flows) setor estrativa	29
6. REZULTADU REKONSILIASAUN	30
6.1. Rekonsiliasaun kada kompania estrativa	30
6.2. Rekonsiliasaun kada fluxo de reseitas (revenue stream)	31
6.3. Ajustamentu.....	32
6.4. Diferensa sira la rekonsilia	34
7. RELATA DADUS	35
7.1. Analiza reseita governu	35
7.2. Responsabilidade Sosial Corporativa (Corporate social Responsibility).....	36

8. REKOMENDASAUN.....	37
8.1. Lisaun aprendizazen husi rekonsiliaun tinan 2012	37
8.2. Akompanha (Follow up) rekomendasaun sira iha relatorio EITI anterior	39
ANEKSU	40
Aneksu 1: Maior Kompania Oleo no Gas detalha no reseita.....	41
Aneksu 2: Evolusaun reseita Oleo no Gas entre 2008-2012.....	42
Aneksu 3: Area Kontratu iha AETL no ADPK.....	43
Aneksu 4: Oleo no Gas matan (seeps) rai maran iha RDTL	44
Aneksu 5: Perfil kompania estrativa.....	45
Aneksu 6: Rekursus Minerais iha RDTL	47
Aneksu 7: Reseita setor Mineiru tinan 2012.....	48
Aneksu 8: Ema sira ne'ebe bele kontaktu ou envolve rekonsiliaun EITI iha tinan 2012.....	49

LISTA ABREVIASAUN	
APT	Additional Profit Tax
BOE	Barrel of Oil Equivalent
BPA	Banku Pagamentu no Autoridade
BCTL	Banco Central de Timor-Leste
ITIE	Inisiativa Transparensia Industria Estrativa
RSE	Rendementu Sustentavel Estimadu
SRTL	Servisu Reseita Timor-Leste
FTP	First Tranche Petroleum
PBD	Produsaun Brutu Domestika
DGE	Dirasaun Geral Estatistika
Gov	Governu
AI	Administrador Independente
IFAC	International Federation of Accountants
IPMC	Interim Petroleum Mining Code
ISRS	International Standards on Related Services
AUI	Akordu Unitizasaun Internasional
KK	Komisaun Konjunta
ADPK	Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta
LNG	Liquido Natural no Gas
Ndl	Nota de Intendementu
MPRM	Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais
GSMS	Group Servisu Multi Stakeholder
DNRPM	Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais
ANP	AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO
O&G	Oleo & Gas
FP	Fundo Petroleo
PMC	Petroleum Mining Code
KFP	Kontratu Fahe Produsaun
RDTL	Republica Democratica de Timor-Leste
SERN	Secretario Estado Recursos Naturais
KEP	Kompania Estadu Publiku
SPT	Supplemental Petroleum Tax
TCF	Trillion Cubic Feet
TDA	Taxes and Duties Act
AETL	Area Esklusiva Timor-Leste
TdR	Termus de Referensia
ADTT	Autoridade Deznignada Tasi Timor
TTT	Tratadu Tasi Timor

LISTA ABREVIASAUN

TANUTL	Tranzisaun Administrasaun Nasaun Unidas iha Timor-Leste
VAT	Value Added Tax
WHT	Withholding Tax
ZOCA	Zone Cooperation Area

Mensajen

Relatoriu TL-EITI tinan 2012 hanesan esforsu dahuluk timor-leste nian atu produs Relatoriu EITI tuir EITI standard foun.

Ne'e mai ho perspetiva ekonomia nasaun nian, ne'ebe introdus figuras balun relasionadu ho Timor-leste nian industria minerais hanesan raihenek no cascalho (gravel). Timor-Leste nian kompania Estadu Publiku, TIMOR GAP, introdus ona premeira ves iha relatoriu ne'e nian, esforsu kompania nian kona-ba konteudu local no responsabilidade sosial mos detalha ona iha relatoriu laran.

Relatoriu refere marka diferense husi GSMS ne'ebe rekere diskusaun intensiva tanba ne'e mak prosesu atu produs relatoriu tarde signifikante.

Iha intensiun atu rezolve (overcome) preokupasaun balun husi GSMS, liu-liu kona-ba Akordo Konfidensialidade (AK) ne'ebe rekere (required) atu asina entre Administrador Independente ho Kompania Estrativa sira. AK ne'e persiza hetan atensaun husi EITI International Board atu aseguara katak natureza husi AK ne'e sei la contornar (circumventing) rekezitu husi EITI standard foun.

Parabens ba sira hotu ne'ebe mak partisipa iha produsaun relatoriu Timor Leste EITI da5 (2012)



Alfredo Pires

Alfredo Pires
Ministro do Petroleo e Recursos Minerais

1. INTRODUSAUN

1.1. Sumariu

República Democrática de Timor-Leste Inisiativa Transparensia Industria Estrativa nian ezersisiu rekonsiliaun kobre periodu 1 Janeiro to'o 31 Dezembru 2012, ne'ebe halao husi Moore Stephens tuir ho ami nia kontratu servisu data 18 Setembru 2014 no aprova ona husi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS).

Ida ne'e relatoriu rekonsiliaun da4 (2012) nian desde RDTL sai ona hanesan nasaun kumpridor iha loron 1 Julhu tinan 2010. Ate agora relatoriu anual EITI hat (4) mak publika ona kobre periodu husi 1 Janeiro 2008 to'o 31 Dezembru 2011. Sumariu relatoriu refere mak hanesan tuir mai ne'e:

Tinan ne'ebe kobre	Data Publika	Setor ne'ebe kobre	Reseita Governu (US\$ millaun)	Selu husi Kompania (US\$ millaun)	Numeru husi kompania ne'ebe relata	Rekonsila
2008	Outubru 2009	Oleo & Gas	2,510	2,510	16	Deloitte
2009	Fevereiru 2011	Oleo & Gas	1,764	1,764	17	Deloitte
2010	Dezembru 2012	Oleo & Gas	2,150	2,150	20	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	Oleo & Gas	3,453	3,453	20	Moore Stephens LLP

Linha Tempo (Timeline)

GSMS sei realiza (undertake) prosesu validasaun la tarde liu mak 1 Outubru 2015. Tabela iha kraik ne'e sumariu ba tempo EITI nian iha RDTL:

Tinan	Detalha
2003	Governu RDTL komitmentu anunsia adere ba EITI.
2004	Produsaun komesa iha Bayu Undan.
2005	Fundo Petroleo estabelese ona tuir lei n°9/2005.
2006	Governu konvida forma GSMS EITI nian.
2007	Enkontru da1 GSMS EITI nian.
2008	ANP estabelese ona tuir lei n°2/2008.
2008	Estabelese ona Secretariadu TL-EITI EITI.
2008	RDTL sai ona nasaun kandidatura.
2009	Relatoriu TL-EITI tinan 2008 publika ona.
2009	Diretriz (Guidelines) finaliza ona husi GSMS EITI.
2010	RDTL designa ona hanesan nasaun kumpridor.
2011	Relatoriu TL-EITI tinan 2009 publika ona.
2012	Relatoriu TL-EITI tinan 2010 publika ona.
2012	Relatoriu TL-EITI tinan 2011 publika ona.
Out. 2015	Tempo determinado (Deadline) ba validasaun tuir mai.

1.2. Objetivu husi Ezersisiu (assignment)

Ezersisiu (assignment) kompostu husi detalha rekonsiliaun ba pagamentu ne'ebe halo ona no deklarasaun husi setor estrativa (ne'ebe mak refere ona ba hanesan "Kompania") ho dadus reseita ne'ebe fornese (provided) husi entidade variavel no entidades husi governu RDTL (ne'ebe mak refere ona hanesan "Entidade Governu").

Objetivu husi ezersisiu rekonsiliaun sira ne'e hotu mak bele ajuda governu RDTL, no relevante stakeholders sira seluk, hodi determina kontribusaun ne'ebe mak setor estrativa halo ba ekonomia nasaun no desenvolvimentu sosial nian no hodi melhora transparensia no responsabilidade iha rekursus setor estrativa.

1.3. Natureza no estensaun husi ami nia servisu

Rekonsiliaun ne'e halao tuir International Standard on Related Services aplikavel ba envolvimentu ne'ebe aseita ona ho nia prosedementu sira ne'e. Prosedur ne'ebe atu halo tuir mak hatur ona iha Termus de Referensia (TdR) aneksu ona ho referensia kontratu servisu RFP/01/MPRM-2014 no aprova ona husi GSMS.

Ami sei estabesele (set out) deskoberta (findings) iha relatoriu ne'e nian no apendise sira asosiadu. Prosedur rekonsiliaun nian realiza (carried out) no la designada ba konstituente audit ou reve tuir International Standards on Auditing ou International Standards on Review Engagements no hanesan rezultadu, ami la espresa kualkuer garantia (assurance) kona-ba tranzaksaun ne'ebe iha liur (beyond) explecito deklarasaun ne'ebe estabesele ona iha relatoriu ne'e nian. Sei Ami realiza ona (performed) prosedur adisional kestaun seluk bele hetan ami nia atensaun ne'ebe persiza atu relata.

Relatoriu ne'e fornese (provides) breve sumariu, escopo no objetivu, ami nia aprosimasaun no metodolojia ba prosesu rekonsiliaun. Nune'e mos fornese (provide) detalhadus ba ami nia deskoberta (findings), rekomendasaun atu melhora no prosesu rekonsiliaun nian ba oin.

Ami nian relatoriu inkorpora informasaun ne'ebe simu ona no ne'e inklui 29 Janeiro 2015 relasionadu mos ba tinan remata 31 Dezembru 2012. Kualkuer informasaun simu ona depois data (date) ne'e la inklui iha ami nia relatoriu. Konfirmasaun sira ne'ebe la afeta dados ou rekonsiliaun simu ona subsequentemente, inklui hotu ona.

2. SUMARIU EZEKUTIVU

2.1. Limitasaun ba Ezersisiu Rekonsiliasun

Servisu ne'ebe mak atu halao hatur ona (set out) iha TdR para envolvimento (engagement). Ne'e inklui obter kontestual informasaun husi entidade governu, maibe durante ami nia servisu ami la bele obter informasaun sira tuir mai ne'ebe relasionadu ho setor estrativa iha RDTL:

- Falta (lack) dados relasionadu ba traballador iha industria estrativa iha termus absoluta no hanesan persentase total traballador;
- Falta (lack) dados relasionadu ba produsaun husi komodidade (commodity) oleo no gas; no
- Falta (Lack) dados relasionadu produsaun projetada (projected) oleo no gas.

Maibe no esepu ba efeitos husi kestaun deskreve iha leten, ami razoavelmente konklui katak ami nia relatoriu devidamente (duly) kobre aspetu seluk hotu husi EITI standard nian.

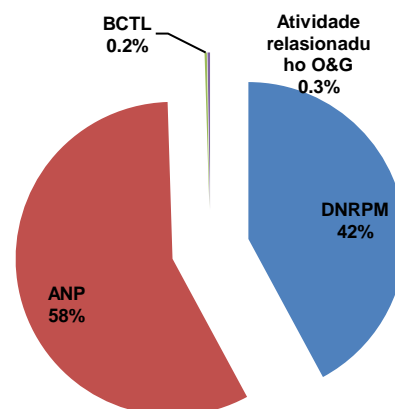
2.2. Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa

Reseita RDTL ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa aumenta (increased) husi **US\$ 330 Millaun** ou **10%**, husi **US\$ 3,254 Millaun** iha tinan 2011 to'o **US\$ 3,583 Millaun** iha tinan 2012.

Tabela iha kraik hatudu hafahe (split) kada tipu entre tinan 2011 no 2012:

Reseita ne'ebe hetan (generated) husi Setor estrativa	2012 US\$ Millaun	2011 US\$ Millaun	Variasaun US\$ Millaun	%
Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)	1,600	1,320	280	21%
Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)	2,181	2,125	56	3%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	9	8	1	13%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi atividade estrativa oleo no gas	3,790	3,453	337	10%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi atividade relasionadu oleo no gas (naun estrativa)	10	13	(3)	-23%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor oleo no gas	3,800	3,466	334	10%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor Minerais	0.04	0.03	0.01	47%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa	3,800	3,466	334	10%
Parte husi reseita aloka ba Australia ¹	(217)	(213)	(5)	2%
Parte husi reseita aloka ba RDTL	3,583	3,254	330	10%

Variasaun ne'e prinsipalmente esprika ona husi aumenta (increase) pagamentu ne'ebe simu ona husi DNRPM durante 2012 (**+US\$ 280 Millaun**) espesialmente liu husi additional taxes² ne'ebe aumenta ona husi **US\$214 Millaun**. Ami nota katak estrutura husi reseita setor estrativa besik atu hanesan ho tinan 2011 nian, diagrama iha kraik hatudu hafahe (split) reseita setor estrativa simu durante tinan 2012:



¹ Haktuir ba Tratadu Tasi Timor (TTT) governa Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK), Australia sei iha direitu (title) ba 10% husi produsaun petroleo iha ADPK favor refere ba seksaun 4.1.2.

² additional taxes inklui asesmentu impostu no penalidade seluk.

2.3. Dadus Produsaun Oleo no Gas

Produsaun Oleo no Gas aumenta (increased) husi **5,609,892 barrels** ou **8.1%** entre tinan 2011 no 2012. Tabela iha kraik sumariza produsaun Oleo no Gas durante tinan 2011 no 2012 hafahe husi kampo nian¹:

Kampo	2012	2011	Variasaun	
	Barrel (BOE)	Barrel (BOE)	Barrel (BOE)	%
Bayu Undan	60,866,794	65,954,265	(5,087,471)	-7.7%
Kitan	13,616,451	2,919,088	10,697,363	366.5%
Total	74,483,245	68,873,353	5,609,892	8.1%

Total produsaun aumenta (increased) entre tinan 2011 no 2012 obrigado ba kampo kitan ne'ebe komesa produsaun iha 11 Outubru tinan 2011. Ami nota produsaun iha Bayu Undan tun (decrease). prinsipalmente atribui ba taka temporario hodi halo planu manutensaun iha tinan 2012.

Produsaun "In Kind"

La hanesan ho nasaun sira seluk, produsaun aloka ba rai nain (host) nasaun nian bele ho "In Kind" RDTL iha direitu (entitlement) ba produsaun ne'ebe faan ona iha termus dollar nian.

Valor Produsaun

Valor produsaun iha Barrel of Equivalent ne'e determina bazeia ba media (average) presu ne'ebe hatene ona (realised) iha tinan 2012 kontra (against) total volume produsaun ba tinan finanseiru relevante.

Ida ne'e importante atu nota katak volume produsaun aproximada estimativa derivada husi total produsaun multiplika husi presu media (average). Fornese (provides) indikativu valor nian deit. Atual reseita koleta apresenta iha seksaun 2.2 iha relatoriu ne'e nian.

ANP publika ona iha website Lafaek Database ne'ebe inklui informasaun relasionadu kampo produsaun ba Bayu-Undan and Kitan, kontratu no seluk tan. Informasaun sira ne'e publiku bele asesu.

2.4. Dadus Kompletu no Akuradu

- Horario ba pagamentu ne'ebe halo husi Entidade Governu, hafahe (break down) kada kompania usa hanesan baze ba ami nia rekonsiliaun. Pagamentu hotu sesionadu no aprova ona husi GSMS inklui ona iha rekonsiliaun.
- Lista kompania estrativa sesionadu husi GSMS ba ezersisiu rekonsiliaun tinan 2012 inklui ona 20 kompania Oleo no Gas nian.
- 17 kompania Oleo no Gas inklui ona iha escopo rekonsiliaun fo'o fila fali ona sira nia formatu relatoriu (reporting template). Lista mak hanesan tuir mai ne'e:

Kompania Oleo no Gas	
Woodside Petroleum	Oillex Ltd
Eni JPDA 03-13 Ltd	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd
Eni Timor Leste S.p.A.	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd
Tokyo Timor Sea Resources	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd
Inpex Sahul Ltd	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd
Inpex Timor Sea Ltd	AusAid
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	

¹ Fonte: ANP.

- 3 kompania Oleo no Gas inklui ona iha escopo rekonsiliasaun la fo'o fila fali sira nia formatu relatoriu (reporting templates). Lista mak hanesan tuir mai ne'e:

Kompania Oleo no Gas	
Reliance Exploration & Production	Minza Oil and Gas Ltd
Japan Energy Corporation	

- Entidade Governu hotu inklui ona iha escopo rekonsiliasaun fo'o fila fali ona sira nia formatu relatoriu (reporting templates).
- Ho baze ida ne'e, ami bele razoavel konklui katak relatoriu ne'e nesesariamente (duly) kobre pagamentu signifikante hotu ne'ebe halao ona iha tinan 2012, husi kompania estrativa ba reseita RDTL.

2.5. Rekonsiliasaun Pagamentu

- Liquido (net) diferenca entre pagamentu deklarasi husi kompania Oleo & Gas no Entidade Governu Iha inisiu, montante rekonsiliasaun US\$ **(20,130,037)** ou **0.53%** husi montante total deklarasi husi governu, detalha mak hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha US\$

	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferenca	%
Total pagamentu deklarasi ona	3,766,808,872	3,786,938,909	(20,130,037)	-0.532%

- Ami nia rekonsiliasaun ultimu, liquido (net) diferenca nafatin montante **US\$ (235,365)** ou **0.001%** total pagamentu deklarasi husi governu. Diferenca ne'e ralasionadu ba formatu relatoriu (reporting templates) la submete husi kompania estrativa.

Montante iha US\$

	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferenca	%
Total pagamentu deklarasi	3,789,307,910	3,789,543,275	(235,365)	-0.001%

- Depois de ajustamentu, liquido (net) diferenca **US\$ (235,365)** representa agregadu diferenca positivu montante **US\$ 3,201** no diferenca negativu **US\$ (238,566)** ne'ebe detalhadu iha seksaun 6.4 iha relatoriu ne'e nian.
- Detalhadus ajustamentu husi entidade relatores sira (reporting entities) montante inisiu no restante (residual) la resolve diferenca apresenta iha seksaun 6.3 iha relatoriu ne'e nian.
- Ami apresenta iha tabela kraik sumariu diferenca ne'ebe la rekonsilia husi kompania depois de servisu rekonsiliasaun nian:

Montante iha US\$

Kompania	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferenca
Minza Oil and Gas Ltd	-	176,842	(176,842)
Japan Energy Corporation	-	33,865	(33,865)
Reliance Exploration & Production	-	26,577	(26,577)
Non material differences relating to others companies	3,789,307,910	3,789,305,991	1,918
Total pagamentu	3,789,307,910	3,789,543,275	(235,365)

Diferenca ne'ebe la rekonsilia prinsipalmente tanba kompania falha atu submete sira nia formatu relatoriu (reporting template), apesar (despite) balun nafatin submete duni.

- Ami apresenta iha tabela kraik sumariu diferenca la rekonsilia husi pagamentu no Entidade Governu depois de servisu rekonsiliaaun nian:

Montante iha USD

Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferensa
Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)	1,599,985,963	1,600,142,732	(156,768)
Income Tax	781,512,843	753,993,293	27,519,550
Value Added Tax (VAT)	17,951,684	17,998,392	(46,708)
Withholding Taxes	29,730,955	18,379,423	11,351,532
Additional Profit Tax (APT)	535,106,585	535,106,225	360
Other taxes (Employee wages)	8,576,007	8,598,322	(22,315)
Additional Taxes	227,107,888	266,067,076	(38,959,188)
AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP)	2,180,687,547	2,180,766,143	(78,597)
FTP Royalty : Oil / Gas & Profit Oil / Gas	2,174,667,172	2,174,665,768	1,403
JPDA - Development Fee	4,897,750	4,897,750	-
JPDA - Contract Service Fee	880,000	960,000	(80,000)
TLEA - License / Surface Rental Fee	242,625	242,625	-
Banco Central de Timor-Leste (CBTL)	8,634,400	8,634,400	-
Pipeline fee (AusAid)	8,634,400	8,634,400	-
Total Pagamentu Basiku	3,789,307,910	3,789,543,275	(235,365)



Tim Woodward
Partner
Moore Stephens LLP

150 Aldersgate Street
London EC1A 4AB

3 Feveireiru 2015

3. Metodolojia no Aprosimasaun

Antes atu husu (requesting) dados ba prosesu rekonsiliaun tinan 2012, ami realiza (carry out) reve ba escopo relatoriu EITI ne'ebe aprova ona husi GSMS, ami mos prepara hakerek instrusaun hodi esplika oinsa atu kompleta no submete formatu relatoriu (reporting templates).

3.1. Enkontru Abertura

Ami nia servisu (assignment) komesa ona iha 22 Setembru tinan 2014 husi hahu enkontru abertura ho Secretariadu TL-EITI RDTL durante ne'e ami bele:

- Diskute objetivu husi servisu refere (assignment);
- Husu (request) informasaun no dokumentu hotu ne'ebe persiza (required) ba escopo servisu nian (scoping work);
- Horario ba entrevista hotu ne'ebe atu konduzir (conducted) ho ema importante husi Entidade Governu no Kompania Estrativa.

3.2. Faze Inisiu

Haktuir ami nia Termus de Referensia, ami sei realiza (carry out) analiza preliminar ba prosesu relatoriu EITI atu asegura katak escopo defini ona klaru, inklui formatu relatoriu (reporting templates), prosedur koleta dados no horario ba publikasaun relatoriu EITI. Ami nia servisu inklu ona atu reve hanesan tuir mai ne'e:

- Materialidade limita (materiality threshold) ba resibu no pagamentu;
- Impostu no reseita ne'ebe atu kobre
- Entidade Governu no Kompania ne'ebe rekere (required) hodi relata no
- Garantidu (assurances) hodi fornese (provided) husi entidade relatores (reporting entities) atu asegura dados krivevel ne'ebe halo prontu mai ami.

3.2.1. Enkontru ho Autoridade no Kompania sira

Ami konduzir (conducted) entrevista ho ofisial importante husi entidade governu no kompania sira, durante enkontru ne'e, ami esplika ona katak faze ida ne'e nian envolve komprensaun no dokumenta medida (size) industria estrativa RDTL, estabeselese pratika no sistema impostu no afluxo (flow) pagamentu dentro (within) industria estrativa no mos identifikasaun ba entidade governu no kompania hotu ne'ebe mak envolve ona.

Alende ne'e, ami bele identifika variasaun impostu selu husi kompania estrativa, natureza informasaun sira ne'e asesivel dentro variasaun administrasaun no presedur implementa ona. Kontakto administrasaun no entidade publiku mak hanesan tuir mai ne'e:

Organizasaun	Naran	Funsaun
Secretariadu EITI -RDTL	Elda Guterres da Silva	Kordenador Nasional
	Trifonio Flor Sarmento	Ofisial Outreach
	Ana Paula de Araujo	Asistente Administrasaun
	Sonia do Rosario Boavida	Ofisial Administrasaun
Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais (MPRM)	Alfredo Pires	Ministro do Petroleo e Recursos Minerais
	Elga Anita Torrezao Pereira	Diretor Nasional Minerais
AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP)	Emanuel Angelo Lay	Diretor Komersio
	Oscar Sanches Faria	Senior Officer - Finance & Fiscal Assurance
Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)	Agostinho Gregorio Ramos	Staff Senior no Departementu Compliance
	Filipe Nery Bernardo	Analiza Fundo Petroleo
Banco Central de Timor-Leste (CBTL)	Fernando da Silva Carvalho	Chief Accountant
Dirasaun Geral Estatistika (DGE)	Paulina Rita Cruz Viegas	Dirasaun Nasional Estatistika Ekonomia no Sosial

Ami mos halao enkontru ho maior kompania ne'ebe opera iha setor oleo no gas iha RDTL no diskute ona kona-ba tipu pagamentu halo (made) ba Governu no presedur implementa ona ba preparasaun ba deklarasaun impostu no koleta resibu impostu. Ami mos reve ona problema ne'ebe enfrenta durante servisu rekonsiliaun durante iha tinan anterior hodi nune'e atu aseguira katak informasaun ne'ebe husu (requested) iha formatu relatoriu (reporting template) bele prontu.

Visita ona kompania durante ami nia faze inisiu mak hanesan tuir mai ne'e:

Organizasaun	Naran	Funsan
Woodside	Antonio Campos dos Santos	Country Representative and Community Relations Advisor
Eni	Angelina Baptista Branco	Country Representative
TIMOR-GAP	Luis Martins	Director of Business & Development
	Jacinta Paula Bernardo	Director of Corporate Service
	Francisco Alegria	Public Relation Advisor to the President & CEO

3.2.2. Koleta no Analiza Dadus

Intervista tuir mai ne'ebe halo (held) ho entidade refere iha leten, ami obter ona (Obtained) dadus ne'ebe forma ona hanesan baze ba ami nia analiza preliminar ba setor estrativa iha RDTL.

hodi bele komprende no dokumentu medida (size) setor estrativa RDTL, sistema impostu no afluxo (flow) pagamentu, ami koleta ona dokumentu relevante no hetan komprensuaun mak hanesan tuir mai ne'e

- Lijislasaun ne'ebe mak aplikavel ba setor estrativa;
- Estrutura setor estrativa iha RDTL, defini nia medida (size) no Stakeholder prinsipal;
- Indikador finanseiru no estatistika setor estrativa iha termus produsaun no kontribusaun dezempenho reseita iha RDTL
- Mudansa hotu ne'ebe akontese ona (occured) durante periodu rekonsiliaun ne'ebe relasionadu ho lejislasaun, kontratu foun, ou akordu bele impaktu ba setor estrativa no
- Konklusuaun prinsipal no kestaun levanta iha rekonsiliaun relatoriu anterio.

Hodi identifika afluxo (flow) pagamentu hotu no mos entidades relevante iha setor estrativa ami realiza ona (carried out) hanesan tuir mai ne'e:

- Koleta resibu hotu halo ba estadu husi kompania ne'ebe opera iha setor estrativa
- Rekonsilia dadus koleta husi sample kompania estrativa ho dadus sira ne'ebe fornese (provided) husi entidade governu
- Verifika (checking) lista kompania inklui ona iha escopo rekonsiliaun tinan anterio atu aseguira komparabilidade entre tinan fiskal hotu.
- Konsolidasaun reseita koleta husi entidade governu ba kada tipu afluxo (flow) no kada kompania no
- Kalkusaun ba impaktu rezultadu konsolidasaun kona-ba analiza materialidade.

3.3. Prosesu Rekonsiliaun

3.3.1. Halibur Dadus

Formatu relatoriu (Reporting Template) prepara no aprova ona husi GSMS manda ba kompania estrativa no entidade governu atu relata hotu dadus ne'ebe persiza (required). Formatu relatoriu ne'e manda husi Administrador Independente elektronika ba stakeholder sira, kompania no entidade governu persiza (required) atu relata diretamente ba rekonsiliador, ba sei deit sira mos bele husu (requested) direita perguntas kona-ba formatu relatoriu refere.

3.3.2. Kompilasaun dados no rezulasaun diferensa

Prosesu kompila dados no rezolve ou justifika diferensa sira ne'e realiza (carried out) durante Novembru no Dezembru tinan 2014. Atu realiza (carrying out) rekonsiliaun, ami dezempenha ona prosedur hanesan tuir mai ne'e:

- Figura relata ona husi kompania Oleo no Gas kompara ona item ba item ba figura relata ona husi entidade governu, hanesan rezultadu, diferensa hotu identifika ona lista item ba item iha relasionadu ba kada ajensia governu no kompania estrativa:
- Dados relata ona husi kompania oleo no gas aseita ona ho dados relata husi entidade governu, figura governu nian konsidera atu konfirma no laiha asaun ne'ebe atu halo.
- entidade governu no kompania husu ona atu fornese (provided) suporta dokumentu no/ou konfirmasaun ba kualkuer ajustamentu ba informasaun ne'ebe fornese (provided) husi dados koleksaun formatu (template) orijinal.

Em kasu ami labele rezolve diferense sira ne'e, ami husu adisional suporta evidensia dokumentasaun ba pagamentu ne'ebe deklara ona, iha kasu balun, diferensa sira ne'e nafatin labele rezolve, ne'ebe ami sumariza ona iha seksaun 6.4 iha relatoriu ida ne'e nian.

3.4. Dados EITI ne'ebe Kredibilidade no konfia

Hodi kumpri ho EITI Standard no atu asegura dados ne'ebe submete ona kredibilidade no konfia:

- Kompania no entidade governu husu ona (requested) atu manda sira nia formatu relatoriu (reporting templates) ne'ebe asina ona husi ofisial senior ho prova (attesting) formatu relatoriu kompleta no bazeia ba registrasaun (records) akuradu no
- Reseita hotu deklara ona husi entidade governu verefika (checked) ho audit diferensa ne'ebe produs relatoriu relasionadu ba setor oleo iha RDTL.

Ho baze ida ne'e, ami razoavel konklui katak relatoriu ne'e inklui informasaun kredibilidade no konfia kona-ba reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa iha Timor-Leste.

3.5. Baze hodi relata

Rekonsiliaun ne'e realiza (carried out) bazeia ba cash basis. Portanto, pagamentu halo antes to'o 1 Janeiro 2012 esklui ona. Aplika mos hanesan ba pagamentu ne'ebe halo depois 31 Dezembru 2012.

4. VIZAUN GERAL KONA-BA SETOR ESTRATIVA IHA RDTL

4.1. Setor Oleo no Gas

4.1.1. Sumariu no perfil kona-ba setor Oleo no Gas iha RDTL

RDTL ofisilmente hetan ona (obtained) independensia 20 Maio 2002. rezultadu Independensia RDTL husi Agostu 1999 UN-patrocionado (Sponsor) ona referendu. Antes to'o tinan 2002, administrasaun RDTL tama konta (taken over) husi UN liu husi United Nation Transition Administration in Timor-Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET reprezenta governu RDTL hodi renegosia fahe (sharing) rekursus petroleo iha Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK).

Iha tinan 2003 RDTL no Australia estabesele ona Tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebe fornese (provides) enkuadramentu hotu ba esplorasau petroleo no Dezenvolvimentu iha (ADPK). TTT fornese (provides) katak reseita kona-ba tributacao (taxation) upstream husi produsaun petroleo iha ADPK hafahe (split) entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

TTT kria ona komisaun konjunta (KK) atu estabesele politika no regulamentu ba atividade petroleo iha ADPK, hamutuk ho kriaun ba Autoridade Timor Sea Designated Authority (TSDA). Troka ona (replaced) ba Zone Cooperation Area (ZOCA) iha periodu Timor Gap.

TSDA diriji husi Diretor Ezekutivu hodi administra atividade petroleo iha ADPK. Komisaun konjunta kompostu husi minimu ida reprezenta husi Australiana no rua reprezenta husi Timorensen.

AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP) estabesele ho dekretu lei nu 20/2008, hanesan institusaun publiku hodi jere hotu esplorasau no esplotasau petroleo iha area Jurizdisaun rua ne'ebe hanaran ADPK no Area Esklusiva Timor-Leste (AETL).

4.1.2. Kontestu Legal

Setor Oleo no Gas RDTL kompostu husi Jurizdisaun rua ne'ebe diferente ho enkuadramentu legal relevante: AETL no ADPK.

Tabela iha kraik sumariza enkuadramentu legal ba kada Jurizdisaun:

Jurizdisaun	AETL	ADPL
Vizaun Geral	AETL refere ba teritoria RDTL hanesan defini husi lei atividade petroleo (Nu.13/2005) RDTL nian. lei ne'e fornese (provides) katak operasaun petroleo iha teritorial tasi, hamutuk ho zona ekonomia esklusiva no plataforma kontinental ne'ebe tui lei internasional, RDTL iha dereitu soberania hodi prosesa esplora no esplota petroleo maibe esklui kulker area rai maran (onshore) nian.	TTT entre Governu RDTL no Australia iha tinan 2002 estabesele ona ADPK iha tasi timor. Tui tratadu RDTL no Australia kontrola konjunta, jere no fasilita esplorasau no esplotasau rekursus petroleo iha ADPK ba benefisia ba povu RDTL no Australia.
Enkuadramentu legal prinsipal ba operasaun petroleo	<ol style="list-style-type: none"> 1. Lei Atividade Petroleo (Lei Nu.13/2005) 2. AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP) (Dekretu lei Nu 20/2008) 3. Konkursu publiku hodi respeitu (respect) award kontratu (dekretu lei Nu 7/2005) 	<ol style="list-style-type: none"> 1. TTT 2. Interim Petroleum Mining Code (IPMC) 3. Petroleum Mining Code (PMC) 4. Regulamentu Interinu fo'o sai tui artigu 37 husi Interim Petroleum Mining Code. 5. (Direction) internu fo'o sai tui artigu 37 kodigu husi Interim Petroleum Mining Code. 6. Interim Administrative Guidelines ba Area Dezenvolvimento Petroleo Konjunta 7. Greater Sunrise – Nota de Intendimentu 8. Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional
Kontratu Fahe Produsaun (KFP) ne'ebe eziste	TLEA PSC S-06-03 (Contract Area C) / TLEA PSC S-06-04 (Contract Area D) / TLEA PSC S-06-05 (Contract Area E)	JPDA PSC 06-101 A / JPDA PSC 06-103 / JPDA PSC 06-105 / JPDA PSC 11-106 / JPDA PSC 03-12 / JPDA PSC 03-13 JPDA PSC 03-19 / JPDA PSC 03-20

AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP) (Dekretu Nu.20/2008)¹

Konsidera katak rekursus petroleo nia nain mak RDTL hanesan komponente estratejia ba ekonomia, no iha potensial bo'ot ba valor ekonomia, sei rekursus sira ne'e jere propriadu, sira sei hetan (generated) reseita signifikante no benefisia direita ba ekonomia nasaun nian. governu RDTL kria ona ANP hodi nune'e estabelese no supervisaun kumpri (compliance) ho regras ne'ebe promulga ona (enacted) no regulamentu kobre esplorasau, desenvolvimento, transportasau no distribusaun rekursus petroleo no gas natural.

ANP hanesan institusaun publiku ho nia finanseiru no administrativu autonomia, orsamentu no direitu propriedade sira nian rasik, ne'ebe kumpri (abides) enkudramentu regulamentu ne'ebe regula administrativu finanseiru autonomia finansia rasik institusaun. Objetivu ANP nian mak aktu hanesan autoridade regulador ba petroleo no gas no relasionadu ho industria produsan, tuir ho provisaun lei atividade petroleo,PMC no TTT.

ANP prepara ona regulamentu teknikal tasi laran (offshore) ba area AETL atu asegura diretriz (guideline) propriadu kona-ba Saude, Seguransa no Ambiente no operasaun seguru. Iha setor downstream, ANP mos finaliza ona dekretu lei downstream, regulamentu relasionadu ba negosiu downstream.

maioria atividade relativamente ba perfurasaun realiza (carried out) iha tinan 2010 no 2011. Iha tinan 2012 laiha signifikante esplorasau realiza husi operadores sira iha jurizdisaun rua. Operador sira iha area jurizdisaun area rua maioria konsentrada iha estudu seismiku 3D, Jeolojika no Jeofisika.

ANP nia lafaek Database publiku bele asesu desde tinan 2008 ne'ebe kontein informasaun kona-ba kontratu, area lisensa kordinadu (coordinates), durasaun lisensa inklui dadus produsaun ne'ebe atualiza kada semana. Ba objetivu divulgasaun kontratu, publiku bele asesu iha ANP website.

konkursu publiku hodi respeitu ba award kontratu petroleo iha AETL

Dekretu Nu.7/2005 estabelese prosedur general ba konduzir (conducting) konkursu publiku hodi respeitu area kontratu award no tama iha kontratu petroleo. Tabela iha kraik sumariza provisaun prinsipal ba dekretu lei kona-ba konkursu publiku hodi respeitu ba award kontratu:

Referensia	Provisaun prinsipal / Detalha
Artigu 3 Kontratu Petroleo	1. kontratu petroleo sei halo ho selesionadu kompania no/ou grupo kompania sira sei sai hanesan forma kontratu fahe produsaun (KFP)
Artigu 4 proposta (Bidding)	1. Kompania no/ou grupo kompania sira sei selesionadu tuir baze submete proposta (bids)
Artigu 6 Publisidade ba avisu publiku	1. Lansa konkursu publiku hodi respeitu award kontratu petroleo sei halo publisidade husi provisaun avisu publiku, publika ona iha Official Gazette, no iha media ne'ebe Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais (MPRM) ² konsidera apropiadu, tarde liu mak loron 15 antes lansu konkursu. 2. Avisu defenitivu no final, ne'ebe mos sei publika iha Official Gazette, no iha Media ne'ebe MPRM konsidera apropiadu, sei publika mais tarde mak loron 45 antes prazo determinado (deadline) hodi submete proposta (bids).
Artigu 8 Avaliasaun komite	1. Avaliasaun ba proposta (bids) ne'ebe submete ona sei halo husi avaliasaun komite ("komite) kompostu husi numeru membru impar (odd), la menus liu 5 no lai liu 9. 2. Membru komite aponta ona husi MPRM no inklui Diretor Petroleo, Gas no Enerjia 3. Desizaun komite halo iha sesaun plenaria husi vota maioria, ho rekezitu quorum rua ho baluk (2/3).
Artigu 12 Notifikasaun no Publikasaun	1. Rezultadu avaliasaun proposta (bids) notifika ba licitantes (bidders) dentro loron 3 servisu nian husi data aprovasaun relatoriu. 2. Desizaun aprova relatoriu, nota breve kona-ba rezultadu avaliasaun proposta (bids) no sumariu substansia relatoriu nian tenki publika iha Oficial Gazette, no iha media MPRM konsidera apropiadu, dentro loron 10 servisu nian husi data aprovasaun.

¹ Fonte : Dekretu leil nu 20/2008 relasionadu ba ANP.

² Anterior hatene hanesan Ministerio do Rekursus Naturais, Minerais no politika Enerjetika

Referensia	Provisaun prinsipal / Detalha
Artigu 13 Dezafius	<ol style="list-style-type: none"> 1. Licitantes (Bidders) ba area kontratu ne'ebe fo'o ona bele hato reklama kontra dezisaun aprova ona relasionadu ba area kontratu ho MPRM, no dereitu atu halao duni tenki ezerse dentro loron 10 servisu nian husi data publikasaun nian. 2. Reklama tenki hatoo eskrita, hamutuk ho indikasaun husi motivu sira ne'e (the grounds therefore). 3. Licitantes sira seluk hotu ba iha area kontratu tenki notifika konteudu reklama hodi nune'e sira mos bele, sei sira hakarak duni, halo pronunciamentu dentro loron 5 servisu nian wanhira simu ona avisu refere. 4. Desizaun relasionadu reklama tenki halo dentro loron 10 servisu nian husi data remata (expiry) husi prazu determinado (deadline) mesiona iha sub-artigu 13.3 ho indikasaun motivu sira ne'e no kobre kualker reklama no/ou alegasaun ne'ebe bele halo husi licitantes (bidders) seluk. 5. Desizaun refere ba sub-artigu 13.4 no motivu sira ne'e, publika ona iha Official Gazette no iha media MPRM konsidera apropiadu, dentro loron 15 servisu nian husi data desizaun ne'ebe halo ona.

Tratadu Tasi Timor governa Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjuta (ADPK)

TTT asina ona iha 20 Maio 2002 no estabelese ona ADPK. RDTL no Australia kontrola konjuta, jere no fasilita esplorasaun, dezenvolvimentu no explotasaun rekursus petroleo iha ADPK hodi benefisia ba povu RDTL no Australia. Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ba TTT:

Referensia	Provisaun prinsipal / Detalha
Artigu 4: Fahe produsaun petroleo	RDTL no Australia tenki iha direitu (title) ba petroleo hotu ne'ebe produs ona iha ADPK ne'ebe 90% ba Timor-Leste no 10% ba Australia.
Article 22: Durasau husi Tratadu	TTT tenki em vigor ate iha ne'eba iha delimitasaun permanente tasi okos (seabed) entre RDTL no Australia ou tinan 50 ¹ husi data ne'ebe entre em vigor, ida ne'ebe mak lais liu, tratadu ne'e bele renova husi akordo entre RDTL no Australia

Interim Petroleum Mining Code (Interim PMC)

Interim PMC regula atividade petroleo iha ADPK, maske de faktu katak PMC estabelese ona, Interim PMC kontinua regula KFP hanesan tuir mai ne'e:

KFP	Operador	Data Remata ²
03-12	ConocoPhillips	06/02/2022
03-13	ConocoPhillips	17/12/2021
03-19	Woodside Petroleum	03/10/2026
03-20	Woodside Petroleum	15/11/2026

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ba interim PMC:

Referensia	Provisaun prinsipal / Detalha
Artigu 4 Direitu ne'ebe fo'o ona (conferred) Kontratu	KFP tenki spesifika dentro loron 30 antes remata kada kalendaru tinan nian, ajustamentu no solusaun finanseiru (cash settlements) entre kontrator no Autoridade Deznada tenki halo bazeia ba kuantidade atuats, envolve montante no presu, hodi nune'e atu aseguza katak Autoridade Deznada simu distribui (share) ne'ebe koretu husi produsaun petroleo kada kalendaru tinan nian.
Artigu 17 Aprovasaun produsaun petroleo	Operador kontratu labele konstrui kualkuer estrutura produsaun sem aprovasaun husi Autoridade Deznada. Autoridade Deznada mos labele hein (withhold) aprovasaun sem razaun (unreasonable)
Article 18 Aprova Konstrui Kadoras (pipeline)	Oprador Kontratu labele konstrui kadores (pipeline) ba objetivu atu transporte (conveying) petroleo dentro ou husi ADPK sem aprovasaun komisaun konjuta (KK). No mos operador kontratu labele opera ou hasai (remove) kadores sem aprovasaun KK.
Artigu 32 Aprovasaun Prospesaun (Prospecting)	Autoridade Deznada bele fo'o sai (issue) aprovasaun prospeasaun ba kualkuer ema (person) atu realiza (carry out) atividade explorasaun petroleo iha bloku ne'ebe laiha area kontratu sira. Aprovasaun prospeasaun sei spesifika kondisaun sira ne'ebe sujeitu ba ema (person). Kondisaun aprovasaun prospeasaun labele inklui kualker preferensia ba ou direitu atu tama (enter) ba kontratu kona-ba bloku sira ne'e. Dadus relatoriu hotu ne'ebe rezulta husi atividade sira ne'e tenki submete ona ba Autoridade Deznada para usa rasik livre.
Artigu 41 Audit Kontrator sira nia Livros no Contas (books and accounts)	Livros no Contas kontrator nian tenki sujeitu ba audit husi Autoridade Deznada, ne'ebe sei konduzir (conducted) anualmente. Autoridade Deznada bele fo'o sai (issue) regulamentu no diresaun (directions) ho respeito ba auditing livro no contas (books and accounts).

¹ Durasau ne'e inisiu 30 anos, maibe estende too 50 anos husi Aranju Maritimu Balun Iha Tasi Timor (CMATS) Artigu 3.

² Fonte: Interim Petroleum Mining Code, Artigu 7.

Referensia	Provisaun prinsipal / Detalha
Article 48 Terminasaun kontratu	Wanhira kontrator la kumpri (complied) ho provisaun PMC ne'e nian, regulamentu no dirasaun (diretions) ne'ebe fo'o sai ona (issued) husi Autoridade Dezinada, ou termus kontratu nian, Autoridade Dezinada bele rekomenda ba KK katak kontratu ne'e termina ona. Autoridade Dezinadu sei fo'o loron 30, aviso eskrita ba kontrator husi Autoridade Dezinadu intensaun ba rekomendasaun terminasaun kontratu.

Petroleum Mining Code (PMC)

PMC adopta ona tuir Artigu 7(a) husi TTT hodi governa esplorasau, dezvoltimentu no explotasau petroleo dentro ADPK, no mos esportasau petroleo husi ADPK. PMC revoga (repealed) Interim PMC ne'ebe kontinua hodi aplika deit iha relasionadu ba KFP refere iha leten.

Prosesu award kontratu sira ne'e similar ba ho fornecedor (provided) husi Interim PMC maibe ho mudansa sita ona (cited) iha kraik:

- Proposta aplikasau tenki respeitu Saude, Seguransa no Ambiente
- Proposta aplikasau tenki respeitu Treinamentu no Traballador no Bens no Servisus Local

Sei lae (Otherwise), PMC la fo'o figuras ba taxa (fee) ne'ebe kontrariu ho Interim PMC

Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional (AUI)

AUI Greater Sunrise regula atividade petroleo iha Unidade Area no Unidade Reservoir¹: Sunrise no Troubadour deposits, koletivamente hatene hanesan Greater Sunrise).

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ho AUI Greater Sunrise :

Referensia	Provisaun Prinsipal / Detalha
Artigu 7 Repartisaun (Apportionment) Unidade Petroleo	Produsaun petroleo husi Unidade Reservoirs sei repartir (apportioned) entre ADPK no Australia tuir rasio repartisaun (apportionment) 20.1 / 79.9 , with 20.1 respetivamente.
Artigu 4 Aplikasau Leis	(a) TTTsei konsidera (deem) atu aplika ba atividade petroleo dentro ADPK no atividade petroleo ne'ebe atribui ba ADPK tuir Rasio Repartisaun (Apportionment); (b) (b) Lejislasau Australia nian sei konsidera ona (deemed) atu aplika atividade petroleo ne'ebe atribui ba Australia tuir Rasio Repartisaun (Apportionment);
Artigu 11 Tributacao (Taxation) aplika relasionadu ba Unidade Propriedade	Ba objetivu impostu kompania nian, impostu rekursos, kustu rekopera no fahe produsaun ne'ebe iha relasionadu ba Unidade Propriedade. (a) Resibu (receipts) no despezas ba parte produsaun atribui ba ADPK tuir ho Rasio Repartisaun (Apportionment) sei kona impostu (taxed) tuir aranjamentu spesifika iha TTT no iha AUI. (b) Resibu (receipts) no despezas ba parte produsaun atribui ba Australia tuir ho Rasio Repartisaun (Apportionment) sei kona impostu (taxed) tuir ho domestika tributacao (taxation) aranjamentu Australia nian.
Artigu 12 Planu Dezenvolvimentu	Produsaun petroleo sei la komesa ate Planu Dezenvolvimentu ba explotasun efektivu iha Unidade Reservoirs, ne'ebe submete ona husi Unidade Operador no kontein programa no planu sira aseita ona tuir ho konsorsium (JV) nian konkordansia (agreements) aprova ona husi Autoridade Regulatoriu. Unidade Operador sei submete kopia Planu Dezenvolvimentu ba Autoridade Regulatoriu ba aprovasau.

Greater Sunrise – Nota de Intendementu (Ndl)

Ndl Greater Sunrise estabesele (set) valor taxa (fee) relasionadu ba unitizasaun Greater Sunrise ne'ebe Governu Australia sei trasfere ba Governu RDTL. Taxa (fees) estabesele (set out) iha tabela kraik²:

Data tempu selu taxa (fee)	Taxa (fee) iha US\$	Nota	Frekuensi	Komentariu
instalasaun inisiu facilidade iha Area	1,000,000	Livre hodi deskartavel (disposable) Moeda Estadu Unidas nian	Kada Tinan	Transferensia montante (sum) ne'e sei komesa iha tinan ne'ebe instalasaun facilidade iha Area Unidade ba objetivu husi hahu produsaun ou tinan lima antes

¹ Unidade Area no Unidade Reservoirs signifika (mean) area ne'ebe deskreve iha aneksu I ba Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional (AUI).

² Konforme (as per) ANP, ate agora laiha reseita ne'ebe simu husi Governu Australia.

Data tempu selu taxa (fee)	Taxa (fee) iha US\$	Nota	Frekunsia	Komentariu
Unidade		Livre intercambio no no taxas Servisu		produsaun husi Area Unidade horariu (scheduled) tuir Planu Dezenvolvimentu. Transfere ne'e kontinua kada tinan subsekuntemente (thereafter) ate ou inklui tinan ne'ebe produsaun husi Area Unidade hahu.
Produsaun inisiu iha Area Unidade	10,000,000	Livre hodi deskartavel (disposable) Moeda Estadu Unidas nian Livre intercambio no no taxas Servisu	Kada tinan	Transferensia montante (sum) ne'e sei komesa iha tinan kalendaru ne'ebe produsaun husi Area Unidade hahu, no kontinua kada tinan subsekuntemente (thereafter) ate maibe la inklui tinan kalendaru ne'ebe produsaun husi Area Unidade hotu (ceases).

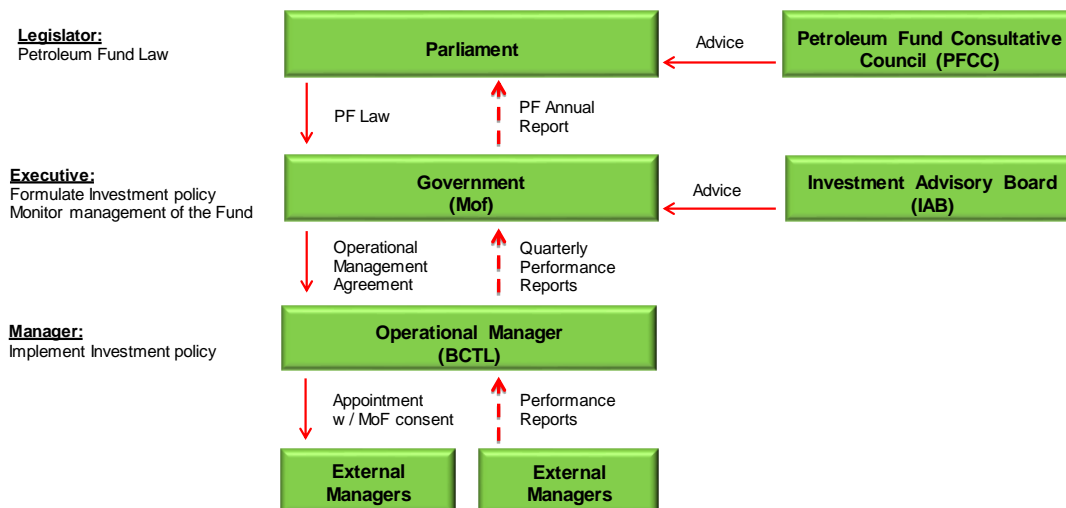
Fundo Petroleo (FP)

FP estabesele ona tinan 2005 iha kontestu konstitusional RDTL liu husi artigu 139 relasionadu ba rekursus naturais. Fundo Petroleo sei kontribui ba jestaun diak rekursus petroleo ba benefisia geraun agora no futuru nian. Ne'e hanesan instrumentu (tools) hodi kontribui ba politika fiskal ne'ebe konsidera apropiadu no tetu (weight) hodi fo'o interese longo prazu ba sidadaun Timor-Leste¹.

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ba lei FP:

Referensia	Provisaun Prinsipal / Detalha
Artigu 6 Resibu (Receipts) Fundo Petroleo	<p>Resibu (Receipts) FP mak hanesan tuir mai ne'e:</p> <ol style="list-style-type: none"> Reseita Bruto inklui reseita impostu RDTL husi kualker operasaun petroleo, inklui prospeasaun ou esplorasau no dezenvolvimentu no explotaasaun, transportasaun faan ou esporta petroleo no atividade sira seluk ne'ebe relasionadus. Kualker montante simu ona husi RDTL liu husi Autoridade Dezinadu tuir tratadu nian Kualker montante simu ona husi RDTL liu husi Investimentu Resibu (Receipts) Fundo Petroleo. Kualker montante simu ona husi RDTL liu husi direta ou indireta partisipasaun RDTL iha operasaun petroleo. Kualker montante simu ona husi RDTL relasionadu direktamente ba rekursos petroleo ne'ebe la kobre iha a no b iha leten.
Artigu 7 Transferensia	<p>Montante total transfere ona husi FP ba tinan fiskal la bele exede apropiasaun montante aprova ona husi parlamento ba tinan fiskal. Rendementu Sustentavel Estimadu (RSE) ba tinan fiskal ne'e montante masimu ne'ebe mak apropiadu ona husi tinan fiskal FP nian.</p> <p>RSE = Riku soin Petroleo * 3%</p>

Estrutura governasaun FP apresenta hanesan tuir mai ne'e²:



¹ Fonte: Lei nu 9/2005 of 3 Agostu 2005 relasionadu ba Fundo Petroleo.

² Fonte: Relatorio Anual Fundo Petroleo, tinan 2013.

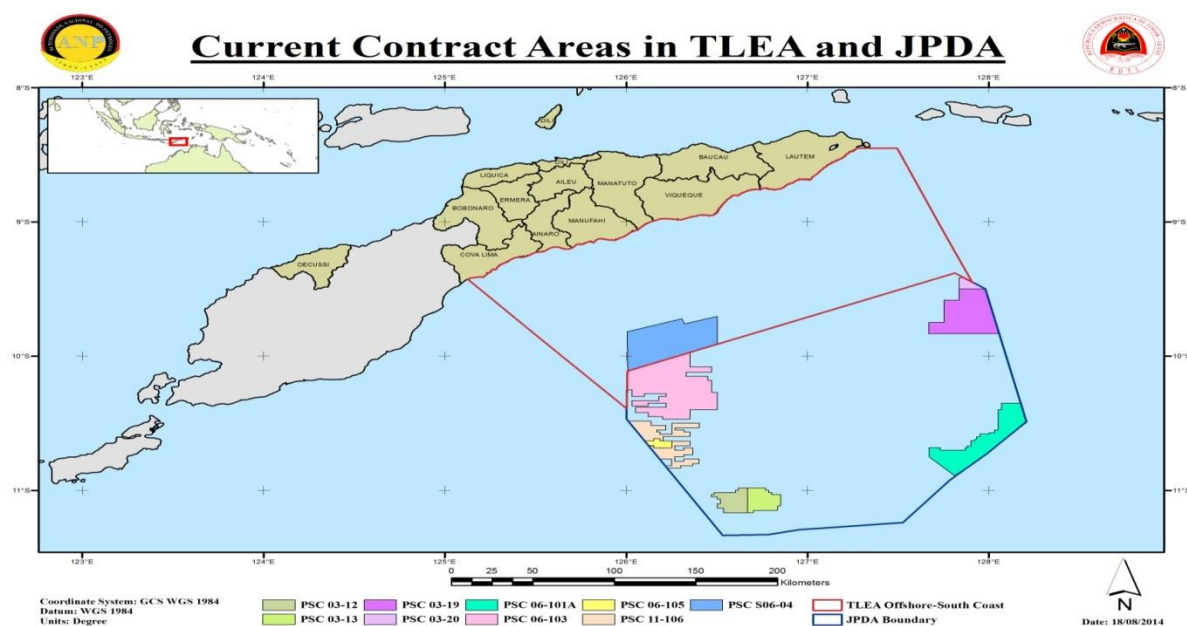
4.1.3. Produsaun

Tinan remata 2012, kampo produsaun rua (2) iha ADPK, enkuantu iha AETL, sidauk hetan diskobre komersiu.

Tabela iha kraik sumariza kampo produsaun rua (2), karakteristika:

Nu	Kampo	Operador	Ho Konsorsium (JV)
1	Bayu-Undan	ConocoPhillips	ENI / Santos / INPEX / Tokyo Timor Sea Resources Pty
2	Kitan	Eni	INPEX Timor Sea Ltd / Talisman Resources Pty Ltd

Mapamentu iha kraik hatudu area kontratu iha AETL no ADPK tinan remata 2012



4.1.4. Kontribuisaun setor Oleo no Gas ba ekonomia RDTL

Produsaun Domestika Bruto (PDB) depende ba reseita husi Oleo no Gas. tabela iha kraik sumariza variasaun PDB RDTL ne'ebe hafahe (split) husi setor nian:

Dadus PDB ¹	2012		2011		Variasaun	
	US\$ Millaun	%	US\$ Millaun	%	US\$ Millaun	%
PDB setor Oleo	4,309	77%	4,604	80%	(295)	(6%)
PDB setor naun -Oleo	1,270	23%	1,123	20%	147	13%
Total PDB	5,579	100%	5,727	100%	(148)	(3%)

Reseita Oleo no Gas aumenta (surged) iha tinan 2005 liu husi projetu maior iha ADPK ne'ebe RDTL fahe (share) ho Australia. Governu RDTL estabese (set up) spesial FP iha tinan 2005 hodi fasilita usa sustentabilidade reseita ba longo prazu nian.

¹ Timor-Leste's National Accounts 2000-2012, Estatistika no Analiza. Figura iha presu atual.

Esportasaun / Importasaun

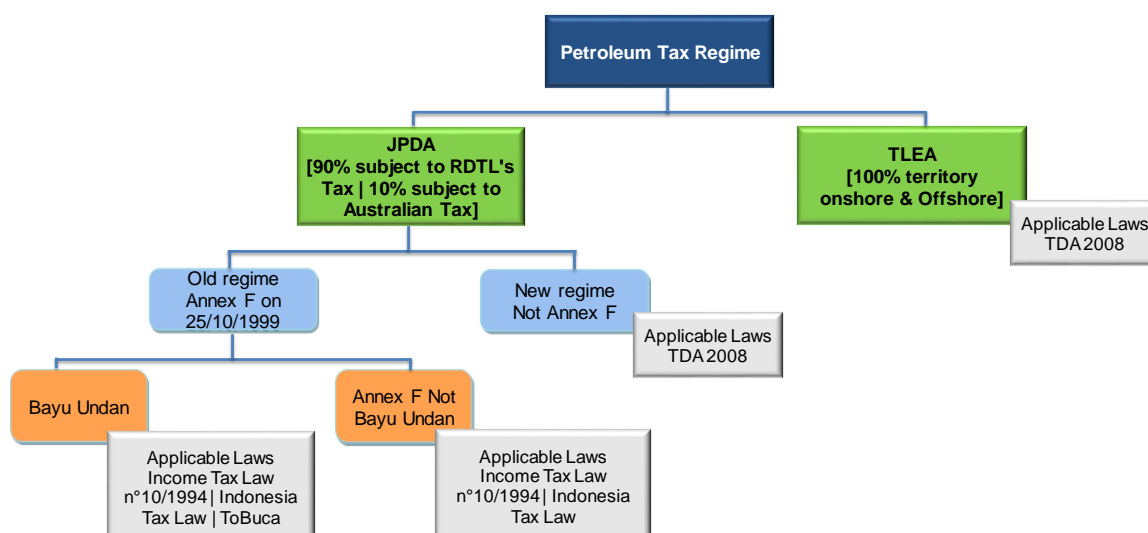
Tabela iha kraik sumariza esportasaun no importasaun variasaun husi setor nian:

Dadus Esportasaun / Importasaun ¹	2012		2011		Variasaun	
	US\$ Millaun	%	US\$ Millaun	%	US\$ Millaun	%
Esportasaun setor Oleo	5,035	97%	5,176	98%	(141)	(3%)
Esportasaun setor naun- oleo	64	1%	34	1%	30	88%
Total Esportasaun ba bens (goods)	5,099	98%	5,210	99%	(111)	(2%)
Total Esportasaun ba servisu (services)	89	2%	73	1%	16	22%
Total Esportasaun	5,188	100%	5,283	100%	(95)	(2%)
Importasaun setor Oleo	162	7%	128	6%	34	27%
Importasaun setor naun-oleo	640	26%	316	15%	324	103%
Total Importasaun ba bens (goods)	802	33%	444	21%	358	81%
Total Importasaun ba Servisu (services)	1,598	67%	1,629	79%	(31)	(2%)
Total Importasaun	2,400	100%	2,073	100%	327	16%
Balansu komersiu (trade)	2,788		3,210		(422)	(13.1%)

Konforme figura sira iha leten, esportasaun setor oleo representa 99% husi esportasaun bens (goods). Estrutura esportasaun no importasaun kuaze besik atu hanesan entre tinan 2011 no 2012.

4.1.5. Tributacao (Taxation)

Rejime Impostu Petroleo depende ba area jurizdisaun ne'ebe apresenta iha kraik²:



¹ Fonte: Timor-Leste's National Accounts 2000-2012, Estatistika no Analiza. Dadus tuir presu atual

² Fonte: DNRPM.

ADPK – Rejime tuan Aneksu F 25/10/1999

Impostu (Taxes) sumariza ona hanesan tuir mai ne'e:

Impostu	Tarefa (Rate)
Individual income tax (traballador or sub-kontrator)	Progresiva tarefa (10%, 15% and 30%) tempo (due) selu impostu RDTL anualmente : 90% fulan selu impostu withholding tax : (1/12)
Naun rezidensia Wages tax	20% renda bruto (Gross Income)
Tarefa Corporate tax	30%
Withholding tax	Tarefa impostu depende ba servisu ne'ebe fornese (provided) ba atividade Petroleo
Value Added Tax	30% (aplika ba nivel (tier) dahuluk ou operador)

ADPK- Rejime foun naun aneksu F (Kitan no kampo sira seluk) no AETL

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ba (Impostu (tax) no Duties act) TDA kapitulu IX- provisau special ba tributacao (taxation) oleo no gas:

Referensia	Provisau prinsipal / Detalha
Parte III Impostu indereta / seksaun 71 Impostu indereta	Tarefa service tax kona-ba provisau servisu designada ba kontrator iha relasionadu ba operasaun petroleo seluk tan (other than) iha ADPK mak 12%. Tarefa sales tax kona-ba importa bens (goods) husi kontrator relasionadu ba operasaun petroleo seluk tan (other than) iha ADPK mak 6%. Tarefa Import duty kona-ba impostu bens (goods) husi kontrator relasionadu ba operasaun petroleo seluk tan (other than) iha ADPK mak 6%.
Parte IV Impostu de renda (Income Tax) / Seksau 72 tarefa impostu	Tarefa corporate tax aplikavel ba kontrator ba impostu kada tinan nian mak 30% Tarefa wages income tax ba traballador kontrator: (a) Sei traballador ne'e ema natural rezidensia no patraun (employer) fornese (provide) ho numeru identidade impostu traballador nian ou trata husi paragrafu 4 hanesan partraun (employer) fornese (provided) ho numeru identidade impostu traballador nian: Impostu salariu fulan nian to'o US\$ 550: 10% Impostu salariu fulan ne'ebe ass liu (above) US\$ 550 : US\$ 55+30% husi montante salariu ne'ebe ass (above) US\$ 550 (b) Sei traballador ne'e ema natural naun rezidensia, 20% husi salariu selu impostu (taxable wages) simu ona husi traballador. (c) Iha kazu seluk, 30% husi salariu selu impostu (taxable wages) simu ona husi traballador.
Seksaun 81 Withholding Tax	Kontrator ou sub-kontrator ida selu (paying) montante ba fontes services income Timor-Leste ba ema ida seluk tan (other than) hanesan traballador para servisu ne'ebe hetan (acquired) para operasaun petroleo tenki withhold tax husi pagamentu ho tarefa 6% husi montante bruto (gross) selu ona (paid).
Parte V Suplenta Impostu Petroleo / Seksaun 83 Impozisaun Suplenta Impostu Petroleo (Supplement Petroleum Tax (SPT))	Kontrator ida se (who) mak iha montante positiva liquido resibu akumuladu (accumulated net receipts) ba operasaun petroleo ba impostu kada tinan nian sujeitu ba selu Supplemental Petroleum Tax (SPT) ba tinan ne'e nian. spt ne'ebe persiza selu (Payable) husi kontrator ba impostu kada tinan kalkula ona tuir formula hanesan tuir mai ne'e: [A x 22.5% / (1-30%)] A liquide resibu akumuladu (accumulated net receipts) kontrator ba operasaun petroleo ba tinan ne'e nian. Kona (imposed) SPT ba kontrator ba impostu tinan nian ne'e hanesan adisaun ba income tax imposed kona-ba taxable income kontrator ba tinan nian. SPT selu ona (paid) husi kontrator deduzivel (deductible) kalkulasi taxable income kontrator iha impostu tinan nian ne'ebe impostu selu ona (paid).

4.1.6. TIMOR GAP E.P (Kompania Publiku Estadu)

TIMOR GAP E.P hanesan kompania publiku estadu kria ho dekretu lei nu 31/2011, iha data 27 Julho tinan 2011. Operasaun komesa iha Janeiro 2012. Objetivu prinsipal mak aktu em nome de estadu hodi konduzir (conducting) negosiu dentro setor petroleo no gas. Atividades variavel (vary) husi rai maran to'o tasi laran no nasional to'o internasional, portofoli atual TIMOR GAP E.P nian ida mak hodi asiste Governu Timor-Leste atinji implementasaun projetu tasi mane – Suai Supply Base, Referaria Betano, Planta LNG Beaco no Highway liga (linking) ba sentral tolu.

kompania TIMOR GAP E.P estabeselese spesial ho objetivu (purpose) hodi partisipa iha operasaun petroleo hanesan estipula iha lei atividade petroleo tinan 2005.

Durante tinan 2012, laiha pagamentu ne'ebe halo husi TIMOR GAP E.P no subsidiaria sira ba Governu RDTL.

Durante Abril tinan 2013, kria ona (created) TIMOR GAP PSC 11-106, Unipessoal.

Asina ona Kontratu Fahe Produsaun ho parseria konsorsium ENI JPDA 11-106 B.V. (Operador) no INPEX Offshore Timor-Leste, Ltd¹.

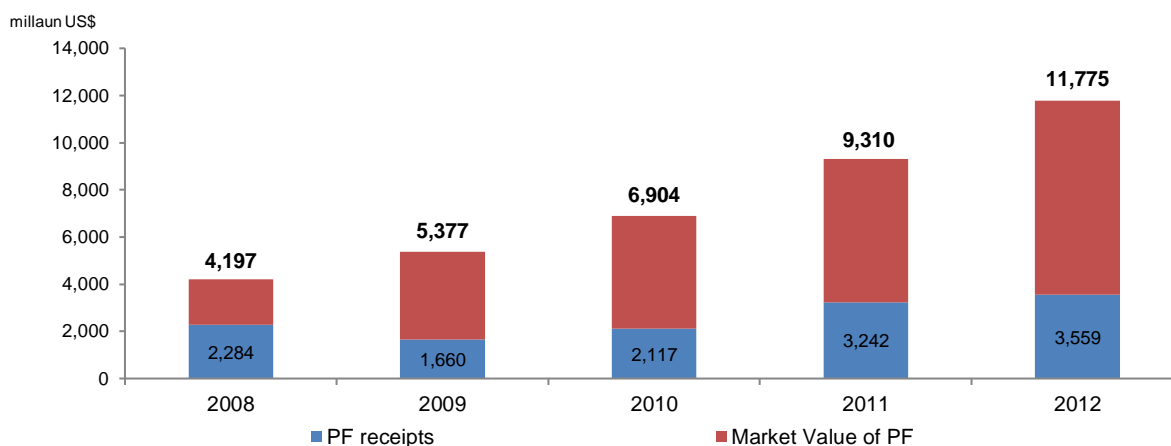
4.1.7. Distribuisaun reseita husi industria estrativa

Tuir Lei Fundo Petroleo, montante total transfere ona husi FP ba tinan fiskal lalele exede montante aproprisaun aprova ona husi parlamento ba tinan fiskal nian. Rendementu Sustentavel Estimadu (RSE) ba tinan fiskal montante masimu mak bele apropra ona husi tinan fiskal FP nian.

Durante tinan 2012, **US\$ 1,495** Millaun transfere ona ba orsamentu estadu. Tabela iha kraik sumariza evolusaun merkadu Fundo Petroleo iha tinan lima ikus nian²:

Montante iha US\$ Millaun					
Periodu	2008	2009	2010	2011	2012
Inisiu Valor Merkadu FP nian	2,086	4,197	5,377	6,904	9,310
<i>Total Resibu (Receipts) Fundo Petroleo</i>	<i>2,284</i>	<i>1,660</i>	<i>2,117</i>	<i>3,242</i>	<i>3,559</i>
Transfere Orsamentu	(396)	(512)	(811)	(1,055)	(1,495)
Devolver Impostu	-	-	-	(2)	-
Returno Investimentu	223	31	221	221	401
Final Valor Merkadu FP	4,197	5,376	6,904	9,310	11,775
<i>Mudansa iha Valor</i>	<i>2,111</i>	<i>1,180</i>	<i>1,527</i>	<i>2,406</i>	<i>2,465</i>
<i>Mudansa iha %</i>	<i>101%</i>	<i>28%</i>	<i>28%</i>	<i>35%</i>	<i>26%</i>

Diagrama iha kraik deskreve (depicts) aumenta (increase) valor merkadu FP iha tinan lima ikus nian:



4.1.8. Propriedade Benefisia (Beneficial ownership)

Maioria kontrator iha ADPK no AETL ne'e subsidiaria husi kompania incoperado (incorporated) lista publika iha Australia Stock Exchange. Durante tinan fiskal relatoriu EITI kobre ona, iha ne'eba laiha mudansa respetiva kompania nia Propriedade Benefisia (Beneficial Ownesrship).

¹ Fonte: situs TIMOR GAP, E.P

² Fonte: Relatorio Auditor Independente ba Ministerio Finanzas, respeito ba Relatorio Finansial Anual Fundo Petroleo ba tinan 2008-2012.

Kontrator iha ADPK no AETL	Lista iha publiku
ConocoPhillips 03-12 Pty Ltd	Australia Stock Exchange
Woodside Timor Sea Petroleum	Australia Stock Exchange
Eni JPDA 06-105 / Eni JPDA 11-106 / Eni TLEA S06-03, S06-04	Milan Stock Exchange
Oilex 06-103	Australia Stock Exchange

4.2. Setor Minerais

4.2.1. Sumariu no perfil setor minerais iha RDTL

Esbosu inisiu kodigu Minerais hahu iha abril tinan 2011, kontinua konsultasaun publiku ate tinan 2012 liu husi distritu iha teritoria RDTL.

Ate agora setor minerais ladun signifkante iha RDTL.durante tinan 2012, kompania minerais sia (9) mak opera ona liu husi lisensa sanulu resin rua (12) prinsipalmente Cascalho (Gravel) no Rai henek.

Total resibu (receipts) husi setor minerais montante aproximadamente US\$ 42,000 detalha ona iha aneksu 7 husi relatoriu ne'e nian. Ne'e reprezenta menus (less than) 0.001 reseita koleta husi kompania Oleo no Gas.

4.2.2. Kontestu Legal

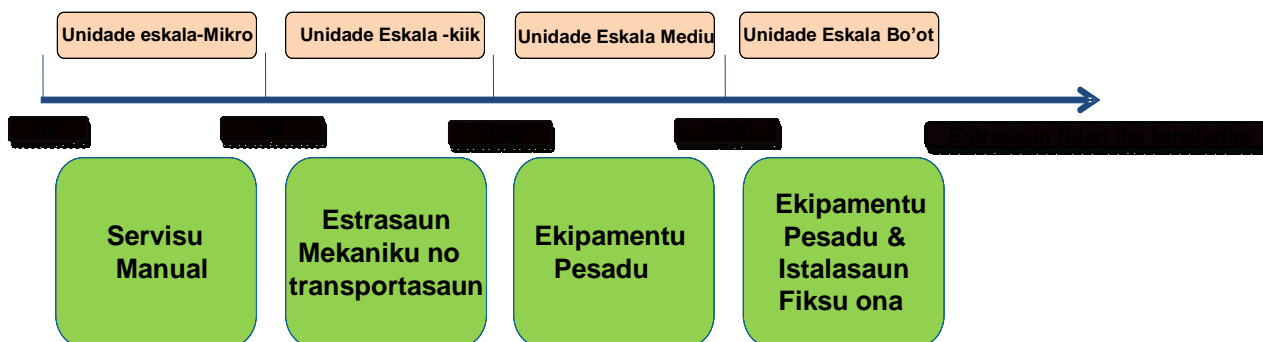
Setor minerais regula ona husi diploma ministeriu nu 1/2008 data 30 Julho tinan 2008 ne'ebe fornese (provides) spesifiku regras ba lisensa atividade estrativa (minerais no pedreiras (quarrying) Minerais massas (barak).

Validade lisensa ba setor minerais tinan ida no sujeitu ba renovasaun ho laiha rekeztu ne'ebe rigorozu (stringent) kona-ba hodi reve teknikal no finanseiru ba titlu (holders) lisensa nian. Lisensa minerais ne'ebe eziste awarded ba atividade skala mediu, laiha redonda licitasaun (bidding round) mak realiza.

Tabela iha kraik hatudu tipu diferente minerais tuir artigu 4 husi diploma ministeriu ne'e:

Minerais estrai ona para usa ba iha konstrusaun	Fatuk (Rocks)
Rai henek– Grit – Arenito (Sandstone) – Andesine – Basalt – Diorite - Gabbro	Calcario –Marmore

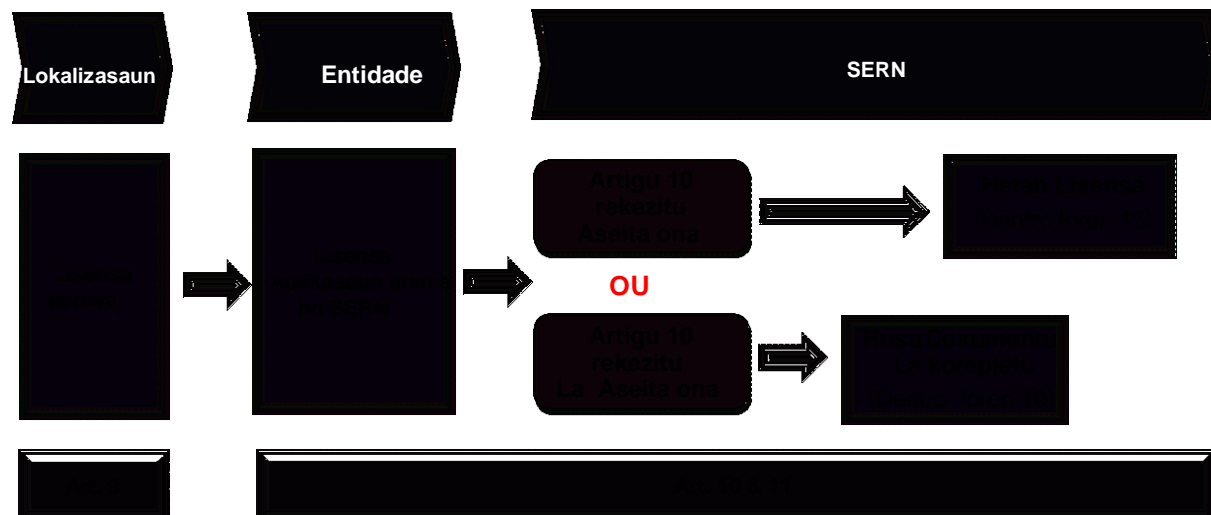
Tabela iha kraik hatudu kategoria atividade minerais hat (4) tuir artigu 7 husi diploma ministeriu ne'e nian:



4.2.3. Lisensa

Setor minerais regula ona husi diploma ministeriu nu 1/2008 data 30 Julho 2008, ne'ebe fornese (provides) prosesu lisensa ne'ebe diferensia depende ba medida (size) unidade minerais

Eskema iha kraik deskreve prosesu lisensa ba unidade eskala mediu :



4.2.4. Tributacao (Taxation)

Kompania Minerais tenki selu taxa (fee) rua (2) hanesan sumariza ona iha tabela kraik:

Referensia	Resibu (Receipts)	Unidade Skala Mediu	Unidade Skala Bo'ot
Artigu 8	Taxa (Fee) kada toneladas iha US\$	Rai henek no Cascalho (Grit) : 1.5 fatuk Calcario (Limestone) : 2 Marmore: 10	Valor fiksi kalkula tuir toneladas, bazeia ba produsaun/montante total estrai ona tuir valor ne'ebe hanesan – toneladas.
Artigu 19	Kusto (Cost) Lisensa iha US\$	100	1,000

5. ESCOPO REKONSILIASAUN

Ami nia servisu inklui ona analiza preliminar ba prosesu relatoriu EITI nian hodi asegura katak escopo sira ne'e define klaru ona, inklui format relatoriu (reporting template) prosedur koleasaun dadus no horario hodi publika relatoriu EITI nian. ami mos konsulta ona ho Entidade Governu hodi nune'e koleta informasaun relevante kona-ba medida (size) setor estrativa iha RDTL no kontribusaun ba ekonomia no ba reseita Governu.

Ami konsidera hotu ona katak informasaun ne'ebe mak iha apresenta ona mai ami durante ami nia servisu iha terenu, inklui komentariu subsekuente no informasaun simu ona husi GSMS EITI RDTL.

5.1. Selesaun escopo rekonsiliaun

Escopo rekonsiliaun ba afluxo (flow) ne'ebe konsidera ona ba kompania estrativa no entidade governu sesionadu ho objetivu ba relatoriu ne'e nian defini ona husi GSMS EITI RDTL. Alende ida ne'e formatu relatoriu (reporting template) ne'ebe sei usa husi entidade relatores (reporting entities) hodi deklarara pagamentu prepara no aprova ona husi GSMS.

Ami apresenta seksaun iha kraik escopo rekonsiliaun usa ba preparasaun relatoriu EITI 2012 RDTL.

5.2. Kompania Estrativa envolve iha rekonsiliaun EITI

5.2.1. Setor Oleo no Gas

Kompania Estrativa no Entidade Governu envolve iha rekonsiliaun EITI fiksi ona husi TdR fo'o sai (issued) iha Junho tinan 2014 (seksaun 5), adekuadamente, kompania estrativa rua nulu (20) no Entidade Governu tolu (3) sesionadu ba ezersisiu rekonsiliaun tinan 2012.

Kompania sira ne'e lista ona iha tabela kraik:

1 AusAid ¹	11 Inpex Sahul Ltd
2 ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	12 Inpex Timor Sea Ltd
3 ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	13 Japan Energy Corporation
4 ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	14 Minza Oil and Gas Ltd
5 ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	15 Oilex Ltd
6 ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	16 Petronas ²
7 ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	17 Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
8 Eni JPDA 03-13 Ltd	18 Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
9 Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	19 Tokyo Timor Sea Resources
10 Eni Timor Leste S.p.A.	20 Woodside Petroleum

5.2.2. Setor Minerais

Setor minerais iha Timor-Leste inklui deit operasaun eskala mediu spesial iha rai henek no cascalho (gravel). Inisiu kontratu kompania minerais selu royalties no taxa (fees) ba Dirasaun Nasional Minerais. Resibu (receipts) governu nian husi setor minerais la material kompara ba total reseita setor estrativa (0.001%). Hanesan rezultadu, kompania minerais esklui husi ezersisiu rekonsiliaun.

¹ AusAid Naun Organizaun Governu (NGO) ne'ebe kada tinan selu (pay) pagamentu taxa (fee) kadoras

² Ba Petronas, laiha pagamentu mak relata husi DNRPM no mos ANP. Troka fali ona (replaced) husi Reliance Exploration & Production

5.3. Kobre Impostu no Reseita

Tuir informasaun ne'ebe mak fo'o pruntu mai ami husi ANP, DNRPM no BCTL pagamentu fluxo (stream) hotu relasionadu ba Impostu (taxes) oleo no gas inklui ona iha escopo rekonsiliaaun. Adekuadamente, pagamentu afluxo (flows) sanulu resin neen (16) selesionadu ba ezersisiu rekonsiliaaun tinan 2012. Pagamentu sira ne'e lista ona iha tabela kraik:

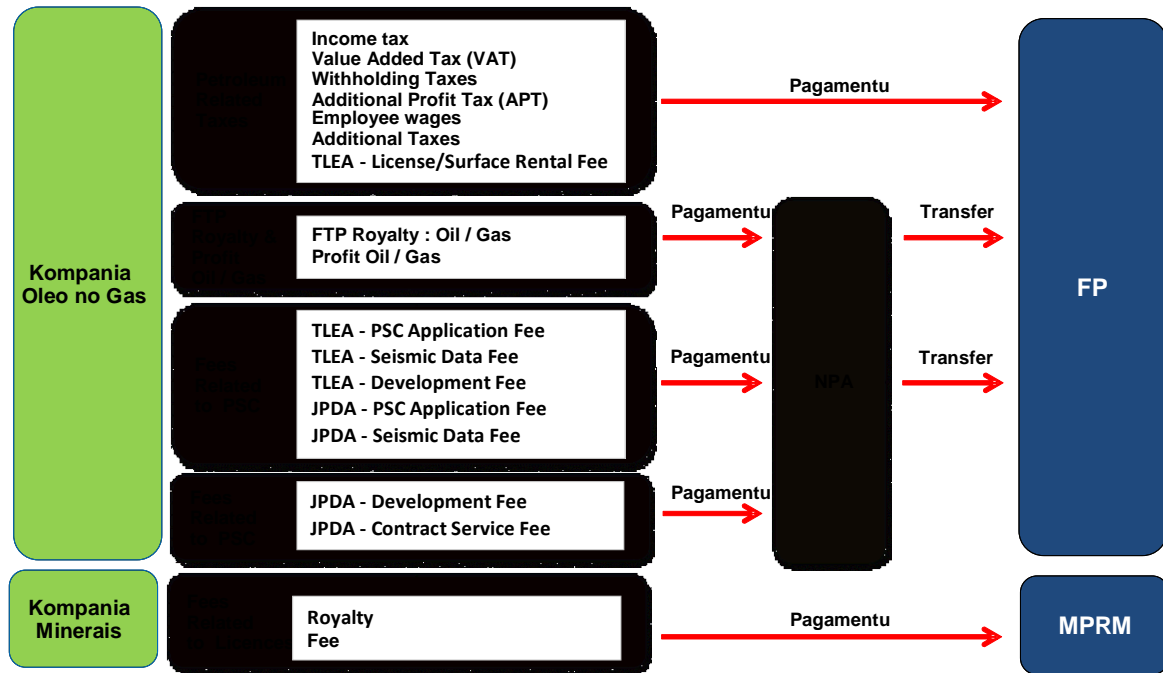
Nu.	Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Deskrisaun
Dirasan Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)		
1	Income tax	Impostu kona-ba selu impostu renda (taxable income) husi selu impostu ba impostu kada tinan nian. selu impostu renda kalkula hanesan avaliavel (assesable) renda bruto (gross income) derivado husi sira ne'ebe selu impostu (taxpayer) iha tinan impostu nian dedusaun minus permiti tuir regulamentu prezente hodi nune'e despesas ne'ebe incorrida (incurred) bele derivado renda bruto.
2	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Additional income tax sei selu (payable) husi kontrator ne'ebe iha positivu montante liquido resibu akumuladu (accumulated net receipts) derivado husi projetu Bayu Undan ba impostu tinan nian ne'ebe defini ona iha Taxation of Bayu Undan Contractors Act (Timor-Leste 2003).
3	Branch Profits Tax	Impostu aplikavel ba Kompania subsidiariu estranjeiru nian 15 % depois income tax. Impostu ne'e conceitualmente similar ho dividend tax.
4	Value Add Tax (VAT)	Impostu kona-ba bens no servisus no impostu faan bens (Goods) luxu.
5	Withholding Tax (WHT)	Ida ne'e impostu ne'ebe mak kualkuer ema (person) ou kompania halo pagamentu balun persiza (required) hodi deduzir husi pagamentu no remeter (remit) ba Servisu Reseita Timor-Leste (SRTL). Pagamentu ne'ebe atrativu WHT inklui taxa (fee) jestaun no konsultoria, Komisaun, aluga dividindo no pagamentu ba kontrator naun-rezidencia.
6	Wages Tax	Impostu kona-ba vensimentu traballador nian.
7	Additional taxes	Penalidade ou Interesse (interest) kona-ba pagamentu tarde ba partisipasaun estadu (state Share) Royalties no Profit iha Oleo/Gas. Asesmentu Impostu (Tax assessment).
Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)		
8	FTP - Gas	Pagamentu produsaun halo (made) tuir ba KFP entre governu RDTL no kompania relasionadu ba faan Oleo no Gas.
9	Profit oil & gas payments	Pagamentu produsaun halo (made) tuir ba KFP entre governu RDTL no kompania relasionadu ba profit kona-ba faan Oleo no Gas.
10	JPDA - PSC Application Fee	Taxa (Fee) ne'ebe hatama (lodged) ho aplikasaun ba KFP.
11	JPDA - Seismic Data Fee	Taxa (Fee) sei selu (payable) ba ANP wanhira kompania hetan (acquires) dadus seismiku iha ADPK.
12	JPDA - Development Fee	Aplika wanhira deskoberta komersiu deklarada ona husi kontrator. Taxa sira (fees) bazeia ba medida (size) deskoberta reserva oleo no gas.
13	JPDA - Contract Service Fee	Taxa superfice (Surface fee).
14	TLEA - PSC Application Fee	Taxa (Fee) sei selu (payable) wanhira kompania aplika hodi kompete iha redonda lictacoes (licensing round).
15	TLEA - Seismic Data Fee	Taxa (Fee) sei selu (payable) ba ANP wanhira hetan (acquires) dadus seismiku iha AETL.
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)		
16	TLEA - License Fee/Surface Fee	Taxa (fee) kobra (levied) iha koneksaun ho lisensa nian. lisensa ne'e hanesan aranjamentu entre kompania estrativa no Governu relativamente spesifiku area jeografika ou jeologikal no alende ne'e relasionadu mos ho operasaun minerais. Lisensa ne'e mos hodi define permisaun (permit), pozisaun area (acreage), Area kontratu, aluga (lease) ou bloku.

5.4. Entidade Governu

Bazeia ba proposta lista kompania estrativa no afluxo pagamentu (payment stream), entidade governu ne'ebe envolve ona iha ezersisiu rekonsiliaaun remata 31 Dezembru tinan 2012 datalha hanesan tuir mai ne'e:

Entidade Sentral	
1	Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais
2	Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)
3	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)

5.5. Diagrama afluxo (flows) setor estrativa



6. Rezultadu Rekonsiliaun

Ami apresenta detalha iha kraik rezultadu ezersisiu rekonsiliaun, no mos diferenca ne'ebe nota ona entre montante selu (paid) husi kompania estrativa no montante simu (received) husi entidade governu. Ami realcar (highlighted) inisiu montante relata no halo ajustamentu tuir ami nia servisu rekonsiliaun, no mos montante final no diferenca la rekonsilia.

6.1. Rekonsiliaun kada kompania estrativa

Tabela iha kraik sumariza diferenca entre pagamentu relata husi kompania Oleo no Gas no reseita simu husi entidade governu.

Nu. Kompania		Hatama (Lodge) Formatu Orijinal			Adjustamentu			Montante Final		
		Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa
1	Eni Timor Leste S.p.A.	321,129	380,066	(58,937)	-	(57,941)	57,941	321,129	322,125	(996)
2	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	197,756,396	197,632,739	123,657	15,404	137,941	(122,537)	197,771,800	197,770,680	1,120
3	Eni JPDA 03-13 Ltd	330,295,869	329,712,170	583,699	-	583,649	(583,649)	330,295,869	330,295,819	50
4	Woodside Petroleum	641,060	25,588,342	(24,947,282)	24,947,282	-	24,947,282	25,588,342	25,588,342	-
5	Inpex Sahul Ltd	334,801,648	334,225,955	575,693	-	574,228	(574,228)	334,801,648	334,800,183	1,465
6	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	329,519,832	329,519,266	566	-	-	-	329,519,832	329,519,266	566
7	Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	118,074,098	119,093,364	(1,019,266)	1,019,240	-	1,019,240	119,093,338	119,093,364	(26)
8	Oilex Ltd	120,985	120,985	-	-	-	-	120,985	120,985	-
9	Minza Oil and Gas Ltd	-	176,842	(176,842)	-	-	-	-	176,842	(176,842)
10	Tokyo Timor Sea Resources	278,989,438	278,990,068	(630)	452,384	451,939	445	279,441,822	279,442,007	(185)
11	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,091,294,504	1,086,486,707	4,807,797	(3,893,322)	914,550	(4,807,872)	1,087,401,182	1,087,401,257	(75)
12	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	167,085,048	167,085,048	-	-	-	-	167,085,048	167,085,048	-
13	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	245,689,131	245,689,131	-	-	-	-	245,689,131	245,689,131	-
14	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	29,064,362	29,022,412	41,950	(41,950)	-	(41,950)	29,022,412	29,022,412	-
15	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	477,202,516	477,202,516	-	-	-	-	477,202,516	477,202,516	-
16	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	3,028	3,028	-	-	-	-	3,028	3,028	-
17	Japan Energy Corporation	-	33,865	(33,865)	-	-	-	-	33,865	(33,865)
18	Inpex Timor Sea Ltd	157,315,428	157,315,428	-	-	-	-	157,315,428	157,315,428	-
19	AusAid	8,634,400	8,634,400	-	-	-	-	8,634,400	8,634,400	-
20	Reliance Exploration & Production	-	26,577	(26,577)	-	-	-	-	26,577	(26,577)
Total		3,766,808,872	3,786,938,909	(20,130,037)	22,499,038	2,604,366	19,894,672	3,789,307,910	3,789,543,275	(235,365)

Montante iha US\$

6.2. Rekonsiliaun kada fluxo de reseitas (revenue stream)

Tabela iha kraik hatudu total pagamentu relata ona husi kompania Oleo no Gas no Entidade Governu:

Montante iha US\$

Nu	Deskrisaun pagamentu	Hatama (lodged) Formatu Orijinal			Ajustamentu			Montante Final		
		Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa
DNRPM		1,577,938,864	1,600,142,732	(22,203,868)	22,047,099	-	22,047,099	1,599,985,963	1,600,142,732	(156,768)
1	Income Tax	803,356,868	755,180,065	48,176,803	(21,844,025)	(1,186,772)	(20,657,253)	781,512,843	753,993,293	27,519,550
2	Value Added Tax (VAT)	17,951,684	17,998,392	(46,708)	-	-	-	17,951,684	17,998,392	(46,708)
3	Withholding Taxes	38,121,000	18,379,423	19,741,577	(8,390,045)	-	(8,390,045)	29,730,955	18,379,423	11,351,532
4	Additional Profit Tax (APT)	535,106,585	533,919,453	1,187,132	-	1,186,772	(1,186,772)	535,106,585	535,106,225	360
5	Other taxes (Employee wages)	13,226,078	8,598,322	4,627,756	(4,650,071)	-	(4,650,071)	8,576,007	8,598,322	(22,315)
6	Additional Taxes	170,176,648	266,067,076	(95,890,428)	56,931,240	-	56,931,240	227,107,888	266,067,076	(38,959,188)
ANP		2,180,235,608	2,178,161,777	2,073,830	451,939	2,604,366	(2,152,427)	2,180,687,547	2,180,766,143	(78,597)
7	FTP Royalty : Oil / Gas & Profit Oil / Gas	2,174,215,233	2,173,055,952	1,159,280	451,939	1,609,816	(1,157,877)	2,174,667,172	2,174,665,768	1,403
8	JPDA - Development Fee	4,897,750	3,983,200	914,550	-	914,550	(914,550)	4,897,750	4,897,750	-
9	JPDA - Contract Service Fee	880,000	880,000	-	-	80,000	(80,000)	880,000	960,000	(80,000)
10	TLEA - License / Surface Rental Fee	242,625	242,625	-	-	-	-	242,625	242,625	-
BCTL		8,634,400	8,634,400	-	-	-	-	8,634,400	8,634,400	-
11	Pipeline fee (AusAid)	8,634,400	8,634,400	-	-	-	-	8,634,400	8,634,400	-
Total Pagamentu baziku		3,766,808,872	3,786,938,909	(20,130,037)	22,499,038	2,604,366	19,894,672	3,789,307,910	3,789,543,275	(235,365)

6.3. Ajustamentu

6.3.1. Ajustamentu kompania Oleo no Gas

Ajustamentu ne'e realiza (carried out) ho nia baze konfirmasaun husi kompania Oleo no Gas no entidade governu no suporta husi evidensia adekuadu ne'ebe konsidera (deemed) apropiadu. Ajustamentu ne'e detalha ona hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha US\$

Ajustamentu ba pagamentu husi Kompania Oleo no Gas	Total
Impostu selu (paid) la relata (a)	26,418,461
Montante impostu inkoretu relata (b)	(3,919,423)
Total adicionado/dedusaun ba montante relata orijinal	22,499,038

Detalha ba ajustamentu sira ne'e husi kompania mak hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha US\$

Kompania	Impostu selu (paid) la relata (a)	Montante Impostu inkoretu relata (b)	Total
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	15,404	15,404
Woodside Petroleum	24,947,282	-	24,947,282
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	1,019,240	-	1,019,240
Tokyo Timor Sea Resources	451,939	445	452,384
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	(3,893,322)	(3,893,322)
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	-	(41,950)	(41,950)
Total ajustamentu	26,418,461	(3,919,423)	22,499,038

Detalha ba ajustamentu sira ne'e estabelese (set out) iha tabela kraik:

Montante iha US\$

Fluxo de Reseita (Revenue stream)	Impostu selu (paid) la relata (a)	Montante Impostu inkoretu relata (b)	Impostu inkoretu klasifika (c)	Total
DNRPM	25,966,522	(3,919,423)	-	22,047,099
Income Tax	169,271	-	(22,013,296)	(21,844,025)
Withholding Taxes	-	1,487,583	(9,877,628)	(8,390,045)
Other taxes (Employee wages)	-	(4,684,596)	34,525	(4,650,071)
Additional Taxes	25,797,251	(722,410)	31,856,399	56,931,240
ANP	451,939	-	-	451,939
Profit Oil / Gas	451,939	-	-	451,939
Total ajustamentu	26,418,461	(3,919,423)	-	22,499,038

(a) Impostu selu (paid) la relata

Ida ne'e mak pagamentu afluxo (flow) selu (paid) husi kompania Oleo no Gas maibe la inklui iha sira nia formatu relatoriu (reporting template). Depois simu ona no ezamina detalha pagamentu manda husi kompania Oleo no Gas ami nota katak montante orijinal registra (recorded) iha formatu relatoriu (reporting template) inkoretu.

Tabela iha kraik sumariza ajustamentu tolu ne'ebe halo ona:

Montante iha US\$

Kompania	Fluxo de Reseita (Revenue stream)	Total	Detalha
Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	Additional Taxes	849,969	Additional Taxes selu (paid) la relata.
	Income Tax	169,271	Income Tax selu (paid) la relata.
Tokyo Timor Sea Resources	Profit Oil / Gas	451,939	Profit oil interests selu (paid).
Woodside Petroleum	Additional Taxes	24,947,282	Tax liability relasionadu ba tinan remata 31 Dezembru 2007, selu (paid) iha 29 Maio 2012 la relata.
Total		26,418,461	

(b) Montante Impostu inkoretu relata

Montante sira ne'e inkoretu relata iha formatu (templates) tanba erru arithmetic ou erru entre detalha pagamentu no formatu relatoriu (reporting template).

(c) Impostu inkoretu klasifika

Montante sira ne'e inkoretu klasifika iha formatu (templates). Reklasifikasaun prinsipalmente halo husi income no withholding tax ba to'o additional tax. Tabela iha kraik sumariza ajustamentu sira ne'ebe halo ona:

Montante iha US\$

Kompania	Income Tax	Withholding Taxes	Other taxes (Salariu Trabalhador)	Additional Taxes	Total
Eni JPDA 03-13 Ltd	(16,584,225)	(7,586,177)	-	24,170,402	-
Oilex Ltd	-	(34,525)	34,525	-	-
Inpex Sahul Ltd	(5,429,071)	(2,256,926)	-	7,685,997	-
Total	(22,013,296)	(9,877,628)	34,525	31,856,399	-

6.3.2. Ajustamentu Entidade Governu

Ajustamentu ne'e realiza (carried out) ho nia baze konfirmasaun simu ona husi kompania Oleo no Gas ou husi Entidade Governu. Ajustamentu sira ne'e detalha ona hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha US\$

Ajustamentu ba Reseita Governu	Total
Impostu simu ona (received) la relata (a)	2,604,366
Total adisaun ba montante relata orijinal	2,604,366

Detalha ajustamentu husi kompania apresenta iha tabela kraik:

Montante iha US\$

Kompania	Impostu simu ona (received) la relata (a)	Impostu inkoretu klasifika	Total
Eni Timor Leste S.p.A.	-	(57,941)	(57,941)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	80,000	57,941	137,941
Eni JPDA 03-13 Ltd	583,649	-	583,649
Inpex Sahul Ltd	574,228	-	574,228
Tokyo Timor Sea Resources	451,939	-	451,939
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	914,550	-	914,550
Total	2,604,366	-	2,604,366

Detalha ba ajustamentu sira ne'e husi pagamentu apresenta iha tabela kraik:

Montante iha US\$

Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Impostu simu ona (received) la relata (a)	Impostu inkoretu klasifika	Total
DNRPM	-	-	-
Income Tax	-	(1,186,772)	(1,186,772)
Additional Profit Tax (APT)	-	1,186,772	1,186,772
ANP	1,689,817	-	1,689,817
Profit Oil / Gas	1,609,816	-	1,609,816
JPDA - Development Fee	914,550	-	914,550
JPDA - Contract Service Fee	80,000	-	80,000
Total	2,604,366	-	2,604,366

(a) Impostu simu ona (received) la relata

Ida ne'e mak afluxo (flow) reseita simu ona (received) husi kompania Oleo no Gas maibe la inklui iha ANP nia formatu relatoriu (reporting templates). Tabela iha kraik sumariza ajustamentu ne'ebe halo ona:

Montante iha US\$

Kompania	Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Montante	Detalhu
Eni JPDA 03-13 Ltd	Profit Oil / Gas	583,649	Profit oil interests
Inpex Sahul Ltd	Profit Oil / Gas	574,228	Profit oil interests
Tokyo Timor Sea Resources	Profit Oil / Gas	451,939	Profit oil interests
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	JPDA - Contract Service Fee	80,000	JPDA - Contract Service Fee
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	JPDA - Development Fee	914,550	JPDA - Development Fee
Total		2,604,366	

6.4. Diferensa sira la rekonsilia

Ami nia ajustamentu tuir mai, total la rekonsilia falta (residual) diferensa montante pagamentu **US\$ (235,365)** representa **0.006%** total pagamentu relata husi Entidade Governu.

Ida ne'e mak soma (sum) diferensa positivu **US\$ 3,201** no diferensa negativu montante to'o **US\$ (238,566)**. Diferensa la rekonsilia sira ne'e bele analiza hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha US\$

	Total
Formatu relatoriu (Reporting template) la submete husi kompania estrativa (a)	(237,284)
Diferensa la material < USD 10,000	1,919
Total diferensa	(235,365)

(a) Formatu relatoriu (Reporting template) la submete husi Kompania Estrativa

Diferensa la rekonsilia final nian relasionadu ba kompania tolu (3) mak falha hodi submete sira nia formatu relatoriu (reporting templates) maske nune'e sira seluk nafatin submete. Kompania sira ne'e lista hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha US\$

Kompania	Total pagamentu
Minza Oil and Gas Ltd	176,842
Japan Energy Corporation	33,865
Reliance Exploration & Production	26,577
Total	237,284

7. RELATA DADUS

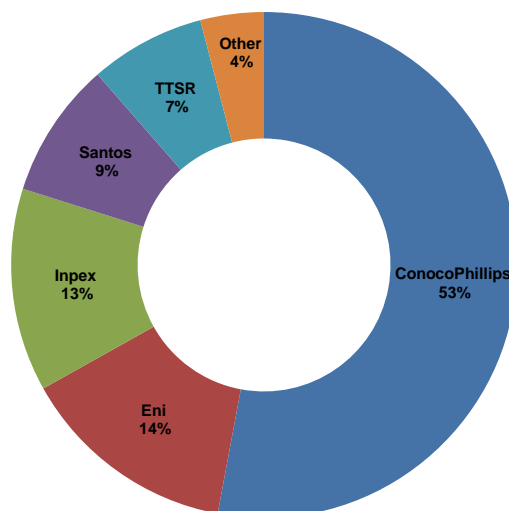
7.1. Analiza reseita governu

7.1.1. Analiza kontribuisaun pagamentu husi kompania sira

Analiza reseita governu husi kompania kontribuisaun indika katak kompania bo'ot lima (5) kontribui aproximadamente 96% ba total reseita governu nian durante tinan 2012 no ho periodu ne'ebe hanesan Conocophillips konta (account) kuaze 53% reseita Oleo no Gas ba nasaun nian.

Tabela no diagrama iha kraik sumariza kompania bo'ot lima (5) nia reseita iha tinan 2012:

Kompania	Reseita Governu US\$	Total Reseita %
ConocoPhillips (entidades 6)	2,006,403,393	53%
ENI (entidades 3)	528,388,624	14%
Inpex (entidades 2)	492,115,611	13%
Santos	329,519,266	9%
Tokyo Timor Sea Resources	279,442,007	7%
Kompania seluk (kompania 7)	153,674,374	4%
Total setor Oleo no Gas	3,789,543,275	100%

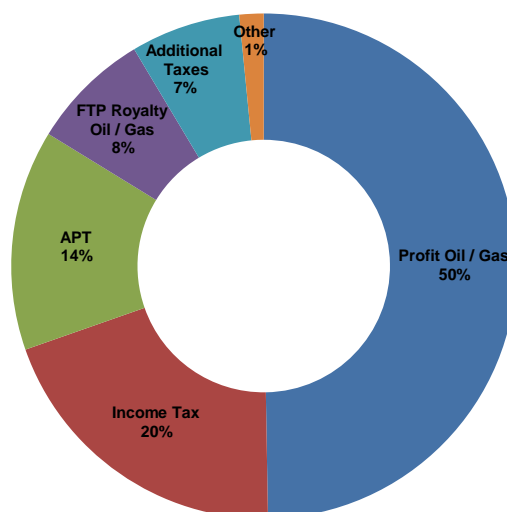


7.1.2. Analiza Pagamentu husi kontribuisaun afluxo (flow)

Analiza ba pagamentu husi kontribuisaun afluxo (flow) hatudu katak kontribuisaun impostu bo'ot lima (5) mak 99% total reseita Oleo no Gas governu nian. ami mos nota katak profit ba Oleo no Gas konta (account) besik metade total reseita governu nian.

Tabela no diagrama iha kraik sumariza fluxo de reseita (revenue stream) bo'ot lima (5) durante tinan 2012:

Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Reseita Governu US\$	Total reseita %
Profit Oil / Gas	1,884,174,060	50%
Income Tax	753,993,293	20%
Additional Profit Tax (APT)	535,106,225	14%
FTP Royalty - Oil / Gas	290,491,708	8%
Additional Taxes	266,067,076	7%
Others (7 revenues streams)	59,710,912	1%
Total setor Oleo no Gas	3,789,543,725	100%



7.2. Responsabilidade Sosial Corporativa (Corporate social Responsibility)

Husu ona (requested) kompania sira hodi relata pagamentu sosial ne'ebe halo ona durante tinan 2012. Ami estabelse (set out) iha tabela kraik montante relata husi kompania Oleo no Gas ne'ebe manda mai ami sira nia formatu relatoriu (reporting templates):

Konteudu Local – despesas rekopera:

Kompania	Montante iha US\$
Eni Timor Leste S.p.A.	87,153
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	2,029,878
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	8,212,000
Total	10,329,031

Inisiativa husi Corporativa (CSR) – despesas naun rekopera:

Kompania	Montante iha US\$
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	524,000
Total	524,000

8. REKOMENDASAUN

Rekomendasaun iha relatoriu tinan anterior nian la implementa. Ami prezenta iha seksaun kraik adisional sasukat (measures) bele implementa hodi nune'e atu melhora (improve) prosesu EITI iha RDTL.

Akompanha (Follow-up) relatoriu tinan anterior prezenta iha seksaun 8.2 kraik liu:

8.1. Lisaun aprendizazen husi rekonsiliasaun tinan 2012

8.1.1. Falta (Lack) Lei EITI nian

Ami nota katak maske relatoriu EITI RDTL rekonsila ona tinan 4, enkudramentu legal defini funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI nian sidauk kria (created).

Ami rekomenda promulga (enactment) lei EITI mais sedu mai posivel. Lei refere sei fornese (provide) komprensiaun diak liu ba prosesu EITI husi stakeholder sira hotu no asegura katak prosesu rekonsiliasaun susesu duni.

8.1.2. Limitasaun ba formatu relatoriu (reporting template)

Formatu relatoriu (reporting template) usa ba koleasaun dadus prepara no aprova husi GSMS. Maske ami nia termus de referensia preve (foresee) katak Administrador Independente tenki fornese (provide) konselu ba GSMS kona-ba formatu relatoriu (reporting templates), GSMS informa ona ami katak labele halo kualkuer troka ba formatu ne'ebe estabesele ona. Formatu relatoriu (reporting templates) iha limitasaun balun hanesan tuir mai ne'e:

- Preve (foresees) deit deklarasaun figura anual husi entidade relatores sira (reporting entities). La inklui horario hodi estabesele (set out) montante em detalha: Kada data (date) no kada pagamentu. Detalha pagamentu nesesariu dokumentu ba servisu rekonsiliasaun nian. sei efesiencia liu no sei popa tempo barak karik entidade relatores sira hotu husu (requested) atu manda detalha ba sira nia pagamentu hamutuk ho sira nia formatu relatoriu (reporting templates)
- Informasaun barak preve (foreseen) iha EITI standard la husu (requested) iha formatu relatoriu (reporting templates) husi kompania estrativa hanesan esportasaun, propreidade benefisia, estatamentu finanseiru audit nian no estatistika traballador.

GSMS tenki melhora (improve) modelu formatu relatoriu (reporting templates) iha futuru hodi nune'e bele halao prosedur relatoriu efesiencia liu tan relativamente ba servisu ne'ebe realiza (carried out) husi Rekonsiliador Independente. Alende ne'e formatu relatoriu (reporting templates) tenki komprensivu liu no elabora tan hodi nune'e inklui rekeztu ne'ebe preve (foreseen) iha EITI standard.

8.1.3. Tempo (Timing) ba servisu rekonsiliasaun

Servisu rekonsiliasaun komesa no fim setembru tinan 2014 ne'ebe konsidera tarde, bele haree tempo limita ba publikasaun ne'ebe estabesele mak 31 Dezembru 2014. Horariu ba servisu rekonsiliasaun apertadu no la fornese (provide) tempo adekua ba entidade relatores (reporting entities) atu prepara dadus ne'ebe mak atu husu (requested). Hanesan rezultadu, kompania estrativa balun falha atu submete sira nia formatu relatoriu (reporting templates) tuir tempo no ate a data kompania 9 husi 20 ne'e mak atualment submete ona formatu (template).

Ami rekomenda katak tempo (timing) ba ezersisiu rekonsiliasaun iha futuru tenki planu ona ho didiak no agenda ona iha tinan klaran. Ho ida ne'e provavelmente bele melhora (improve) korperasaun husi entidades relatores (reporting entities) sira sei iha tempo sufisiente atu dedika (devoted) ba EITI. Iha tempo ne'ebe hanesan, sei permiti mos rekonsiliador hodi buka tuir (chase) faltar (defaulting) kompania hodi esforsu redus diferenca la rekonsilia ba to'o montante minimal.

8.1.4. Atrazu iha preparasaun relatoriu EITI tanba aranjamentu konfidensialidade

TdR ba preparasaun relatoriu EITI deklarara (states) katak Administrador Independente tenki tama (enter) ba akordu konfidensialidade ho entidade relatores (reporting entity) karik persiza (required) husi entidade relatores (reporting entity). Kualkuer akordu konfidensialidade sei persiza iha termus no iha formatu spesifiku husi entidade relatores (reporting entity).

Ami nia Administrador Independente kontratu ho MPRM ba rekonsiliaun nian preve (forsees) provisau konfidensialidade mesmu kompania balun husu ona (requested) akordu separadu asina tuir sira nia termus hanesan permiti ona iha TdR. Situasaun ne'e konsideradu atrazu simu informasaun husi kompania ne'ebe husu ona atu asina akte (deed) konfidensialidade antes submete sira nia formatu relatoriu (reporting templates). alende ne'e, kompania sira ne'e husu (requested) esbosu no final relatoriu tenki aprova husi sira antes submisaun ba GSMS. Ne'e bele kausa ba preparasaun versaun relatoriu nian balun hodi nune'e atu evita divulgasaun informasaun entre entidade relatores no konsekuentemente bele kausa atrazu adisional submete dokumentu final ba GSMS. Nune'e mos, ami fiar katak akordu no aktu prosedur ida ne'e hanesan impedementu ba meta transparensia intensaun ba EITI nian.

Ami rekomenda ezersisiu iha futuru klausula konfidensialidade entre Administrador Independente no MPRM persiza reve ho intensaun katak ne'e mak uniku klausula konfidensialidade estabele hodi hatama ona iha Administrador Independente nian kontratu. Klausula konfidensialidade persiza diskute ho Administrador Independente durante faze negosiasaun kontratu hanesan realmente iha rekezitu (5.2d) EITI standard rekere (requires) aranjamentu konfidensialidade diskute ho Administrador Independente.

8.2. Akompanha (Follow up) rekomendasaun sira iha relatorio EITI anterior

N°	Issue	Detalhu ba issue	Rekomendasaun	Estatuta implementasaun Relatoriu EITI tinan 2012 RDTL (Sim/Sidauk/iha prosesu)
1	Baze de Dados EITI-RDTL	<p>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</p> <p>Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikaun formal entre Sekretariadu TL-EITI no Entidade Governu sira relasionadu ho Kompania petroleo ne'ebe opera iha setor Petroleo.</p> <p>Iha kazu balun halo kontaktu ho kompania estrativa bele difisil tebes tamba laiha kontaktu detalhu ne'ebe mak bele asesivel.</p>	<p>Ami nia ezersisiu rekonsiliaun tuir mai ne'e, Ami rekomenda katak RDTL Sekretariadu EITI tenke kria baze de dados ba kompania estrativa sira. depois Sekretariadu tenki halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura 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 RDTL Sekretariadu EITI hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebe hanesan sira obter sira nia lisensa operasaun.</p> <p>Rekomenda atu reve regularmente (ho Entidade Governu husi lista lisensa kompania oleo atu opera iha setor ne'e nian.</p>	Sidauk
2	Rekonsiliaun Escopo – estudo escopo	<p>Ami nota katak kompania petroleo rua opera iha Timor-Leste la inklui iha escopo rekonsiliaun, Ezemplu Japan Energy no AusAid.</p> <p>Ami mos nota liu tan katak iha ne'eba taxa (fee) balun selu ba BCTL, hanesan, taxa (fee) kadoras anual</p> <p>no taxa (fee) esplorasun ne'ebe la inklui iha formatu relatóriu ne'ebe prepara no aprova ona husi GSMS. Aleinde ne'e iha ne'eba fluxo de reseitas (revenues stream) balun inklui iha formatu relatóriu ne'ebe laiha pagamentu mak halo husi kompania Petroleo.</p> <p>Situasaun ne'e mak kausa kolesaun dados tarde husi kompania Petroleo no entidade governu sira no preparasaun relatóriu.</p>	<p>Ami rekomenda ba tinan oin mai halao (carried out) estudo escopo antes ba kada ezersisiu hodi nune'e atu defini escopo rekonsiliaun inklui:</p> <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 <p>Estudo escopo sei lori ba definisaun no dezenha formatu relatóriu atu uza ba deklarasaun pagamentu no resibo husi kompania Petroleo no Entidade Governu</p>	Sidauk

ANEKSU

Aneksu 1: Maior Kompania Oleo no Gas detalha no reseita

Ami apresenta tabela iha kraik maior kompania oleo no gas iha RDTL durante tinan 2012:

Nu.	Kompania	Data harii (Founding)	Atividade	Nacionalidade
1	ConocoPhillips	1917	Oleo & Gas	USA
2	Eni	1926	Oleo & Gas	Italy
3	Santos	1954	Oleo & Gas	Australia
4	Inpex	1986	Oleo & Gas	Australia

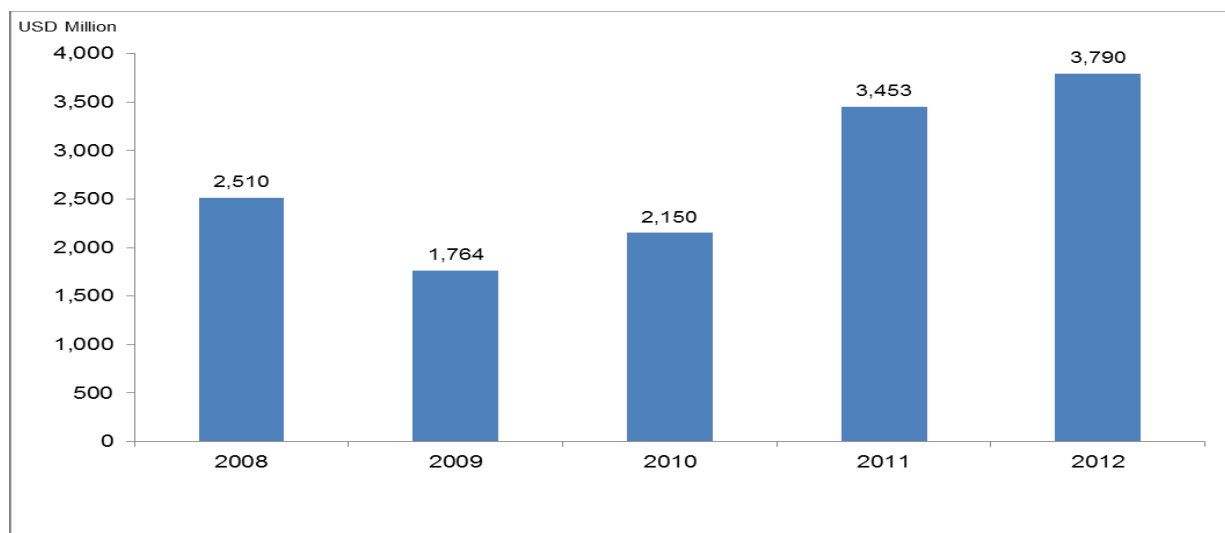
Reseita selu ona (paid) ba RDTL husi kompania tinan 2011/2012

Tabela iha kraik hatudu variasaun reseita oleo no gas entre tinan 2011 & 2012 hafahe (split) kada kompania:

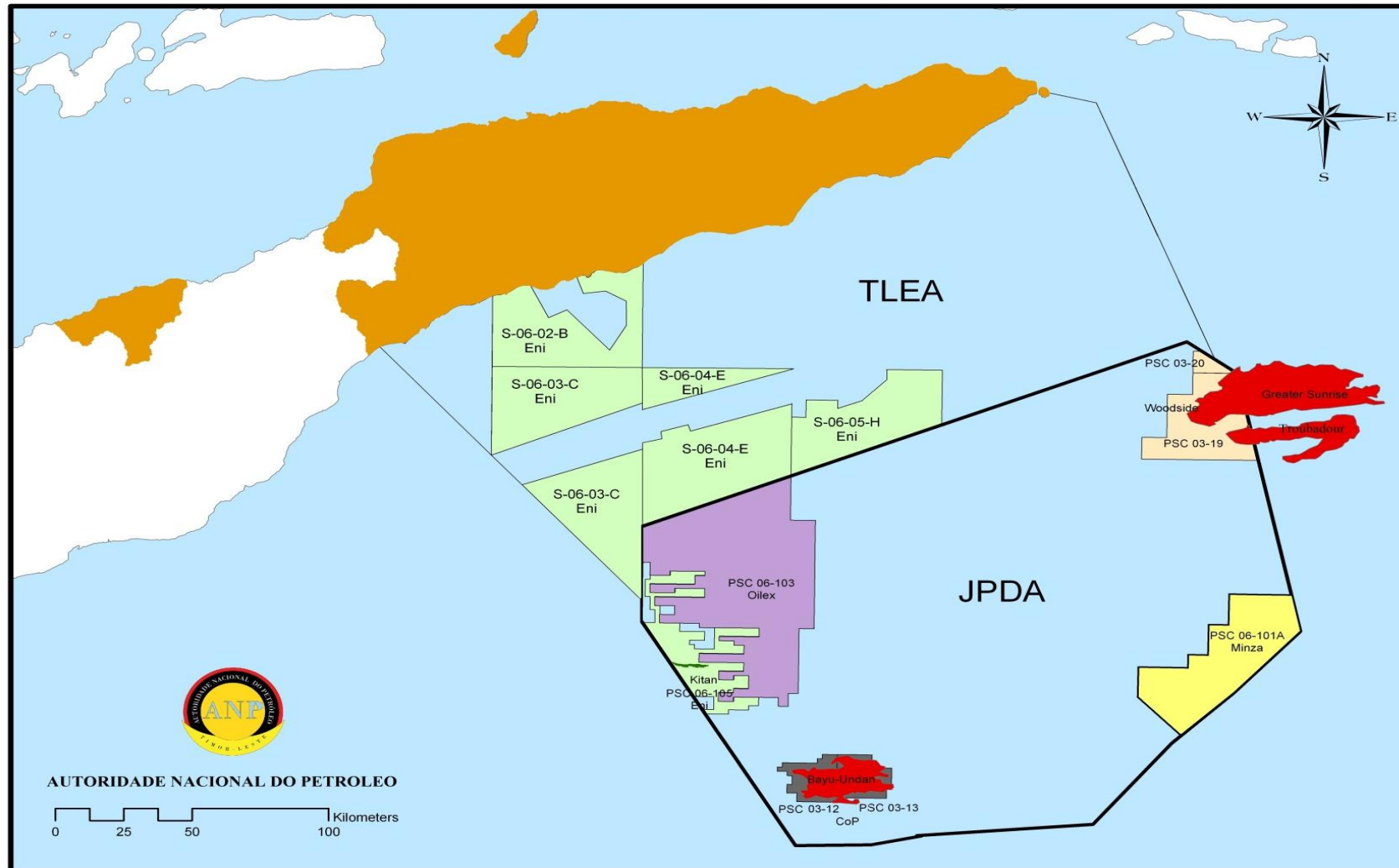
Kompania	2012	2011	Variasaun	
	US\$ Millaun	US\$ Millaun	US\$ Millaun	%
ConocoPhillips (entidades 6)	2,006	1,991	14	1%
Eni (entidades 3)	528	401	127	32%
Inpex (entidades 3)	492	386	106	27%
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	330	365	(36)	-10%
Tokyo Timor Sea Resources	279	290	(11)	-4%
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	119	6	113	1755%
Woodside Petroleum	26	1	25	4095%
AusAid	9	8	1	8%
Minza Oil and Gas Ltd	-	-	-	100%
Oilex Ltd	-	-	-	-71%
Japan Energy Corporation	-	-	-	0%
Reliance Exploration & Production	-	4	(4)	-99%
Total	3,790	3,453	337	10%

Aneksu 2: Evolusaun reseita Oleo no Gas entre 2008-2012

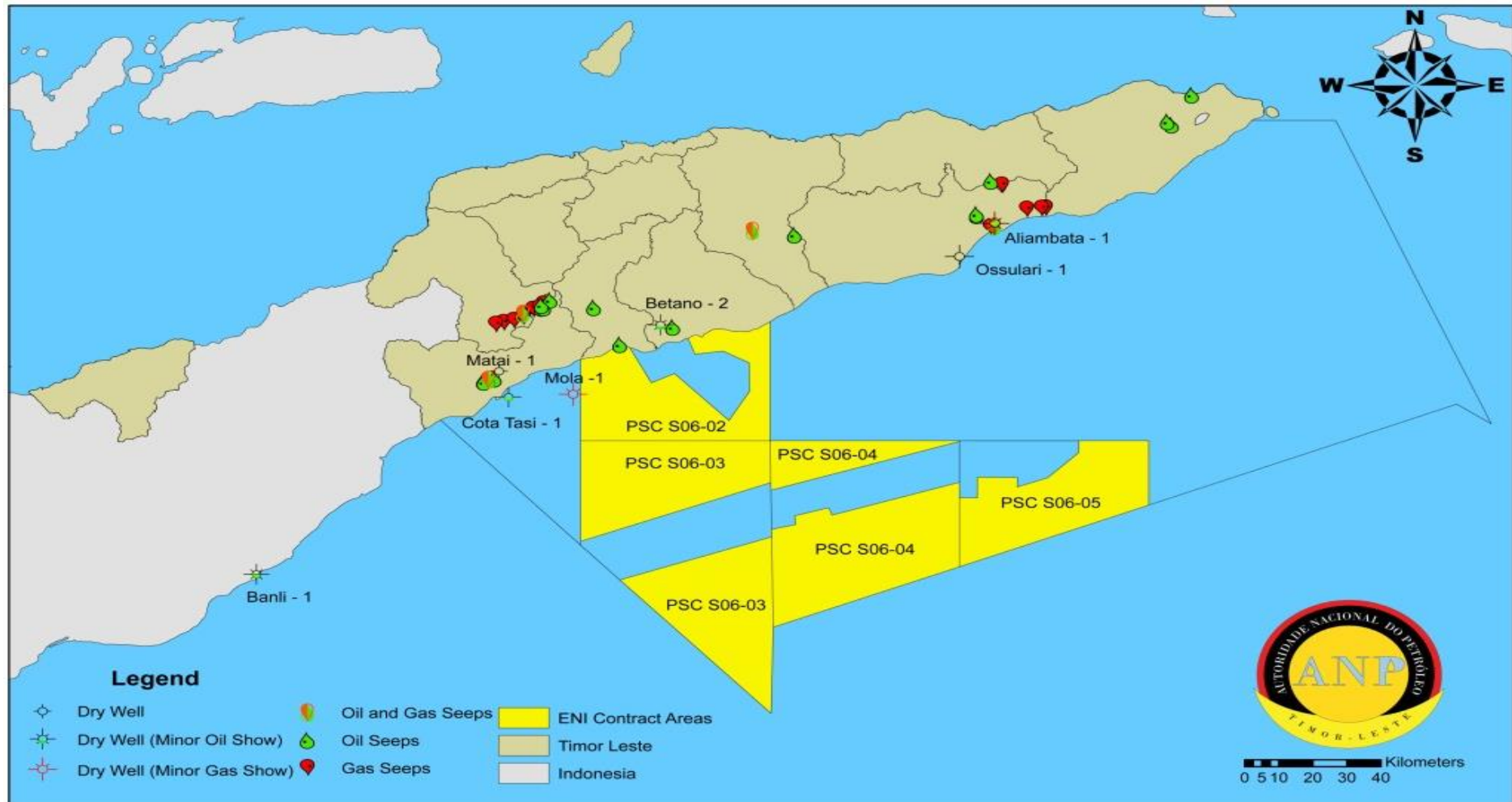
Diagrama kraik sumariza evolusaun reseita Oleo no Gas entre 2008-2012



Aneksu 3: Área Contratada pela AETL no ADPK



Aneksu 4: Oleo no Gas matan (seeps) rai maran iha RDTL



Aneksu 5: Perfil kompania estrativa

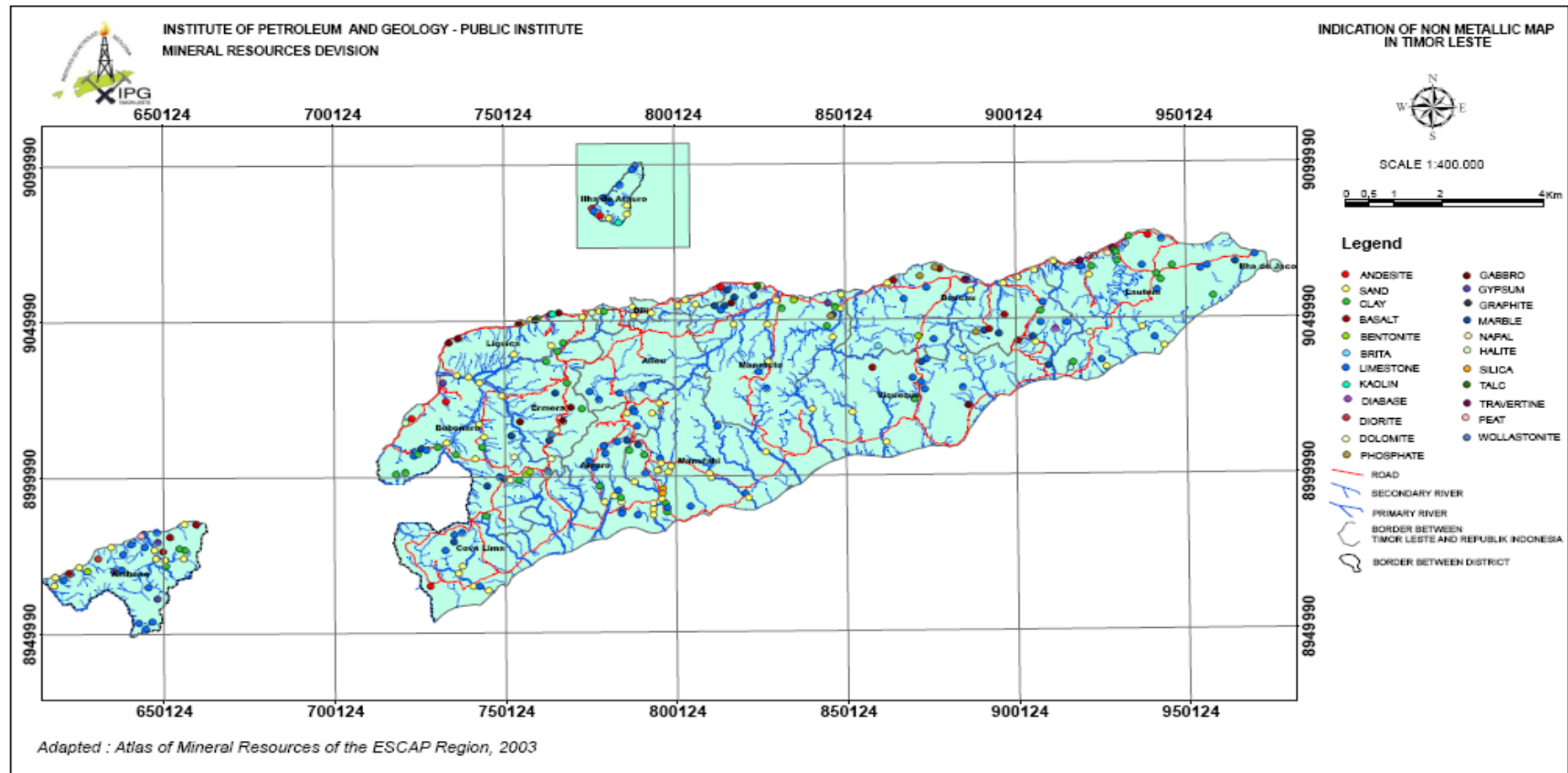
Lisensa ativa explotaun petroleo durante tinan 2012

Nu.	Naran Kompania	Naran area projetu	Numeru Lisensa	Data fo'o sai Lisensa	Data Atual remata (expire)	Periodu tinan	Total Area Superficie iha km ²	Tipo Estrai ona minerais
1	ENI JPDA 06-105 Pty Ltd (Operator) Inpex Talisman	JPDA	JPDA 06-105	22/09/2006	Not indicated	-	83	Light Crude Oil
2	ConocoPhillips (Operator) Santos Inpex Sahul	JPDA	JPDA 03-12	02/04/2003	06/02/2022	19	316	Condensate, LPG, LNG
3	ConocoPhillips (Operator) Eni Tokyo Timor Sea Resources	JPDA	JPDA 03-13	02/04/2003	16/12/2021	19	330	Condensate, LPG, LNG
4	Woodside Petroleum (Operator) Shell Development Osaka Gas Sunrise ConocoPhillips	JPDA	JPDA 03-19	02/04/2003	03/10/2026	24	1,092	Gas
5	Woodside Petroleum (Operator) Shell Development Osaka Gas Sunrise ConocoPhillips	JPDA	JPDA 03-20	02/04/2003	15/11/2026	24	90	Gas

Lisensa ativa explotausaun petroleo durante tinan 2012

Nu.	Naran Kompania	Naran area projetu	Numeru Lisensa	Data fo'o sai Lisensa	Data Atual remata (expire)	Periodu tinan	Total Area Superficie iha km ²	Tipo Estrai ona minerais
1	Minza Limited Oilex Ltd (Operator) Japan Energy Corporation Videocon	JPDA	JPDA 06-101 A	09/03/2007	09/03/2014	7	1,082	N/A
2	Bharat Petro Resources GSPC Pan Pacific Petroleum	JPDA	JPDA 06-103	15/01/2007	15/01/2014	7	1,971	N/A
3	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-02 (Block B)	03/11/2006	03/11/2013	7	1,530	N/A
4	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-03 (Block C)	03/11/2006	03/11/2013	7	2,841	N/A
5	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-04 (Block E)	03/11/2006	03/11/2013	7	2,314	N/A
6	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-05 (Block H)	03/11/2006	03/11/2013	7	1,422	N/A

Aneksu 6: Rekursus Minerais iha RDTL



Aneksu 7: Reseita setor Mineiru tinan 2012

Nu	Kompania	Tipu Minerais	Tipu lisensa	kuantidade (m³)	Reseita simu ona 2012 (US\$)	Lis Nu	Data fo'o sai	Data Remata (expired)	Naran Area Projeitu
1	Empat Saudara, Lda	Cascalho (Gravel)	Eskala Mediu	936	1,872	1	Fevereiru 2012	Fevereiru 2013	Distritu Oe-Cusse
2	RMS Engineering & Construction, Pty Ltd	Rai henek	Eskala Mediu	8,500	12,750	2	Marsu 2012	Marsu 2013	Distritu Dili, Comoro
3	Ensul, Espehere Engenheria	Rai henek	Eskala Mediu	1,500	2,250	3	Marsu 2012	Marsu 2013	Distritu Dili, Comoro
4	Timor Block Building Industry	Rai henek	Eskala Mediu	334	501	4	Marsu 2012	Marsu 2013	Distritu Dili, Comoro
5	Timor Block Building Industry	Rai henek	Eskala Mediu	1,000	1,500	5	Marsu 2012	Marsu 2013	Distritu Dili, Comoro
6	Jonize Construction, unipessoal, Lda	Cascalho (Gravel)	Eskala Mediu	3,300	6,600	6	Junho 2012	Junho 2013	Distritu Liquiça
7	Carya Timor-Leste, Lda	Cascalho (Gravel)	Eskala Mediu	3,300	6,600	7	Junho 2012	Junho 2013	Distritu Liquiça
8	Yefa Unipessoal	Rai henek	Eskala Mediu	200	300	8	Maiu 2012	Maiu 2013	Distritu Dili, Comoro
9	Ensul, Espehere Engenheria	Rai henek	Eskala Mediu	3,000	4,500	9	Julho 2012	Julho 2013	Distritu Manatuto
10	Castelo Fronteira unipessoal	Cascalho (Gravel)	Eskala Mediu	750	1,500	10	Julho 2012	Julho 2013	Distritu Covalima
11	Yefa Unipessoal	Rai henek	Eskala Mediu	200	300	11	Agostu 2012	Agostu 2013	
12	Tak-Kong Electronic Unipessoal, Lda	Cascalho (Gravel)	Eskala Mediu	2,500	3,750	12	Agostu 2012	Agostu 2013	Distritu Manatuto
Total					42,423				

Aneksu 8: Ema sira ne'ebe bele kontaktu ou envolve rekonsiliasaun EITI iha tinan 2012**Rekonsiliador – Moore Stephens LLP**

Tim Woodward	Partner
Ben Toorabally	Head of Office / Mission Director
Radhouane Bouzaiane	Senior Manager / Team Leader
Hedi Zaghouani	Seniro Audit
Rita Freitas	Asistente Audit

Secretariadu EITI RDTL

Elda Guterres da Silva	Kordenador Nasional
Trifonio Flor Sarmiento	Outreach Oficial
Ana Paula de Araujo	Programa Oficial
Sonia do Rosario Boavida	Administrasaun Oficial

Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais (MPMR)

Alfredo Pires	Ministro do Petroleo e Recursos Minerais
Elga Anita Torrezao Pereira	Diretor Nasional Minerais

Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)

Emanuel Angelo Lay	Diretor Komersiu
Oscar Sanches Faria	Senior Officer – Finance & Fiscal Assurance
Honesia Araujo	Marketing and Revenue Management Officer
Nuno V. F. Alves	Finance & Fiscal Assurance Officer
Isabel Joanila da Silva	Oil Marketing and Revenue Management Assistant

Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)

Agustinho Ramos	Senior staff and Head of Compliance Department
-----------------	--

Ministerio das Finansas (MdF)

Filipe Nery Bernardo	Analiza Fundo Petroleo
----------------------	------------------------

Banco Central de Timor-Leste (BCTL)

Fernando da Silva Carvalho	Chief Accountant
----------------------------	------------------

Diretoria Jeral Estatistika (DJE)

Paulina Rita Cruz Viegas	Diretora Nasional Ekonomi no Sosial Estatistika
--------------------------	---

Kompania Estrativa	Responsabilidade	Funsaun
Woodside Petroleum	Antonio Campos dos Santos	Country Representative and Community Relations Advisor
Woodside Petroleum	Susana Jardim	Management Accountant
Eni	Angelina Baptista Branco	Country Representative
Eni	Mark Sewell	Joint Venture Accounting Coordinator
Eni	Andrew Tay	Joint Venture Accountant
Eni	Kelvin Aw-Yang	Joint Venture Financial Auditor
Inpex	Kenji Kawano	Managing Executive Officer & Senior Vice President
Inpex	Yae Miyamoto	Planning Coordination Unit
Talisman	Read Keith	Director
Talisman	Millar Colleen	Senior Accountant Finance and Planning
Minza Oil and Gas Ltd	Dino Gandara	Former Vice President
Minza Oil and Gas Ltd	Martin Wollaston	Director

Kompania Estrativa	Responsabilidade	Funsaun
Timor Gap	Luis Martins	Director of Business & Development
Timor Gap	Jacinta Paula Bernardo	Director of Corporate Service
Timor Gap	Francisco Alegria	Public Relation Advisor to the President & CEO
Timor Gap	Amandio Ribeiro	Finance Manager
Timor Gap	Henrique D.C Monteiro	Manager - Project Economics and Finance
Timor Gap	Francisco da Costa Monteiro	President & CEO
Tokyo Timor Sea Resources	Shinsuke Tsujita	Public Relations
Tokyo Timor Sea Resources	Yuhi Harada	Manager, Planning & Commercial
Australian Embassy, Dili	Peter M. Macfarlane	First Secretary
Santos	David Di Blasio	Finance Manager
Santos	Joe Ariyaratnam	Manager – Browse Timor Bonaparte and Technical Services