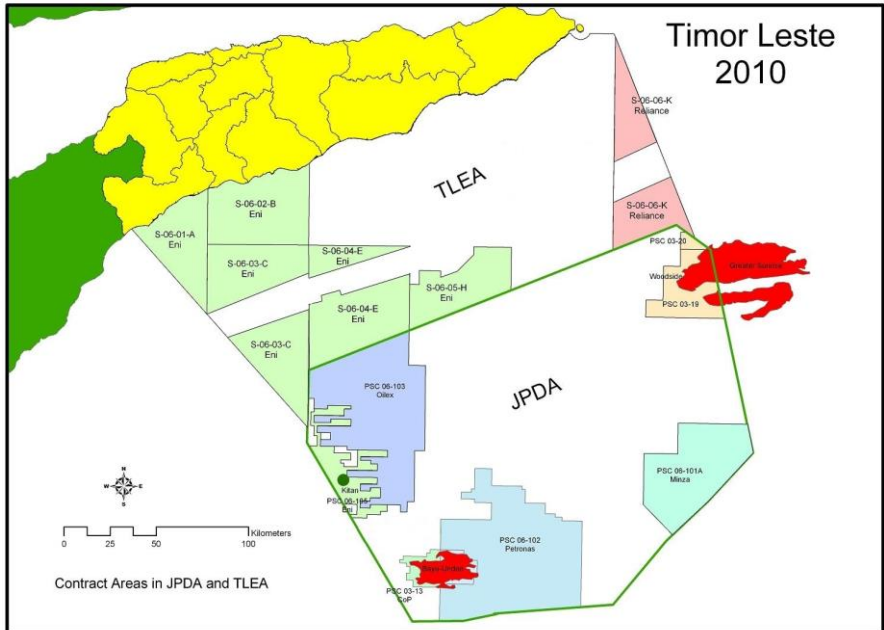


TL-EITI

Timor-Leste Extractive Industry Transparency Initiative



**Inisiativa Transparéncia Indústria Estrativa
Timor-Leste**

Ministériu Petróleu no Rekursu Minerais

Repúblika Demokrátika Timor-Leste

31 Dezembru 2010

LIAN :

TETUN



MOORE STEPHENS



INISIATIVA TRANSPARÊNCIA INDÚSTRIA ESTRATIVA TIMOR-LESTE (TL-ITIE)

RELATÓRIU INDEPENDENTE REKONSILIASAUN BA TINAN 2010

Dezembru 2012



Relatóriu ne'e prepara tuir pedidu hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder ne'ebé responsavel ba Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa iha Timor-Leste (TL-ITIE). Vizaun sira espresa iha relatóriu ne'e mak sira ne'ebé mai hosi Rekonsiliadór Independente sira no la iha dalan seluk refleta opiniaun ofisiál Sekretariadu TL-ITIE. Relatóriu ne'e prepara eskluzivamente ba uzu TL-ITIE nian no parte sira seluk la bele uza, no la'os mós ba objetivu seluk ne'ebé la'ós sira ne'ebé iha intensaun ba.

ÍNDISE

MENSAGEN	6
SUMÁRIU EZEKUTIVU	7
Deskoberta prinsipál sira ne'ebé mai hosi servisu rekonsiliaun	7
1. INTRODUSAUN.....	10
1.1 Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa (ITIE)	10
1.2 ITIE iha Timor-Leste	13
1.3 Kontestu nasonál setór petróleu iha Timor-Leste.....	14
2. OBJETIVU NO ESKOPU ENVOLVIMENTU.....	15
2.1 Objetivu envolvimentu	15
2.2 Kompañia Estrativa ne'ebé envolve iha rekonsiliaun	16
2.3 Sentru ba halibur pagamentu kompañia Petróleu nian	16
2.4 Fluxo de Reseita no impostu sujeita ba servisu rekonsiliaun	17
3. APROXIMASAUN NO METODOLOJIA	19
3.1 Koñesimentu Jerál no Planeamentu	19
3.2 Metodolojia ne'ebé adota ona	19
4. REZULTADU REKONSILIASAUN	22
4.1 Rekonsiliaun hosi kompañia estrativa	23
4.2 Rekonsiliaun hosi fluxo de reseita	24
4.3 Ajustamentu.....	25
5. ANALIZA INDIKADÓR XAVE IHA SETÓR PETRÓLEU	28
5.1 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi kompañia petróleu	28
5.2 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi pagamentu sira ne'e	28
5.3 Kontribuisaun ne'ebe halo hosi Ajénsia Governu nian.....	29

6. DESKOBUMENTU NO REKOMENDASAUN	30
7. KONKLUSAUN.....	32
ANEKSU.....	33
Aneksu 1: Detalla hosi kompañia petróleu ne'ebé inklui iha eskopu rekonsiliaun ITIE 2011	34
Aneksu 2: Detalla ba lisensa no kompañia petróleu nian	35
Aneksu 3: Folla rekonsiliaun hosi kompañia petróleu	37
Aneksu 4: Modelu relatóriu Timor-Leste ITIE 2011	56
Aneksu 5: Lista ema ne'ebé envolve iha prosesu rekonsiliaun	61
Aneksu 6: Área kontratu iha AETL no ADPK	63
Aneksu 7: Oleo no Gás matan iha rai-leten Timor-Leste	64

LISTA ABREVIASAUN

ABP	Autoridade Bankária no Pagamentu
CBTL	Banco Central de Timor-Leste
ITIE	Inisiativa Transparénsia Indústria Estativa
SRTL	Servisu Reseita Timor-Leste
FTP	First Tranche Petroleum
IFAC	International Federation of Accountants
ISRS	International Standards on Related Services
ADPK	Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta
GSMS	Grupu Servisu Multi-Stakeholder
ANP	Autoridade Nacional do Petróleu
KFP	Kontratu Fahe Produsaun
DIP	Diresaun Impostu Petróleu
TL	Timor-Leste
AETL	Área Esklusiva Timor-Leste
TL-ITIE	Timor-Leste Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa
VAI	Valór Akresenta Impostu
IR	Impostu Retensaun

MENSAGEN

Dala ida tan, parabéns ba sira ne'ebé envolve iha TL-ITIE.

Ami prodús ona relatóriu ezesional TL-ITIE rua ba tinan 2010 no 2011. Ne'e aliña liu ho polítika governu nian atu hodi sai kompletamente transparente ho nia povu kona-ba jere Rekursu Naturais nasaun nian.

La kleur tan Timor-Leste, sei fó sai/publika kontratu no informasaun dezagregadu.

Ha'u hatene katak, ba razaun ida ka seluk, la'ós ema hotu-hotu iha hanoin hanesan katak relatóriu sira daudaun ne'e tenke detalla. Relatóriu sira daudaun ne'e la iha konsensu tomak hosi TL-GSMS nian maibé hetan bensau hosi maioria TL-GSMS nian.

Depois ho kuidadu konsidera implikasaun hosi publikasaun relatóriu detalla ida hanesan ne'e, no ho kuidadu haree ba buat ne'ebé lo'os no falsu, ha'u to'o ba konkluzaun katak buat ne'ebé lo'os bo'ot liu duke buat falsu, ne'e duni nu'udar Pontu fokál TL-GSMS nian ha'u husu atu publikasaun ba relatóriu 2010 no 2011 ne'ebé aseita ona hosi maioria TL- GSMS nian.

Informasaun sira ne'e valór tebes no iha ona ema sira nia liman kona-ba osan hira mak sira nia rekursu lori mai nasaun, ezemplo 2008-billiaun \$US 2.5, 2009-billiaun \$US 1.7, 2010-billiaun \$US 2.1 no 2011-billiaun \$US 3.4.

Relatóriu detalla ida hanesan ne'e populasaun sei fó konfiansa ba sira nia Governu ne'ebé bele tradús ba instabilidade nasaun ida nian. Nu'udar nasaun pós konflitu ida, Timor-Leste tenke foti medida sira hodi asegura estabilidade, nune'e nasaun bele sente dezvoltimentu ekonómiku. Relatóriu sira ne'e iha sira nia dalan rasik ne'ebé sei kontribui ba estabilidade iha ita nia nasaun.

Dala ida tan parabéns ba hotu-hotu



Alfredo Pires

Alfredo Pires
Ministru Petróleu no Rekursu Minerais

SUMÁRIU EZEKUTIVU

Rekonsiliaaun Datoluk Inisiativa Transparénsia Indústrhia Estrativu Timor-Leste nian kobre períodu 1 Janeiro ba 31 Dezembru 2010, hala'o hosi *Moore Stephens* tuir ami nia Kontratu Servisu datadu 30 Abril 2012 no hanesan aprova ona hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS).

Obrigasaun ne'e konstitui hosi rekonsiliaaun detalladu ida hosi pagamentu sira ne'ebé halo no deklarara ona hosi kompañia oleo & gás no ba dadus rendimentu ne'ebé fornese hosi entidade no ajénsia oioin Governu Timor-Leste nian.

Objetivu prinsipál hosi ezersísiu rekonsiliaaun mak atu tulun Governu Timor-Leste no stakeholder/parseirus relevante sira hodi determina kontribuisaun ne'ebé setór oleo no gás halo hela ba nasaun nian dezvoltamentu ekonómiku no sosiál no ida ne'e hodi hadi'a transparénsia no responsabilidade iha setór estrativa rekursu naturais.

Deskoberta prinsipál sira ne'ebé mai hosi servisu rekonsiliaaun

Deskoberta prinsipál sira rezulta hosi ami nia servisu mak hanesan tuir mai ne'e:

1. Kompañia petróleu sira hotu no Ajénsia Governu sira hotu uza ona formatu relatóriu ba ezersísiu rekonsiliaaun 2010 nian. Iha total, kompañia oleo & gás 20 no ajénsia governu nian 3 inklui tiha ona iha eskopu rekonsiliaaun.
2. Diferensa total entre pagamentu sira ne'ebé deklarara ona hosi kompañia petróleu no ajénsia governu nian ne'ebé simu pagamentu sira ne'e durante 2010, molok ami nia servisu rekonsiliaaun, ho montante to'o **USD (7,572,601)**, hanesan tuir mai ne'e:

	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferensa (US\$)	%
Pagamentu total deklara	2,157,291,800	2,149,719,199	7,572,601	0.4%

3. Depois hosi ami nia servisu rekonsiliaaun, ami bele ajusta deskripsia sira hotu kona-ba deklasaun ne'ebé halo hosi kompañia no ne'ebé halo hosi Ajénsia Governu nian:

	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferensa (US\$)	%
Pagamentu total deklara	2,149,721,568	2,149,721,568	-	0.0%

Tipu ajustamentu sira ne'ebé halo ona durante ami nia servisu rekonsiliaaun, hamutuk ho sira nia valór sira detalladu iha sesaun 4.3 relatóriu ne'e nian.

4. Ami halo iha tabela kraik ne'e sumáriu ida kona-ba montante ne'ebé deklarada ona hosi kompañia estrativa sira iha ezersísiu rekonsiliaun nia rohan.

Nú.	Kompañia	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferensa (US\$)
1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	720,537,387	720,537,387	-
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	303,844,825	303,844,825	-
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	153,998,136	153,998,136	-
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	106,728,004	106,728,004	-
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	18,061,806	18,061,806	-
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	6,558	6,558	-
7	Eni JPDA 03-103 Limited	200,932,221	200,932,221	-
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	6,989,354	6,989,354	-
9	Eni Timor Leste SpA	318,858	318,858	-
10	Santos	220,135,671	220,135,671	-
11	Inpex Sahul	226,552,562	226,552,562	-
12	Tokyo Timor Sea Resources	167,637,643	167,637,643	-
13	Woodside Petroleum	689,050	689,050	-
14	Minza Oil & Gas	90,330	90,330	-
15	Petronas	11,564,779	11,564,779	-
16	Oilex	4,476,530	4,476,530	-
17	Reliance Exploration & Production	104,880	104,880	-
18	Talisman	-	-	-
19	Japan Energy E and P	11,374	11,374	-
20	AusAid	7,041,600	7,041,600	-
	Totál	2,149,721,568	2,149,721,568	-

5. Ami tau iha tabela kraik ne'e sumáriu pagamentu sira deklara ona liu hosi impostu iha ezersísiu rekonsiliaun nia rohan.

Nu.	Fluxo de Reseita	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferensa (US\$)
Diresaun Impostu Petrôleo		897,109,913	897,109,913	-
1	Rendimentu Impostu	443,226,998	443,226,998	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	377,246,383	377,246,383	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	1,791,360	1,791,360	-
4	VAI	34,575,091	34,575,091	-
5	Impostu Retensaun	13,376,590	13,376,590	-
6	Impostu Saláriu	6,136,664	6,136,664	-
7	Penalidade / Juru (Interest)	20,756,827	20,756,827	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-
Autoridade Nacional do Petrôleo		1,245,273,790	1,245,273,790	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	74,882,547	74,882,547	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	30,196,332	30,196,332	-
11	FTP - Gas	59,561,680	59,561,680	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	1,076,609,231	1,076,609,231	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	3,064,000	3,064,000	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	960,000	960,000	-
17	Área Esklusiva TL-Taxa Aplikasaun	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		7,337,865	7,337,865	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	7,337,865	7,337,865	-
Totál		2,149,721,568	2,149,721,568	-

Tim Woodward
Partner
Moore Stephens LLP
18 Dezembru 2012

150 Aldersgate Street
London EC1A 4AB

1. INTRODUSAUN

1.1 Inisiativa Transparéncia Indústria Estrativa (ITIE)

1.1.1 Harii

Inisiativa Transparéncia Indústria Estrativa (ITIE) fó sai dahuluk iha Sorumutuk Mundiál kona-ba Dezenvolvimentu Sustentável iha Johannesburg tinan 2002 (the 'Earth Summit 2002'), no ofisialmente lansa iha Londres iha 2003. Ida ne'e harii ho rekoñesimentu katak, bainhira oleo, gás no minerais bele tulun hodi hasa'e padraun moris iha mundu tomak, iha nasaun sira ne'ebé rekursu sira ne'e la jere ho apropriadu, bele hamosu korrupsaun no konfliktu no, ba ema barak, qualidade moris ne'ebé tuun lo'os.

Nune'e, inisiativa ne'e nia intensaun mak atu hadi'a transparéncia liu hosi kompañia iha setór minerais publika sira nia pagamentu impostu no ajensia/governmentál sira mos fó sai/publika montante ne'ebé simu ona hosi kompañia sira ne'e. Nune'e, ITIE promove governasaun ne'ebé di'ak liu-liu iha nasaun sira ne'ebé riku ho oleo, gás no rekursu minerais, no buka hodi hatun risku diversaun ka uza fundu ne'ebé la lo'os ne'ebé hamosu liu hosi dezenvolve indústria estrativa nasaun ida nian. Ida ne'e funsiona liu hosi governu sira nia kooperasaun hamutuk, kompañia setór privadu, grupo sociedade sivil, investedór no organizaun internasionál.

Iha estrutura formál ida ba simu nasaun sira tama ba ITIE, iha ne'ebé governu sira hakarak hetan membru tenke halo tuir rekizitu lima:

1. Rekere atu governu hasai deklarasaun públiku ida ne'ebé klaru kona-ba nia intensaun hodi implementa EITI;
2. Rekere atu governu iha kompromisu hodi servisu ho sociedade sivil no kompañia petróleu sira iha implementasaun ITIE;
3. Rekere governu hodi nomeia ema seniór ida hodi lidera iha implementasaun ITIE;
4. Rekere governu hodi estabelese Grupo Servisu Multi Stakeholder hodi tau matan/ haree prosesu implementasaun ITIE; no
5. GSMS, halao konsultasaun ho xave stakeholder ITIE nian, tenke aseita no publika tomak planu servisu (work plan); konstitui alvu sira ne'ebé bele sukat, no tempu ba implementasaun no inkorpora avaliasaun ba aumenta koñesimentu (capacity building)

Bainhira simu ona nu'udar kandidatu ITIE nian, nasaun ne'e tuir mai servisu hodi sai nasaun kumpridor ITIE. Ne'e envolve nomeasaun ba administradór ida ne'ebé "bele fiar, independente", no fó sai no disemina informasaun kona-ba kompañia estrativa nia pagamentu oleo, gás no Minerais ba governu tuir padraun (sujeita ba verifikasaun/pagamentu sira ne'ebé tau hamutuk iha prosesu hodi asegura katak informasaun ne'e komprensivu, bele komprende no atuál). Nasaun kandidatu sira fó tempu razoável ida (bainbain fulan tolu-nulu) hodi bele sai kumpridor ho padraun ITIE nian.

Ikus-ikus ne'e, 62 kompañia oleo, gás no minerais ne'ebé bo'ot tebes mak apoiu no ativa partisipa iha prosesu ITIE, liu hosi kometimentu internasionál no asosiasaun indústriá nian. Liután hosi ne'e, ITIE manan tiha ona apoiu hosi instituisaun investimentu globál liu 80, jere hamutuk liu hosi dolár Amerikanu (US) biliaun 16.

1.1.2 Prinsípiu jerál

ITIE estabelese padraun internasionál ida hodi fó posivel ba kompañia atu publika kona-ba hira mak sira selu no governu sira hodi fó sai/publika kona-ba hira mak sira simu.

Ema biliaun 3.5 moris iha nasaun sira ne'ebé riku iha oleo, gás no minerais. Ho governasaun ne'ebé dí'ak, esplorasau rekursu sira ne'e bele hamosu rendimentu ne'ebé bo'ot hodi hasa'e kresimentu no redus kí'ak. Maibé, bainhira governasaun fraku, bele rezulta iha kí'ak, korrupsaun, no konflitu. ITIE hakarak haforsa governasaun liu hosi hadi'a transparénsia no akontabilidade iha setór estrativa.

Objetivu hosi inisiativa ne'e mak atu enkoraja governasaun ne'ebé dí'ak iha nasaun sira ne'ebé riku iha rekursu liu hosi verifikasaun no publikasaun kona-ba pagamentu kompañia nian no rendimentu governu nian hosi oleo, gás no minerais.

ITIE nu'udar koligásaun entre governu, kompañia petróleu, grupo sociedade sivil, investidór no organizaasaun internasionál. Iha 2005, ITIE hala'o prosesu konsultasaun ne'ebé luan no ezaustivu hodi halo mapamentu futuru inisiativa nian. Ne'e hala'o hosi Grupo Asesoria Internasionál (IAG), ne'ebé prodús relatóriu ida konstitui estrutura governasaun ITIE nian, metodolojia ne'ebé aprova ona no diresaun futuru nian.

ITIE iha nia metodolojia ida ne'ebé forte no fleksivel ne'ebé asegura padraun globál ida mantein liu hosi implementasaun hosi nasaun sira ne'ebé diferente. Konsellu ITIE no Sekretariadu Internasionál mak sai nu'udar garantór metodolojia ne'e. Implementasaun ne'e rasik, sei sai nu'udar responsabilidade kada nasaun. ITIE, iha rede ida, nu'udar padraun dezenvolvidu internasionál ida ne'ebé promove transparénsia rendimentu iha nivel lokál.

ITIE nia Livru referénsia (Source Book) fornese matadalan ilustrativu hodi tulun nasaun sira ne'ebé hakarak hodi implementa inisiativa ne'e, no mos ba kompañia no stakeholder seluk ne'ebé hakarak apoiu atu implementa. Regra ITIE ne'e, inklui liña matadalan validasaun nian, estabelese ona metodolojia ne'e duni nasaun sira presiza halo tuir hodi sai kumpridor ho ITIE.

1.1.3 Vantajen

Implementasaun ITIE bele fornese benefísiu ne'ebé ho eskalaun bo'ot:

- Nasaun sira ne'ebé riku iha Rekursu Naturais hanesan oleo, gás no minerais iha tendénsia ida hodi ekonomikamente sei fraku, iha insidénsia konflitu ida ne'ebé as liu, no sofre hosi governasaun ne'ebé at. Efeito sira hanesan ne'e la bele evita no espera katak liu hosi enkoraja transparénsia ne'ebé bo'ot liu iha nasaun sira ne'ebé riku iha rekursu sira ne'e, impaktu negativu potenciál balun bele ultrapasa.

- Benefísiu ba nasaun sira ne'ebé implementa inklui atu hadia klima investimentu ne'ebé di'ak liu hosi hatudu sinál klaru ida ba investedor no instituisaun finanseiru internasionál sira katak governu nia kometimentu ba transparénsia ne'e bo'ot liu. ITIE mos tulun atu haforsa akontabilidade no boa governasaun, nune'e mos promove estabilidade ekonómika no polítika. Ida ne'e, iha retornu, bele kontribui ba prevensaun konfliktu bazeia ba atividade setór oleo, gás no minerais.
- Benefísiu ba kompañia no investedor konsentra ba iha ultrapasa risku polítika no reputasaun. Instabilidade polítika ne'ebé kauza governasaun ne'ebé fo'er nu'udar ameasa klaru ida ba investimentu. Iha indústriá estrativa nian, iha ne'ebé investimentu sira nu'udar kapitál-intensivu no dependente ba estabilidade tempu naruk nian bele hamosu retornu, hamenus instabilidade hanesan ne'e sai benefisiál ba negósiu. Transparénsia pagamentu sira ne'ebé halo ba governu ida bele mos tulun hodi hatudu kontribuisaun ne'ebé sira nia investimentu halo ba nasaun.
- Benefísiu ba sosiedade sivil mai hosi aumenta montante informasaun iha espasu públiku kona-ba rendimentu sira ne'ebé governu jere hodi sidadaun sira nia naran, liu hosi ne'e, halo governu sira akontável liután.

1.1.4 Implementasaun Nasionál

Atu sai hanesan kandidatu ITIE, nasaun aplikante tenke halo tuir rekizitu lima ne'e. Bainhira halo tuir ona, implementasaun ITIE envolve atividade eskalaun ida hodi haforsa transparénsia rendimentu hosi Rekursu Naturais. Atividade sira ne'e dokumentadu nu'udar parte hosi nasaun sira nia planu asaun.

Atu sai-no nafatin-hanesan estatutu nu'udar kandidatu, ka hodi mantein kumpridor-ITIE, nasaun tenke halo kompletu prosesu validasaun ITIE nian. Validasaun nu'udar norma internasionál ida, nu'udar elementu fundamentál ITIE nian. Ne'e fó permite ba avaliasaun independente ida ba progresu ne'ebé halao ona hosi nasaun ne'ebé implementa ligadu ho ITIE, no ba medida ne'ebé sira tenke adota hodi dezenvolve lalais no ho posivel susesu. Avaliasaun ne'e hala'o hosi revizór independente ida, tuir metodolojia ne'ebé determina ona iha matadalan ITIE nian. Konsellu Administrativu ITIE supervizona prosesu validasaun no reeve relatóriu validasaun.

Se, iha avaliasaun Konsellu Internasionál ITIE nian, nasaun ida halo tuir kritériu validasaun sira hotu, nasaun ne'e sei hetan rekoñesimentu nu'udar kumpridor ba duni rekizitu ITIE nian. Se karik Relatóriu validasaun hatudu katak nasaun ida halo duni progresu maibé la kumpri kriteria ITIE nian hotu, nasaun ne'e sei nafatin nu'udar kandidatu. Bainhira validasaun la hatudu progresu significativu ruma, Konsellu Internasionál ITIE nian bele kansela/hasai tiha estatutu kandidatu nasaun ne'e nian. Timor-Leste mos nu'udar nasaun kumpridor ITIE nian.

1.2 ITIE iha Timor-Leste

1.2.1 Implementasaun ITIE iha Timor-Leste

Hahú hosi Juñu 2003, Governu Timor-Leste deklara ho klaru ninia kometimentu hodi implementa ITIE. Iha meadu 2006, Governu Timor-Leste konvida sosiedade sivil no kompañia petróleu hodi nomea sira nia representante hodi harii Multi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS). Sorumutuk dahuluk GSMS nian hala'o iha Dili iha 15 Maio 2007, atu garante katak Timor-Leste halo tuir ona rekizitu ida hosi rekizitu sira ITIE nian hodi sai nu'udar kandidatu. Timor-Leste nia governu foin eleitu kontinua servisu kona-ba prosesu ITIE nian, no depois tinan ida ne'e finaliza ona Planu Servisu Timor-Leste nian, nune'e mos hatan kona-ba Termu Referénsia ba GSMS nian. Depois prosesu ne'e kompletu no submisaun ba Konsellu ITIE nian kona-ba dokumentu ne'ebé rekere, Timor-Leste hetan ona admisaun nu'udar nasaun kandidatura iha 22 Feveiriu 2008.

Liu hosi publikasaun no diseminaun relatóriu dahuluk ITIE iha Dezembru 2009, Timor-Leste kompleta ona rekerementu finál ba validasaun ne'ebé aliña ho Planu Servisu TL-ITIE nian.

Iha 6 Abril 2010 GSMS aprova relatóriu finál validasaun nian, ne'ebé fó sai katak Timor-Leste kumpri ho rekizitu hotu. Konsellu ITIE nian bazeia ba ne'e deznina Timor-Leste nu'udar nasaun kumpridór iha 1 Jullu 2010, nasaun dahuluk iha Sudeste Aziátiku ne'ebé konsege hetan estatutu "kumpridór" no nasaun kumpridór datoluk ITIE nian iha mundu. Timor-Leste presiza hetan ninia revalidasaun estatutu iha Juñu 2015

1.2.2 Governasaun ITIE iha Timor-Leste

Iha 24 Agostu 2007, Sekretariadu ITIE nian estabelese liu hosi kompromisu hosi GSMS. Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais hetan dezninasaun nu'udar pontu fokál ba prosesu ITIE nian iha Timor-Leste. Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais lidera GSMS. GSMS kompostu hosi membru sira tuir mai ne'e:

- Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais (Pontu Fokál);
- Representante na'in rua (2) hosi Ministériu Finansa;
- Representante hosi Autoridade Bankária no Pagamentu (ABP);
- Representante na'in rua (2) hosi Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais;
- Representante na'in tolu (3) hosi Sosiedade Sivil; no
- Representante na'in tolu (3) hosi kompañia petróleu.

GSMS dedikadu ba estratéjia sira hotu ITIE nian, iha polítika no estratéjia, no ba supervizaun implementasaun prosesu ITIE nian, nune'e mós avaliasaun ba nia impaktu kona-ba dezvoltamentu sustentável no hamenus ki'ak. Komisaun ne'e iha estrutura tripartidu inklui representante hosi governu, setór privadu no sosiedade sivil.

Koodenadór Nasionál ITIE hetan dezninasaun hodi jere Sekretariadu ITIE nian. Sekretariadu responsabiliza ba implementasaun ba desizaun sira ne'ebé halo hosi GSMS, no hala'o atividade ba prosesu implementasaun ITIE nian iha Timor-Leste.

1.3 Kontestu nasionál setór petróleu iha Timor-Leste

Setór petróleu Timor-Leste nian iha jurizdisaun diferente rua ho rejime legál no fiskál ne'ebé relevante; Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK), ne'ebé Austrália no Timor-Leste jere hamutuk no Área Eskluziva Timor-Leste (AETL) no projesaun rai-maran nian.

Autoridade Nacional do Petróleo (ANP), ne'ebé estabese liu hosi Dekretu Lei nú. 20/2008, nu'udar instituisaun ofisiál ne'ebé administra atividade petróleu nian iha jurizdisaun rua ne'e (ADPK no AETL).

Timor-Leste benefisia hosi explotaun komersiu rekursu petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) iha Tasi Timor, ne'ebé fahe ho Australia. Australia no Timor-Leste iha tratadu tolu entre sira ne'ebé governa atividade marítima iha Tasi Timor. Tratadu kona-ba Atividade Maritima iha Tasi Timor, ne'ebé tama iha vigór iha 23 FEVEREIRU 2007, hases tiha kestaun kona-ba baliza tasi no jurizdisaun entre nasaun rua ne'e. Tratadu ne'e fó dalan ba exploraun no explotaun rekursu petróleu iha ADPK ba benefisu nasaun rua nian.

Rendimentu oleo no gás mosu iha 2005 nu'udar projetu sira ne'ebé bo'ot liu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) ne'ebé Timor-Leste fahe ho Australia la'o daudaun hela. Governu Timor-Leste estabese Fundu Petróleu iha 2005 hodi fasilita uzu sustentável ba rendimentu sira ne'e iha tempo naruk. Osan Fundu Petróleu nian to'o ona dollar Amerikanu biliaun \$6.9 iha 2010.

2. OBJETIVU NO ESKOPU ENVOVIMENTU

2.1 Objetivu envovimentu

Objetivu hosi envovimentu ne'e atu hala'o rekonsiliaun detalla ida kona-ba pagamentu ne'ebé relevantes halo hosi kompañia oleo no gás no dadus rendimentu ne'ebé fornese hosi ajénsia governu Timor-Leste nian ho nia eskopu ne'ebé define ona hosi GSMS, atu hodi prodús no halo disponivel dadus sira kona-ba rendimentu sira ne'ebé hetan iha 2010 hosi indústria petróleu iha Timor-Leste. Espesifikamente, responsabilidade prinsipál hala'o hodi hetan objetivu ne'e inklui:

- Revizaun ida ba dokumentasaun ne'ebé prepara ona hosi Sekretariadu ITIE, hanesan a lista hotu kompañia petróleu ne'ebé envolve iha ezersísiu rekonsiliaun, fluxo de reseita no impostu, no formatu relatóriu;
- Revizaun ida ba formatu relatóriu ne'ebé prepara ona hosi Sekretariadu Tékniku hodi asegura kumprimentu ho regulamentu sira ne'ebé prevalese iha Timor-Leste. Ba finalidade ida ne'e, ami halo ona alterasaun balun ba formatu relatóriu, ne'ebé diskute no aseita tiha ona hosi GSMS;
- Halao diskusaun ho stakeholder sira kona-ba progresu ne'ebé halo ona iha nomeasaun ne'e no preparasaun ba formatu relatóriu ne'ebé altera ona;
- Hala'o ezame preliminaríu ida ba relatóriu hotu ne'ebé simu ona hosi stakeholder sira ne'ebé halo relatóriu hodi identifika inkonsisténsia balun entre relatóriu Governu nian no ne'ebé hosi individu ka kompañia konsolidadu sira. Depois ezame preliminaríu, formatu relatóriu ne'e falun ami nia deskoberta inisiál ne'ebé prepara ona, halo ho detalla kona-ba montante sira ne'ebé mak konkorda ona tuir rejistu/records governu nian, no ne'ebé la konsistente ka la kompletu;
- Haree tuir fali asuntu sira ne'e ho entidade sira ne'ebé identifika hanesan hatama relatóriu ne'ebé la konsistente ka la kompletu iha inisadu hala'o liu hosi investigasaun ba entidades relevantes ne'ebé relata nune'e mós husu esplikasau no dokumentu adisiona;
- Preparasaun Relatóriu Finál ida, ne'ebé inklui ona rekonsiliaun no verifikasaun ba pagamentu ne'ebé halo ba governu liu hosi sira ne'ebé selu impostu (Tax payers) no verifika rendimentu ne'ebé Governu simu ona hosi sira ne'ebé selu impostu (Tax payers) durante período ne'ebé hala'o hela revizaun;
- Identifikasaun insufisiénsia balun no provizaun rekomendasaun kona-ba prátika ne'ebé di'ak liu atu hodi hadi'a sistema relatóriu no prosesu implementasaun ITIE iha Timor-Leste.

2.2 Kompañia¹ estrativa ne'ebé envolve iha rekonsiliausaun

Termu referénsia estabelese ona hosi GSMS ne'ebé defne eskopu servisu kona-ba asesmentu ne'ebé kobre kompañia sira ne'ebé halo operasaun iha setór oleo no gás

Hahú hosi envolvimentu ne'e, no bazeia ba lista relatóriu stakeholder nian ne'ebé prepara ona hosi GSMS, kompañia 18 inklui ona iha ezersísiu rekonsiliausaun 2010 nian. Durante pasajen misaun nian, aumenta tan kompañia rua (2); *Japan Energy E and P no AusAid*².

Kompañia ne'ebé inklui iha eskopu rekonsiliausaun tau iha tabela kraik ne'e:

1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	11	Inpex Sahul
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	12	Tokyo Timor Sea Resources
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	13	Woodside Petroleum
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	14	Mínza Mina & Gás
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	15	Petronas
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	16	Minaex
7	Eni JPDA 03-103 Limited	17	Reliance Exploration & Production
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	18	Talisman
9	Eni Timor Leste SpA	19	Japan Energy E and P
10	Santos	20	AusAid

Tabela ida ne'ebé detalla liu kona-ba lisensa hosi kompañia sira inklui iha aneksu 2.

2.3 Sentru ba halibur pagamentu kompañia petróleu nian

Ajénsia Governu nian ne'ebé envolve iha halibur variasaun fluxo de reseita oioin lista iha kraik;

- Diresaun Impostu Petróleu (DIP);
- Autoridade Nacional do Petróleo (ANP); no
- Banco Central de Timor-Leste (BCTL).

¹ Termu ' Kompañia Estrativa' ka 'Kompañia Petróleu' refere ba entidade ida ne'ebé halo pagamentu no la'ós sempre refere ba kompañia iha sentidu restritu iha palavra. Ne'e signífika katak entidade sira hotu ne'ebé halo pagamentu ba Governu konsidera hanesan Kompañia Petróleu ka Kompañia Estrativa. Aplika hanesan ba termu setór estrativa. Entidade balun ne'ebé la hala'o atividade estrativa maibé konsidera sira hanesan ' kompañia estrativa/indústria estrativa' tanba sira ligadu ba setór estrativa (hanesan kompañia jestaun ba kadoras/kanalizasaun, kompañia esplorasau, nsst.)

² AusAid nu'udar Ajénsia Governu Austrália nian responsavel ba jere programa tulun Australia nian iha tasi-balun. AusAid selu kustu anuál kadoras nian ba Banco Central de Timor-Leste. AusAid sei trata hanesan kompañia petróleu iha relatóriu ne'e.

2.4 Fluxo de reseita no impostu sujeitu ba servisu rekonsiliausaun

Rendimentu no impostu sira ne'ebé relevante ba servisu rekonsiliausaun fahe ba kategoria tolu tuir Ajénsia Governu nian ne'ebé mak simu no detalla hanesan tuir mai ne'e:

Nú.	Fluxo de Reseita	Deskrisaun
Diresaun Impostu Petróleu		
1	Rendimentu Impostu	Impostu kona-ba rendimentu ne'ebé bele selu impostu hosi pagadór impostu kada tinan impostu nian. Rendimentu ne'ebé selu impostu kalkula hanesan rendimentu brutu ne'ebé bele asesu ne'ebé mai hosi pagadór impostu iha tinan impostu nian permite dedusaun ne'ebé menus tuir Regulamentu prezente kona-ba despeza ne'ebé hasai hodi hamosu rendimentu brutu.
2	Impostu Adisiona Lukru /Impostu Lukru Suplementár	Impostu ba rendimentu adisiona ne'ebé bele selu hosi Kontratór ida ne'ebé iha montante pozitivu hosi resivu moos sira ne'ebé akomula mai hosi Projetu Bayu Undan ba tinan impostu ida ne'ebé define ona iha Taxation of Bayu Undan Contractors Act (Timor-Leste 2003)
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	Impostu ne'ebé bele aplika ba subsidiáriu kompañia estranjeiru ho 15% depois impostu ba rendimentu nian. Impostu ne'e konsetualmente hanesan ho impostu estra.
4	VAI	Impostu ba Sasán no Servisu no Impostu kona-ba Fa'an Sasán Luxu.
5	Impostu Retensaun (IR)	Ne'e impostu ida iha ne'ebé kualkér ema ka kompañia halo pagamentu ruma rekere atu hatun hosi pagamentu sira ne'e no haruka ba Servisu Rendimentu Timor-Leste nian (SRTL). Pagamentu sira ne'ebé atrai IR inklui jestaun no kustu konsultóriu, husu pagamentu, selu aluga no pagamentu sira ba kontratór ne'ebé la iha uma.
6	Impostu Saláriu	Impostu ba saláriu funsionáriu sira nian
7	Penalidade/Juru (Interest)	Multa ka juru ba pagamentu atrasadu iha partilla Estadu nian ba direitu Royalti no lukru hosi oleo/gás nian.
8	Pagamentu Seluk	Kualkér impostu sira seluk hosi sira ne'ebé temi ona iha leten.

Nú.	Fluxo de Reseita	Deskrisaun
Autoridade Nacional do Petróleo		
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	Pagamentu ba produsaun ida ne'ebé bazeia ba kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ne'ebé relaciona ho fa'an kondensadu.
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	Pagamentu produsaun halo tuir kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ida ne'ebé ligadu ba fa'an LPG.
11	FTP - Gás	Pagamentu produsaun halo tuir kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ida ne'ebé ligadu ba fa'an gás natural.
12	Pagamentu lukru oleo & gás	Pagamentu produsaun halo tuir kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ida ne'ebé ligadu ba lukru kona-ba fa'an kondensadu, LPG no gás natural.
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	Kustu ne'ebé tau hamutuk ho aplikasaun ba kontratu fahe produsaun.
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	Kustu bele selu ba ANP bainhira kompañia ida hetan dadus seismiku iha ADPK.
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	Aplika bainhira deskobre komersiál deklarasiun hosi kontratór ida. Kustu bazeia ba dimensaun deskoberta rezerva oleo no gás.
16	ADPK- Taxa kontratu Servis	Kustu superfísiu.
17	Área Esklusiva TL – Taxa Aplikasaun	Kustu bele selu bainhira kompañia ida aplika hodi kompete iha ronde lisensia nian.
18	Área Esklusiva TL – Taxa Dadus Seismiku	Kustu bele selu ba ANP bainhira kompañia ida hetan dadus seismiku iha AETL.
Central Bank of Timor-Leste		
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	Kustu ida aplika kona-ba konesaun ho lisensa ida. Lisensa nu'udar akordu ida entre kompañia estrativa ida ho Governu kona-ba Área jeográfiku ka jeolójiku spesífiku ka ligasaun ho Área operasaun minerais nian. Lisensa mos uza hodi define permisaun, pozisaun propriedade ida, Área kontratu ida, fatin aluga ka bloku.

3. APROSIMASAUN NO METODOLOJIA

Ami hala'o ami nia envolvimentu rekonsiliaun ne'ebé aliña ho ISRS, (International Standard on Related Services), padraun sertu liu 4400, "envolvimentu sira ne'e hodi hala'o prosedimentu ne'ebé hatan ona kona-ba informasaun finanseiru", nune'e mós Kódigu Étiku IFAC nian.

3.1 Koñesimentu Jerál no Planeamentu

Ami nia vizita ba Sekretariadu ITIE iha Timor-Leste hahu iha 14 Maiu 2012 ho enkontru abertura ida ho membru Sekretariadu no GSMS, durante ne'e ami bele:

- diskute ami nia planu ba ezersísiu rekonsiliaun;
- diskute eskopu rekonsiliaun ba tinan nia rohan 31 Dezembru 2010;
- klarifika asuntu téknika balun no halo rekomendasaun.

Durante faze ne'e, ami hala'o enkontru ho Stakeholder sira ne'ebé envolve iha prosesu ITIE Timor-Leste nian atu hodi komunika ba sira ajenda servisu ami nia, nune'e mos pasu xave sira prosesu rekonsiliaun nian. stakeholder sira ne'ebé ami hasoru mak lista iha tabela kraik ne'e:

Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais

Diresaun Impostu Petróleu (PTA);

Autoridade Nacinal do Petróleo (ANP); no

Banco Central de Timor-Leste (CBTL).

3.2 Metodolojia ne'ebé adota ona

3.2.1 Deklarasaun pagamentu nian – halibur dadus

Formatu relatóriu 4 uza ba deklarasaun hosi kompañia estrativa no ba deklarasaun hosi ajénsia governu nian;

- Formatu relatóriu ba kompañia petróleu nian;
- Formatu relatóriu ba DIP;
- Formatu relatóriu ba ANP; no
- Formatu relatóriu ba BCTL.

Formatu sira ne'e dezeña hosi GSMS, iha ne'ebé ami introdús mudansa ki'ik oan sira atu hodi fasilita servisu rekonsiliaun.

Formatu sira ne'e diskute no aprova ona hosi GSMS molok haruka ba kompañia no ajénsia governu nian, ne'ebé selesiona tuir ami nia eskopu servisu, hanesan detalla iha parágrafu 2.2 no 2.3 relatóriu ne'e nian.

3.2.2 Servisu Rekonsiliaun

Tuir Termu Referénsia, ami nia objetivu mak atu prodús relatóriu ITIE nian, liu hosi halibur dadus kona-ba pagamentu sira ne'ebé halo hosi kompañia petróleu ba Governu durante 2010, no montante sira ne'ebé Governu simu hosi kompañia iha períodu hanesan, no rekonsilia dadus sira ne'e. Ami nia servisu kompostu hosi pasu hanesan tuir mai ne'e:

- Rekonsiliaun pagamentu ne'ebé deklara hosi kompañia petróleu sira ho resivu ne'ebé ministériu no ajénsia governu nian deklara. Rekonsiliaun ne'e hala'o pagamentu ho pagamentu, tuir ajénsia ne'ebé simu osan sira ne'e;
- Identifikasaun ba diferença ka diskrepánsia ne'ebé significativu, no koko atu estabelese tanba sa buat sira ne'e mosu; no
- Identifikasaun ba ajustamentu ne'ebé rekere. Ajustamentu sira ne'e bele sai nu'udar montante sira ne'ebé kompañia deklara, ka montante ne'ebé governu deklara.

Ami bele define servisu ne'ebé hala'o ho espesifiku liután;

- i. Familiariza ami nia an ho pagamentu, impostu no obrigasun sira ne'ebé relevante ho eskopu rekonsiliaun 2011. Prosesu familiarizasaun ne'e fokus ba tipu diferente impostu sira nian, sira nia modu pagamentu, frekuénsia relatóriu, korpu administrativu sira ne'ebé montante sira ne'e refere ba, nsst.;
- ii. Kompara, tuir baze liña ho liña, pagamentu sira ne'ebé temi iha formatu relatóriu kompañia estrativa ho resivu ne'ebé temi iha formatu relatóriu hosi korpu administrative sira;
- iii. Identifika deskripánsia balun iha formatu relatóriu sira ne'e, no deteta insidénsia impostu ne'ebé kalkula la lo'os no klasifika la lo'os;
- iv. Husu esplikaun no klarifikasaun kona-ba deskripánsia sira ne'ebé identifika ona hosi kompañia no ajénsia governu nian. Pedidu sira ne'e bele halo liu hosi telefone, e-mail, ka liu hosi vizita ba fatin entidade sira ne'e nian;
- v. Halo ajustamentu ba deskripánsia, no finaliza figura sira ne'e ba kompañia ne'ebé servisu iha setór estrativa no ajénsia governu nian;
- vi. Identika diferença liu liu iha parte impostu nian, entre pagamentu ne'ebé deklara hosi kompañia ne'ebé servisu iha setór petróleu no resivu ne'ebé governu deklara;
- vii. Komunika ho ofisial hosi Ajénsia oioin Governu nian atu bele hetan fahe (breakdown) kona-ba montante total ne'ebé inklui ona iha sira nia formatu relatóriu;

- viii. Rekonsilia dadus detalla ne'ebé simu hosi parte rua nian kompañia petróleu no ajénsia governu nian, ho nia impostu, ho nia data no ho nia tipu pagamentu;
- ix. Analiza esplikasaun sira ne'ebé fornese hosi parte rua ne'e, no kategoriza deskripánsia sira ne'e;
- x. Halo ajustamentu ba diferensa ne'ebé substánsia (iha prova) ona, nune'e atu respeitu nafatin parte rua kompañia petróleu no korpu administrativu sira; no
- xi. Kompleta ami nia servisu no prepara ami nia relatóriu.

3.2.3 Esbosa relatóriu

Ami prepara ona relatóriu ida kona-ba rezultadu sira ami nia servisu rekonsiliaun. relatóriu ne'e konstitui:

- Esplikasaun ida kona-ba kontestu no objetivu sira ami nia misaun servisu nian;
- Dokumentasaun ba atividade sira ITIE nian no eskopu servisu ami nia
- Esplikasaun ida kona-ba aprosimasaun no metodolojia ne'ebé ami adota;
- Konkluzan númerika sira ne'ebé mosu hosi rekonsiliaun pagamentu sira halo hosi kompañia petróleu no montante ne'ebé mak governu simu hosi kompañia sira ne'e;
- Komentáriu sira kona-ba frakeza ne'ebé deteta iha nivel organizaun, no iha sistema ITIE, iha ne'ebé fó impaktu ba ami nia servisu rekonsiliaun; no
- Rekomendasaun ho intensaun hodi mitiga frakeza sira ne'e balun iha ezersísiu futuru.

4. REZULTADU REKONSILIASAUN

Ami apresenta iha kraik ne'e rezultadu detalla ba ami nia servisu rekonsiliaun, nune'e mos diferensa ne'ebé nota entre montante ne'ebé selu ona hosi kompañia estrativa no montante ne'ebé ajénsia governu simu ona.

Ami relata ona montante ne'ebé inisiadu deklara ona no ajustamentu sira ne'ebé ami rasik halo depois ami nia servisu rekonsiliaun.

Tabela sira iha kraik ne'e fó sumáriu ida kona-ba diferensa entre pagamentu ne'ebé relata hosi kompañia estrativa no resivu ne'ebé Ajénsia oioin governu nian relata. Tabela sira ne'e inklui figura konsolidadu bazeia ba formatu relatóriu hosi kada kompañia petróleu no Ajénsia Governu nian, ajustamentu sira ne'e ami rasik halo bazeia ba ami nia servisu rekonsiliaun. Detalla relatóriu rekonsiliaun ba kada kompañia inklui iha aneksu 3.

4.1 Rekonsiliaaun hosi kompañia estrativa

Detalla hosi ami nia rekonsiliaaun kona-ba pagamentu ne'ebé halo no simu ona hosi kompañia estrativa :

Figura iha USD

Nú.	Kompañia	Formatu sira ne'ebé orijin			Ajustamentu			Montante final		
		Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa
1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	720,531,855	720,537,387	(5,532)	5,532	-	5,532	720,537,387	720,537,387	-
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	303,844,825	303,844,825	-	-	-	-	303,844,825	303,844,825	-
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	153,998,136	153,998,136	-	-	-	-	153,998,136	153,998,136	-
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	106,728,004	106,728,004	-	-	-	-	106,728,004	106,728,004	-
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	18,061,806	18,061,806	-	-	-	-	18,061,806	18,061,806	-
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	6,558	6,558	-	-	-	-	6,558	6,558	-
7	Eni JPDA 03-103 Limited	200,932,221	200,932,221	-	-	-	-	200,932,221	200,932,221	-
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	6,973,586	6,989,354	(15,768)	15,768	-	15,768	6,989,354	6,989,354	-
9	Eni Timor Leste SpA	318,858	318,858	-	-	-	-	318,858	318,858	-
10	Santos	234,794,815	220,135,671	14,659,144	(14,659,144)	-	(14,659,144)	220,135,671	220,135,671	-
11	Inpex Sahul	226,552,562	226,552,562	-	-	-	-	226,552,562	226,552,562	-
12	Tokyo Timor Sea Resources	167,637,643	167,637,643	-	-	-	-	167,637,643	167,637,643	-
13	Woodside Petroleum	689,050	689,050	-	-	-	-	689,050	689,050	-
14	Minza Oil & Gas	90,330	90,330	-	-	-	-	90,330	90,330	-
15	Petronas	11,564,672	11,564,779	(107)	107	-	107	11,564,779	11,564,779	-
16	Oilex	4,476,530	4,474,161	2,369	-	2,369	(2,369)	4,476,530	4,476,530	-
17	Reliance Exploration & Production	78,925	104,880	(25,955)	25,955	-	25,955	104,880	104,880	-
18	Talisman	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Japan Energy E and P	11,424	11,374	50	(50)	-	(50)	11,374	11,374	-
20	AusAid	-	7,041,600	(7,041,600)	7,041,600	-	7,041,600	7,041,600	7,041,600	-
	Totál	2,157,291,800	2,149,719,199	7,572,601	(7,570,232)	2,369	(7,572,601)	2,149,721,568	2,149,721,568	-

4.2 Rekonsiliaisaun hosi Fluxo de Reseita

Tabela iha kraik ne'e hatudu fonte pagamentu total relata hosi ajensia governu nian no kompania petroleu, ho konsiderasaun ba ajustamentu sira hotu

Figura iha USD

Nu	Deskrisaun pagamentu	Formatu sira ne'ebé orijin			Ajustamentu			Montante final		
		Kompania	Governu	Diferensa	Kompania	Governu	Diferensa	Kompania	Governu	Diferensa
Diresaun Impostu Petróleu		897,121,773	897,107,544	14,229	(11,860)	2,369	(14,229)	897,109,913	897,109,913	-
1	Rendimentu Impostu	447,320,724	451,875,651	(4,554,927)	(4,093,726)	(8,648,653)	4,554,927	443,226,998	443,226,998	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementar	374,624,347	373,635,557	988,790	2,622,037	3,610,827	(988,790)	377,246,384	377,246,384	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	1,626,747	-	1,626,747	164,613	1,791,360	(1,626,747)	1,791,360	1,791,360	-
4	VAI	27,745,017	34,887,090	(7,142,073)	6,830,074	(311,999)	7,142,073	34,575,091	34,575,091	-
5	Impostu Retensaun	20,513,323	13,104,377	7,408,946	(7,136,734)	272,212	(7,408,946)	13,376,589	13,376,589	-
6	Impostu Saláriu	5,857,857	6,094,508	(236,651)	278,807	42,156	236,651	6,136,664	6,136,664	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	12,828,898	17,510,361	(4,681,463)	7,927,929	3,246,466	4,681,463	20,756,827	20,756,827	-
8	Pagamentu Seluk	6,604,860	-	6,604,860	(6,604,860)	-	(6,604,860)	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		1,259,927,402	1,245,273,790	14,653,612	(14,653,612)	-	(14,653,612)	1,245,273,790	1,245,273,790	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	74,882,304	74,882,547	(243)	243	-	243	74,882,547	74,882,547	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	30,191,043	30,196,332	(5,289)	5,289	-	5,289	30,196,332	30,196,332	-
11	FTP - Gás	59,561,680	59,561,680	-	-	-	-	59,561,680	59,561,680	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	1,091,268,375	1,076,609,231	14,659,144	(14,659,144)	-	(14,659,144)	1,076,609,231	1,076,609,231	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Desenvolvimentu	3,064,000	3,064,000	-	-	-	-	3,064,000	3,064,000	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	960,000	960,000	-	-	-	-	960,000	960,000	-
17	Área Esklusiva TL-Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		242,625	7,337,865	(7,095,240)	7,095,240	-	7,095,240	7,337,865	7,337,865	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	242,625	7,337,865	(7,095,240)	7,095,240	-	7,095,240	7,337,865	7,337,865	-
Total Pagamentus		2,157,291,800	2,149,719,199	7,572,601	(7,570,232)	2,369	(7,572,601)	2,149,721,568	2,149,721,568	-

4.3 Ajustamentu

4.3.1 Ba kompañia petróleu

Ajustamentu sira ne'ebé halo ho respeitu ba formatu relatóriu sira ne'ebé halo hosi kompañia petróleu bele sumariza hanesan tuir mai ne'e:

Ajustamentu ba pagamentu kompañia estrativa	MontanteTotál
Impostu selu la relata (a)	25,160,873
Impostu selu relata maibé liu ona hosi períodu ne'ebé kobre (b)	(32,736,362)
Montante impostu ne'ebé la relata lolo'os	5,257
Totál ne'ebé aumenta ba montante sira ne'ebé orijinál relata	(7,570,232)

- (a) Ne'e pagamentu sira ne'ebé halo ona, maibé kompañia la relata. Ajustamentu significativu (99% hosi USD 25,160,873 ajustamentu totál) halo ba Santos no AusAid nian.

Santos uza baze akreditasaun (accruals basis) sira hodi relata pagamentu no la deklarara pagamentu lukru oleo \$ gás ne'ebé halo iha fulan Janeiru no Feveiru 2010 (kait ho deklarasaun iha fulan Novembru no Dezembru 2009).

Durante ami nia servisu rekonsiliausaun, AusAid falla atu hatama ninia formatu relatóriu tanba la bele kontaktu kompañia. BCTL deklarara katak, iha 2010, simu totál USD 7,041,600 ligadu ho kustu anuál kadoras nian hosi AusAid. Montante ne'e Governu Austrália konfirma liu hosi karta ofisiál ida.

- (b) pagamentu sira ne'ebé relata ona, maibé selu la tuir períodu rekonsiliausaun, i.e. molok 1 Janeiru 2010 ka depois 31 Dezembru 2010. Ajustamentu significativu sira halo ba Santos nian. Hanesan temi iha leten, kompañia uza baze akreditasaun (accruals basis) sira hodi relata pagamentu no deklarara ona pagamentu lukru oleo & gás ne'ebé kait ho Novembru no Dezembru 2010 nian ne'ebé selu iha Janeiru no Feveiru 2011.

Konfirmasaun simu ona hosi kompañia sira kona-ba montante sira ne'e, ne'ebé inisiadu ajénsia governu sira deklarara.

Ajustamentu sira halo ona ba pagamentu sira ne'ebé kompañia petróleu deklarara rezolve hanesan tuir mai ne'e:

Figura iha USD

Kompañia	Impostu ne'ebé selu la relata	Impostu ne'ebé selu ona maibé la tuir períodu selu nian	Montante impostu ne'ebé relata la lo'os	Ajustamentu total kompañia estrativa nian
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	-	5,532	5,532
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	15,993	-	(225)	15,768
Santos	18,045,905	(32,705,049)	-	(14,659,144)
Petronas	-	107	-	107
Reliance Exploration & Production	57,375	(31,420)	-	25,955
Japan Energy E and P	-	-	(50)	(50)
AusAid	7,041,600	-	-	7,041,600
Totál	25,160,873	(32,736,362)	5,257	(7,570,232)

Ajustamentu sira halo ona ba pagamentu sira ne'ebé kompañia deklarara liu hosi impostu, rezolve hanesan tuir mai ne'e:

Figura iha USD

Fluxo de Reseita	Impostu ne'ebé selu la relata	Impostu ne'ebé selu ona maibé la tuir períodu selu nian	Montante impostu ne'ebé relata la lo'os	Impostu ne'ebé klasifika la lo'os	Ajustamentu total kompañia estrativa nian
Rendimentu Impostu	15,993	-	-	(4,109,719)	(4,093,726)
Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	2,622,037	2,622,037
Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	164,613	164,613
VAI	-	-	(100)	6,830,174	6,830,074
Impostu Retensaun	330	(31,313)	(175)	(7,105,576)	(7,136,734)
Impostu Saláriu	3,405	-	-	275,402	278,807
Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	7,927,929	7,927,929
Pagamentu seluk	-	-	-	(6,604,860)	(6,604,860)
FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	243	-	243
FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	5,289	-	5,289
Pagamentu lukru oleo & gás	18,045,905	(32,705,049)	-	-	(14,659,144)
Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	7,095,240	-	-	-	7,095,240
Totál	25,160,873	(32,736,362)	5,257	-	(7,570,232)

4.3.2 Ba Ajénsia Governu nian

Ajustamentu ne'ebé halo ona bazeia ba montante sira ne'ebé deklarara ona ajénsia governu nian no kompañia, sumaliza hanesan tuir mai ne'e:

Ajustamentu ba pagamentu governu nian	Montante Totál (USD)
Impostu ne'ebé simu la relata (hosi Oilex)	2,369
Totál ne'ebé aumenta ba montante sira ne'ebé orijinal relata	2,369

Ajustamentu sira halo ona kona-ba pagamentu ne'ebé deklarara hosi ajénsia governu nian, liu hosi direasaun impostu, rezolve hanesan tuir mai ne'e:

Figura iha USD

Fluxo de Reseita	Impostu ne'ebé simu la relata	Impostu ne'ebé la klasifika loloos	Ajustamentu Totál ba Governu nian
Direasaun Impostu Petrôleu			
Rendimentu Impostu	-	(8,648,653)	(8,648,653)
Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	3,610,827	3,610,827
Impostu Lukru Filial (Branch)	-	1,791,360	1,791,360
VAI	-	(311,999)	(311,999)
Impostu Retensaun	223	271,989	272,212
Impostu Saláriu	2,146	40,010	42,156
Penalidade/Juru (Interest)	-	3,246,466	3,246,466
Totál	2,369	-	2,369

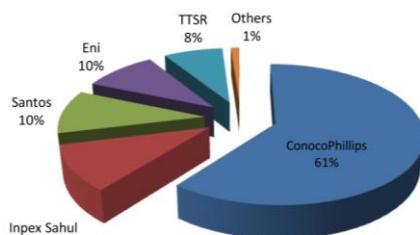
5. ANALIZA INDIKADÓR XAVE IHA SETÓR PETRÓLEU

5.1 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi kompañia petróleu

Tabela iha kraik sumariza pagamentu, depois kompañia halo ajustamentu no fluxo sira ne'ebé ajénsia oioin governu nian relata ona.

Tabela ne'e inklui figura konsolidadu sira depois ajustamentu, bazeia ba deklarasaun ne'ebé kada kompañia estrativa halo no balun ne'ebé ajénsia governu nian halo. Figura sira ne'e fornese ba ita dadus detalla hosi kompañia nian tuir resivu hosi setór petróleu nian.

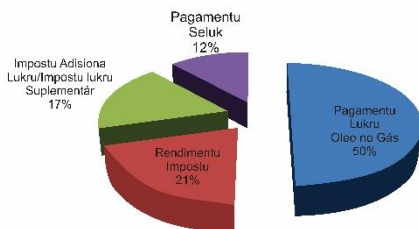
Kompañia	Pagamentu Governu nian (USD)	% hosi pagamentu total
ConocoPhillips (entidade 6)	1,303,176,716	61%
InpexSahul	226,552,562	10%
Santos	220,135,671	10%
Eni (entidade 3)	208,240,433	10%
Tokyo Timor Sea Resources	167,637,643	8%
Sira seluk (kompañia 8)	23,978,543	1%
Total setór petróleu	2,149,721,568	100%



5.2 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi pagamentu sira ne'e

Resivu sira ne'ebé signifikadu liu hotu, bazeia ba kontribuisaun hanesan tuir mai ne'e:

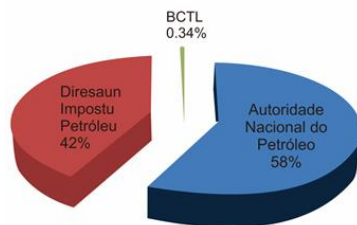
Fonte Pagamentu	Pagamentu Governu nian (USD)	% hosi pagamentu total
Pagamentu lukru oleo & gás	1,076,609,231	50%
Rendimentu Impostu	443,226,998	21%
Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	377,246,384	17%
Seluk (Fonte Pagamentu 16)	252,638,955	12%
Total setór oleo	2,149,721,568	100%



5.3 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi Ajénsia Governu nian

Tabela iha kraik ne'e sumariza pagamentu sira depois ajustamentu hosi ajénsia governu nian.

Ajénsia Governu	Pagamentu Governu nian (USD)	% hosi pagamentu total
Autoridade Nacional do Petróleo	1,245,273,790	58%
Diresaun Impostu Petróleu	897,109,913	42%
Banco Central de Timor-Leste	7,337,865	0.34%
Total setór oleo	2,149,721,568	100%



6. DESKOBRIUNTU NO REKOMENDASAUN

1. Baze dadus TL-ITIE

To'o oras ne'e dadauk hatudu katak, Sekretariadu TL-ITIE la iha baze dadus komprensivu ida hosi kompañia estrativa hotu ne'ebé halo operasaun iha setór petróleu. Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu tanba la iha komunikasaun formál entre Sekretariadu ITIE ho ajénsia governu nian kona-ba kompañia petróleu ne'ebé halo operasaun iha setór petróleu. Iha kazu ne'e halo kontaktu ho kompañia estrativa sira sai susar tanba la iha kontaktu detalla ne'ebé disponivel.

Ami rekomenda katak Sekretariadu TL-ITIE tenke kria baze dadus ida kona-ba kompañia estrativa depois ami nia ezersísiu rekonsiliaisaun. Sekretariadu depois tenke komunika ho ajénsia governu nian hodi asegura katak nia hetan ona informasaun ne'ebé adekuaudu regulár no atualiza nia baze dadus konsekuente. Ba objetivu ne'e, ami fiar katak ne'e vitál kualkér entrada foun ba setór petróleu bele rejista ho Sekretariadu TL-ITIE nian nu'udar parte hosi prosesu molok ka iha tempu hanesan bainhira sira hetan lisensa ba halo operasaun. Rekomenda mos atu halo revizaun regulár ida hamutuk ho ajénsia governu nian kona-ba lista kompañia petróleu ne'ebé hetan ona lisensa hodi halo operasaun iha setór petróleu.

2. Eskopu Rekonsiliaisaun – Eskopu estudu

Ami nota katak kompañia rua halo operasaun iha Timor-Leste la inklui iha eskopu rekonsiliaisaun, ex. Japan Energy no AusAid.

Ami nota liután katak iha kustu balun ne'ebé selu ba BCTL, hanesan kustu anuál kadoras petróleu nian no kustu esplorasau ne'ebé la inklui iha formatu relatóriu ne'ebé prepara no aprova ona hosi GSMS. Iha parte seluk iha fluxo de reseita sira balun ne'ebé inklui iha formatu relatóriu ne'ebé kompañia la halo pagamentu.

Situasaun ne'e kauza adiamentu atu rekolla dadus hosi kompañia petróleu no ajénsia governu nian no preparasaun ba relatóriu nian.

Ami rekomenda ba tinan iha futuru katak hala'o eskopu estudu ida molok kada ezersísiu akontese atu hodi bele define didiak eskopu rekonsiliaisaun, inklui:

- Atividade sira ne'ebé sei konsidera (oleo, gás, minerais, nsst...);
- Fluxo de reseita sira ne'ebé sei rekonsilia;
- Kompañia estrativa ne'ebé sei relata; no
- Ajénsia governu nian ne'ebé inklui iha prosesu.

eskopu estudu ne'e sei lori ba definisaun no dezeñu formatu relatóriu ne'ebé sei uza ba deklarasaun pagamentu no resivu hosi kompañia petróleu no ajénsia governu nian.

3. Formato relatório ne'ebé sertifiká ona

Tuir rekomendasáun 12 no 13 regras ITIE 2011 rekere GSMS tenke asegura katak kompañia petróleu no ajénsia governu relata bazeia ba konta bankária ne'ebé audit ona tuir padraun internasionál.

Ami nota katak la iha instrusaun ne'ebé fó ba kompañia petróleu no ajénsia governu nian hodi hatama formato relatório ne'ebé sertifiká ona hosi auditór ruma.

Ami rekomena atu ba tinao sira ne'ebé sei mai katak GSMS foti hakat nesésáriu hodi asegura katak relatório sira ne'ebé kompañia petróleu no Ajénsia governu nian hatama ona sertifiká hosi designadu auditór esternál ida (iha kazu kompañia estrativa nian), ka entidade/autoridade públiku ida iha kazu Ajénsia Governu nian.

7. KONKLUSAUN

Ami nia konklusaun hosi servisu rekonsiliausaun ne'ebé hala'o iha tinan 31 Dezembru 2010 bele sumariza hanesan tuir mai ne'e:

1. Ami nota katak iha deskripansia lubuk ida entre pagamentu ne'ebé kompañia deklarara no resivu ne'ebé ajénsia governu nian deklarara. Ami konsege ajusta deskripansia sira ne'e hotu, no respeitu mos parte rua nian deklarasaun ne'ebé halo hosi kompañia no ajénsia governu nian.
2. Halo ona ajustamentu signifikante lubuk ida hodi rekonsilia montante sira ne'ebé orijinál relata ona iha formatu relatóriu ne'ebé submete tiha ona. Deskripansia individuál barak liu mai hosi relatóriu kompañia petróleu mosu hosi razaun sira tuir mai ne'e:
 - a. Pagamentu sira ne'ebé kompañia petróleu no ajénsia governu nian klasifika la lo'os to'o montante USD tokon 53 iha valór absoluta;
 - b. Pagamentu balun kompañia petróleu halo ho totál USD tokon 32,7 relata kona-ba períodu ne'ebé la lo'os (fora hosi 2010) no
 - c. Montante balun ne'ebé kompañia petróleu selu ho totál USD tokon 25, la relata iha sira nia formatu relatóriu;

Asuntu sira ne'e hotu mosu molok tinan relatóriu nian no ami fiar katak bele trata sira ho fasilmente.
3. Ikus liu, ami halo ona rekomendasaun lubuk ida ba hadi'a iha prosesu rekonsiliausaun ne'ebé deskreve iha Sesaun 6 iha leten.

ANEKSU

Aneksu 1: Detalla kompañia petróleu ne'ebé inklui iha eskopu rekonsiliaun ITIE 2010

Nu.	Kompañia	Data deskobre	Atividade	Nasionalidade	Produutu ne'ebé estrai
1	ConocoPhillips	1917	Oleo & Gás	USA	Natural Gas; Patio Heater; BP Crude Oil; Natural Gas Connection; Commercial Natural Gas; Liquid Natural Gas
2	Eni	1926	Oleo & Gás	Italy	La
3	Santos	1954	Oleo & Gás	Australia	Oil; Natural Gas; Lubricant Petrochemical
4	Inpex Sahul	1986	Oleo & Gás	Australia	Oleo & Gás
5	Tokyo Timor Sea Resources	1970	Oleo & Gás	Japan	La
6	Woodside Petroleum	1954	Oleo & Gás	Australia	Oleo & Gás
7	Minza Oil & Gas	La	Oleo & Gás	Japan	Oleo & Gás
8	Petronas	1974	Oleo & Gás	Malaysia	La
9	Oilex	La	Oleo & Gás	Australia	Oleo & Gás
10	Reliance Exploration & Production	1958	Merkadu no Refenaria Petróleu	India	Refenaria Petróleu
11	Talisman	1992	Industria Oleo & Gás	Canada	Oleo & Gás
12	Japan Energy E and P	La	La	La	La
13	AusAid	La	La	La	La

La: la aplikavel

Aneksu 2: Detalla ba lisensa no kompañia petróleu nian

Referéncia lisensa	Operadór	Kompañia	Produu ne'ebé estrai/prodús	Tipu lisensa	Emite/hasai	Hotu/espira	Área
JPDA 03-12	ConocoPhillips	ConocoPhillips Santos InpexSahul Eni Tokyo Timor Sea Resources	Kondensadu, LPG, LNG	KFP	02/04/2003	06/02/2022	ADPK
JPDA 03-13	ConocoPhillips	ConocoPhillips Santos InpexSahul	Kondensadu, LPG, LNG	KFP	02/04/2003	16/12/2021	ADPK
JPDA 03-19	Woodside Petroleum	Woodside petroleum Shell Development Osaka Gas Sunrise Conoco Phillips	Gás	KFP	02/04/2003	04/10/2026	ADPK
JPDA 03-20	Woodside Petroleum	Woodside petroleum Shell Development Osaka Gas Sunrise Conoco Phillips	Gás	KFP	02/04/2003	13/11/2026	ADPK
JPDA 06-101 A	Minza Oil & Gas	Minza Oil & Gas	La	KFP	09/03/2007	09/03/2014	ADPK
JPDA 06-102	Petronas	PetronasCarigali Korean Gas Samsung Oil & Gas LG	La	KFP	29/12/2006	29/12/2010	ADPK
JPDA 06-103	Oilex	Oilex Japan Energy Corporation Videocon Bharat PetroResources GSPC Pan Pacific Petroleum	La	KFP	15/01/2007	15/01/2014	ADPK

Referéncia lisensa	Operadór	Kompañia	Produtu ne'ebé estrai/prodús	Tipu lisensa	Emite/hasai	Hotu/espira	Área
JPDA 06-105	Eni	Eni Inpex Talisman	Light Crude Oil	KFP	22/09/2006	09/07/1905	ADPK
S-06-01 (Block A)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	La	KFP	03/11/2006	03/11/2010	AETL
S-06-02 (Block B)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	La	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-03 (Block C)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	La	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-04 (Block E)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	La	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-05 (Block H)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	La	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-06 (Block K)	Reliance	Reliance Exploration & Production Oil India Limited India Oil Corporation Limited	La	KFP	16/11/2006	16/11/2011	AETL

La: la aplikavel

Aneksu 3: Folla rekonsiliaun hosi Kompañia Petróleu

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2010	Diferensa Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu				
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál		
Diresaun Impostu Petróleu		262,085,843	-	262,085,843	262,085,843	-	262,085,843	-	
1	Rendimentu Impostu	117,632,681	470,320	118,103,001	118,832,936	(729,935)	118,103,001	-	
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	102,647,408	-	102,647,408	102,647,408	-	102,647,408	-	
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	1,200,255	164,613	1,364,868	-	1,364,868	1,364,868	-	
4	VAI	21,342,360	-	21,342,360	21,342,360	-	21,342,360	-	
5	Impostu Retensaun	4,173,721	(176,800)	3,996,921	3,996,921	-	3,996,921	-	
6	Impostu Saláriu	5,522,808	176,800	5,699,608	5,699,608	-	5,699,608	-	
7	Penalidade/Juru (Interest)	9,566,610	(634,933)	8,931,677	9,566,610	(634,933)	8,931,677	-	
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-	
Autoridade Nacional do Petróleu		458,446,012	5,532	458,451,544	458,451,544	-	458,451,544	-	
9	FTP - kondensadu/Crude Oil	67,677,684	243	67,677,927	67,677,927	-	67,677,927	-	
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	30,191,043	5,289	30,196,332	30,196,332	-	30,196,332	-	
11	FTP - Gás	59,561,680	-	59,561,680	59,561,680	-	59,561,680	-	
12	Pagamentu lukru oleo & gás	298,041,605	-	298,041,605	298,041,605	-	298,041,605	-	
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	2,814,000	-	2,814,000	2,814,000	-	2,814,000	-	
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-	
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-	
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-	
Totál Pagamentu		720,531,855	5,532	720,537,387	720,537,387	-	720,537,387	-	

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips JPDA Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2010	
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál	
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál		
Diresaun Impostu Petróleu		136,049,864	-	136,049,864	136,049,864	-	136,049,864	-	
1	Rendimentu Impostu	80,337,929	-	80,337,929	80,337,929	-	80,337,929	-	
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	55,711,935	-	55,711,935	55,711,935	-	55,711,935	-	
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-	
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-	
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-	
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-	
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-	
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-	
Autoridade Nacional do Petróleu		167,794,961	-	167,794,961	167,794,961	-	167,794,961	-	
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-	
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-	
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-	
12	Pagamentu lukru oleo & gás	167,634,961	-	167,634,961	167,634,961	-	167,634,961	-	
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-	
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-	
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-	
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-	
Totál Pagamentu		303,844,825	-	303,844,825	303,844,825	-	303,844,825	-	

Kompañia nia naran:

ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd

Períodu relatóriu:

2010

Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Final
		Orijinal	Ajusta	Final	Orijinal	Ajusta	Final	
Diresaun Impostu Petróleu		68,744,394	-	68,744,394	68,744,394	-	68,744,394	-
1	Rendimentu Impostu	34,766,956	-	34,766,956	36,595,080	(1,828,124)	34,766,956	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	30,677,821	-	30,677,821	30,677,821	-	30,677,821	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	381,498	-	381,498	-	381,498	381,498	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	2,918,119	-	2,918,119	1,471,493	1,446,626	2,918,119	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		85,253,742	-	85,253,742	85,253,742	-	85,253,742	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	85,253,742	-	85,253,742	85,253,742	-	85,253,742	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		153,998,136	-	153,998,136	153,998,136	-	153,998,136	-

Kompañia nia naran:

ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd

Períodu relatóriu:

2010

N°	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Diresaun Impostu Petróleo		48,050,004	-	48,050,004	48,050,004	-	48,050,004	-
1	Rendimentu Impostu	28,534,574	-	28,534,574	28,534,574	-	28,534,574	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	19,515,430	-	19,515,430	19,515,430	-	19,515,430	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		58,678,000	-	58,678,000	58,678,000	-	58,678,000	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	58,678,000	-	58,678,000	58,678,000	-	58,678,000	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		106,728,004	-	106,728,004	106,728,004	-	106,728,004	-

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2010
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Final
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Diresaun Impostu Petróleu		8,006,830	-	8,006,830	8,006,830	-	8,006,830	-
1	Rendimentu Impostu	4,007,767	-	4,007,767	4,223,380	(215,613)	4,007,767	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	3,609,900	-	3,609,900	3,609,900	-	3,609,900	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	44,994	-	44,994	-	44,994	44,994	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	344,169	-	344,169	173,550	170,619	344,169	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		10,054,976	-	10,054,976	10,054,976	-	10,054,976	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	10,054,976	-	10,054,976	10,054,976	-	10,054,976	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		18,061,806	-	18,061,806	18,061,806	-	18,061,806	-

Kompañia nia naran:

ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd

Períodu relatóriu:

2010

Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Final
		Orijinal	Ajusta	Final	Orijinal	Ajusta	Final	
Diresaun Impostu Petróleo		6,558	-	6,558	6,558	-	6,558	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	6,558	-	6,558	6,558	-	6,558	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		6,558	-	6,558	6,558	-	6,558	-

Kompañia nia naran:

Eni JPDA 03-103 Limited

Períodu relatóriu: 2010

Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Diresaun Impostu Petróleu		80,799,596	-	80,799,596	80,799,596	-	80,799,596	-
1	Rendimentu Impostu	40,232,869	-	40,232,869	40,232,869	-	40,232,869	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	40,566,727	-	40,566,727	40,566,727	-	40,566,727	-
3	Impostu Lukru Filiar (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu		120,132,625	-	120,132,625	120,132,625	-	120,132,625	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	120,132,625	-	120,132,625	120,132,625	-	120,132,625	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		200,932,221	-	200,932,221	200,932,221	-	200,932,221	-

Kompañia nia naran:		Eni JPDA 06-105 Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2010	Diferensa Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu				
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál		
Diresaun Impostu Petróleu		6,563,586	15,768	6,579,354	6,579,354	-	6,579,354	-	
1	Rendimentu Impostu	-	15,993	15,993	15,993	-	15,993	-	
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-	
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-	
4	VAI	3,675,797	(100)	3,675,697	3,675,697	-	3,675,697	-	
5	Impostu Retensaun	2,887,789	(125)	2,887,664	2,887,664	-	2,887,664	-	
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-	
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-	
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-	
Autoridade Nacional do Petróleo		410,000	-	410,000	410,000	-	410,000	-	
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-	
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-	
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-	
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-	
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	250,000	-	250,000	250,000	-	250,000	-	
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-	
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-	
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-	
Totál Pagamentu		6,973,586	15,768	6,989,354	6,989,354	-	6,989,354	-	

Nu	Deskrisaun pagamentu	Kompañia nia naran: Eni Timor Leste SpA			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Finál
		Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
	Diresaun Impostu Petróleu	76,233	-	76,233	76,233	-	76,233	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	41,106	-	41,106	41,106	-	41,106	-
6	Impostu Saláriu	35,127	-	35,127	35,127	-	35,127	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
	Autoridade Nacional do Petróleu	-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
	Banco Central de Timor-Leste	242,625	-	242,625	242,625	-	242,625	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	242,625	-	242,625	242,625	-	242,625	-
	Totál Pagamentu	318,858	-	318,858	318,858	-	318,858	-

Kompañia nia naran: Santos		Períodu relatóriu: 2010						
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
	Diresaun Impostu Petrôleu	97,388,317	-	97,388,317	97,388,317	-	97,388,317	-
1	Rendimentu Impostu	45,364,855	147,306	45,512,161	51,387,142	(5,874,981)	45,512,161	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	45,418,602	2,622,037	48,040,639	44,429,812	3,610,827	48,040,639	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	3,835,517	3,835,517	1,571,363	2,264,154	3,835,517	-
8	Pagamentu seluk	6,604,860	(6,604,860)	-	-	-	-	-
	Autoridade Nacional do Petrôleo	137,406,498	(14,659,144)	122,747,354	122,747,354	-	122,747,354	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	137,406,498	(14,659,144)	122,747,354	122,747,354	-	122,747,354	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
	Banco Central de Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
	Totál Pagamentu	234,794,815	(14,659,144)	220,135,671	220,135,671	-	220,135,671	-

Kompañia nia naran:		InpexSahul			Períodu relatóriu: 2010			Diferença Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Direasaun Impostu Petrôleu		105,862,951	-	105,862,951	105,862,951	-	105,862,951	-
1	Rendimentu Impostu	61,511,889	(4,727,345)	56,784,544	56,784,544	-	56,784,544	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	44,351,062	-	44,351,062	44,351,062	-	44,351,062	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	4,727,345	4,727,345	4,727,345	-	4,727,345	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petrôleo		120,689,611	-	120,689,611	120,689,611	-	120,689,611	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	7,204,620	-	7,204,620	7,204,620	-	7,204,620	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	113,484,991	-	113,484,991	113,484,991	-	113,484,991	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		226,552,562	-	226,552,562	226,552,562	-	226,552,562	-

Kompañia nia naran:

Tokyo Timor Sea Resources

Períodu relatóriu: 2010

Nu Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
	Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Diresaun Impostu Petróleu	67,056,666	-	67,056,666	67,056,666	-	67,056,666	-
1 Rendimentu Impostu	34,931,204	-	34,931,204	34,931,204	-	34,931,204	-
2 Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	32,125,462	-	32,125,462	32,125,462	-	32,125,462	-
3 Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4 VAI	-	-	-	-	-	-	-
5 Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6 Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7 Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8 Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo	100,580,977	-	100,580,977	100,580,977	-	100,580,977	-
9 FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10 FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11 FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12 Pagamentu lukru oleo & gás	100,580,977	-	100,580,977	100,580,977	-	100,580,977	-
13 ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14 ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15 ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16 ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17 Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18 Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19 Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu	167,637,643	-	167,637,643	167,637,643	-	167,637,643	-

Nu Deskrisaun pagamentu	Kompañia nia naran: Woodside Petroleum			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Finál
	Per Kompañia			Per Governu			
	Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Direasaun Impostu Petróleo	369,050	-	369,050	369,050	-	369,050	-
1 Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2 Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3 Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4 VAI	70,191	-	70,191	70,191	-	70,191	-
5 Impostu Retensaun	44,180	-	44,180	65,428	(21,248)	44,180	-
6 Impostu Saláriu	254,679	-	254,679	233,431	21,248	254,679	-
7 Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8 Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo	320,000	-	320,000	320,000	-	320,000	-
9 FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10 FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11 FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12 Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13 ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14 ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15 ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16 ADPK – Taxa Kontratu Servís	320,000	-	320,000	320,000	-	320,000	-
17 Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18 Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19 Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu	689,050	-	689,050	689,050	-	689,050	-

Nu Deskrisaun pagamentu	Kompañia nia naran: Minza Oil & Gas			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Final
	Per Kompañia			Per Governu			
	Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Direasaun Impostu Petróleu	10,330	-	10,330	10,330	-	10,330	-
1 Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2 Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3 Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4 VAI	-	-	-	-	-	-	-
5 Impostu Retensaun	880	-	880	880	-	880	-
6 Impostu Saláriu	9,450	-	9,450	9,450	-	9,450	-
7 Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8 Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
9 FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10 FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11 FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12 Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13 ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14 ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15 ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16 ADPK – Taxa Kontratu Servís	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
17 Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18 Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19 Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu	90,330	-	90,330	90,330	-	90,330	-

Nu	Deskrisaun pagamentu	Kompañia nia naran: Petronas			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Finál
		Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
	Diresaun Impostu Petróleu	11,564,672	107	11,564,779	11,564,779	-	11,564,779	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	6,830,174	6,830,174	7,150,065	(319,891)	6,830,174	-
5	Impostu Retensaun	11,564,672	(6,924,647)	4,640,025	4,346,965	293,060	4,640,025	-
6	Impostu Saláriu	-	94,580	94,580	67,749	26,831	94,580	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
	Autoridade Nacional do Petróleu	-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
	Banco Central de Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
	Totál Pagamentu	11,564,672	107	11,564,779	11,564,779	-	11,564,779	-

Nu	Deskrisaun pagamentu	Oilex			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Finál
		Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Diresaun Impostu Petróleu		4,396,530	-	4,396,530	4,394,161	2,369	4,396,530	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	2,656,669	-	2,656,669	2,648,777	7,892	2,656,669	-
5	Impostu Retensaun	1,706,844	-	1,706,844	1,703,807	3,037	1,706,844	-
6	Impostu Saláriu	33,017	-	33,017	41,577	(8,560)	33,017	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servís	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Total Pagamentu		4,476,530	-	4,476,530	4,474,161	2,369	4,476,530	-

Nu Deskrisaun pagamentu	Reliance Exploration & Production			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Finál
	Per Kompañia			Per Governu			
	Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Diresaun Impostu Petróleu	78,925	(27,685)	51,240	51,240	-	51,240	-
1 Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2 Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3 Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4 VAI	-	-	-	-	-	-	-
5 Impostu Retensaun	78,925	(35,112)	43,813	46,450	(2,637)	43,813	-
6 Impostu Saláriu	-	7,427	7,427	4,790	2,637	7,427	-
7 Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8 Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu	-	-	-	-	-	-	-
9 FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10 FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11 FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12 Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13 ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14 ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15 ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16 ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17 Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18 Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste	-	53,640	53,640	53,640	-	53,640	-
19 Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	53,640	53,640	53,640	-	53,640	-
Totál Pagamentu	78,925	25,955	104,880	104,880	-	104,880	-

Nu	Deskrisaun pagamentu	Kompañia nia naran: Japan Energy E and P			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Finál
		Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
	Diresaun Impostu Petróleu	11,424	(50)	11,374	11,374	-	11,374	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	8,648	(50)	8,598	8,598	-	8,598	-
6	Impostu Saláriu	2,776	-	2,776	2,776	-	2,776	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
	Autoridade Nacional do Petróleo	-	-	-	-	-	-	-
9	FTP – Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
	Banco Central de Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
	Totál Pagamentu	11,424	(50)	11,374	11,374	-	11,374	-

Nu	Deskrisaun pagamentu	AusAid			Períodu relatóriu: 2010			Diferensa Finál
		Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Diresaun Impostu Petróleu		-	-	-	-	-	-	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servís	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	7,041,600	7,041,600	7,041,600	-	7,041,600	-
19	Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	7,041,600	7,041,600	7,041,600	-	7,041,600	-
Totál Pagamentu		-	-	-	7,041,600	-	7,041,600	-

Aneksu 4: Modelu relatóriu Timor-Leste ITIE 2010

Kompañia Petróleu

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for Extractive Industries

Name of Company:

Reporting period:

Flows of Financial Payments in USD to the Government of Timor-Leste

REPORT TO BE COMPLETED ON PAYMENT BASIS

Description of Payment	Cash	Kind	
	(USD)	Value	Description

1. Benefit Stream be reported by International Companies only

1 a) National State-Owned/ Joint Venture Company equity share of Host Government Production			
1 b) Production received by National State-Owned/ Joint Venture Company			
1 c) National State-Owned/ Joint Venture Company production entitlement			
1 d) Production entitlement received on behalf of the Host Government			

2. Payments to Host Government

2 a) Petroleum Tax Directorate

i) Income tax payments			
ii) Additional profits tax payments/Supplemental Profit Tax			
iii) Branch profits tax payments			
iv) VAT payments			
v) With Holding Tax payments			
vi) Wages Tax			
vii) Penalty/ Interest			
viii) Other Payments (Specify)			

2 b) National Petroleum Authority

i) First Tranche Petroleum Payments (FTP)

- Condensate			
- Liquefied Petroleum Gas			
- Gas			

ii) Profit oil & gas payments

iii) Other Payments:

JPDA Fee:

- Application fee			
- Seismic data fee			
- Development fee			
- Contract service fee			

Timor Leste Exclusive Area:

- Application fee			
- Seismic data fee			
- License fee/Surface fee			

2c. Other

a) Other payments to Government/ Person			
Government agency/ National State-Owned/ Joint Venture Company name:			
Government agency/ National State-Owned/ Joint Venture Company Representative name:			
Payment description:			

3. Total

Total Payments Made	0	0	0
----------------------------	----------	----------	----------

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

Management Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Diresaun Impostu Petróleu

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for Petroleum Tax Directorate

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
a) Petroleum Tax Directorate			
i) Income Tax Payments			
ii) Additional Profit Tax Payments/Supplemental Petroleum Tax Payments			
iii) Branch Profit Tax Payments			
iv) VAT Payments			
v) Withholding Tax Payments			
vi) Wages Tax			
vii) Penalty/ Interest			

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

Petroleum Tax Directorate Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amounts disclosed above agree to the total of the individual company template completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Autoridade Nacional do Petróleo

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for the National Petroleum Authority

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
3 b) National Petroleum Authority			
i) FTP (First Tranche Petroleum / Royalties)			
- Condensate			
- Liquefied Petroleum Gas			
- Gas			
ii) Profit Oil & Gas Payments			
iii) Other Payments:			
JPDA Fee:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- Development fee			
- Contract service fee			
Timor-Leste Exclusive Area:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- License fee/Surface fee			

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

National Petroleum Authority Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amount disclosed above agrees to the total of the individual company templates completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Banco Central de Timor-Leste

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for Banking and Payment Authority

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
a) Banking & Payments Authority			
i) Article 6.1(a) Payments			
ii) Article 6.1(b) Payments (Payments from the National Petroleum Authority)			
iii) Article 6.1(d) Payments			
iv) Article 6.1(e) Payments			

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

Central Bank Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amounts disclosed above agree to the total of the individual company template completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Aneksu 5: Lista ema sira ne'ebé envolve iha prosesu rekonsiliaun

Independente Auditor – Moore Stephens LLP

Tim Woodward	Partner
Radhouane Bouzaiane	Senior manager / Team Leader
Dian Perawati	Audit Senior
Rita Freitas	Audit assistant

Sekretariadu TL-EITI

Elda Guterres da Silva	Koordenadór Nasionál TL-ITIE
Trifonio Flor Sarmiento	Ofisiál Desiminaun

Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais

Alfredo Pires	Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais
---------------	------------------------------------

Kompania Petroleu

Brendan Augustin	Woodside Petroleum
Mary Beveridge	Woodside Petroleum
Balraj Singh Sidhu	Petronas
Seitaro KAYAMA	Inpex Sahul
Christine Starr	Oilex
James Booth	ConocoPhillips
Troy Sumpton	ConocoPhillips
Andrew Tay	Eni
Hitoshi Tagawa	Tokyo Timor Sea Resources
Ben J Opie	Tokyo Timor Sea Resources
Michael Lawry	Santos
Dino Gandara Rai	Minza Oil & Gas
Winnie Cho	Talisman Energy Inc
Susindar Kandasamy	Japan Energy
Vinay Kothari	Reliance

Autoridade Nacional do Petróleo

Emanuel Angelo Lay

Diretör Komersiál - komersiál

Honesia Araujo

Ofisial Jestaun Merkadu no Reseita

Diresaun Impostu Petroleu

Joao Demetrio Xavier

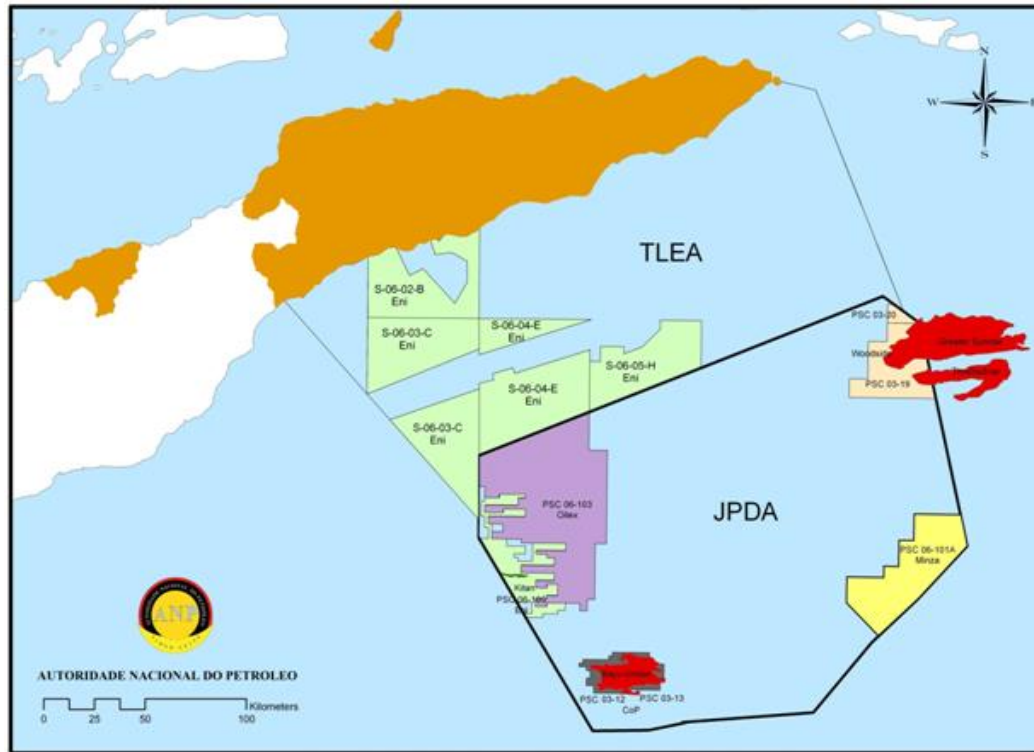
Xefe ba Departementu Operasionál

Banco Sentráal Timor-Leste

Fernando da Silva Carvalho

Xefe Kontabilidade

Aneksu 6: Área kontratu iha TLEA no JPDA



Aneksu 7: Mina no Gas Matan iha rai leten Timor-Leste

