



**ELETRICIDADE DE TIMOR LESTE, EMPRESA PÚBLICA
(EDTL, E. P.)**

RELATORIO ANNUAL 2022



MENSAGEM HUSI PRESIDENTE CONSELHO ADMINISTRASAUN & COMISAUN EXECUTIVA

Tinan 2022 hanesan tinan daruak depois estabelesementu Eletricidade de Timor Leste, Empresa Publica (EDTL, E.P.). Tinan ida nee kontinua hametin alixersu empresa nian, liu husi serbisu fortalesementu institucional. Hanesan Presidente Conselho Administração no Comissão Executiva, ho meios ida nee hakarak relata progresu implementasaun programa no atividade prioridades iha tinan 2022.

Serbisu hotu ne'ebe halo iha tinan ida ne'e, kontinua refleta ba pontus importante tolu ne'ebe sai konsentrasaun EDTL, E.P. nian. Prioridades ne'e maka inklui; hadia qualidade forneselementu enerjia eletrika, hasa'e rasio eletrifikasaun ba asesu enerjia eletrika no ikus liu hasa'e receitas ba kofre do estado.

Programas no atividades sira ne'ebe halo hodi kontribui ba objetivo boot tolu maka inklui melhoramentu rede distribuisaun existente liu husi serbisu manutensaun no extensaun sira, no inisiativa ba promosaun projetu modernizasaun liña distribuisaun. Iha parte seluk, kontinua implementa programa eletrifikasaun nasional no hamosu politika eletrifikasaun komunitariu hodi aselera forneselementu enerjia eletrika ba populasaun. No atividade importante seluk maka kontinua halo instalasaun kontadores ba klientes hotu ne'ebe asesu ona enerjia eletrika nomos halo inspesaun rutina ba utilizasaun enerjia eletrika iha nivel hotu hotu konsumidores hahu husi domestic too iha kommercial nian. No iha sorin seluk, empresa kontinua aseguara funcionamentu produsaun iha central sira no transportasaun enerjia eletrika liu husi rede transmisaun no distribuisaun ba konsumidores sira.

Progresu ou atinjimentu sira neebe hetan significante tebes, maske hasoru hela dezafius barak. Serbisu melhoramentu no preparativos ba modernizasaun kontinua lao hodi hadia qualidade. Liu husi programa eletrifikasaun no enerjia rural, hasae rasio eletrifikasaun husi 85% ba iha 91% a nivel suco iha fin de dezembro. No koleksaun receitas \$48.36 milliaun, ida ne'ebe ultrapasa projeksaun \$40 milliaun iha ano 2022.

Susesu sira ne'e hetan tanba serbisu makas husi partes hotu hotu, nomos tanba tulun no apoiu maksimu husi parseiru sira hotu, inklui institusaun estadu nian. Ho nune'e hodi EDTL, E.P. no tekniku sira nia naran hakarak agradese no aprecia kontribuisaun sira ne'ebe halo tantu direita no in direita hodi hametin empresa ninia existencia. Ami sei presiza nafatin apoiu politika no moral husi partes hotu para lori empresa no sektor eletricidade ba oin tuir metas ne'ebe iha. Obrigado e Maromak Haraik Rahun Diak ba Ita Hotu.

Dr. Paulo da Silva, Ph.D.
Presidente de CA & CE

KONTEUDU

Lista Figura	vi
Lista Tabela.....	vi
Lista Imagen.....	viii
Abreviasaun	x
Strutura Organizaun EDTL, E.P.....	xiii
Conselho Administraun.....	xiv
Comisaun Executiva.....	xx
Sumario Perfil ba Membro Conselho Administraun	xxi
Sumario Executivo.....	xxvi
1 Introdusaun	1
1.1 Evolusaun Setór Eletricidade iha Timor-Leste	1
1.2 Estabelesimento Electricidade de Timor-Leste Empreza Publica (EDTL, E.P.)	2
1.3 Vizaun, Misaun no Objectivu EDTL, E.P	2
2 Dezenvolvimento I Fórtalesemento Institutional	4
3 Apresentasaun Relatorio Financas	8
3.1 Ezekusaun Orsamentu EDTL, E.P. 2022	8
3.2 Sumario Rezultadu Auditoria Internacional (IFRS 2022).....	12
3.2.1 Informação corporativa.....	15
3.2.2 Políticas contabilísticas significativas.....	15
3.2.3 Principais julgamentos, estimativas e pressupostos.....	24
3.2.4 Gestão de capital	25
3.2.5 Ativos fixos tangíveis	26
3.2.6 Inventários.....	27
3.2.7 Ativos e passivos financeiros.....	27

3.2.8 Clientes	28
3.2.9 Outras contas a receber	28
3.2.10 Estado e outras entidades públicas.....	29
3.2.11 Caixa e equivalentes de caixa	29
3.2.11 Capital social.....	30
3.2.12 Direitos e obrigações iniciais transferidos	30
3.2.13 Resultados Transitados	30
3.2.14 Fornecedores	30
3.2.15 Outras contas a pagar	31
3.2.16 Rédito.....	31
3.2.17 Subsídios do Governo	31
3.2.18 Custo das mercadorias vendidas e matérias consumidas.....	32
3.2.19 Custos com pessoal	32
3.2.20 Fornecimentos e serviços externos	32
3.2.21 Juros e despesas similares.....	33
3.2.22 Compromissos assumidos.....	33
3.2.23 Eventos subsequentes.....	34
3.3 Sentru Venda.....	34
3.4 Jestaun Patrimóniu	35
3.4.1 Resultado Servisu Patrimonio.....	35
4 Programa.....	38
4.1 Estudu Viabilidade Konversaun Diesel ba Gas.....	38
4.2 Estudu Viabilidade Solar PV (Independent Power Producer-IPP)	39
4.3 Estudu Viabilidade ba Subestasaun Tibar	40
4.4 Estudu Viabilidade Mini-Switch SS Selo (Aileu no Ermera).....	41

4.5	Programa Eletrifikasaun Nasional.....	42
4.6	Programa Illuminasaun Kapital Municipais.....	43
4.7	Programa Enerjia Rural (Solar Home Systems).....	44
4.8	Programa Digitalizasaun no Modernizasaun ba Linha Distribuisaun.....	44
4.9	Asistensia Tékniku (Technical Assistant/TA).....	46
5	Progresu Serbisu Departamentu Sira	48
5.1	Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis	48
5.1.1	Atividade O&M Sentral Eletrika Hera	48
5.1.2	Atividade O&M Sentral Eletrika Betano	52
5.1.3	Atividade Sentral Produsaun Comoro – Atauro	55
5.1.4	Fornesimentu Kombustivel.....	58
5.1.5	Atividade Área Enerjia Renováveis.....	60
5.2	Departamentu Rede Transmisaun	62
5.2.1	Rede Nasional	63
5.2.2	Unidade National Dispatching Centre (NDC)	67
5.2.3	Seksaun Manutensaun Sub-Estasaun	77
5.2.4	Seksaun Inspesaun no Manutensaun Linha Transmisaun.....	80
5.2.5	Projetu Sira iha DRT – EDTL, E.P.....	85
5.2.6	Projetu Alokasaun Orsamentu Tinan	87
5.2.7	Projetu Seluk.....	93
5.3	Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores	94
5.3.1	Responsabilidade Departamentu DRDAK	94
5.3.2	Projetu Eletrifikasaun Nasional – PEN.....	95
5.3.3	Implementasaun no Inspesaun ba 81 Projetu On-Going.....	98
5.3.4	Instalasaun Kontador Pre-Pago.....	100

5.3.5 Iluminaŝaun Publiku	101
5.3.6 Operaŝaun no Manutensaun Linha Distribuissaun	103
5.3.7 Asesu ba Enerjia Eletricidade Nacional	108
5.3.8 Serbisu Apoiu Kliente.....	109
5.3.9 Projeŝu Modernizaŝaun Linha Disrtibuissaun (Emprestimu husi ADB)	110
5.3.10 Planu Sosa Material i Ekipamentus	114
5.4 Departamentu Planeamentu i Sistemas Eletriku	115
5.4.1 Entrada Pedidu Levantamentu 2022	115
5.4.2 Atividades Levantamentu Realizadas	116
5.4.3 Realizaŝaun Desenho no Kustu Programa Elektrifikaŝaun Nacional 2022	118
5.4.4 PEN-EDTL Pakote IV	121
5.4.5 Lista BoQ Elektrifikaŝaun Sukus.....	124
5.4.6 Progressu Implemenaŝaun PEN_FI (Projeitus ONGOING).....	125
5.5 Departamentu Serbisus Korporativo	126
5.5.1 Rekursus Humanus	126
5.5.2 Teknolojia Informaŝaun i Komunikaŝaun (TIK)	132
5.5.3 Aprovizionamento.....	133
6. Dezafius	135
7. Konkluzau.....	136
Anexu 1 Kalendario Enkontru CA 2022.....	138
Anexu 2 Planu Asaun Anual 2022.....	149
Anexu 3 Sumario EDTL, E.P. 2022	153
Anexu 4 Sumario Jeral Receitas 2022	156
Anexu 5 Lista Dividas Institusaun Governo	157
Anexu 6 Planu Implementaŝaun Depois De Hetan Revizaun Durante Loan Review Mission	158

Anexu 7 Lista Konkurso Ba Tinan 2022	159
Anexu 8 Tabela Kontrato Ba Tinan 2022	174
Anexu 9 Lista Fotografia Atividades 2022	190
Conselho Administraun.....	190
Comisaun Executiva.....	192
Departamentu Produsaun i Enerjia Renovaveis	197
Departamentu Rede Transmisaun	203
Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores	206
Departamentu Serbisus Korporativo	208
Departamentu Planeamentu i Sistema Eletrikus	211
Anexu 11 Dekretu Lei Nu. 29/2020.....	213

LISTA FIGURA

Figura 1 Sumário Receitas Kolektadu ba Tinan 2022	10
Figura 2 Sentru Venda 2022	35
Figura 3 Mapamento Rede Eletrika Nasional	63
Figura 4 Sistema Fibra Optika REN	64
Figura 5 Single Line Diagram 150kV Timor-Leste.....	66
Figura 6 Enerjia Ativa vs Enerjia Reativa iha Tinan 2022	69
Figura 7 Frekuénsia Kortes (Trip) tinan 2021 vs 2022.....	72
Figura 8 Progresu Fiziku PEN pakote 34	95
Figura 9 Progresu Fiziku PEN pakote 44	96
Figura 10 Total 80 Projeitu Ongoing no Progressu Fiziku	99
Figura 11 Numero kontador pre-pago instaladu iha munisipiu hotu	101
Figura 12 Progressu fiziku iluminasaun publiku iha kapital Munisipiu 7	102
Figura 13 Transformador medidu husi feeder 6 iha munisipiu Dili 2022	106
Figura 14 Kategorias Pedidu.....	115
Figura 15 Atividades Levantamentu	116
Figura 16 Kuadru Pesoal EDTL, E.P. 2022.....	130

LISTA TABELA

Tabela 1 Sumario Orsamentu EDTL, E.P. Tinan 2022	8
Tabela 2 Orsamento Aloka ba Categoria Transferensia Publika.....	9
Tabela 3 Detalhu Receitas	10
Tabela 4 Detalhu Dividas.....	11
Tabela 5 Total Sentru Venda	34
Tabela 6 Ekipamentu IT.....	36
Tabela 7 Lista sumario patrimonio	36
Tabela 8 Lista ekipamentu mekaniku	37
Tabela 9 Lista equipamento e moveis.....	37
Tabela 10 Sentru Venda Existente, Tuan no Foun iha 2022.....	42
Tabela 11 Enerjia Bruto CE Hera	48

Tabela 12 Potencia Ativa no Potencia Reativa CE Hera tinan 2022	49
Tabela 13 Total Konsumu Kombustivel CE Hera Tinan 2022.....	50
Tabela 14 Oleo Lubrifikante Ne'ebe Uza iha CE Hera, Tinan 2022.....	51
Tabela 15 Total Enerjia iha CE Betano tinan 2022	52
Tabela 16 Potensia Ativa no Potensia Reativa CE Betano 2022	53
Tabela 17 Konsumu Konvustivel CE Betano tinan 2022	54
Tabela 18 Oleo Lubrikante CE Betano iha tinan 2022	55
Tabela 19 Enerjia produzidu husi Sentral Eletrika Atauro	56
Tabela 20 Kombustivel Sentral Eletrika Atauro	57
Tabela 21 Kompainha Fornesementu Kombustivel.....	59
Tabela 22 Seksaun sira iha REN, Kuantidade Torre no Distánsia Entre Torre	65
Tabela 23 Funsau Serbidor sira iha NDC Camea	68
Tabela 24 Kapacidade transformador iha kada subestasaun.....	70
Tabela 25 Frekuénsia Power Trip kada Feeder iha Tinan 2022	74
Tabela 26 Durasau Trip (tuir horas) iha Kada Subestasaun iha Tinan 2022	76
Tabela 27 Lista Torre sira ho Kondisaun Kritiku iha Tinan 2022	82
Tabela 28 Progreso servisu projeitu 20kV OHL & 150kV SS extension	87
Tabela 29 Progresu Projeitu Konstrusaun Gabion Torre N6 Hera -Dili.....	88
Tabela 30 Progresu Projeitu Konstrusaun Gabion Torre N6 Hera-Manatuto.....	88
Tabela 31 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N19 Hera-Dili	89
Tabela 32 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N4 Manatuto-Baucau.....	89
Tabela 33 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N98 Liquica-Maliana.....	90
Tabela 34 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N15 Maliana-Suai.....	90
Tabela 35 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N55 Betano-Cassa	91
Tabela 36 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N92 Betano-Viqueque	92
Tabela 37 Progresu Projeitu Konstrusaun Gabion Torre N76 Viqueque-Lospalos.....	92
Tabela 38 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N31 Cassa-Suai	93
Tabela 39 Progresu Fiziku PEN pakote 34.....	95
Tabela 40 Progresu Fiziku PEN pakote 44	96
Tabela 41 Total Projeito no Lokalidade Implementasaun Projeitu PEN	97
Tabela 42 Orsamnetu estimativa ba PEN	97

Tabela 43 Total 80 Projeto Ongoing no Progressu Fiziku.....	98
Tabela 44 Montante orsamentu projeto ne'ebe devolve ba kofre estadu	99
Tabela 45 Total numero instalasaun kontador pre-pago iha teritotiu tomak	100
Tabela 46 Progresu fiziku projetu iluminasaun publiku	102
Tabela 47 Asset Linha Distribuisaun.....	103
Tabela 48 Estansaun linha iha munisipiu.....	105
Tabela 49 Manutensaun Transformadores iha Linha Distribuisaun	107
Tabela 50 Lista final Eletrifikasaun Suco iha Tinan 2022.....	109
Tabela 51 Total Konsumidores ou Kliente Tuir Katgoria	109
Tabela 52 Komponente ho detalhu alokasaun orsamentu ba Projeto Modernizasaun.....	111
Tabela 53 Progresu ne'ebe implementa husi data efetividade mai to agora.....	112
Tabela 54 Detalhu Atividade Levantamentu	116
Tabela 55 PEN EDTL Pakote III	118
Tabela 56 PEN EDTL Pakote IV	121
Tabela 57 Rasio PEN ne'ebe Realiza ona husi Pakote I to'o III	123
Tabela 58 BoQ Eletrifikasaun Sukus.....	124
Tabela 59 Projeto PEN FI ongoing.....	125
Tabela 60 Rekrutamentu 2022	128
Tabela 61 Kuadro Pesoais.....	130
Tabela 62 Formasaun Iha Tinan 2022	131
Tabela 63 Estajiu 2022.....	131
Tabela 64 Lista Pakote Processu Projeto	134

LISTA IMAGEN

Imagen 1 Demonstração da Posição Financeira	12
Imagen 2 Demosração dos resultados por naturezas e do rendimento integral	13
Imagen 3 Demostação das alterações no capital proprio	13
Imagen 4 Demonstração dos Fluxos de Caixa	14
Imagen 5 Ativos fixos tangíveis	26
Imagen 6 Ativos fixos tangíveis	26

Imagem 7 Inventários.....	27
Imagem 8 Clasificacao e justos valores	27
Imagem 9 Clientes	28
Imagem 10 Outras contas a receber	28
Imagem 11 Estado e Outras entidades públicas.....	29
Imagem 12 Caixa e equivalente de caixa.....	29
Imagem 13 Capital social.....	30
Imagem 14 Fornecedores	30
Imagem 15 Outras contas a pagar	31
Imagem 16 Rédito.....	31
Imagem 17 Subsidios do governo.....	31
Imagem 18 Custos com pessoal	32
Imagem 19 Fornecimento e serviços externos.....	32
Imagem 20 Juros e despesas similares.....	33
Imagem 21 Compromissos assumidos.....	33
Imagem 22 Contratos para fornecimento e servicos diversos em curso	33

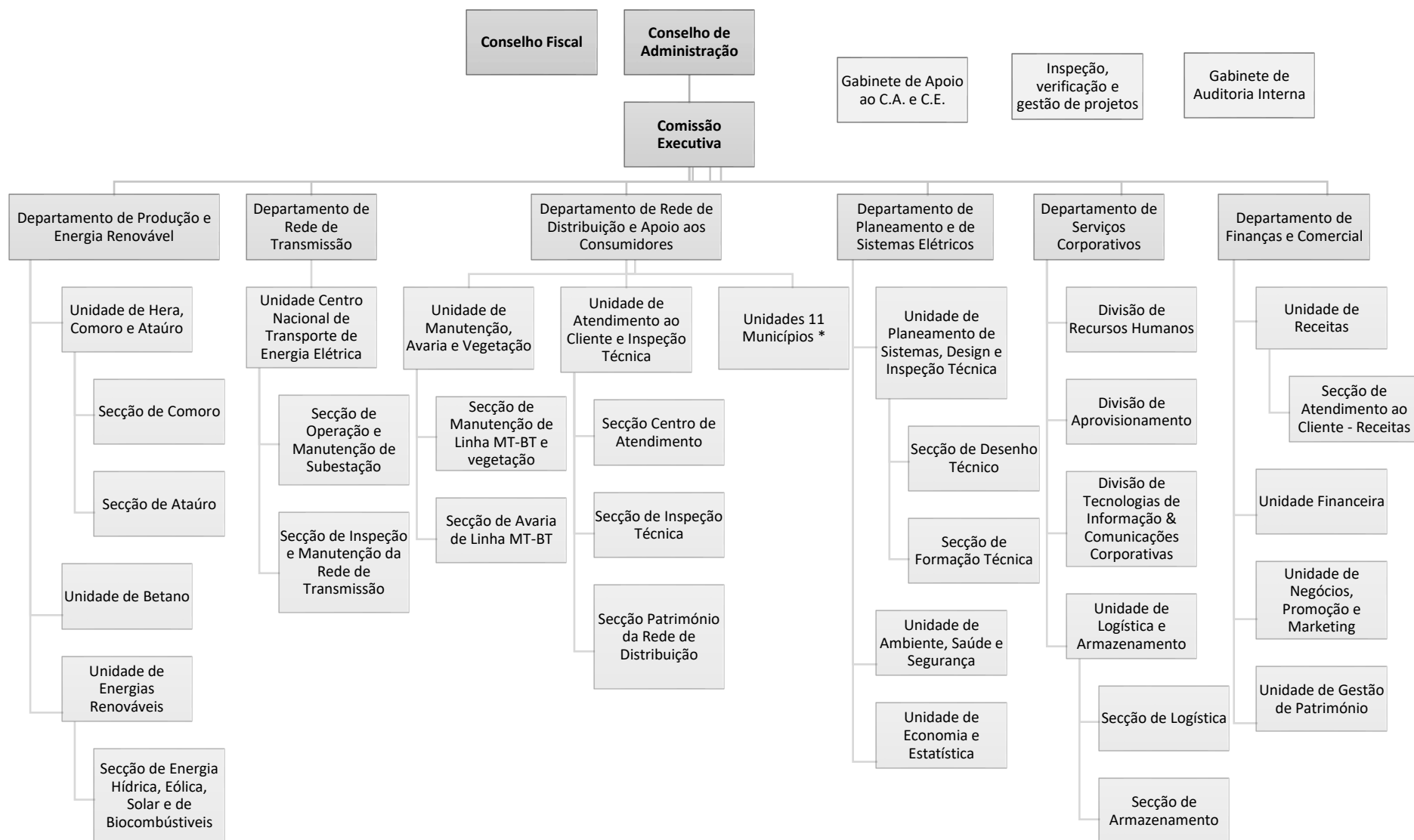
ABREVIAS AUN

ADB	Asia Development Bank
ADN, I.P.	Agência Desenvolvimento Nacional, Instituto Público
BNCTL	Banco Nacional Comércio de Timor Leste
BNU	Banco Nacional do Ultramarinho
BTL	Bee Timor Leste
CA	Conselho Administração
CB	Circuit Breaker
CNA	Comissão Nacional do Aproveitamento
CNI22	China Nuclear Industry 22 nd
CPV	Certificate Payment Voucher
CSI	China Shandong International
DC	Direct Current
DCC	Distribution Control System
DPER	Departamento Produsaun no Energia Renovavel
DPSE	Departamento Planeamento no Sistema Elétrico
DRDAK	Departamentu Rede Distribuisaun no Apoio ao Konsumidor
DRT	Departamento Rede Transmisaun
DTS	Dispatch Training Simulator
EDTL, E.P.	Eletricidade de Timor Leste, Empresa Pública
ERP	Enterprise Resource Planning
FE	Front End
FI	Fundos Infraestrutura
GoTL	Government of Timor Leste
HV	High voltage
ICB	International Competitive Bidding
IGE, I.P.	Instituto Gestão de Equipamentos, Instituto Público
IPP	Independent Power Producer
kms	Kilo Metru Sirkuitu
kWh	Kilo Watt Hours

LBS	Load Break Switch
LV	Low Voltage
MOA	Memorandum of Agreement
MOF	Ministério das Financas
MOP	Ministério das Obras Públicas
MTCI	Ministério Turismo Comércio e Industria
MV	Medium Voltage
MVA	Mega Volt Ampere
MVA	Mega Volt Ampere
MWh	Mega Watt Hours
NCB	National Competitive Bidding
NDC	National Dispatch Center
O&M	Operasaun no Manutensaun
OCB	Over Current Breaker
OHL	Over Headline
PEK	Projeitu Eletrifikasaun Komunitaria
PEN	Projeitu Eletrifikasaun Nasional
PMU	Project Management Unit
PSC	Project Supervision Consultant
PV	Photo Voltaic
RDTL:	Republika Demokrati
REN	Rede Eletrika Nasional
RFP	Request for Proposal
RFQ	Request for Quotation
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition
SE	Sentral Eletrika
SGP	Secretariado do Grande Projetos
SMS	Seksaun Manutensaun Subestasaun
SOP	Standard Operations Procedures
SS	Subestasaun
TBP	Tibar Bay Port

TIK	Teknolojia Informasaun no Komunikasaun
TOR	Term of Reference
TP	Transferencia Pública
UNTL	Universidade Nacional Timor Lorosae
USD	United State Dollar

STRUTURA ORGANIZASAUN EDTL, E.P.



Conselho Administrasaun

Conselho Administrasaun nudar direjente alto EDTL, E.P. hetan nomeiasaun husi Conselho Ministru iha dia 6 de Janeiro 2021 ba periodo tinan ha'at (4) ne'ebe kompostu husi orgaun kolejial hanesan tuir mai:

- a) Presidente;
- b) Vice Presidente;
- c) Vogais nain Lima.

Membro Conselho Administrasaun nain lima ne'e, ida representante husi Ministeriu das Financas, ida representante husi trabalhador EDTL, E.P. nian no membru nain tolu representante husi Ministeriu das Obras Publicas.

Membru Conselho Administrasaun EDTL, E.P. hamutuk nain hitu (7), nain tolu (3) maka serbisu ho tempo integral no nain ha'at (4) maka serbisu ho tempo parsial hanesan lista tuir mai:

- | | |
|-----------------------------------|---|
| 1. Dr. Paulo da Silva | Presidente Conselho Administrasaun |
| 2. Humberto Pereira | Vice Presidente Conselho Administrasaun |
| 3. Eng. Latino Jerónimo | Membro Conselho Administrasaun |
| 4. José Fernandes | Membro Conselho Administrasaun |
| 5. Dra. Sitalina Tilman | Membro Conselho Administrasaun |
| 6. Eng. Marcelino Caetano Noronha | Membro Conselho Administrasaun |
| 7. Eng. António Pedro Belo | Membro Conselho Administrasaun |

Konsidera renunsia husi vogal Conselho Administrasaun rua senhor Alcino Passos no Cosme da Costa Araújo, Sua Excelência Ministro das Obras Públicas deside nomea senhor Humberto Pereira e Marcelino Caetano Noronha, hanesan vogal Conselho Administrasaun haktuir despacho N° 118/MOP/2022, 6 de abril.

No relaciona ho mudansa estrutura Comissão Executiva conforme despacho husi SE Ministro das Obras Públicas N° 169/MOP/2022, publicada iha Jornal da República iha loron 14 Outubro de 2022, ne'ebe destitui Sr. José Marcelino Cabral Belo hanesan Vice Presidente Conselho Administrasaun no vogal Comissão Executiva no nomeia Sr.

Humberto Pereira hanesan Vice Presidente Conselho Administrasaun no vogal Comissão Executiva.

Bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 de Julhu 2020, Conselho Administrasaun nia responsabilidade atu defini orientasaun jeral EDTL, E.P. tuir politikas aprovasaun Governo nian iha setor enerjia no eletricidade, ho kompetensia maioria hanesan tuir mai:

- a) Aprova no submete regulamento interno ba Membro Governo nebe EDTL, E.P. tutela ba;
- b) Aprova politika jestaun no stratejia planu negosio atu aseguira eficiencia manutensaun no lalaok atividades iha area produsaun, transmisaun, distribuisaun no fa'an enerjia;
- c) Proposta ba Membro Governo EDTL, E.P. tutela ba, kriaun ba delegasaun ou representasaun iha nasional teritorio;
- d) Reve no vota ba planu atividade no planu orsamento anual, no mos atividades ba pluri anual no programa investimentu i submete ba Membro Governo tuteladu;
- e) Reve no vota ba planu atividade anual no orsamento ate dia 30 de Setembro kada tinan;
- f) Evalia no vota ba *balance sheet* no acontabilidade financeiro tinan anterior nebe koresponde tuir pareser Conselho Fiscal kada tinan ate dia 31 de Marsu;
- g) Apresia no vota ba proposta resultadu atividades financeiro tinan anterior.

Iha tinan 2022, Conselho Administrasaun halo enkontru bazeia ba Kalendario Enkontru Conselho Administrasaun (CA) ba 2022 no aprova deliberasaun hanesan detalhadu iha **Anexu 1**. Conselho Administrasaun halo Enkontru Ordinaria dala sanulu resin rua (12) desidi no aprova deliberasaun tolunulu resin rua (32) hanesan tuir mai:

- 1) Enkontru CA ho asuntu Planu Anual Aprovisionamentu EDTL, E.P. 2022 aprova no delibera ba proposta Planu Aprovisionamentu refere no husu atu Divisaun Aprovisionamentu halo ajustamentu haktuir diskusaun;
- 2) Enkontru CA ho asuntu Aumenta kapital Social ba tinan 2022, aprova hodi solicita ba SERVE, I.P. ba aumentu kapital social EDTL, E.P. nian hodi procede mós alterasaun ba Certidão Registo Comercial EDTL, E.P. nian;

- 3) Enkontru CA ho asuntu Apresentasaun Relatoriu Atividade no Contas ba tinan 2021 husi Comisaun Executiva, nune'e CA decide atu submete relatoriu refere ba Ministro das Finanças, Ministro das Obras Públicas nomos ba instituisaun relevante sira hodi akompaña progresu servisu empresa nian. Relatorio refere sedauk hetan fiskalizaun husi Conselho Fiscal tamba orgaun ne'e sedauk estabelese to'o data submisaun relatorio;
- 4) Enkontru CA ho asuntu Planu Rekrutamentu ba tinan 2022, aprova no delibera proposta refere no husu ba Comisaun Executiva atu halo jestaun no mapeamentu ba funcionáriu EDTL, E.P. ;
- 5) Enkontru CA ho asuntu Apresentasaun Proposta Aquizisaun material/spare parts ba NDC no substasaun sira iha Timor-Leste, aprova ba justifikasaun téknika ne'ebe apresenta no konsidera argumentu válidu hodi reforsa ba adjudikasaun direta ba prosesu aquizisaun refere;
- 6) Enkontru CA ho asuntu Revizaun Orsamentu ba tinan 2022, aprova ba revizaun refere bazeia ba necessidade empresa nian;
- 7) Enkontru CA aprova ba Pedidu ba Orsamentu Retifikativu ou Fundu Kontigente hodi responde ba necessidade ne'ebe mak urjente empresa nian;
- 8) Enkontru CA ho asuntu Aprovasaun ba Projetu Eletridade ne'ebe promove rasik husi EDTL hamutuk ho comunidade, aprova no autoriza EDTL, E.P. promove resik obra eletridade ne'ebe ho distansia menus husi 1.5 km nomos ba hirak ne'ebe falla iha prosesu aprovisionamentu;
- 9) Enkontru CA ho asuntu Aprovasaun ba Revizaun Orsamentu ba dalaruak (II) tinan 2022, aprova no delibera ba revizaun orsamentu bazeia ba planu no necessidade EDTL nian;
- 10) Enkontru CA ho asuntu Planu implementasaun direta husi EDTL, E.P. ba projetu eletridade iha suku Hera, Cristo Rei no suku Liurai – Remexio, Aileu, aprova proposta husi Comisaun Executiva refere;
- 11) Enkontru CA ho asuntu Planu Aprovisionamentu ba tinan 2022, aprova ba mudansa husi planu aprovisionamentu ba tinan 2022 bazeia ba necessidade empresa nian;
- 12) Enkontru CA ho asuntu Diskusaun ba Politika Viajem no Politika Utilizasaun Transporte, aprova hodi Comisaun Executiva implementa politika rua refere;

- 13) Enkontru CA ho asuntu Reativa Sentral Elétrica Comoro no halo Aquizasaun ba Oléo no Bateria inklui asesoriu seluk ne'ebe presisa, aprova no autoriza Comisaun Executiva halo prosesu tomak konaba asaun refere inklui halo aquizasaun ba spare parts ne'ebe mak presisa;
- 14) Enkontru CA ho asuntu Planu Rekrutamentu Especialista tolu (3) ba sentral elétrika Comoro hodi suprevisiona tékniku Timor oan nomos fó formasaun necesariu ba sira, autoriza hodi Comisaun Executiva implementa planu refere;
- 15) Enkontru CA ho asuntu Diskusaun Mal Prátika husi Kompañia ETO relasiona ho fornimentu mina ba sentral elétrica Hera ne'ebe mak foer ho resíduos, la tuir espesifikasaun ne'ebe kontratu haruka, no prejudika funsionamentu jerador sira iha sentral refere;
- 16) Enkontru CA ho asuntu Planu Viajem Tékniku no Estrutura EDTL hodi halo estudu komparativu ba projetu digitalizasaun no assesmentu ba material elétriku iha Indonésia, apresia ba planu refere husu mós atu uza visita ne'e hanesan inisiu ida ba estabelesimentu agreement ba kooperasaun tempu naruk nian;
- 17) Enkontru CA ho asuntu konaba mudansa ba projetu PEN iha suku Urahou – Hatolia B, munisipiu Ermera, aprova no husu Comisaun Executiva sujeita kustu projetu iha revisaun orsamentu molok kontinua prosesu tuir mai;
- 18) Enkontru CA ho asuntu Implementasaun Projetu PEN ba suku tolu: Fatumean – Covalima, Fatucalo – Manufahi, Fatumakerek – Manatuto, aprova ba pros posta refere husu atu Comisaun Executiva sujeita kustu projetu iha revisaun orsamentu molok kontinua prosesu tuir mai;
- 19) Enkontru CA aprova konaba Politika Projetu Eletrifikasaun Komunitária (PEK);
- 20) Enkontru CA aprova ba mudansa kapasidade transformador ba sub estasaun Camea husi 63 MVA ba 40 MVA;
- 21) Enkontru CA aprova ba planu detalladu husi implementasaun Politika Eletrifikasaun Komunitária (PEK) hodi sai matadalan ezekusaun ba politika refere;
- 22) Enkontru CA aprova ba resultadu seleksaun ba fornimentu no instalasaun transformador 40 MVA ba substasaun Camea hodi asegura energia elétrica ba capital Díli;
- 23) Enkontru CA aprova politika lisensa;

- 24) Enkontru CA aprova politika treinamentu/formasaun;
- 25) Enkontru CA asuntu aprova ba prosesu aprovisionamentu husi Comissão Executiva konaba adjudikasaun ba representante ABB PT JAYATAMA ADI SENTOSA hodi halo servisu manutensaun ba transformador 31.5 MVA no halo asesmentu ba transformador rua seluk (20 MVA no 10 MVA) iha arredor Central Comoro;
- 26) Enkontru CA aprova petty cash ba servisu operacional iha munisipiu ho valor depende ba planu no prioridade husi Comisaun Executiva nian;
- 27) Enkontru CA asuntu Pedido Autorizasaun atu Deposita iha banco Mandiri no BNCTL ba osan sira ne'ebe sedauk bele usa, aprova no deside halo pedido parecer husi Conselho Fiscal ba atividade deposito refere;
- 28) Enkontru CA asuntu konaba ezekusaun kontratu overhead line 20kV Liquica-Tibar no upgrade 150kV transformador substasaun Liquiça, husi kompañia China Sandong International (CSI), deside hodi Comisaun Executiva relata ba Ministro das Obras Públicas ba progresu husi servisu refere;
- 29) Enkontru CA asuntu diskusaun ba planu rekrutamentu ba tinan 2023, aprova no husu halo exercício hodi explora mos ba rekursu existente, rekrutamentu bazeia ba necessidade, prioridade, no disponibilidade rekursu financeiru;
- 30) Enkontru CA aprova ba planu aprovisionamentu ba tinan 2023, ne'ebe mak propoin mos proposta ha'at mak hanesan: hola tronton no truck, manutensaun ba kareta bo'ot, reabilitasaun liña antiga iha munisipiu sira no facilidade kontrolu presensial ba funsionariu sira;
- 31) Enkontru aprova ba planu atividade no orsamentu ba tinan 2023;
- 32) Enkontru asuntu Proposta Aplikasaun kustu viagem lokal, ne'ebé ható'o husi vogal Sr. José Fernandes, aprova no delibera ba proposta perdiem no ba membru Conselho Administrasaun no Comissão Executiva ho motante 80\$/kalan, kargu xefia 70\$/kalan no ba funsionáriu 60\$/kalan, sei hahu 01 iha janeiro 2023.

Iha tinan 2022, Conselho Administrasaun halo enkontru Extra Ordinaria dala tolu (3) no mos aprova deliberaun hitu (7) hanesan tuir mai:

- 1) Enkontru CA ho asuntu Diskusaun no Aprovasaun ba planu programa, atividade, planu aprovisionamentu no orsamentu ba tinan 2022, aprova no delibera halo

- ajustamentu ba planu refere bazeia ba necessidade no limitasaun orsamentu ne'ebe alokadu ba ECTL, E.P.;
- 2) Enkontru CA ho asuntu diskusaun no apresiasaun ba resultadu fiskalizaun Câmara das Contas ba kontratu Operasaun no Manutensaun ba Sentral elétrica Hera ne'ebe mak selebra ho kompañia WARTSILA;
 - 3) Enkontru CA ho asuntu Planu implementasaun projetu eletrifikasaun direta husi ECTL, EP, iha Suco Osowala (I) Vemase – Baucau no Suco Rotuto – Same, aprova hodi implementa tuir planu;
 - 4) Enkontru CA ho asuntu Metodu Aprovisionamentu ba fornecimentu no instalasaun transformador 63 MVA ba substasaun Camea – Díli, aprova no orienta Comissão Executiva halo exercício hodi identifika no komunika ba kompañia ne'ebe potencial ba implementasaun obra refere;
 - 5) Enkontru CA ho asuntu Autorizasaun ba Komemorasaun ba aniversáriu ECTL, E.P. iha loron 22 julu 2022, autoriza Comissão Executiva atu utiliza orsamentu maximu USD 20, 000.00 ba planu atividade refere;
 - 6) Enkontru CA ho asuntu revisaun dahaat ba orsamentu ba tinan 2022, aprova no delibera ba ajustamentu bazeia ba necessidade no prioridade empresa nian;
 - 7) Enkontru CA aprova ba proposta mudansa ba torre N71 no N72.

Comisaun Executiva

Comisaun Executiva forma iha dia 1 de Marsu 2021 nebe kumpostu husi orgaun kolejial ho responsabilidade bazeia ba Dectreto Lei No. 29/2020 de 22 Julhu. Iha fulan Outubro 2022, iha mudansa ba orgaun kolejial refere haktuir despacho husi SE Ministro das Obras Públicas, ho nune'e membro Comisaun Executiva kompostu hanesan tuir mai:

- | | |
|-------------------------|-----------------------------------|
| 1. Dr. Paulo da Silva | Presidente Comisaun Executiva |
| 2. Humberto Pereira | Comisariu ba Serbisus Korporativu |
| 3. Eng. Latino Jerónimo | Comisariu ba Serbisus Tékniku |

Bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 de Julhu 2020, Comisaun Executiva iha kompetensia maioria hanesan tuir mai:

- a) Planu, kordena no deriji atividades EDTL, E.P. nian interna no mos esternamente;
- b) Prepara regulamento interno no submete ba aprovasaun Conselho Administrasaun;
- c) Asegura kumprimento regulamento interno no mos normas disiplnarios ba trabalhadores EDTL, E.P.;
- d) Asegura preparasaun orsamento EDTL, E.P. nian no mos jestaun financeiro anual no pluri anual, relatorio atividades anual i submete ba aprovasaun husi Conselho Administrasaun;
- e) Asegura ezekusaun orsamento EDTL, E.P. nebe aprova ona hodi realiza despesas tuir planu orsamento;
- f) Jere patrimonio EDTL, E.P. nian inklui aquisisaun no fa'an patrimonio tuir aprovasaun orsamento anual no lei;
- g) Foti medidas nesesario atu garantia kontinuasaun melhoramento qualidade fornecimento eletricidade tuir planu ezekusaun.

SUMARIO PERFIL BA MEMBRO CONSELHO ADMINISTRASAUN

Dr. Paulo da Silva, Ph.D.



Dr. Paulo da Silva, Ph.D. gradua Dotouramento husi Nagaoka University of Technology (NUT), Niigata, Japan iha 2020, Mestrado husi University Technology of Sydney (UTS), Sydney, Australia iha 2012 ho curso Planeamento no Politika Enerjetica (Energy Planning and Policy) no Licenciatura husi University of Southern Queensland (USQ), Queensland, Australia ho curso Engenharia especialidade iha area Energy Technology no Mekanika Jeral.

Dr. Paulo iha esperensia serbisu profesional liu tinan rua nulu (20) resin tantu iha akademiku no ho ajencia desenvolvimento internacional sira neebe halo serbisu liga ho setor eletricidade. Agora dadauk, nia kaer cargo nudar Presidente Conselho Administrasaun & Comisaun Executiva EDTL, E.P. ba mandatu tinan ha'at (4). Molok ne, Dr. Paulo hanorin iha universidade durante tinan sanulu resin nen (16). Aleinde nee, nia mos serbisu iha area enerjia renovaveis ho Mercy Corps, Programa Nacoens Unidas Departamento Economia e Sociais (UNDESA) no mos Ministerio Estatal hanesan Konsultor ba Programa Solar Paneis. Antes ida ne, iha tinan 2000 serbisu ho Programa Banco Mundial CEP (Community Empowerment Project). Ikus liu, iha tinan 1999, Dr. Paulo serbisu hanesan tekniku ho UNAMET no UNTAET.

Humberto Pereira



Senhor Humberto Pereira bacharelado iha Engenharia Mekanika ho especialidade troka enerjia husi universidade Widya Gama Univesity of Malang, Indonesia. Senhor Humberto hanesan membru husi konsellu administrasaun EDTL, E.P. iha fulan Outubro tinan 2022 nomea hanesan Vise Presidente Konsellu Administrasaun no membru husi Komisaun Ezekutiva EDTL, E.P.. Sr. Humberto iha experiensia profesional tinan sanulu resin ha'at (14) iha Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) hanesan jerente ba kompra nian. Iha experiensia jestaun aquizisaun iha setór petróleo no gás ho responsabilidade mantém no mellora jestaun aquizisaun ANPM, avalia aquizasaun bem no servisu, hanesan mós konsultór no defende política hodi mellora prática bazea ba regras no regulamentu. Alende ne'e, iha mós experiensia revisaun no atualizasaun política kompra no moderna iha implementasaun, jerensiamentu no koordenasaun ajente kompra/komprador ne'ebe kompleksa iha prosesu jeral iha kompra ANPM nian.

Sr. Latino Jeronimo



Sr. Latino Jeronimo, Timor Oan husi Illiomar, Lospalos. Gradua Engeneiro Elektroteknikal iha 2007 husi Instituto Superior de Engenharia de Coimbra, Portugal. Sr. Latino iha esperensia profesional liu tinan sanulu resin ida iha setor eletricidade no enerjia. Agora dadauk, Sr. Latino kaer cargo nudar Comissario Tekniku no Membro Conselho Administrasaun EDTL, E.P., representante husi Ministerio das Obras Publicas. Molok ne, Sr. Latino serbisu tinan sanulu resin ida (11) nudar Assesor ba Ministerio das Obras Publicas hanesan Assesor Tekniku iha Diresaun Jeral Eletricidade.

Sr. Jose Fernandes



Sr. Jose Fernandes gradua Mestrado iha area Ekonomia i Desenvolvimento especialidade iha Asset Management and Property Appraisal, hanesan Junior Appraiser husi Universidade Gadjah Mada, Indonesia. Sr. Jose mos gradua Licenciatura iha area Siencias Politika husi UNTIM UNTL, Dili, Timor-Leste. Sr. Jose hasai curso Project Management husi Universidade Adelaide, Australia no Professional Development husi Electricity Trust of South Australia (ETSA) no Service Recognition Awards husi South Australian Water Corporation. Sr. Jose iha esperiênsia serbisu profesional durante tinan 28 iha areas variadas. Agora dadauk, Sr. Jose kaer cargo nudar Membro Conselho Administrasaun representante husi Trabalhadores EDTL, E.P. Iha 2021, Sr. Jose serbisu tinan 1 hanesan Supervisor Planeamentu Sistema, Dezenho Verifikasaun no Inspeksaun Tekniku iha EDTL, E.P, ikus hanesan diretor Planeamentu sistema elektrika.

Sr. Jose serbisu tinan 7 iha Ministerio Industria no Comercio hanesan Responsavel Eletricidade, Telekomunikasaun, tinan 1 ho Forsa Internasionál Royal Australian Air Force (RAAF). Antes ida ne, Sr. Jose serbisu ho kompainha auditoria internasionál KPMG husi Australia, durante tinan 20 hala'o serbisu iha Eletricidade de Timor-Leste (EDTL) estabelese estrutura serbisu atendimento konsumidor iha eletricidade husi I Governu Konstituisional, hanesan Manager Commercial no Project Manager ba instalasaun kontador preprago iha kooperasaun bilateral Governu Timor-Leste ho Governo Norwegia iha I Governu Konstituisional. Sr. Jose mos serbisu tinan 6 hanesan Diretor Apoio Konsumidor Electricidade iha Ministerio Transporte i Komunikasaun & Obras Públicas.

Sr. Jose mos iha esperiênsia profesional hanesan formador apoio fornese formasaun lideransa iha Sentru Formasaun Funsau Publiku INAP, iha area Jestaun Patrimonio Estadu. Sr. Jose iha esperensia no envolve iha desenvolvimento Infraestrutura no Sistema Kontabilizasaun Enerjia no Receitas iha EDTL, desenvolve procedimentus no regulamentus atendimentu konsumidor iha EDTL (Diresaun Nasional) no EDTL, E.P.

Sra. Sitalina Maria D. A. Tilman



Sra. Sitalina Maria D. A. Tilman gradua Licenciatura Jestaun Ekonomia, especialidade iha Financas no Ekonomia husi STIEB Yograkarta, Indonesia. Sra. Sitalina iha esperensia profesional liu tinan sanulu resin nen (16) iha area financas, ekonomia, statistik no mos iha area Public Private Partnership (PPP) and Loans. Sra. Sitalina agora dadauk kaer cargo nudar Membro Conselho Administrasaun EDTL, E.P. representante husi Ministerio das Financas ho tempo parsial no kaer cargo hanesan Head of Public Private Partnership and Loans Unit (PPPLU) iha Ministerio das Financas. Molok ida ne, husi tinan 2013 to'o 2016, Sra. Sitalina kaer cargo hanesan Chefe Divisaun Statistik no MDG (Millenium Development Goals). Iha tinan 2014, Sra. Sitalina representa Ministerio das Financas halo Secondment program iha ADB Headquarter. Sra. Sitalina hetan cargo nudar Chefe Divisaun Economy Monitoring and Surveillance ho Ministerio das Financas husi tinan 2011 to'o 2012.

Eng. Marcelino Caetano Noronha



Eng. Marcelino Caetano Noronha hanesan membru husi Konsellu Administrasaun EDTL, E.P. ne'ebe representa husi Ministério Obras Públicas, nomea iha fulan Abril tinan 2022. Hasai mestradu iha Jerensiamentu Sistema Informasaun iha Universitas Kristen Satya Wacana (UKSW) Salatiga, Semarang Indonésia. Iha experiensia profisional hanesan Professor Sénior liu tinan sanulu (10) iha fakuldade Engenharia Informática, Universidade Nasional Timor Lorosa'e (UNTL). Molok nomea hanesan professor sénior, Eng. Marcelino hanesan professor tempu parsial iha universidade privada hanesan Universidade Oriental Timor Lorosa'e (UNITAL), Institute Of Business (IOB) no

UNIMAR. Alende iha experiensia hanorin, membru CA ne'e mos iha experiensia barak hanesan orador iha semináriu barak iha área Tecnologia Informasaun no Komunikaun (TIK). Hanesan mós autór ba artigu “Kriasaun Baze de dados ba Komponente NAVAL FFDTL Hera” nomos editór ba artigu sira mak hanesan “Gestão de Resíduos Sólidos Urbanos na Comunidade de Díli”, “Classificação de imagens de grãos de café com base em tidops defeitos usando SVM” no “As TIC e os Ambiente Virtuais de Aprendizagem no Suporte ao Processo Educativo do Ensino Superior Timorense”, traballu sira ne'e apresenta iha Timorese Academic Journal of Science and Technology (TAJST), iha Díli.

Eng. António Pedro Belo



Eng. António Pedro Belo hanesan membru Konsellu Administrasaun representante husi Ministério das Obras Públicas, nomea iha fulan Outubro tinan 2022. Hetan grau akadémiku mestrado iha área Engenharia Mekanika husi Universidade do Algarve, Portugal, 2015. Dadaun ne'e hanesan Vise diretor Departamentu Engenharia Mekanika nomos hanesan professor sénior iha Universidade Nasional Timor Lorosa'e (UNTL). Iha experiensia hanesan membru investigasaun ne'ebe finansia husi JICA hanesan:

Power Options for Timor-Leste by Analytical Hierarchy Process (AHP); Weather with Tropical Cyclone Seroja Simulated with numerical meteorological model; Weather Observation at Hera for Installing Renewable Energies; Feasiblity study on Solar PV Potential of Island of Atauro; Maintenance of Future Climate in Timor – Leste from World Database, ne'e mak públika iha jornal Timorese Academic Journal of Science and Technology (TAJST), Díli.

SUMARIO EXECUTIVO

EDTL, E.P. apresenta Segundo Relatório Anual 2022 composto hosi Empresa nia atividades no programa sira ne'ebe hala'o hosi Janeiro to'o Dezembro 2022. Relatório anual ida ne'e kobre projeto hotu ne'ebe maka EDTL, E.P. implementa, atividades hosi departamento hotu no mos akontabilidade inklui despesas no receitas iha 2022.

EDTL, E.P. nia portofolio negosiu composto hosi transmisaun, produsaun no enerjia renovaveis, distribuisaun no serbisus korporativo. Atividades no atinjimento durante tinan 2022 sumariza tuir mai.

Produsaun i Enerjia Renováveis

Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis, hahú fulan Janeiro to'o Dezembro 2022 estabelese atividade supervisionamentu operasaun no manutensaun hosi Sentral Elétrica Hera no Sentral Elétrica Betano, alem disso halo mos jestaun ba Sentral Eletrica Comoro no Sentral Eletrica Atauro durante tinan ida nia laran inklui fornecimentu kombustivel ba Sentral Eletrica Hera hosi kompainha fornecedor Esperansa Timor Oan Lot 1 (ETO fornese hosi Novembru 2021 – Novembru 2023), Lot 2 ba Sentral Elétrica Hera hosi (SACOM Dezembru 2021 – Dezembru 2023) TIMOR GAP, E.P. ba LOT 3 (Janeiru 2021 – Dezembru 2023). Departamentu mos tau matan ba programa enerjia rural, liu liu enerjia solar photovoltaic ba uma kain izoladu sira nomos solar PV ba estrada publico.

Rede Transmisaun

Departamentu Rede Transmisaun (DRT) hanesan departamentu tekniku ida ho nia funsaun kontrola Rede Alta Tensaun Elétrica Nacional (REN) hodi garantia qualidade transportasaun enerjia eletrica liu hosi linha transmisaun 150kV hosi Sentral Elétrica (SE) Hera no Betano, ba subestasaun sira iha teritóriu nasonal, inklui mos assegura no kontrola sistema eletrica nasonal iha teritorio nasonal liu hosi sistema SCADA iha National Dispatch Center iha Camea, Dili.

Iha tinan 2022 nia laran Departamentu Rede Transmisaun jere no supervisona servisu Operasaun no Manutensaun Linha Transmisaun 150kV, serbisu Operasaun Nasional Dispatching Centre (NDC), serbisu operasaun no manutensaun Subestasaun inklui halo inspesaun, monitorizasaun no kontrola projeitu moru protesaun ba torre sira no projeitu seluk ne'ebe la'o hela (*Ongoing Projects*) durante fulan Janeiro to Dezembro.

Rede Distribuisaun no Apoio Konsumidores

Departamentu Rede Distribuisaun no Apoio ao Konsumidor (DRDAK) jere enerjia elétrika linha Media Tensaun 20KV, Baisa Tensaun 400V/220V no Baisada. Fó apoiu ba konsumidór sira no garante prestasaun serbisu hodi asegura fornecimentu eletricidade regular ba teritóriu nasionál no fó atendimento ba kliente sira. Departamentu ne'e kompostu husi unidade Distribuisaun no Unidade Atendimento Kliente. Iha unidade distribuisaun kobre servisu hanesan vegetasaun no manutensaun linha hodi hare ba atendimento avarias 24horas, call center , iluminaun publiku, taskforce ba estensaun ou melhoramentu liña distribuisaun nian. Ba unidade atendimento tekniku nian kobre servisu hanesan movimentu kliente, inspesaun ba ligasaun ilegal no patrimonio nian hodi hare ba mediasaun karga no asset linha distribuisaun nian rasik.

Serbisus Korporativo

Departamentu Serbisus Korporativo foin estabelese depois transforma Diresaun Jeral EDTL sai Empresa Publica. Departamentu ne jere area esensiais nebe maka importante atu hala'o operasaun Empresa nian hanesan Aprovisionamento, Teknolojia, Informasaun no Komunikaun, Rekursus Humanus, Logistik. Iha tinan 2022, Serbisus Korporativo kontribui ba desenvolvimento institucional hanesan estabelese politikas, prosedementus no regulamento interno iha area rekursus humanus no aprovisionamento no tecnologia informasaun no komunikaun (TIK) no mos logistika. Halo procesu rekrutamentu ba ekipa korporativo no mos ekipa tekniku, estabelese infraestrutura teknolojia no komunikaun. Halo planu implementasaun Enterprise Resource Planning (ERP) sistema integradu hodi hala'o procesu negosio (business process) ho efesiente no efikas. ERP konsege implemeta iha Dezembro 2022. Serbisus Korporativo liu husi Unidade Aprovisionamento halo procesu konkursu publiku ba pakote hamutuk 139 iha tinan 2022.

1 INTRODUSAUN

1.1 Evolusaun Setór Eletricidade iha Timor-Leste

Dezenvolvimentu setor eletricidade iha Timor-Leste lao significante tebes. Iha tempu Portuguese, iha sentral ida iha Kaikoli ne'ebé fórnese ahi ba Capital Dili, nomos iha jeradores balun iha capital municipio sira. Maske nune'e, asesu ba enerjia momentu ne'eba laos ba ema hotu, maibe limite deit ba sira ne'ebé iha kapasidade ekonomia nomos uza deit ba nesesidade administrasaun nian.

Iha tinan 1980 mai leten, Governu Indonesia introduz eletricidade iha fatin hotu inklui suco sira liu husi programa eletrifikasaun suco. Pelumenus iha tinan 1998, potencia produsaun enerjia iha Timor-Leste 28MW ne'ebé fórnese enerjia ba 50% konsumidores iha Dili. Iha fin de 1999, ho apoiu duadores sira nian, Nacoens Unidas restaura fali sentru produsaun hamutuk 39 (50KW-100KW kada sentru) iha Timor laran tomak depois hetan estragos. Ho esfórsu tomak no apoiu duadores sira hotu, governu eleva tan kapasidade Sentral Comoro no ikus liu potencial kapasidade produsaun fatin ne'e hamutuk 17.3MW.

Iha Tinan 2007 no 2008, liu husi IV Governu Konstitusional, investe makas hodi harii Sentral Produsaun rua, Hera no Betano ho total kapasidade produsaun 250MW inklui rede transmisaun ho distancia 150KVx 608kms no distribuisaun 20KV iha 12 municípiu hamutuk 514.082,810 kms no Baixa Tensaun hamutuk 302,496 kms, nomos sub-estasaun 9 iha Timor laran tomak.

Maske nune'e, setor eletricidade sei hasoru dezafius barak iha ninia funcionamento loron loron hanesan limitasaun rekursus humanus, facilidades nomos regras no regulamentos sira ne'ebé sai baze ba serbisu tekniku sira nian, inklui sistema birokrasia ne'ebé naruk hodi impata serbisu operacional sira. Ho nune'e, VIII Governu Konstitusional halo refórma hodi transfórma EDTL husi Diresaun Jeral ba Empresa Publica iha tinan 2020 hodi fó kompetencia no atribui ba EDTL autonomia financeira, autonomia administrativo no judicial para garante serbisu sira ne'ebé liga ho atividade produsaun, transmisaun no distribuisaun inklui komersializasaun ba enerjia ho diak no lolos.

1.2 Estabelesimento Electricidade de Timor-Leste Empreza Publica (EDTL, E.P.)

Eletricidade de Timor-Leste Empreza Publica (EDTL, E.P.) hatu'ur bazeia ba Decreto-Lei No.29/2020, 22 de Julhu. Hanesan entidade administrasaun indireta ne'ebé supervisona husi governu liu husi Ministerio das Obras Publicas (MOP).

Decreto lei ne'e fó fórça ba EDTL, E.P. atu tau matan no jere serbisu hotu-hotu hodi garante fórneseamento enerjia eletricidade durante oras rua nulu resin ha'at (24 hrs) ho diak no lolos nune'e bele kontribui ba iha dezentvolvimento ekonomiku no social Timor-Leste nian.

1.3 Vizaun, Misaun no Objetivu EDTL, E.P

VISAUN

“EDTL, E.P. sai fornecedor enerjia uniku ba ema no industria iha Timor-Leste”.

MISAUN

- a) Garante funcionamentu serbisus produsaun, transmisaun, distribuisaun no komersializasaun enerjia elétrika iha Timor-Leste.
- b) Promove inisiativa investimentu iha enerjia verde ne'ebé fó vantajen ekonómiku, ambiente no social.
- c) Garante qualidade forneseamentu enerjia no asegura direitu sidadaun sira nian ba asesu enerjia liu husi prestasaun no atendementu ne'ebé diak no equilibru ho presu eletricidade ne'ebé refletivo ho kapasidade kompra konsumidores sira nian.

OBJETIVOS

Tuir Decreto Lei No. 29/2020, 22 de Julhu, objetivo kriaun EDTL, E.P. hanesan tuir mai;

- Kria strutura jestaun hodi halo medidas ba reforma setor eletricidade no mos modernizasaun Sistema Nasional Eletricidade;
- Implementa jestaun hodi halo melhoramento no hasa'e padraun qualidade ba atendimento no forneseamento enerjia eletrika ba publiku;

- Hatun kusto produsaun enerjia no despesas ho konsiderasaun ba fizibilidade no sustentabilidade operasaun Empreza nian;
- Hasa'e receitas hodi garante independencia no sustentabilidade ba Operasaun no Manutensaun (O&M) iha futuru;
- Fó alternativa ba diversifikasaun fontes produsaun no konversaun enerjia eletrika.

Ho nune'e, iha dia 6 de Janeiro de 2021, Conselho de Ministro halo nomeasaun ba iha dirigente masimu EDTL nian hodi jere orgaun alto Conselho de Administrasaun (CA) nomos Comisaun Executiva (CE) durante periodu tinan 4 hahu husi Janeiro 2021 to'o Dezembro 2024. Depois de nomeasaun membru Conselho Administrasaun iha inisiu 2021, Comisaun Executiva (CE) halo kompleta ninia estrutura iha dia 1 de Marsu de 2021 hodi tau matan ba atividade iha departementu esensiais sira hanesan Departementu Produsaun no Enerjia Renovaveis (DPER), Departementu Rede Transmisaun (DRT), Departementu Distribuisaun no Apoio Konsumidores (DRDAK). Iha tinan daruak nian, Comisaun Executiva estabelese no aprova Planu Asaun Anaul tinan 2022 hodi sai hanesan guia ida hodi implementa progaramas no atividades prioridades ba tinan ne'e. Planu Asaun Anual 2022 detalhadu iha [Anexu 2](#). Mudansa nesesáriu balun ne'ebe tenke akontese atu melhora servisu no recrutamento ba pozisaun xave sira kontinua liu-liu ba area prioridade sira hodi tau matan no apoiu Serbisus Korporativo hanesan mos iha teknikus nian.

2 DESENVOLVIMENTO I FORTALESEMENTO INSTITUTIONAL

Tinan 2022 hanesan tinan daruak ba ninia jornada ba estabelesementu institusional no mos transforma nudar Empreza Publika, tamba nafatin tau prioridade ba fortalesementu institusional. EDTL, E.P. continua nafatin ninia esforsu ba fostalesementu intitusional hodi dezenvolve no melhora sistema no serbisu instituisaun nian bazeia ba principio padraun hodi melhora practika procesu serbisu sira ho efikasia no efisiente ba sustentabilidade Empreza nian. Iha inisio tinan 2022, EDTL, E.P. halo re ajustamentu ba Estrutura Empreza nian hodi halo mudansa no aumenta tan departementu foun rua hanesan Departementu Finanzas e Comercial no Departementu Planeamentu e Sistema Eletrika.

- Departementu Finanzas e Comercial hamrik mesak ho ninia responsabilidade maka atu jere Empreza ninia kontrolu finanzas, jestaun cash flow, jestaun taxa, akontabilidade, prepara no mos halo planu ba orsamentu, halo pagamentu, comercio, billings, jestaun patrimonio no mos rekolha receitas
- Departementu Planeamentu e Sistema Eletrika ninia responsabilidade maka atu tau matan no jere divisaun tolu hanesan; Divisaun Planu Sistema no Dezenhu, Divisaun Ekonomia no Statistika, no mos Divisaun Saude, Seguransa no Ambiente. Atividades no prioridades ba 2022 husi Departementu Planeamento e Sistema Eletrika maka suporta Departementu Transmisaun halo melhoramentu ba rede transmisaun, envolve no fo apoio ba Estudo Viabilidade ba Solar PV no mos suporta ba estudo ba conversaun natural gas.

Iha tempo hanesan, EDTL, E.P. mos estabelese Unidade Auditoria Interna, Unidade Inspesaun no Verificação Teknika no Unidade Jestaun Projeitu.

- Gabinete Auditoria Interna iha Eletricidade de Timor-Leste, Empresa Pública ho sigla GAI-EDTL, E.P. nia atribuisaun prinsipal emite opinião no recomendaun sira ho independente no objetividade liu husi realizaun atividade sira hanesan: (i) auditoria; (ii) inspesaun no (iii) investigasaun.

- Iha supervisaun husi CE, hala'o servisu verifikasaun no inspesaun teknika no halo verifikasaun fatura pagamentu ba projetu sira ne'ebe iha hela prosesu finalizasaun no ne'ebe finaliza tiha ona
- Unidade ne'e iha supervizaun direta husi CE no nia funsaun prinsipal maka tau matan ba jestaun projetu sira iha EDTL, E.P. liu-liu ba Projetu Eletrifikasaun Nasional - PEN, Iluminaun Publiku no Serbisu sira ne'ebe rekizita atu halo vizita kampu, inspesaun material no markasaun ba distansia estensaun da linha hodi kompleta prosesu aprovizionamentu

Prioridade ida tan maka EDTL, E.P. tau ninia esforso ba dezvoltamentu no mos fortalesementu institusional husi inisio estabeselementu maka:

1. implementasaun Financial Management System (FMS)

Foku ba Enterprise Resource Planning (ERP) esensial ba prosesu negosio no mos infraestrutura teknolojia. Sistema ne'e sei suporta departementu esensiais sira ho integradu no mos standarizasaun sistema no prosesu ba Kompainha tomak. Faze inisio nebe maka identifika ona atu responde ba solusaun termo curto maka implementasaun Fundasaun ba Sistema ERP ne'ebe efetivo no mos integradu foku liu ba Sistema Elektronika Financas, Jestaun Aprovisionamentu, Jestaun Rekursus Humanus, Payroll, Jestaun Patrimonio, Jestaun Venda no mos Logistik.

2. Estabelesementu Website EDTL, E.P.

Hanesan mos parte ba fortalesementu institusional liu husi investimentu ba infraestrutura Teknolojia, Informasaun no Komunikaun (TIK) ho objetivo atu kria plataforma ida ba interasaun no mos fahe informasaun ba publiku no ba parseiro sira.

3. Integrasaun Sistema Venda Pulsa Eletricidade ba Sistema P24

Programa ida ne atu integra sistema vendas EDTL, E.P. nian ho sistema P24 BCTL atu nune'e kliente EDTL, E.P. bele sosa pulsa eletricidade liu husi ATM P24 ne'ebe fasil no konviniente ba publiku. Iha fulan Marco 2022, EDTL, E.P. selebra ona akordu official ho BCTL konaba integrasaun sistema rua ne. Iha periodo ne mos ekipa tekniku EDTL, E.P. entrega ona dokumentus tekniku nian ba parte

BCTL hodi hahu halo estudu konaba dezvoltimenu integrasaun Sistema ECTL, E.P. nian ba Sistema P24.

4. Estabelese Costumer Management System ba Call Center

EDTL, E.P. ninia objetivo ida maka atu melhora no hasa'e qualidade atendimento publiku, ho nune'e prioridade ida ba tinan 2022 maka planu estabelesementu Sistema Jestaun Centru Atendimento (Call Centre Management System) hodi jere operasaun Centru Atendimento loron loron nian inklui mos interasaun ba forneselementu eletricidade ba publiku iha teritorio tomak.

5. Estabelesementu Sentru Formasaun

Iha tinan 2022, EDTL, E.P. kompremitidu hodi estabelese sentru formasaun ida iha nasional. Sentru formasaun ne'e sei jere direktamentu husi Departamentu Planeamentu no Sistema Eletrica ho kordenasaun ho Rekurso Humano husi Departamentu Serbisus Korporativos. Objetivo husi kriasaun Sentru nee; 1). Atu fo formasaun ba funcionario tekniku no naun tekniku EDTL, E.P. nian nomos fatin ba upgrade kuinesementu sira neebe prezisa, 2). Fo formasaun introdusaun ba funcionariu rekrutadu foun sira, hodi tuir treinamentu fulan balun kona ba kuinsementu tekniku, kultura trabalho, Seguro no selu seluk tan antes integra iha departamentu sira hodi hahu halo serbisu, no objetivo ikus 3). Maka atu akomoda foinssae sira ou estudante estagiariu sira neebe hakarak mai aprende iha EDTL, durante sira nia estudu.

Ho nune, durante fulan tolu nia laran, Departamentu Planeamentu no Sistema Eletrica liu husi Unidade Formasaun, hahu dezvoltve mekanismu sira, regras no materia importante sira neebe atu utiliza iha sentru refere

EDTL, E.P. kontinua kria no hadia regulamentu sira hodi regula servisu tekniku no estabelese politika no procedementu sai hanesan matadalan no guia ba lala'ok serbisu operacional Empreza nian loron-loron inklui kontrolu servisu interna.

Iha tinan ne'e nia laran, servisu departamentu korporativu liu husi divizaun rekursu humano hala'o ona rekrutamentu ba funcionario tekniku no non tekniku ba nontekniku departamentu tekniku sira.

Departamentu tékniku tolu (3) seluk hanesan Departamentu Produsaun no Enerjia Renovaveis (DPER) no Departamentu Rede Transmisaun (DRT) ne'ebe nia operasaun no manutensaun outsourcing/ kompanhia husi liu mak jere, entaun polítika EDTL, E.P. nian refleta iha kontratu atu halo kontinua formasaun no mos *On-The-Job-Training* hodi kapasita tékniku sira prepara hodi bele halo rasik operasaun no manutensaun sira. Enkuantu Departamentu Rede Distribuisaun no Apoiu Konsumidóres (DRDAK) alem de formasaun hodi hasae kapasidade no assisténsia tékniku husi espesialista sira liu husi parseiru dezvoltamentu internasionál ADB, estabele mos ona PMU ba projetu modernizasaun linha nian.

3 APREZENTASAUN RELATORIO FINANCAS

Iha seksaun ida ne'e sei apresenta kona ba relatório finanças EDTL,E.P. nian ba tinan 2022. Iha apresentasaun ne'e sei fahe ba parte rua, dahuluk kona ba sumario ezekusaun orsamentu ba programa no atividade 2022 nian no daruak apresenta sumario rezultadu auditoria internacional ba konta empresa nian (Sumario Auditoria ne'e apresenta iha lian Portugues).

3.1 Ezekusaun Orsamentu EDTL, E.P. 2022

Orsamentu Jeral do Estado 2022 ba EDTL, E.P. ho total **USD 272,243,153.88**. Osan ida ne'e atribui mai empresa liu husi Fundu Transferencia Publica (TP), ne'ebe orsamenta iha Ministerio das Obras Publicas (MoP) hamutuk \$90M no Retifikativu \$58.65M, seluk mai husi receitas \$63M ne'ebe kompostu husi; 1). Receitas 2021 ne'ebe seidak halo alokasaun hamutuk \$23M no 2). Projeksaun receitas 2022 hamutuk \$40M. Obrigasaun tinan 2021 hamutuk \$51.8M, no total saldo não alocado (unallocated) tinan 2021 hamutuk \$8.6M.

Orsamentu ne'ebe aloka mai EDTL, E.P. liu husi Transferencia Publica iha Ministerio das Obras Publicas, fahe ba kategoria lima (5) inkluidu Salario Vencimento, Bens e Serviços, Kapital Menor, Kapital Dezenvolvimentu no Transferência Publica.

Husi orsamentu ida ne'e, Comisaun Executiva (CE) halo exercisiu hodi halo revizaun tuir nesidades EDTL nian hanesan empresa, depois hato'o ba Conselho Administrasaun hodi halo aprovasaun no haruka ba Exelencia Sr. Ministro das Obras Publicas hodi halo aprovasaun final. Detailhu orsamentu depois revizaun apresenta iha **Tabela 1** no **Anexu 3**.

Tabela 1 Sumario Orsamentu EDTL, E.P. Tinan 2022

Despesas/Expenditure		Orsamentu 2022 (USD)
Total Orsamentu		272,243,153.88
Salario Vencimento	01	6,987,350.00
Bens e Serviços	02	212,978,138.90
Kapital Menor	03	19,723,716.00
Kapital Dezenvolvimentu	04	31,053,948.97
Transferência Publica	05	1,500,000.00

Ho nune'e, kolokasaun ba kategoria hirak ne'ebe mensiona iha leten, bo'ot liu maka Bens e Serviços hamutuk 78.23%, ida ne'e hodi kobre kompra kombustivel ba sentral eletrica sira hanesan Hera no Betano, inklui serbisus Operasaun no Manutensaun (O&M) ba sentral elétrica Hera no Betano, serbisu O&M rede transmisaun ho Sentru Dispatching Nacional ho sub-estasaun sira iha Timor laran tomak, nomos kobre atividades sira seluk.

Kategoria tuir fali ne'ebé bo'ot maka Capital Desenvolvimento hamutuk 11.41% ou equivalente ho USD 31,053,948.97, ida ne'e uza hodi financia Programa Eletrifikasaun Nacional (PEN I-IV) no seluk. No provolta 7.24% maka aloka ba Capital Menor, ida ne'e uza hodi sosa facilidades informatikas, kontadores, transporte operasionál sira nomos nesidade Empreza nian hodi garante serbisu fornecimento enerjia elétrica ba konsumidór sira.

Ezekusaun Orsamentu 2022

Total orsamentu ne'ebe aloka ba kategoria Transferencia Publica maka hamutuk USD1.5M. Osan ida ne'e utiliza hodi financia programa enerjia rural, ne'ebe foku ba solar paneis ba comunidade isoladu no remotas.

Detailhu orsamentu aloka ba Transferencia Publica apresenta iha **Tabela 2** tuir mai ne'e.

Tabela 2 Orsamento Aloka ba Kategoria Transferencia Publica

SUMÁRIO		Orsamento (USD)	Despesas (USD)	Obligasaun (USD)	Balancu (USD)
		\$ 272,243,153.88	\$ 158,671,227.24	\$ 100,457,706.79	\$ 13,114,219.85
1	<i>Salarios Vencimentos</i>	\$ 6,987,350.00	\$ 6,417,808.87	\$ 278,000.00	\$ 291,541.13
2	<i>Bens e Serviços</i>	\$ 212,978,138.90	\$ 137,250,250.38	\$ 63,807,127.00	\$ 11,920,761.53
3	<i>Kapital Menor</i>	\$ 19,723,716.00	\$ 4,310,469.08	\$ 15,224,450.00	\$ 188,796.92
4	<i>Kapital Desenvolvimento</i>	\$ 31,053,948.98	\$ 10,692,698.91	\$ 20,604,035.00	\$ - 242,784.93
5	<i>Transferencia Publica</i>	\$ 1,500,000.00		\$ 544,094.80	\$ 955,905.20

Receitas

Receitas projeksaun ba ano 2022 hamutuk \$40M maibe total ne'ebe hetan liu \$8.3M, ho nune'e total hamutuk \$48.3M, inklui dividas tinan 2021 ne'ebe selu iha tinan ida ne'e no juros. Detalho receitas mak hanesan **Tabela 3** no **Anexu 4**;

Tabela 3 Detalhu Receitas

No	Diskrisaun	Total Montante (USD)
1	Fa'an enerjia eletrica	\$ 47,254,652.62
2	Ligasaun Foun	\$ 240,982.27
3	Ligasaun Ilegal	\$ 184,913.84
4	Fa'an dokumentus tenderizasaun	\$ 62,170.00
5	Aluga Poste	\$ 202,458.75
6	Juros banku no juros deposito bankaria	\$ 424,139.81
	Bank Fee	\$ - 5518.16
	TOTAL	\$ 48,363,799.13

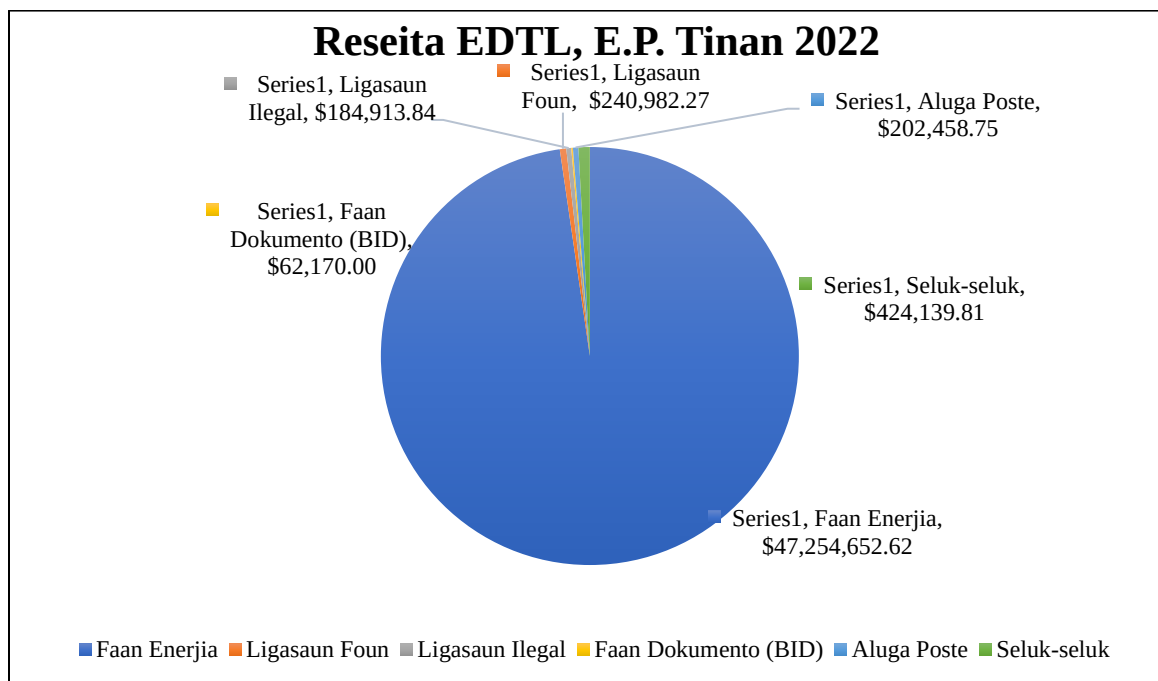


Figura 1 Sumário Receitas Kolektadu ba Tinan 2022

Dividas

Iha tinan daruak ne'e nia laran mos Comisaun Executiva ho estrutura tomak esforsu hodi identifika dividas institusaun público sira ne'ebe utiliza enerjia eletrika tinan lubuk ida ba kotuk, maibé seidauk selu eletricidade. Husi dadus ne'ebé identifika, instituisaun hamutuk 48 no kliente ou postu utilizaun hamutuk 736, total enerjia neebe konsume maibé la selu hamutuk 57,195,595.87kWh, ho custo estimativu hamutuk USD \$27,301,302.73

Detalhu husi dividas sira ne'e bele hare iha **Tabela 4** tuir mai ne'e.

Tabela 4 Detalhu Dividas

No	Instituisaun	Montante (USD)
1	Serviços Agua e Saneamento	\$5,254,365.08
2	Ministerio Transporte e Komunikasaun	\$3,861,303.45
3	Ministerio Saude	\$1,970,892.58
4	Ministério Turismo Comércio e Industria (MTCI)	\$1,540,071.08
5	Universidade Nacional Timor Lorosae (UNTL)	\$1,487,407.35
6	Palacio Governu + Parlamento Nacional	\$1,436,400.00
7	PNTL-Unidade Especial Policia, Bairro Pite	\$1,364,513.23
8	F-FDTL	\$1,071,698.72

Instituisaun seluk ninia dividas menus husi USD 1M, detalhu ba instituisaun no ninia dividas bele hare iha **Anexu 5**.

Eletricidade de Timor-Leste Empresa Publica (EDTL, E.P.) hanesan institusaun autonoma ne'ebe reguladu ho Dekretu Lei no.29/2020 de 22 de Julhu. Ida ne'ebe fo kompetencia autonoma financeiro, administrativo no patrimonial, hodi jere no tau matan ba funcionamentu setor eletricidade, liu husi produsaun, transmisaun, distribuissun no komersializasaun enerjia eletrika iha Timor-Leste.

3.2 Sumário Resultado Auditoria Internacional (IFRS 2022)

Iha sub-seksaun ida ne'e apresenta resultado auditoria internacional kona ba konta tinan 2022 EDTL, E.P. nian, espesifikamente kona ba, Posicao Financeira (Balance Sheet), Lucros ho Perdas (Profit and Loss), Fluxos de Caixa (Cash Flow). Auditoria ne'e halo husi companhia MYT Auditores e Consultores Lda. Detalhu husi resultado auditoria mak hanesan tuir mai ne'e (hakerek ho lian Portugues).

Demonstração da Posição Financeira

			Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
	Notas			
ATIVOS				
Ativos não correntes				
Ativos fixos tangíveis	5	\$	12 802 525	\$ 2 288 555
		\$	12 802 525	\$ 2 288 555
Ativos correntes				
Inventários	6	\$	24 879 851	\$ 15 335 853
Capital subscrito e não realizado	12	\$	94 424 461	\$ 94 424 461
Clientes	8	\$	28 601 059	\$ 29 012 668
Outras contas a receber	9	\$	11 326 504	\$ 11 326 504
Caixa e depósitos bancários	11	\$	131 702 851	\$ 85 012 256
		\$	290 934 727	\$ 235 111 742
Total do ativo		\$	303 737 252	\$ 237 400 297
CAPITAL PRÓPRIO				
Capital próprio				
Capital social	12	\$	94 424 461	\$ 94 424 461
Direitos e obrigações iniciais transferidos	13	\$	36 922 730	\$ 36 922 730
Resultados Transitados	14	\$	81 110 184	\$ -
		\$	212 457 375	\$ 131 347 191
Resultado líquido do período		\$	64 977 247	\$ 81 110 184
Total do capital próprio		\$	277 434 622	\$ 212 457 375
PASSIVOS				
Passivos correntes				
Fornecedores	15	\$	9 429 851	\$ 15 422 708
Estado e outras entidades públicas	10	\$	16 793 183	\$ 9 441 076
Outras contas a pagar	16	\$	79 597	\$ 79 137
		\$	26 302 630	\$ 24 942 921
Total do passivo		\$	26 302 630	\$ 24 942 921
Total do capital próprio e do passivo		\$	303 737 252	\$ 237 400 297

Imagem 1 Demonstração da Posição Financeira

Demonstração dos Resultados por Naturezas e do Rendimento Integral

	Notas	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Operações em continuidade			
Receitas	17	\$ 47 564 184	\$ 41 407 054
Subsídios do Governo	18	\$ 148 653 498	\$ 157 933 907
Custo da mercadoria vendida e das matérias consumidas	19	\$ -86 280 104	\$ -79 765 421
Custos com pessoal	20	\$ -6 395 651	\$ -4 918 695
Fornecimentos e serviços externos	21	\$ -29 233 596	\$ -23 500 741
Resultados antes de juros, impostos e depreciações		\$ 74 308 331	\$ 91 156 105
Gastos / reversões de depreciações e amortizações	5	\$ -2 581 100	\$ -1 144 277
Resultado operacional		\$ 71 727 231	\$ 90 011 828
Juros e rendimentos similares	22	\$ 469 710	\$ 110 599
Custos de financiamento líquidos		\$ 469 710	\$ 110 599
Resultado antes de imposto		\$ 72 196 941	\$ 90 122 427
Imposto sobre o rendimento	10	\$ -7 219 694	\$ -9 012 243
Resultado do ano de operações em continuidade		\$ 64 977 247	\$ 81 110 184
Rendimento integral total, líquido de imposto		\$ 64 977 247	\$ 81 110 184

Imagem 2 Demonstração dos resultados por naturezas e do rendimento integral

Demonstração das Alterações no Capital Próprio

	Notas	Capital social	Outros instrumentos de capital	Direitos e obrigações iniciais transferidos	Resultados Transitados	Resultado líquido do período	Total
Capital próprio a Março 2021		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Resultado líquido do período		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 81 110 184	\$ 81 110 184
Rendimento integral total		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 81 110 184	\$ 81 110 184
Capital social (constituição da empresa)		\$ 94 424 461	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 94 424 461
Direitos e obrigações iniciais transferidos		\$ -	\$ -	\$ 36 922 730	\$ -	\$ -	\$ 36 922 730
		\$ 94 424 461	\$ -	\$ 36 922 730	\$ -	\$ -	\$ 131 347 191
Capital próprio a 31 de dezembro de 2021		\$ 94 424 461	\$ -	\$ 36 922 730	\$ -	\$ 81 110 184	\$ 212 457 375
Aplicação do resultado		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 81 110 184	\$ -81 110 184	\$ -
		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 81 110 184	\$ -81 110 184	\$ -
Resultado líquido do período		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 64 977 247	\$ 64 977 247
Rendimento integral total		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 64 977 247	\$ 64 977 247
		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Capital próprio a 31 de dezembro de 2022		\$ 94 424 461	\$ -	\$ 36 922 730	\$ 81 110 184	\$ 64 977 247	\$ 277 434 622

Imagem 3 Demonstração das alterações no capital próprio

Demonstração dos Fluxos de Caixa

	Notas	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Fluxos de caixa de atividades operacionais			
Recebimentos de Clientes		\$ 48 054 239,34	\$ 23 083 592,78
Pagamentos a Fornecedores		\$ -139 780 272,17	\$ -87 843 453,59
Pagamentos ao Pessoal		\$ -6 396 110,25	\$ -4 839 557,67
Caixa geradas pelas operações		\$ -98 122 143,08	\$ -69 599 418,48
Outros pagamentos relativos à atividade operacional		\$ -	\$ -
Fluxos das atividades operacionais (1)		\$ -98 122 143	\$ -69 599 418
Fluxos de caixa das atividades de investimento			
Pagamentos respeitantes a:			
Outros activos		\$ -4 310 469	\$ -3 432 832
Recebimentos respeitantes a:			
Juros e rendimentos similares, líquidos de retenção na fonte		\$ 469 710	\$ 110 599
Fluxos de atividades de investimento (2)		\$ -3 840 759	\$ -3 322 233
Fluxos de caixa das atividades de financiamento			
Recebimentos respeitantes a:			
Subsídios do Governo		\$ 148 653 498	\$ 157 933 907
Fluxos de atividades de financiamento (3)		\$ 148 653 498	\$ 157 933 907
Variação de caixa e seus equivalentes (1 + 2 + 3)		\$ 46 690 595	\$ 85 012 256
Caixa e seus equivalentes no início do período		\$ 85 012 256	\$ -
Caixa e seus equivalentes no final do período		\$ 131 702 851	\$ 85 012 256

Imagem 4 Demonstração dos Fluxos de Caixa

Notas às Demonstrações Financeiras

3.2.1 Informação corporativa

A Empresa Eletricidade de Timor-Leste (“EDTL, E.P.” ou “Empresa”) foi constituída em 2021 ao abrigo do Decreto-Lei n.º 29/2020 de 22 de julho. É uma pessoa coletiva de direito público integrada na administração indireta do Estado, sob a forma de empresa pública, e dotada de personalidade jurídica, capacidade judiciária, autonomia administrativa, autonomia financeira e património próprio. A empresa tem um capital social de \$ 94.424.461,00 (noventa e quatro milhões quatrocentos e vinte e quatro mil e quatrocentos e sessenta e um dólares) e tem a sua sede no 1º Andar do Edifício de Caicoli, na Av. Mártires da Pátria Dili, Timor-Leste.

A empresa tem como atividade principal gerir e supervisionar o funcionamento do setor de eletricidade, através da produção, transporte, distribuição e venda da energia eléctrica em Timor-Leste.

3.2.2 Políticas contabilísticas significativas

Bases de preparação

As demonstrações financeiras da Empresa foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relato Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico.

As demonstrações financeiras são apresentadas em dólares, que é a moeda funcional da Empresa, exceto quando de outra forma indicado.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base da continuidade das operações.

Os elementos constantes nas presentes demonstrações financeiras são, na sua totalidade, comparáveis com os do exercício anterior.

Resumo das políticas contábilísticas significativas

Apresentam-se de seguida as políticas contábilísticas mais significativas aplicadas pela Empresa na preparação das suas demonstrações financeiras.

a) Classificação corrente versus não corrente

A Empresa apresenta os ativos e passivos na demonstração da posição financeira com base na classificação corrente / não corrente. Um ativo é classificado como corrente quando:

- Se espera que seja realizado ou que se destine a ser vendido ou consumido no ciclo operacional normal;
- Seja devido para negociação;
- Se espera que seja realizado no prazo de doze meses após o período de reporte; ou
- É caixa ou equivalentes de caixa, a menos que tenha restrições em relação à sua troca ou utilização para liquidar uma responsabilidade durante pelo menos doze meses após o período de reporte.

Todos os outros ativos são classificados como não correntes.

Um passivo é classificado como corrente quando:

- Se espera que seja liquidado no ciclo operacional normal;
- Seja devido para negociação;
- Se espera que seja liquidado no prazo de doze meses após o período de reporte; ou
- Não existe nenhum direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por pelo menos doze meses após o período de relato.

As condições do passivo que poderiam, por opção da contraparte, resultar na sua liquidação através da emissão de instrumentos de capital, não afetam a sua classificação.

A Empresa classifica todos os outros passivos como não correntes.

b) Ativos fixos tangíveis

Os ativos em construção estão mensurados inicialmente ao custo. Subsequentemente são mensurados ao custo, líquidos de depreciações acumuladas e de perdas por imparidade acumuladas, se existirem.

O custo de um ativo inclui o custo de peças de substituição e os custos de financiamento, caso existam e se os critérios de reconhecimento forem cumpridos. Quando é necessário substituir peças significativas em intervalos regulares, a Empresa deprecia essas peças separadamente com base nas suas vidas úteis específicas.

Da mesma forma, quando são efetuadas grandes manutenções, o seu custo é reconhecido no valor contábilístico do equipamento como uma substituição se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos os outros custos de reparação e manutenção são reconhecidos nos resultados do período quando incorridos.

O valor presente do custo esperado para eventuais obrigações de desmantelamento de um ativo após a sua utilização é incluído no custo do respetivo ativo se os critérios de reconhecimento de uma provisão forem cumpridos.

Os ativos fixos tangíveis transferidos do acionista são inicialmente mensurados pelo valor justo na data em que o controlo é obtido.

A depreciação é calculada numa base linear ao longo da vida útil estimada dos ativos, como se segue:

- Outros equipamentos - 3 anos.

A Empresa revê os valores residuais estimados e as vidas úteis esperadas dos ativos pelo menos anualmente.

Um item do ativo imobilizado e qualquer parte significativa inicialmente reconhecida é desreconhecida aquando da alienação. Qualquer ganho ou perda resultante do desreconhecimento do ativo (calculado como a diferença entre o valor líquido de venda e o valor contábilístico do ativo) é incluído na demonstração de resultados quando o ativo é desreconhecido.

Os valores residuais, vidas úteis e métodos de depreciação de ativos fixos tangíveis são revistos no final de cada exercício financeiro e ajustados prospectivamente, se apropriado.

c) Instrumentos financeiros – reconhecimento inicial e mensuração subsequente

Um instrumento financeiro é qualquer contrato que dê origem a um ativo financeiro numa entidade e a um passivo financeiro ou a um instrumento de capital próprio em outra entidade.

i) Ativos financeiros

Reconhecimento e mensuração inicial

Os ativos financeiros da Empresa são classificados, no reconhecimento inicial, como sendo subsequentemente mensurados ao custo amortizado. Esta classificação no reconhecimento inicial depende das características contratuais do fluxo de caixa do ativo financeiro e do modelo de negócio da Empresa para a sua gestão.

Estes ativos financeiros são inicialmente medidos pelo seu justo valor acrescido dos custos de transação.

Um ativo financeiro é classificado para ser mensurado ao custo amortizado quando dá origem a fluxos de caixa que são unicamente pagamentos de capital e juros ("SPPI") sobre o montante do capital em dívida. Esta avaliação é referida como o teste SPPI e é realizada ao nível de instrumento.

Mensuração subsequente

Para efeitos de mensuração subsequente, os ativos financeiros da Empresa, que são instrumentos de dívida, são classificados como ativos financeiros ao custo amortizado. Estes ativos são subsequentemente mensurados utilizando o método do juro efetivo ("EIR") e estão sujeitos a testes imparidade. Os ganhos e as perdas são reconhecidos na demonstração dos resultados quando o ativo é desreconhecido, modificado ou é reconhecida imparidade.

Os ativos financeiros da Empresa ao custo amortizado incluem outras contas a receber apresentados na rubrica "Outras contas a receber".

Desreconhecimento

Um ativo financeiro é desreconhecido quando:

- O direito a receber os fluxos de caixa do ativo tiver expirado; ou
- A Empresa transferiu o seu direito a receber os fluxos de caixa do ativo ou assumiu a obrigação de pagar a totalidade dos fluxos de caixa recebidos sem atrasos significativos a terceiros, ao abrigo de um acordo de transmissão; e (a) a Empresa transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (b) a Empresa não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, mas transferiu o controlo do ativo.

Quando a Empresa transfere o seu direito de receber fluxos de caixa de um ativo ou celebrou um acordo de transmissão, avalia se, e em que medida, reteve os riscos e benefícios da propriedade do ativo.

Quando não tiver transferido nem retido substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, nem tiver transferido o controlo do ativo, a Empresa continua a reconhecer o ativo transferido na medida do seu envolvimento contínuo. Neste caso, a Empresa também reconhece um passivo associado. O ativo transferido e o passivo associado são mensurados numa base que reflita os direitos e obrigações que a Empresa reteve.

O envolvimento contínuo que assume a forma de uma garantia sobre o ativo transferido é medido pelo valor mais baixo entre o valor original do ativo e o valor máximo de retribuição que a Empresa poderia ser obrigada a reembolsar.

Imparidade

Outras divulgações relativas à imparidade de ativos financeiros são também fornecidas na Nota 3 "Principais julgamentos, estimativas e pressupostos".

A Empresa reconhece um ajustamento para as perdas de crédito esperadas ("ECL") para todos os instrumentos de dívida não reconhecidos ao justo valor através de resultados. As ECL baseiam-se na diferença entre os fluxos de caixa contratuais devidos de acordo com

o contrato e todos os fluxos de caixa que a Empresa espera receber, descontados a uma taxa de juro efetiva próxima da original.

As ECL são reconhecidas em duas fases:

- Para exposições de crédito para as quais não houve um aumento significativo do risco de crédito desde o reconhecimento inicial, são reconhecidas ECL para perdas de crédito que resultam de eventos de incumprimento que sejam possíveis nos próximos 12 meses (ECL de 12 meses);
- Para as exposições de crédito em relação às quais houve um aumento significativo do risco de crédito desde o reconhecimento inicial, é necessária uma imparidade para perdas de crédito previstas durante a vida restante do ativo, independentemente do momento do incumprimento (ECL para a vida útil do ativo).

Em certos casos a Empresa pode considerar que um ativo financeiro está em incumprimento quando a informação interna ou externa indica que é pouco provável que a Empresa receba a totalidade dos montantes contratuais em dívida. Um valor de um ativo financeiro é reduzido a zero quando não existe uma expectativa razoável de recuperação dos fluxos de caixa contratuais.

ii) Passivos financeiros

Reconhecimento e mensuração inicial

Os passivos financeiros da Empresa são classificados, no reconhecimento inicial, como passivos financeiros e empréstimos. Estes passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo seu justo valor líquido dos custos de transação diretamente atribuíveis.

Os passivos financeiros da Empresa incluem outras contas a pagar.

Mensuração subsequente

Para efeitos de mensuração subsequente, os passivos financeiros da Empresa são classificados como passivos financeiros ao custo amortizado. Após o reconhecimento inicial, os empréstimos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado, utilizando o método do juro efetivo (“EIR”). Os ganhos e perdas são reconhecidos na demonstração

dos resultados quando os passivos são desreconhecidos, assim como os efeitos da aplicação do custo amortizado.

O custo amortizado é calculado tendo em conta qualquer desconto ou prémio na aquisição e as comissões ou outros custos que são parte integrante do EIR. O juro pelo EIR é incluído como custo financeiro na demonstração dos resultados.

Desreconhecimento

Um passivo financeiro é desreconhecido quando a obrigação a ele associada é liquidada ou é cancelada ou expira. Quando um passivo financeiro existente é substituído por outro do mesmo mutuante, mas em termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente são substancialmente modificados, tal troca ou modificação é tratada como o desreconhecimento do passivo original e o reconhecimento de um novo passivo.

A diferença entre os respetivos valores contabilísticos é reconhecida na demonstração dos resultados.

iii) Compensação de instrumentos financeiros

Os ativos e passivos financeiros são compensados e o montante líquido é reconhecido na demonstração da posição financeira, quando a Empresa tem o direito legal de compensar os valores reconhecidos e se houver a intenção de liquidar esses valores numa base líquida, para realizar os ativos e liquidar os passivos simultaneamente.

a) **Imposto sobre o rendimento**

i. Imposto corrente

Os ativos e passivos relativos a imposto sobre o rendimento corrente são mensurados pelo montante que se espera recuperar ou pagar às autoridades fiscais. As taxas de imposto e as leis fiscais utilizadas para calcular o imposto são as que estão promulgadas ou substantivamente aprovadas à data de reporte.

O imposto corrente relacionado com itens reconhecidos diretamente no capital próprio é reconhecido no capital próprio e não na demonstração dos resultados. A Administração avalia periodicamente as posições tomadas nas declarações fiscais relativas a situações em que os requisitos fiscais aplicáveis são sujeitos a interpretação e reconhece provisões quando apropriado.

ii. Imposto diferido

O imposto diferido é calculado, pelo método do passivo, sobre diferenças temporárias entre as bases contábilísticas e fiscais dos ativos e passivos, para efeitos de reporte financeiro na data de reporte.

Os impostos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias tributáveis, exceto:

- Quando o passivo por impostos diferidos resultar do reconhecimento inicial do *goodwill* ou de um ativo ou passivo numa transação que não é uma combinação de negócios e em que, no momento da transação, não afeta nem o lucro contábilístico nem o lucro tributável ou a perda fiscal;
- Em relação às diferenças temporárias tributáveis associadas a investimentos em subsidiárias, associadas e interesses em acordos conjuntos, quando o momento da reversão das diferenças temporárias puder ser controlado e for provável que as diferenças temporárias não se revertam num futuro previsível.

Os impostos diferidos ativos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias dedutíveis, para os créditos fiscais não utilizados e para os prejuízos fiscais não utilizados. Os ativos por impostos diferidos são reconhecidos na medida em que seja provável que haja lucro tributável contra o qual as diferenças temporárias dedutíveis, os créditos fiscais não utilizados e os prejuízos fiscais não utilizados possam ser utilizados, exceto:

- Quando o ativo por impostos diferidos relacionado com a diferença temporária dedutível resulta do reconhecimento inicial de um ativo ou passivo numa transação que não é uma combinação de negócios e, no momento da transação, não afeta nem o lucro contábilístico nem o lucro tributável ou a perda fiscal;

- Em relação às diferenças temporárias dedutíveis associadas a investimentos em subsidiárias, associadas e interesses em acordos conjuntos, os ativos por impostos diferidos são reconhecidos apenas na medida em que seja provável que as diferenças temporárias se revertam num futuro previsível e que haja lucro tributável contra o qual as diferenças temporárias possam ser utilizadas.

O valor contabilístico dos ativos por impostos diferidos é revisto em cada data de relato e reduzido na medida em que já não seja provável a existência de lucro tributável futuro suficiente para permitir a utilização total ou parcial do ativo por impostos diferidos. Os ativos por impostos diferidos não reconhecidos são reavaliados em cada data de reporte e são reconhecidos na medida em que se tenha tornado provável que lucros tributáveis futuros permitam a recuperação do ativo por impostos diferidos.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são mensurados às taxas de imposto que se espera que sejam aplicadas no ano em que o ativo é realizado ou o passivo é liquidado, com base nas taxas de imposto (e leis fiscais) que tenham sido promulgadas ou substancialmente aprovadas na data de reporte.

A Empresa compensa ativos por impostos diferidos e passivos por impostos diferidos se e apenas se tiver o direito legal de compensar ativos por impostos correntes e passivos por impostos correntes e os ativos por impostos diferidos e passivos por impostos diferidos estiverem relacionados com impostos sobre o rendimento cobrados pela mesma autoridade tributária sobre o mesmo sujeito passivo ou sobre sujeitos passivos diferentes que pretendam liquidar passivos e ativos por impostos correntes numa base líquida, ou que pretendam realizar os ativos e liquidar os passivos simultaneamente, em cada período futuro em que se espera que sejam liquidados ou recuperados montantes significativos de passivos ou ativos por impostos diferidos.

b) Caixa e depósitos bancários

A rubrica de Caixa e depósitos bancários da demonstração da posição financeira inclui o numerário em caixa e os valores depositados em bancos. Para efeitos da Demonstração dos fluxos de caixa, a rubrica de Caixa e seus equivalentes tem a mesma constituição.

c) Rendimentos e gastos financeiros

Os rendimentos e gastos financeiros da Empresa incluem:

- Juros e rendimentos similares;
- Juros e gastos similares; e
- O ganho ou perda líquida relativo a ativos e a passivos financeiros ao justo valor através resultados (FVTPL).

Os rendimentos e gastos de juros são reconhecidos de acordo com o método do juro efetivo.

A taxa de juro efetiva é a taxa que desconta exatamente os pagamentos ou recebimentos em dinheiro futuros estimados ao longo da vida esperada do instrumento financeiro para:

- O valor bruto contabilístico do ativo financeiro; ou
- O custo amortizado do passivo financeiro.

No cálculo dos rendimentos e gastos de juros, a taxa de juro efetiva é aplicada ao montante bruto escriturado do ativo (quando o ativo não está em imparidade) ou ao custo amortizado do passivo. Contudo, para os ativos financeiros que ficaram em imparidade após o reconhecimento inicial, o rendimento de juros é calculado aplicando a taxa de juro efetiva ao custo amortizado do ativo financeiro. Se o ativo deixar de estar em imparidade, o cálculo dos rendimentos de juros reverte para a base bruta.

3.2.3 Principais julgamentos, estimativas e pressupostos

A preparação das demonstrações financeiras da Empresa requer que a Administração faça julgamentos, estimativas e pressupostos que afetam os montantes reportados de receitas, despesas, ativos e passivos, e as notas anexas, e a divulgação de passivos contingentes. A incerteza acerca destes pressupostos e estimativas poderá resultar em ajustamentos materiais ao valor contabilístico dos ativos ou passivos afetados em períodos futuros.

Outras divulgações relacionadas com a exposição da Empresa a riscos e incertezas incluem:

- Gestão de capital - Nota 4;
- Objetivos e políticas de gestão de riscos financeiros.

Os pressupostos fundamentais relativos ao futuro e outras fontes fundamentais de incerteza das estimativas na data de reporte, que têm um risco significativo de causar um ajustamento material ao valor contábilístico dos ativos e passivos em exercícios futuros, são descritos abaixo.

A Empresa baseou os seus pressupostos e estimativas nas informações disponíveis aquando da preparação das demonstrações financeiras. As circunstâncias e pressupostos existentes sobre desenvolvimentos futuros podem, no entanto, mudar devido a alterações do mercado ou a circunstâncias que estejam fora do controlo da Empresa. Tais alterações refletem-se nos pressupostos quando estes ocorrem.

3.2.4 Gestão de capital

Para efeitos de gestão do capital da Empresa, o capital inclui o capital emitido e todas os outros instrumentos de capital atribuíveis aos acionistas da empresa-mãe, quando aplicável.

O objetivo principal da gestão de capital da Empresa é a prestação do serviço público. Assim, a Empresa gere o seu capital e efetua os ajustamentos necessários tendo em conta as alterações nas condições económicas.

Para atingir este objetivo global, a gestão de capital da Empresa, entre outras coisas, procura garantir o cumprimento das necessidades de investimento para prestar o serviço de fornecimento de eletricidade. Assim, a estrutura de capital é ajustada conforme apropriado.

3.2.5 Ativos fixos tangíveis

A 31 de Dezembro de 2022, os ativos fixos tangíveis detalham-se como se segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Ativos fixos tangíveis		
Ativos fixos tangíveis	\$ 4 017 923	\$ 2 288 555
Ativos em curso	\$ 8 784 602	\$ -
	\$ 12 802 525	\$ 2 288 555

Imagem 5 Ativos fixos tangíveis

O montante de ativos em curso é referente a projectos iniciados em 2022 e ainda não se encontram concluídos.

	Edifícios e outras construções	Equipamento básico	Outros equipamentos	Ativos em curso	Total
Ativos fixos tangíveis					
Valor bruto 2021					
Saldo inicial	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Aquisições	\$ -	\$ -	\$ 3 432 832	\$ -	\$ 3 432 832
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ 3 432 832	\$ -	\$ 3 432 832
Depreciações acumuladas					
Saldo inicial	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Depreciações do ano	\$ -	\$ -	\$ -1 144 277	\$ -	\$ -1 144 277
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ -1 144 277	\$ -	\$ -1 144 277
Valor Líquido 2021	\$ -	\$ -	\$ 2 288 555	\$ -	\$ 2 288 555
Valor bruto 2022					
Aquisições	\$ -	\$ -	\$ 4 310 469	\$ -	\$ 4 310 469
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ 4 310 469	\$ -	\$ 4 310 469
Depreciações acumuladas					
Depreciações do ano	\$ -	\$ -	\$ -2 581 100	\$ -	\$ -2 581 100
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ -2 581 100	\$ -	\$ -2 581 100
Valor Líquido 2022	\$ -	\$ -	\$ 4 017 923	\$ -	\$ 4 017 923

Imagem 6 Ativos fixos tangíveis

Esta rubrica ainda não contempla a exigência prevista no artigo 9.º (“Transmissão de direitos e obrigações”) do Decreto-Lei n. 29/2020, de 22 de julho, onde a Eletricidade de Timor-Leste, Empresa Pública sucede em todos os direitos e obrigações perante a Direção Geral de Eletricidade do Ministério das Obras Públicas, todos os bens corpóreos e incorpóreos anteriormente afetos à Direção Geral de Eletricidade do o Ministério das Obras, ora extinto, incluindo todas as infra-estruturas e equipamentos afectos à produção, transporte, distribuição e comercialização de energia eléctrica, serão considerados propriedade da Entidade. Em 31 de dezembro de 2022, ainda estava em curso a identificação dos direitos e obrigações, a listagem e o inventário físico desses bens e sua mensuração, pelo que o diploma ministerial conjunto do membro do Governo responsável

pela área das finanças públicas e do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica com o objetivo de deter essa relação ainda não estava concluído.

3.2.6 Inventários

A 31 de Dezembro de 2022, os inventários detalham-se como se segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Inventários		
Mercadorias	\$ 24 879 851	\$ 15 335 853
	\$ 24 879 851	\$ 15 335 853

Imagem 7 Inventários

O inventário refere-se aos combustíveis armazenados nas usinas Hera e Betano.

3.2.7 Ativos e passivos financeiros

3.2.7.1 Classificação e justos valores

A 31 de Dezembro de 2022, a classificação e os respetivos justos valores dos ativos e passivos financeiros são os seguintes:

	31/12/2022		31/12/2021	
	Custo amortizado	Justo valor Nível 2	Custo amortizado	Justo valor Nível 2
Ativos financeiros não mensurados ao justo valor				
Clientes (Nota 8)	\$ 28 601 059	\$ 28 601 059	\$ 29 012 668	\$ 29 012 668
Outras contas a receber (Nota 9)	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504
Caixa e depósitos bancários (Nota 11)	\$ 131 702 851	\$ 131 702 851	\$ 85 012 256	\$ 85 012 256
	\$ 171 630 414	\$ 171 630 414	\$ 125 351 428	\$ 125 351 428
Passivos financeiros não mensurados ao justo valor				
Fornecedores (Nota 15)	\$ 9 429 851	\$ 9 429 851	\$ 15 422 708	\$ 15 422 708
Outras contas a pagar (Nota 16)	\$ 79 597	\$ 79 597	\$ 79 137	\$ 79 137
	\$ 9 509 447	\$ 9 509 447	\$ 15 501 845	\$ 15 501 845

Imagem 8 Clasificacao e justos valores

3.2.7.2 Objetos e políticas de gestão de riscos financeiros

A Empresa não tem ativos e passivos financeiros significativos. A atividade da Empresa é essencialmente financiada por dotação orçamental recebida do Estado. Assim, não se encontram presentes riscos significativos.

Risco de taxa de juro

A Empresa não tem financiamentos que vençam juros.

Risco de crédito

A Empresa não está exposta a risco de crédito.

Risco de liquidez

A atividade da Empresa é financiada pelo Estado, pelo que não está exposta a risco de liquidez.

3.2.8 Clientes

A 31 de dezembro de 2022, os clientes discriminam-se como segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Clientes		
Clientes	\$ 28 601 059	\$ 29 012 668
	<u>\$ 28 601 059</u>	<u>\$ 29 012 668</u>

Imagem 9 Clientes

3.2.9 Outras contas a receber

A 31 de dezembro de 2022, as outras contas a receber discriminam-se como segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Outras contas a receber		
Outras contas a receber	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504
	<u>\$ 11 326 504</u>	<u>\$ 11 326 504</u>

Imagem 10 Outras contas a receber

O valor apresentado nesta rubrica refere-se ao valor retido pelo Governo. Esta situação ocorre como consequência da necessária transição das unidades de finanças do departamento de Eletricidade para a entidade EDTL.

3.2.10 Estado e outras entidades públicas

A 31 de dezembro de 2022, o saldo com o Estado e outras entidades públicas é detalhado como se segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Estado e outras entidades públicas - passivo		
Imposto sobre rendimento de pessoas singulares	\$ 5 249	\$ 29 589
Segurança Social	\$ 555 997	\$ 399 244
Imposto sobre o rendimento	\$ 16 231 937	\$ 9 012 243
	\$ 16 793 183	\$ 9 441 076

Imagem 11 Estado e Outras entidades públicas

O imposto sobre o rendimento corresponde a uma taxa de 10% sobre os resultados positivos do exercício. O valor em dívida ao estado, pelo Imposto sobre o Rendimento, encontra-se acumulado do valor de imposto a pagar apurado em 31.12.2021 e 31.12.2022, enquanto se encontra em fase de pedido de aprovação de compensação dos valores recebidos pelo Governo em nome da EDTL aquando da transição (nota 9).

3.2.11 Caixa e equivalentes de caixa

A 31 de Dezembro de 2022, o saldo de Caixa e equivalentes de caixa é detalhado como se segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Caixa e depósitos bancários		
Caixa	\$ 2 000	\$ 2 000
Bancos	\$ 131 700 851	\$ 85 010 256
	\$ 131 702 851	\$ 85 012 256

Imagem 12 Caixa e equivalente de caixa

O valor de Caixa e equivalentes de caixa, para efeitos da demonstração dos fluxos de caixa, é o mesmo que o valor de caixa e depósitos bancários apresentado na demonstração da posição financeira.

3.2.11 Capital social

A 31 de Dezembro de 2022, o capital social tem o seguinte detalhe:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Capital social		
Capital subscrito e não realizado		
Governo	\$ 94 424 461	\$ 94 424 461
	\$ 94 424 461	\$ 94 424 461

Imagem 13 Capital social

3.2.12 Direitos e obrigações iniciais transferidos

A 31 de dezembro de 2022 o valor apresentado nesta rubrica não teve variação de 31 de dezembro de 2021, e evidencia os direitos sobre contas a receber de clientes e sobre os inventários que foram transferidos para a Empresa.

3.2.13 Resultados Transitados

A rubrica de resultados transitados do exercício de 2022 incorporou o resultado líquido do exercício de 2021 de acordo com as demonstrações financeiras aprovadas no montante de 81.110.184 dolares.

3.2.14 Fornecedores

A 31 de dezembro de 2022, os saldos com fornecedores são detalhados como se segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Fornecedores		
Fornecedores	\$ 9 429 851	\$ 15 422 708
	\$ 9 429 851	\$ 15 422 708

Imagem 14 Fornecedores

3.2.15 Outras contas a pagar

A 31 de dezembro de 2022, as outras contas a pagar são detalhadas como se segue:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Outras contas a pagar		
Outros credores		
Valores a pagar a trabalhadores	\$ 5 497	\$ 5 137
Acréscimo de gastos		
Serviços especializados	\$ 74 100	\$ 74 000
	\$ 74 100	\$ 74 000
	\$ 79 597	\$ 79 137

Imagem 15 Outras contas a pagar

3.2.16 Rédito

A 31 de dezembro de 2022, o rédito inclui as seguintes rubricas:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Rédito		
Receitas de fornecimento de eletricidade	\$ 47 564 184	\$ 41 407 054
	\$ 47 564 184	\$ 41 407 054

Imagem 16 Rédito

3.2.17 Subsídios do Governo

A 31 de dezembro de 2022 o valor apresentado nesta rubrica corresponde às dotações do Orçamento Geral do Estado destinadas à Empresa, o qual foi transferido pelo Ministério das Obras Públicas.

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Subsídios do Governo		
Subsídios do Governo	\$ 148 653 498	\$ 157 933 907
	\$ 148 653 498	\$ 157 933 907

Imagem 17 Subsídios do governo

3.2.18 Custo das mercadorias vendidas e matérias consumidas

A 31 de dezembro de 2022 o valor apresentado nesta rubrica corresponde aos gastos que a empresa tem com a compra de mercadorias e matérias-primas usadas no processo produtivo que são efetivamente vendidas ou consumidas.

3.2.19 Custos com pessoal

Durante 31 de dezembro de 2022, os custos com pessoal compreendem os seguintes itens:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Custos com pessoal		
Salários	\$ 6 062 053	\$ 4 680 573
Segurança social	\$ 333 598	\$ 238 122
	<u>\$ 6 395 651</u>	<u>\$ 4 918 695</u>

Imagem 18 Custos com pessoal

3.2.20 Fornecimentos e serviços externos

Durante 31 de dezembro de 2022, os fornecimentos e serviços externos compreendem os seguintes itens:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Fornecimentos e serviços externos		
Manutenção e gestão - Power plant	\$ 19 482 101	\$ 20 588 354
Aluguer de infraestruturas	\$ 4 649 695	\$ 723 913
Serviços especializados	\$ 461 149	\$ 74 000
Serviços de segurança	\$ 452 346	\$ 971 233
Combustível operacional	\$ 247 703	\$ 99 126
Material de escritório	\$ 149 670	\$ 129 645
Comunicações	\$ 115 289	\$ 164 578
Viaturas - manutenção	\$ 101 410	\$ 157 407
Viaturas - alugueres	\$ 57 345	\$ 22 125
Despesas operacionais	\$ 32 004	\$ 124 416
Manutenção de instalações	\$ 25 454	\$ 18 254
Materiais operacionais	\$ 9 413	\$ 25 831
Serviços de limpeza	\$ 7 500	\$ 33 788
Outros	\$ 3 442 518	\$ 368 072
	<u>\$ 29 233 596</u>	<u>\$ 23 500 741</u>

Imagem 19 Fornecimento e serviços externos

3.2.21 Juros e despesas similares

Durante 31 de dezembro de 2022, os juros e despesas similares compreendem os seguintes itens:

	Exercício 31/12/2022	Exercício 31/12/2021
Juros e ganhos similares		
Juros	\$ 469 710	\$ 110 599
	\$ 469 710	\$ 110 599

Imagem 20 Juros e despesas similares

3.2.22 Compromissos assumidos

Em 31 de Dezembro de 2022 o ponto de situação da execução orçamental das dotações do Orçamento Geral do Estado destinadas à Empresa é o seguinte:

	Orçamento	Real	Compromissos e obrigações	Real + Compromissos e obrigações	Saldo
Total do orçamento	\$ 272 243 154	\$ 158 671 227	\$ 100 457 707	\$ 259 128 934	\$ 13 114 220
Salários e vencimentos	\$ 6 987 350	\$ 6 417 809	\$ 278 000	\$ 6 695 809	\$ 291 541
Bens e serviços	\$ 212 978 139	\$ 137 250 250	\$ 63 807 127	\$ 201 057 377	\$ 11 920 762
Capital menor	\$ 19 723 716	\$ 4 310 469	\$ 15 224 450	\$ 19 534 919	\$ 188 797
Capital desenvolvimento	\$ 31 053 949	\$ 10 692 699	\$ 20 604 035	\$ 31 296 734	-\$ 242 785
Transferência pública	\$ 1 500 000	\$ -	\$ 544 095	\$ 544 095	\$ 955 905

Imagem 21 Compromissos assumidos

Em 31 de Dezembro de 2022, existiam contractos para fornecimentos e serviços diversos em curso, celebrados com a EDTL, cujo detalhe apresentamos de seguida:

2022	Valor de Contratos	Valor Pago 2021	%	Valor Pago 2022	%
Contratos anteriores a 2021	217 957 346	48 549 400	22%	9 401 445	4%
Contratos 2021	235 066 715	43 201 716	18%	124 545 720	53%
Contratos 2022	114 214 236	0	0%	16 993 136	15%
Total	567 238 297	91 751 116	20%	150 940 301	27%

Imagem 22 Contratos para fornecimento e serviços diversos em curso

3.2.23 Eventos subsequentes

Desde 31 de dezembro de 2022 e até à data em que estas demonstrações financeiras foram autorizadas para emissão, em 6 de março de 2023, não ocorreram acontecimentos subsequentes para além dos ajustados ou divulgados.

3.3 Sentru Venda

Iha tinan 2022 total sentru venda ne'ebe maka konsege re-estabelese fila-fali ba iha kada Munisípiu hafoin ECTL, E.P halo instalasaun kontadores prepagu ba Munisípiu hotu ho total 174 sentro venda maka konsege re-estabelese fali tuir pedidu sira nebe maka mai husi kliente ka konsumidor enerjia eléktrika iha territóriu tomak.

Tabela 5 Total Sentru Venda

Nú.	Munisípiu	Tinan 2020	Tinan 2021	Tinan 2022	Total	Obs
1	Aileu	2		1	3	Ativo
2	Ainaro	4		7	11	Ativo
3	Atauro	0		1	1	Ativo
4	Baucau	11	1	39	51	Ativo
5	Bobonaro	14		10	24	Ativo
6	Covalima	10	1	11	22	Ativo
7	Dili	192	2	6	200	Ativo
8	Ermera	5	2	6	13	Ativo
9	Lautem	5	2	29	36	Ativo
10	Liquica	3		13	16	Ativo
11	Manatuto	3	2	12	17	Ativo
12	Manufahi	5	2	13	20	Ativo
13	Viqueque	3		26	29	Ativo
TOTAL		260	12	174	446	Ativos

Ho nune'e, atu evita konsumidór sira halo ligasaun direita no lakon receitas tanba laiha sentru venda iha consumidores nia let no sai razaun hodi sira komete akto hirak ne'e. Detailha ba total postu venda tuan no foun iha tinan 2022 ne'ebe ECTL konsege alista maka hatudu iha **Tabela 5** no **Figura 3**.



Figura 2 Sentru Venda 2022

3.4 Jestaun Patrimóniu

Divisaun de Gestao Patrimonio hatu'o relatorio relasiona atividade servisu ne'ebe mak hanesan Mantein registo patrimonio no monitorizasaun ba patrimonio tama no sai husi armazen liu husi kolaborasaun parte seksaun no unidade sira (Financas, IT no Logistic) hodi prosesa no update ba patrimonio nia movimento.

Objectivo husi relatorio ne'e mak apresenta resultado serbisu inventarizasaun patrimonio EDTL, E.P. husi tinan 2022.

3.4.1 Resultado Servisu Patrimonio

Resultado serbisus ami hatu'o liu husi sumario patrimonio 2022, mak sumario registo patrimonio EDTL, E.P. husi 2022 ho kategoria no kuantidade mak tuir mai ne'e:

1. Veiculos EDTL, E.P.
 - a. Motorizada.

Husi tinan 2022 sosa ona motorizada hamutuk 10 unidades, montante Apoiou ba Operador NDC, Sub-Station 9.

b. Veiculo-Kareta

Husi tinan 2022 sosa ona kareta hamutuk 46 unidades. Kondisaun diak hotu. Veikulos-kareta sira ne'e aloka ba Nasional no Municipio sira ho kondisaun diak.

2. Laptop

Laptop Dell GIGABYTE GAMING hamutuk 8 unidades. Lista utilizaun Laptop husi Departamento Departamento Planeamento de Sistema Electricos.

3. Computer Desktop

Computer Dell Inspiron 27700 All in one hamutuk 2 unidades. Utilizasaun husi Departamento Departamento Planeamento de Sistema Electricos

4. Ekipamentus apoiu parte IT mak hanesan iha **Tabela 6** tuir mai ne'e.

Tabela 6 Ekipamentu IT

Kategoria	Qty	Kondisaun	Observasaun
UPS APC	2	Diak	Alokasaun server ba staff IT
Server IT	7	Diak	Alokasaun ba staff IT
Camera Canon	3	Diak	Kondisaun diak.
Switch Logitech	1	Diak	Alokasaun ba staff IT
Fluke	12	Diak	Alokasaun ba staff IT

5. Lista sumario patrimonio especificu tekniku Departamento mak iha **Tabela 7** tuir mai ne'e.

Tabela 7 Lista sumario patrimonio

Kategoria	Qty	Kondisaun	Observasaun
Escada	65	Diak	Utiliza husi DRDAC
Transformador	61	Diak	Utiliza husi DRDAC
Stick Sensor	15	Diak	Utiliza husi DRDAC
Chain Saw Engine	15	Diak	Utiliza husi DRDAC
High Voltage Indicator	18	Diak	Utiliza husi DRDAC
Garming GPS	4	Diak	Utiliza husi DPSE

6. Lista ekipamentus apoiu ba mekaniku hodi hadia kareta mak iha **Tabela 8** tuir mai ne'e.

Tabela 8 Lista ekipamentu mekaniku

ITEM	Qty	Kondisaun	Observasaun
Kompresspor Listrik	1	Diak	Utiliza husi Mekanik
Dongkrak 2 kaki 6 ton	1	Diak	Utiliza husi Mekanik
Dongkrak penyangga Transmisi Kris	1	Diak	Utiliza husi Mekanik
Dongkrak penyangga Transmisi Kris	1	Diak	Utiliza husi Mekanik
Mesin Pres 20Ton Tekiro	1	Diak	Utiliza husi Mekanik
Mesin Ganti Ban Tekiro	1	Diak	Utiliza husi Mekanik
Mesin Bor Duduk 13mm	1	Diak	Utiliza husi Mekanik
Diagnostic Scanner	1	Diak	Utiliza husi Mekanik

7. Lista ekipamentus e moveis mak iha **Tabela 9** tuir mai ne'e.

Tabela 9 Lista ekipamento e moveis

No	Ekipamentus	Qty	Observasaun
1	Meza Servisu Executive Deluxe Excluded	3	Diak
2	Meza Servisu Executive Standar	6	
3	Meza Partisi	25	
4	Meza meeting executive	1	
5	Meza meeting boot	1	
6	Meza meeting executive	1	

4 PROGRAMA

4.1 Estudo Viabilidade Konversaun Diesel ba Gas



Objetivo husi Estudu ida ne'e maka atu hetan deskobrimentu no rekomendasaun ruma hodi nune'e iha futuro sai hanesan referencia ba prosesu konversaun jerador sira iha Sentral Eletrica Hera ba utilizaunsaun Liquefied Natural Gas (LNG).

Produsaun enerjia ne'ebé tinan-tinan Estadu tau osan porvolta USD 126 milloens hodi sosa kombustivel (Diesel) ba operaunsaun jerador iha Sentral Hera no Betano. Tanba nee presisa opsaun alternativa hodi hatun kustu produsaun enerjia. Ho nune, iha tinan 2021 EDTL aloka orsamento no halo ona komprimisu ho montante USD 0,5 Milloens ba estudu viabilidade konversaun jerador Sentral Elétrica husi Diesel ba Gas. Estudu nee halo husi Consultant International Worley. Estudu nee konklui ona no simu ona relatoriu final.

Summario husi estudu nee mak hanesan tuir mai:

1. Pontus de atensaun

- Iha opsoens ba hari plante LNG no sistema recebimentu, armazenamentu
- Recomenda abordagem BOOT ba desenvolvimento terminal LNG.

2. Konversasun Central Eletrika Hera

- Rekomenda halo implementasaun ba Central Eletrika (Konversaun 2 nos ba geradores iha kada ves) ba konversaun ne'ebe otimizada no garantido ba enerkia ne'ebe konfiabilidade;
- TA realiza ona analisa economica para melhora iha Levelized Cost of Electricity (LCOE) iha Gerasaun/Produsaun por meio desenvolvimentu ekonomiku no konklui katak LNG bele optimiza tarifa eletricidade kompara ho tarifa Diesel.
- Maske nune, preisa investimentu boot ba partes rua hari infraestrutura planta LNG nomos accessories sira inklui konversaun nee rasik.

EDTL toma nota kona ba rekomendasaun sira ba futuro dezvoltamentu.

4.2 Estudu Viabilidade Solar PV (Independent Power Producer-IPP)



Objetivo husi Estudu ida ne'e maka atu hetan deskobrimentu no rekomendasaun tekniku no naun tekniku kona ba dezvoltamentu parke solar PV iha Timor Leste. Estudu ida nee

halo husi Consultant International Entura. Estudu ida nee financia husi orsamentu transferencia publica neebe EDTL hetan husi Governu liu husi Ministerio das Obras Publicas.

Estudo programa ida ne'e, EDTL, E.P. hala'o ho parseiro Dezenvolvimentu Internacional, ADB (Banku Dezenvolvimentu Àziatiku) no fó sira-nia assisténsia tékniku no supervizaun, tanba sira nia esperiénsia rasik akompanha nasaun seluk bele hetan kusto kiik (diak-liu) iha projetu ne'ebé hanesan. Assisténsia sira ne'e liu-liu ba kontrolu qualidade tékniku ba prosesu preparasaun, aquisisaun serbisu konsultória ba estudu refere nomos ba to'o iha prosesu konkursu tomak atu hetan kompainha manán-nain ne'ebé kualifikadu sai produtór enerjia independente ba EDTL, E.P.

Estudu nee halo iha Municipio Liquiça, Manatuto no Baucau. Husi resultado estudu hatudu katak, Laleia Manatuto, maka sai fatin preferavel tanba teknikamente no komercialmente viavel hodi hari solar planta.

Principais konklusoen husi Estudo Viabilidade ba Projeto Parke Solar PV mak hanesan tuir mai:

- Sistema fotovoltaico convensional no BESS konektado ba Sistema transmisaun 150 kV liu husi subestasaun foun iha fatin projeto nian.
- Fatin ne'ebe selesionado ne'e adequado tebes ba Energia Solar PV ho kapasidade 72 MW_{AC} too 85MW_{AC} , ida nee inklui usa inklinasaun fixa, montagen Leste – Oeste, composto ho subestasaun ida no armagenamentu batarea ho kapasidade 36MWh neebe funciona hanesan spining reserva.

4.3 Estudo Viabilidade ba Subestasaun Tibar

Subestasaun Tibar tama iha planu tempu naruk EDTL, E.P. nian atu facilita fornesimentu enerjia eletrisidade ba area sira ne'ebé besik no ba kliente bo'ot sira hanesan Timor Port (Porto Tibar), planu investimentu Pelican Paradise Hotel no Apartamentu, planu expansaun Aeroporto Internacional Prezidente Nicolau Lobato no sai mós back-up ba Subestasaun

Camea-Dili no iha tempu hanesan ajuda mós fornecimentu eletricidade ba konsumidór sira iha kapital Dili wainhira prezisa.

Iha loron 9 fulan Novembro equipa EDTL halo ona Konferencia Previa hodi esplika ba kompania sira ne'ebe interesse iha tenderizasaun ba projeitu refere kona ba prosessu tenderizasaun no konstrusaun ba Subestasaun ne'e. Targetu ba estudu nee, consultant manan nain sei celebra kontratu iha trimestre dahuluk 2023 no hahu estudu.

4.4 Estudo Viabilidade Mini-Switch SS Selo (Aileu no Ermera)

Plano instalasaun Saubestasaun foun iha Selo ho objetivu atu bele melhora confiabilidade ba fornecimentu enerjia ne'ebe sobre karga iha feeder 7 no 8 ne'ebe sai husi subestasaun Camea. Revizaun ne'ebe DRT no DPSE halo tiha ona husi plano anterior atu hari'i deit Mini-Switch Substation iha Selo, ba fali Konstrusaun Subestasaun Foun ho konsiderasaun katak daudaun ne'e karga ne'ebé iha ba munisipiu rua ne'e iha tempu piku (peak hours) liu ona husi ± 5.5 MW. Iha sorin seluk, hare ba plano governu atu hari'i sidade universitáriu iha munisipiu Aileu no potenciál ba setór agrikultura iha munisipiu refere no munisipiu Ermera ne'ebé iha mós potenciál ba setór agrikultura no potenciál ba indústria seluk, projetu eletrifikasaun nasional ne'ebe agora daudaun kuaze atu kobre suco hotu iha municipio (Ermera no Aileu) sei afeita mos projeksaun ba demanda karga iha munisipiu rua ne'e sei sa'e maka'as iha futuro. Iha loron 8 fulan Novembro equipa halo ona Konferencia Previa hodi esplika ba kompania sira ne'ebe interesse iha tenderizasaun ba projeitu refere. Tuir estimativa tempu, iha primeira trimestre 2023, consultant bele celebra ona kontratu ho EDTL atu bele hahu halo estudu.

4.5 Programa Eletrifikasaun Nasional



Objetivu husi programa ida Projetu Eletrifikasaun Nasional mak atu lori enerjia eletrisidade ba comunidade sira iha suku, hasa'e rasiu asesu ba eletrisidade no investimentu ne'ebe ho espetativa atu hetan retornu reseitas iha tempu kurtu, mediu no longo prazu nian.

Husi tinan 2021 mai to 2022 EDTL promove ona projetu PEN total 127 projetus ho total montante orsamentu estimativa \$49,579,685.15 hodi bele lori eletrisidade ba beneficiario sira hamutuk 28,794 uma kain ho total suku 75.

PEN Pakote 34 promove husi final ano 2021 kontinua mai 2022, pakote 44 promove iha inísiu 2022, pakote 34 promove iha meados 2022 no pakote 13 iha hela faze avaliausaun dokumentus to final de ano 2022 ba total beneficiariu 28,794 uma kain. Detalhus informasaun ba PEN bele hare iha **Tabela 10** tuir mai ne'e.

Tabela 10 Sentru Venda Existente, Tuan no Foun iha 2022

Pakote	Total Projetu	Lokalidade Implementasaun			Total		Baixada
		Suku Asesu	Posto Administrativo	Municipiu	Instalasaun Transformador		
					KVA	QTT	Casas
1	34	22	20	11	2285	56	8384
2	44	17	31	11	2760	78	9529
3	36	23	18	10	1850	50	8607
4	13	3	3	3	725	17	2274
Total	127	65	72	35	7620	201	28794

To'o iha fin de 2022, total projetus neebe konklui no hatama ona enerjia eletrica hamutuk 25 projetus. Ida nee inklui 18 projetus husi Pakote 34 no 7 projetus husi pakote 44. Pakote

sira seluk sei kontinua konstrusaun no balun iha faze finalizasaun. No, iha nivel suco, rasio eletrifikasaun atinji 91% iha fin de dezembro 2022.

4.6 Programa Iluminaasaun Kapital Municipais



Programa iluminaasaun públiku iha kapital munisipiu ho objetivu hodi fo naroman ba sidade, halo furak sidade, asegura atividade munisipiu nian iha tempu kalan, hanesan feira ba selebrasaun loron bo'ot sira, selebrasaun loron relijioso nian, hanesan Natal, Ano Novo Paskua no ajuda mos reduz krimi inesperado no seluk tan. Programa Iluminaasaun públiku iha kapital implementa ne'e inisia iha tinan 2021 no iha tinan 2022 kontinua tau matan ba ninia finalizasaun. Obra ida ne'e kobre Municipiu hamutuk hitu (7) mak Dili kobre sítiu hamutuk 23 area, Lospalos, Baucau, Manufahi, Covalima, Liquiça no Manatuto. Iha munisipiu Dili, kompainha sira fornese de'it material no EDTL mak halo instalasaun lámpada ba poste sira enkuantu munisipiu 6 seluk kompainha kontraktor mak sei halo instalasaun kompletu no entrega ba EDTL, E.P.. Total kusto ba projetu iluminaasaun hamutuk USD 2M. Progresu husi implementasaun konklui ona 100% no Dili Kontinua melhora tan area sira neebe sedauk iha iluminaasaun publico.

4.7 Programa Enerjia Rural (Solar Home Systems)

Projetu enerjia rural hanesan programa ida ne'ebé halo hodi responde nesesidade enerjia comunidade sira ne'ebe hela iha area izoladu. Area ida ne'ebé tuir projeksaun sei labele asesu enerjia husi linha eletricidade iha tinan 10 to'o tinan 20 mai oin tanba laiha dalan, hela iha fóho leten ou hakur mota.

Iha tinan 2021, EDTL, E.P. promove programa enerjia rural liu husi utilizasaun fónes enerjia renovaveis hanesan Solar Home System (SHS). Iha programa solar ne'e, hili opsaun sistema individu ou standalone system.

Sistem individu/standalone system: ida ne'e sei fórnese componente Solar PV ba kada uma ne'ebé hela dok malu. Sistema kompletu ho ninia komponentus importante sira hodi bele produz no fornese enerjia ba populasaun. Programa nee beneficia 1,091 uma (uma kain) maka sei ho total kusto USD 1.5M.

Iha prosesu implementasaun, EDTL sei involve comunidade lokal, liu liu beneficiario sira hodi hetan fórmasaun kona ba operasaun no manutensaun, nomos sei kria regras no regulamento oinsa uza enerjia husi sistema ne'ebé monta. Atu garante ninia sustentabilidade, EDTL halo akordu ho utilizador ou beneficiario sira kona ba operasaun no manutensaun nomos jestaun enerjia nian hodi garante sustentabilidade ba sistema sira ne'ebé monta hodi asegura ninia existensia. Planu instalasaun ba solar paneis, sei hahu iha primeiru trimestre 2023 nian.

4.8 Programa Digitalizasaun no Modernizasaun ba Linha Distribuisaun

Governo liu husi Ministerio das Finanças husu pedidu imprestimu ba Asian Development Bank (ADB) iha area enerjia nian kona ba “Power Distribution Modernization Project” (Loan 4132), ne'ebe nia efetividade hahu iha 17 de Marsu de 2022 no data remata ka closing iha 30 de Junho 2027 ho montante emprestimu \$35 Milhoes ne'ebe assina ona iha 20 Dezembro 2021 no fundu kontra-partida Governu Timor-Leste USD15M. Projetu refere sei implementa ho durasaun tinan lima (5). Emprestimu ne'e atu fo apoiu ba EDTL, E.P. ho rezultadu esperadu mak kontribui ba hadia qualidade fornecimentu enerjia eletrica ne'ebe konifavel no desempenho financeiro EDTL, E.P. nian.

Projetu emprestimu ne'e kompostu husi komponente importante lima ho nia progresu rezumido hanesan tuir mai ne'e.

Pakote 1- Supply Smart Pre-paid Meters (50,000 1P + 1,900 3P) – nia evaluasaun Tekniku lao hela ho klarifikasaun ba kandidatu forte sira no expectativa katak sei selebra kontratu iha Fevreiro 2023 enkuantu pakote adisionál ba komponente ne'e sei finaliza no anunsia iha Janeiro 2023 no mos Publika ho modo International Competitive Bidding.

Pakote 2 - Installation of Smart Meters - Dokumentus tenderizasaun hetan hela revizaun husi EDTL, E.P no tuir expectativa sei anunsia iha trimestre dahuluk 2023 no selebra kontratu iha Trimestre daruak tinan 2023;

Pakote 3 - Rehabilitation Works (Funded by GoTL) - Rehabilitasaun rede distribuisaun Feeder III no Feeder VI : Dezenho no BoQ ba F6 kompletu ona e aguarda hela atu hetan revizaun husi Project Supervision Consultant iha Janeiro ou Fevreiro 2023. Inventarizasaun no koleasaun dados lao hela.

Edifisiu Rejional 12 : dezenho kompletu no sei apresenta ba ezeutivu sira.

Pakote 4 - Distribution Automatic System (DAS) - Distribution Control System (DCC) : lokaliza iha Sentral Komoro, 3 andares no sei akumula PSC hodi suporta plano sistema estudo media tensaun nian. Rehabilita armazem iha Kaikoli : TOR no Dezenho desenvolve hela no Edifisiu Rejional 12 : dezenho kompletu no sei apresenta ba ezeutivu sira.

Pakote 5 - Distribution Management Information System (DMIS) - Dokumentu tenderizasaun sei halo revizaun husi EDTL, E.P.

Project Management Unit (PMU): Effective since mid-June - Full time staff nian 3 kompostu husi Gerente, arquitektu no Eng. Civil no Ponto Focal nian 6 apontadu husi EDTL, E.P. ba finansas, aprovizionamentu, environmental, electrical, social safeguard no gender. Tuir planu EDTL, E.P. sei rekruta tan staff full time nian.

Project Supervision Consultant (PSC) - EoI anunsio iha Marsu no lima (5) kompetitor kualifikadu identifika ona iha Agosto. ITB partilha iha Setembro no 3 kompetitor aplika ona. Evaluasaun Teknika kompleta iha Dezembro no Selebra Kontratu iha Fevreiro 2023 depois de CNA hetan konkordansi husi ADB

Implementasaun Projetu em Jeral iha hela koridor mesmo ho atrazu balun hanesan submete ona relatorio progresu 2 no konduta mos misaun revizaun empréstimu nian no iha trimestre daruak 2023 sei implementa atividade balun depois de asina kontratu na PSC, Supply Smart Meter no Installation of Smart Meter.

4.9 Asistencia Técnica (Technical Assistant/TA)



Enkuantu Asistencia Teknika (TA 6813) nia efektividade husi 11 Novembro 2021 no sei konklui (closing date) iha dia 31 Dezembro 2024 ho montante \$ 1.25 Milhaun ne'ebe mos assina ona iha 11 Novembro 2021.

Alem de EDTL, E.P hetan asistencia tékniku husi ADB hodi dezenvelope ona Plano Negosiu 2021-2024 (tinan 5) atu guia EDTL hodi atinji nia meta iha tinan lima no dokumentus ne'e hetan ona apresiasaun no deliberaun, hetan mos assisténsia husi especialista sira hanesan,

1. Especialista Finansas Sr. William
2. Especialista Power System Sr. Ralph (Agora sei rekruta fali nia substitutu)
3. Especialista Asset Evaluation (Faze Rekrutamentu)
4. Especialista Distribution Specialist, Sr. Saman Gamage

5. Espesialista Training and Curriculum Specialist (Faze Rekrutamentu)
6. Espesialista Hydropower Specialist Sr. Krishanta,

mak oras ne'e fo hela assistensia no balun sei iha prosesu rekrutamentu no espera bele involve servisu ho EDTL,E.P. iha 2023.

Progresu implementasaun, Comissão Nacional Aprovisionamentu halo hela prosesu tenderizasaun ba pakotes importante sira hanesan project supervision consultant (PSC) nomos pakotes kontadores ho sistema venda nian. Preparasaun TOR no dezenu detalhado ba Distribution Control Center no lina distribuisaun sira neebe atu digitaliza, inklui edificio EDTL iha municipio no aramgen nacional lao hela. Execusaun orsamentu ba projetu ida nee sedauk lao tanba sei iha hela faze aprovisionamentu. Progresu Serbisu Departementu Sira

5 PROGRESU SERBISU DEPARTAMENTU SIRA

5.1 Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis

5.1.1 Atividade O&M Sentral Eletrika Hera



Husi fulan Janeiro até Dezembro 2022, serbisu operasaun no manutensaun (O&M) iha Sentral Eletrika Hera la'o ho diak, hala'o knar principal hanesan produs energia eletrika ho kualidade no fornese enerjia eletrika iha Território Nacional liu husi rede transmisaun. Baseia ba dados husi Sentral Eletrika Hera, iha tinan ne'e produs ona enerjia hanutuk 355,678.182 MWh no energia iha Sub-Estasaun 150 KV iha Sentral Hera hamutuk 348,465.383MWh ne'ebe baseia ba linha Overhead husi Manatuto no Dili inklui mos Outgoing husi linha 20 KV (feeder 9), mais detailhu bele hare iha [Tabela 11](#) tuir mai ne'e.

Tabela 11 Enerjia Bruto CE Hera

Fulan	Enerjia Bruto [MWh]	Enerjia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Janeiro	29,859.168	29,316.514
Fevereiro	26,868.416	26,311.12
Marco	30,672.896	30,033.752
Abril	29,761.248	29,122.333
Maio	30,842.432	30,166.887
Junho	28,815.808	28,281.209

Fulan	Energia Bruto [MWh]	Energia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Julho	30,451.040	29,884.692
Agosto	28,624.800	28,063.463
Setembro	29,125.056	28,630.341
Outubro	32,312.61	31,603.02
Novembro	29,040.42	28,391.59
Dezembro	29,304.288	28,660.462
Total	355,678.182	348,465.383

Iha tinan ne'e potencia ativa ou peak load sae makas liu iha fulan febreiro ho valor 71.60 MW no potencia reativa 21.01 MW, ho nia detailhu apresenta iha **Tabela 12** tuir mai ne'e.

Tabela 12 Potencia Ativa no Potencia Reativa CE Hera tinan 2022

Fulan	Potencia Ativa [MW]	Potencia Reativa [MW]
Janeiro	69.30	7.36
Febrero	71.60	21.01
Marco	68.90	4.08
Abril	66.3	3.5
Maio	73.7	6.89
Junho	66.8	3.35
Julho	67.4	4.28
Agosto	62.3	5.53
Setembro	64.3	7.36
Outubro	62.56	8.84
Novembro	66.6	20.19
Dezembro	59.40	7.41

Tekniku EDTL, E.P. no kompanha O&M sempre halo manutensaun no inspeksaun ba jeradores no mos switch yard iha Sentral Eletrika Hera ho rutina no imediatamente wainhira to ona tempo atu halo manutensaun no mos iha falhansu ruma.



Durante ne'e kompanha O&M sempre fo treinamento ba Timor-oan sira ne'ebe serviso iha Sentral Eletrika Hera ho diak ho objetivo atu fahe konhecimentu no abilidade iha Jestaun, Operasaun no Manutensaun jeradores iha Sentral Eletrika Hera ba Timor-oan sira baseia ba kontrato numero 0126/EDTL-EP-2022.

5.1.1.1 Kombustivel no Oleo Lubrificante

Jerador hitu (7) iha Sentral Elétrica Hera iha tinan 2022, simu kombustivel ho total 93,794.491 m³, kombustivel ne'ebe konsumu bazeia ba Mass Flow Meter ba Engine ho total 72,533.311 kg no kombustivel ne'ebe konsumu ona bazeia ba VPS Report hamutuk 85,966.589 m³. Informasaun detalhu iha **Tabela 13**.

Tabela 13 Total Konsumu Kombustivel CE Hera Tinan 2022

Fulan	Simu Kombustivel (m ³)	Konsumu Kombustivel (Mass Flow Meter to Engine) (Kg)	Konsumu Kombustivel (VPS Report) (m ³)
Janeiru	12,911.587	6,049.520	7,130.504
Fevereiro	3,667.008	5,469.808	6,447.204
Marsu	10,382.366	6,240.864	7,357.774
Abril	8,987.993	6,044.672	7,098.851
Maiu	0	6,256.016	7,395.692
Junhu	7,830.868	5,861.168	7,065.053
Julhu	15,941.147	6,195.976	7,468.631

Fulan	Simu Kombustivel (m ³)	Konsumu Kombustivel (Mass Flow Meter to Engine) (Kg)	Konsumu Kombustivel (VPS Report) (m ³)
Agostu	4,733.989	5,910.768	7,118.834
Setembru	3,119.635	5,969.504	7,037.020
Outubru	5,826.434	6,613.623	7,795.408
Novembru	6,173.243	5,937.936	6,998.982
Dezembru	14,220.221	5,983.456	7,052.636
TOTAL	93,794.491	72,533.311	85,966.589

Fulan Janeiru to'o Dezembru 2022, Sentral Elétrica Hera simu Oléo hamutuk 12,713.397 m³ no Oléo Lubrifikante ne'e uza ona hamutuk 125,200 litrus, dados refere hetan husi kompainha Wartsila ne'ebe halo serbisu Operasaun no Manutensaun iha Sentral Eletrika Hera Informasaun detalhu iha [Tabela 14](#).



Tabela 14 Oleo Lubrifikante Ne'ebe Uza iha CE Hera, Tinan 2022

Fulan	Simu Oléo (m ³)	Oléo ne'ebe Uza (Litru)
Janeiru	0	9,600
Fevereiro	3,667.008	8,800
Marsu	0	10,000
Abril	32.186	9,600
Maiu	1.254	11,600
Junhu	16.720	10,800
Julhu	0	11,200
Agostu	16.720	10,400
Setembru	3,119.635	10,000
Outubru	5,826.434	10,000
Novembru	16.720	11,600
Dezembru	16.720	11,600
TOTAL	12,713.397	125,200

5.1.2 Atividade O&M Sentral Eletrika Betano



Serviso operasaun no manutensaun iha Sentral Eletrika Betano durante iha tinan 2022 ne'e lao diak, hanesan mos ho Sentral Eletrika Hera, iha tinan ne'e sentral Eletrika Betano produs enerjia liu husi operasaun husi jeradores 8 iha sentral refere hamutuk **146,217.175** MWh no enerjia iha sub-estasaun sentral Betano hamutuk **142,409.718** MWh ne'e baseia ba linha overhead husi Cassa no Viqueque no mos outgoing husi linha 20 kV. Informasaun bele hare iha **Tabela 15** tuir mai ne'e.

Tabela 15 Total Enerjia iha CE Betano tinan 2022

Fulan	Enerjia Bruto [MWh]	Enerjia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Janeiro	13,654.128	13,232.267
Fevereiro	10,942.648	10,623.034
Marco	12,226.112	11,875.997
Abril	11,808.472	11,480.077
Maio	12,690.464	12,350.468
Junho	10,852.728	10,544.684
Julho	9,120.760	8,809.408
Agosto	11,705.016	11,387.215
Setembro	12,409.392	12,035.050

Fulan	Energia Bruto [MWh]	Energia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Outubro	13,134.232	12,788.380
Novembro	13,788.104	13,447.385
Dezembro	13,885.119	13,835.753
Total	146,217.175	142,409.718

Iha tinan ne'e potencia ativa ou peak load sae makas liu iha fulan Dezembro ho valor 36.10 MW no potencia reativa 0 MW, hanesan iha **Tabela 16**.

Tabela 16 Potencia Ativa no Potencia Reativa CE Betano 2022

Fulan	Potencia Ativa [MW]	Potencia Reativa [MW]
Janeiro	24.50	0.02
Fevereiro	23.80	1.07
Marco	24.20	2.06
Abril	25.40	5.08
Maio	24.20	1.63
Junho	24.20	-0.02
Julho	23.00	0.08
Agosto	22.50	0.28
Setembro	24.10	0
Outubro	24.90	0.32
Novembro	35.40	0.13
Dezembro	36.10	0.00

Tekniku sira nafatin halo manutensaun rutina ba jerador wualu (8) no switch yard hanesan mos ho sentral Eletrica Hera. Baseia ba relatorio ne'ebe iha, kompanha O&M kontinua nafatin fo treinamentu ba funcionario Timor-oan sira ne'ebe halo knar iha Sentral Eletrica Betano ho objetivo atu transfere konhesimentu ne'ebe iha baseia ba kontrato numero 0126/EDTL-EP-2022.



5.1.2.1 Combustível no Óleo Lubrificante

Jerador ualu (8) iha Sentral Elétrica Betano iha tinan 2021, simu combustível ho total 27,260.380 m³, combustível ne'ebe konsumu bazeia ba Mass Flow Meter to Engine ho total 29,030.965 kg no combustível ne'ebe konsumu ona bazeia ba VPS Report ho total 34,028.420 m³, hanesan detailhu iha **Tabela 17** tuir mai ne'e.



Tabela 17 Konsumu Konvustivel CE Betano tinan 2022

Fulan	Simu Combustível (m ³)	Konsumu Combustível (Mass Flow Meter to Engine) (Kg)	Konsumu Combustível (VPS Report) (m ³)
Janeiru	0	2,707.696	3,173.95
Fevereiro	0	2,175.934	2,550.62
Marsu	0	2,424.343	2,841.80
Abril	13,741.06	2,335.194	2,737.30
Maiu	0	2,506.395	2,937.99
Junhu	0	2,162.229	2,523.02
Julhu	0	1,815.578	2,118.53
Agostu	13,519.32	2,314.895	2,701.16
Setembru	0	2,478.813	2,935.59
Outubru	0	2,604.451	3,084.38
Novembru	0	2,713.072	3,165.78
Dezemburu	0	2,792.365	3,258.30
TOTAL	27,260.380	29,030.965	34,028.420

Fulan Janeiro to'o Dezembro 2022, Sentral Elétrica Betano simu óleo hamutuk 50.16 m³ no óleo lubrificante ne'e uza ona hamutuk 55,100 litros, hanesan iha **Tabela 18**.

Tabela 18 Oleo Lubrikante CE Betano iha tinan 2022

Fulan	Simu Oléo (m³)	Oléo ne'ebe Uza (Litru)
Janeiru	16.72	4,600
Fevereiro	0	5,200
Marsu	16.72	5,800
Abril	0	5,600
Maiu	0	5,200
Junhu	0	5,200
Julhu	0	4,200
Agostu	16.72	5,200
Setembru	0	5,400
Outubru	0	7,500
Novembru	16.72	4,800
Dezembru	0	6,200
TOTAL	50.16	55,100

5.1.3 Atividade Sentral Produsaun Comoro – Atauro

5.1.3.1 Sentral Produsaun Comoro

Sentral Produsaun Comoro kobre atividade konaba manutensaun no halo inspeksaun ba jeradores sira iha Sentral refere inclui iha teritorio nasional.

Iha tinan 2022, departamento produsaun halo serviso hamutuk ho kompanha China



Nuclear Industry 22 (CNI22) mak hanesan halo manutensaun detalho ba transformer step-up unidade rua iha Central Comoro, halo teste ba oleo transformador nian, halo purifikasaun ba oleo no top-up ba transformador sira. Tekniku mekaniko sira kontinua halo inspeksaun no manutensaun ba cooling tower tuir SOP ne'ebe iha, halo reinspeksaun ba

engine sira iha sentral comoro, alem disso Unidade Central Comoro mos halo kolaborasaun servisu ho peritus husi kompanha Wartsila nian hodi halo turning gear no halo Idle runing.

Iha tinan 2022, Unidade Central Comoro kontinua halo manutensaun ba gerador sira no back up fornecimentu enerjia ba serimonia Nasional nian ne'ebe organiza husi Governo, simu kumbustivel husi kompanha fornecedor kumbustivel ne'ebe iha akordo kontrato ho EDTL, E.P. atu nune'e bele transporta ba Central Atauro, Simu Oleo no Bateria DC (Direct Current) Control foun husi Unidade Lojistika EDTL, E.P.

5.1.3.2 Operasaun Sentral Produsaun Atauro

Sentral Eletrika Atauro, iha 2022 ne'e halo nia atividade operasaun no manutensaun jeradores hanesan bai-bain maske hasoru difikuldades barak maibe tekniku sira esforso hodi hala'o sira nia knar ho diak, iha tempo ne'ebe hanesan tekniku sira mos halo servisu ba atendimentu avaria no limpeza iha liña Media Tensaun (MT) no Baixa Tensaun (BT) no mos fo apoio hodi monta kontadores iha Municipio Atauro. Baseia ba relatorio Sentral Eletrika Atauro halo nia operasaun loron ida hamutuk horas sanulu (10 horas por dia), operasaun horas ne'en (6) iha tempo loron hahú tuku 8:00 até 12:00 no 14:00 até 16:00, iha tempo kalan halo operasaun horas ha'at (4) hahú tuku 19:00 até 24:00 AM. Durante operasaun iha fulan Janeiro ate Dezembro 2022, enerjia ne'ebe prodús husi jeradores unidade rua (2) iha Sentral produsaun Atauro ho total 115,090 KWh, hanesan detailhu iha **Tabela 19.**

Tabela 19 Enerjia produzidu husi Sentral Eletrika Atauro

Fulan	Enerjia husi Jeradores (KWh)
Janeiru	17,810
Fevereiro	14,874
Marsu	19,671
Abril	14.397
Maiu	13.833
Junhu	11,524
Julhu	8,618
Agostu	9,221

Fulan	Energia husi Jeradores (KWh)
Setembru	10,326
Outubru	10,009
Novembru	12,994
Dezembru	14.307
TOTAL	115,090

5.1.3.3 Kombustivel no Oleo Lubrificante.

Sentral Produsaun Atauro durante operasaun iha fulan Janeiru to'o Dezembru 2022, konsumu ona kombustivel ho total 304,315 litrus no Oleo ne'ebe utiliza ona hamutuk 1,973 litrus, hanesan detailhu iha **Tabela 20**.

Tabela 20 Kombustivel Sentral Eletrika Atauro

Fulan	Konsumu Kombustivel (Litrus)	Konsumo Oleo (Litrus)
Janeiru	24,918	165
Fevereiro	21,645	25
Marsu	26,530	165
Abril	26,096	35
Maiu	26,703	326
Junhu	27,182	332
Julhu	24,490	30
Agostu	23,741	175
Setembru	21,555	20
Outubru	23,715	330
Novembru	28,975	180
Dezembru	28,765	190
TOTAL	304,315	1,973

5.1.4 Fornesimentu Kombustivel



Fornecimentu kombustivel ba Sentral Eletrika Hera, Lot 1 husi kompanha Esperansa Timor Oan (ETO), kompanha refere fornese quantidade kombustivel hamutuk 130,817,460 litrus hahu husi tinan 2021 ate 2023. Iha tinan 2022 kompanha refere fornese ona kombustivel 55,388,133.50 litrus no sei iha obrigasaun hamutuk 75,429,326.50 litrus.

Sentral Eletrika Hera, Lot 2, fornecedor kombustivel husi kompanha SACOM baseia ba kontrato kompanha refere sei fornese 130,817,460 litrus no iha tinan 2022 kompanha fornese ona 47,572,381.00 litrus no sei iha Obrigasaun hamutuk 83,245,079.00 litrus.

Sentral Eletrika Betano, Lot 3 husi kompanha Estatal TIMOR GAP, E.P. Tuir kontrato sei nia fornese kombustivel kuantidade 100,127,115.00 litrus tuir dados ne'ebe iha, kompanha refere fornese ona ba Sentral Elétrica Betano ho kuantidade 58,856,706.00 litrus no sei iha

balansu atu fornese tan iha tinan rua (2) nia laran no total 41,270,408.60 litrus husi kuantidade ne'ebe fornese ona EDTL, E.P.



Iha tinan 2022, EDTL, E.P. mos selebra kontrato ho kompanha Pertamina International Timor, S.A hodi fornese kombustivel ba Sentral Eletrica Atauro no baseia ba akordo kontrato ICB/00199/EDTL-EP-2022 katak total kombustivel ne'ebe sei fornese hamutuk 1,445,400 litrus no progreso fornese kombustivel iha fim do ano 2022 kompanha refere fornese ona 1,445,400 litrus. hanesan detailhu iha [Tabela 21](#).

Tabela 21 Kompainha Fornesementu Kombustivel

Kompainha	Kombustivel tuir kontratu (Litru)	Kombustivel Fornese ona (Litru)	Obrigasaun (Litru)
ETO (Lot1)	130,817,460	55,388,133.50	75,429,326.50
SACOM (Lot 2)	130,817,460	47,572,381.00	83,245,079.00
TIMOR GAP, E.P.(Lot 3)	100,127,115	58,856,706.00	41,270,408.60
Pertamina International Timor, S.A.,	1,445,400	1,445,400	0

5.1.5 Atividade Área Enerjia Renováveis



Durante tinan 2022, Unidade Enerjia Renovaveis kontinua nafatin ho atividade mak hanesan foti dados ba Linha Street Light Solar PV iha Municipio Dili, kontinua halo inspeksaun ba ekipamentos ba projeto Solar Home System husi kompanha implementador SMBARK ne'ebe sei implementa projeto instalasaun ne'e iha Suco 16 iha Municipio 8 ho total 1.091 uma kain.

Seksaun Energia Renovaveis, nafatin kontinua halo verifikasaun dados ba kandidato beneficiario solar pv iha territorio timor laran tomak hodi tau iha plano no aksaun iha tinan 2023. Alem disso seksaun enerjia renovaveis mos fo apoio ba sentral eletrica Comoro halo deskaregamentu ba material sira ne'ebe hatama husi kompanha deskaregamento ba oleo ne'ebe la utiliza ona no mos halo limpeza ba sentral refere.

5.1.5.1 Programa Solar PV ba Area Remotas.

Iha tinan 2022, Unidade Enerjia Renovaveis kolekta ona dados iha area remotas ou fatin ne'ebe comunidade sira hela do'ok husi Linha Distribuisaun ho total uma kain 1,091, EDTL, E.P. halo prosesu aprovisionamentu no manan nain mak kompanha SM Bark Technology Ltd joint venture ho kompanha Viana & Filhos Lda, ho numero kontratu

00188/GS/EDTL-EP-2022. Progreso serviso husi kompanha refere halao tiha ona compra ekipamentus instalasaun Solar PV mak hanesan Solar Panel, Bateria, DC cable, Connector, lampada no seluk-seluk tan, tuir espetativa sei hahu instalasaun ba uma kain unidade 1091 iha fulan Feveireiru no Marco 2023.

5.1.5.2 Programa Manutensaun Solar Street Light iha Cidade Dili.

Iha tinan 2022, Unidade Enerjia Renovaveis prepara dokumentus teknikus ba projeto refere no iha fulan Agosto 2022, serbisu korporativos halo prosesu tenderizasaun e hetan kompanha manan nain hodi Supply no manutensaun ba Solar Street light, no troka poste. Obra nee ninia desenho hahu husi Mota Ain Comoro (Hotel Arbiru) too Farol. Kompanha neebe manan konkurso publico hodi kaer obra nee maka E724 Unipessoal Lda no Joint Venture ho Nimia Lota Unipessoal Lda, ho durasaun kontratu fulan 3. Tuir estimativo, realizasaun instalasaun solar street light nee sei halo iha primeiru trimstre 2023, no bele konklui antes Março tinan refere.

5.2 Departamentu Rede Transmisaun



Departamentu Rede Transmisaun (DRT) ho ninia unidade sira maka hanesan: Unidade *National Dispatch Center (NDC)*, Seksaun ba servisu manutensaun Subestasaun, Seksaun ba Inspesaun, Monitorizasaun no Manutensaun ba linha transmisaun. Linha Transmisaun, hanesan linha ida ne'ebe

importante iha setor eletricidade hodi transporta enerjia eletrisidade husi parte Sentro Elétrica Nacional (National Power Grid) Hera no Betano ba subestasaun sia (9) iha território Nasionál. Too ohin loron, servisu Operasaun no Manutensaun (O&M) ba rede transmisaun sei opera husi kompania Internacional China Nuclear Industry 22nd (CNI22). Tuir kontratu ne'ebé ECTL, E.P. halo ho kompania CNI22, kontratu O&M sei termina iha fulan Junho tinan 2024. Iha kontratu ida nee ECTL, E.P. mos husu atu kompania refere fo treinamentu no formasaun ba tekniku ECTL, E.P. (transferencia koñesimentu ba tekniku ECTL, E.P. nian) hodi bele asegura servisu operasaun no manutensaun ba Subestasaun, NDC no linha transmissaun. Iha tinan 2022 ECTL, E.P. mos emprega ona funcionário assistente técnico ba operador NDC no subestasaun, no tekniku manutensaun linha transmisaun, hodi suporta servisu manutensaun ba ekipamentu no facilidade sira iha NDC, subestasaun sira, no halo manutensaun no patrulhamentu intensivu hodi kontrola torre 1,408 ne'ebé instaladu, liu-liu torre sira ne'ebé ho kondisaun kritiku.

DRT – ECTL, E.P nia atividade prinsipál sira iha tinan 2022 maka hanesan tuir mai:

- Jere Operasaun no Manutensaun (O&M) Rede Elétrica Nacional (REN) ka *National Power Grid*, inklui:
 - Jere *National Dispatching Centre* (NDC) no subestasaun sira
 - Halo manutensaun ba ekipamentu sira ne'ebé ne'ebe hetan failansu ka lafunsiona iha NDC no subestasaun sira

- Inspesaun, monitorizasaun no manutensaun ba linha transmisaun no ba torre (1408) ne'ebé instala iha teritóriu nasionál, inklui troka ka hadia insulator no equipamento seluk ne'ebe att.
- Installa no Troka Spare Parts iha NDC no Subestasaun (iha hela procesu installasaun no konfigurasaun).
- Inspesaun no monitorizasaun projetu sira ne'ebé liga ho REN iha DRT – EDTL, E.P. nia area serbisu (Projetu Konstrusaun Moru Protesaun no Konstrusaun Gabion hodi proteje torre sira).
- Halo Viajem lokal hodi visita kondisaun torre sira ne'ebe hetan afeita husi kalamidade 4 Abril 2021 no dezastre natural seluk.
- Projetu Extensaun 20kV husi SS liquiça mai Tibar Bay Port
- Normalizasaun mota dalan hodi proteze Torre sira ne'ebe ho kondisaun kritiku.

5.2.1 Rede Nasionál

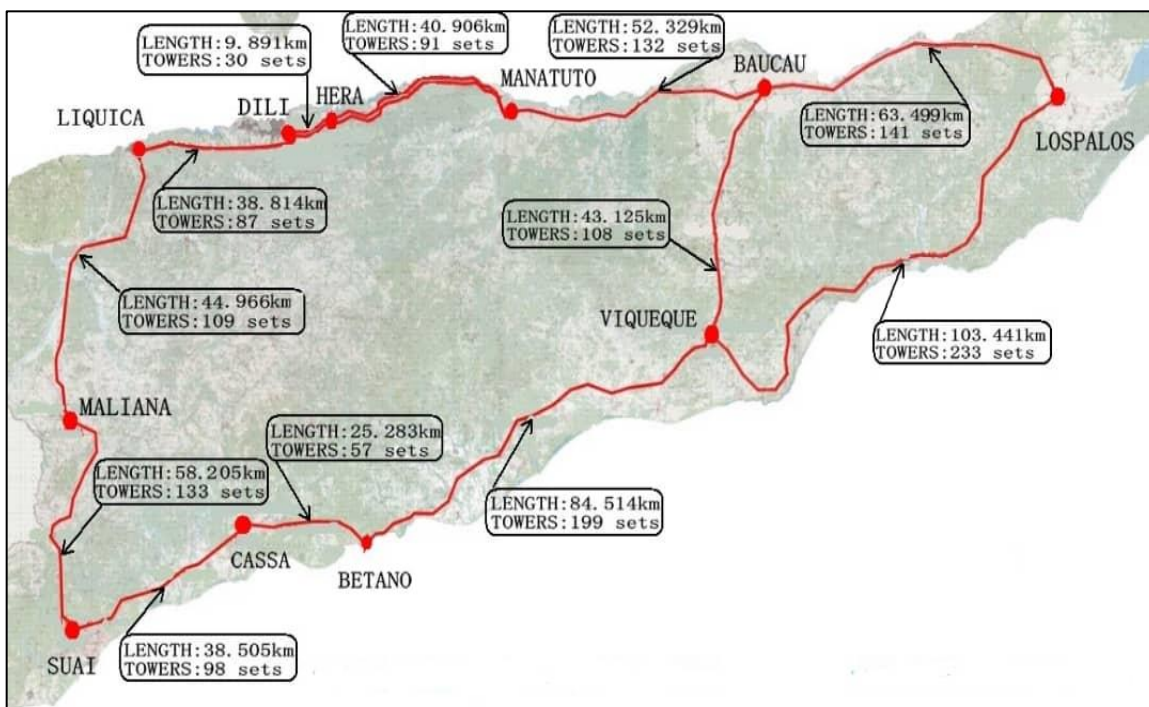


Figura 3 Mapamento Rede Eletrica Nasionál

Figura 4 iha leten mostrasaun Rede Elétrica Nacional (REN) ou *National Power Grid* uza sistema linha area (overhead lines), hahú konstrusaun iha tinan 2009, no hahú operasaun iha Novembru 2011. REN ho nia infraestrutura linha transmisaun ho naruk kilo metru 603.48 (kms), ho torre hamutuk 1,408 (rihun ida atus hat walu), subestasaun (SS) sia (9) no NDC ida (1) lokaliza iha kapitál nasaun nian Dili-Camea. Subestasaun sia (9) ne'ebé iha nia lokalizasaun hale'u teritóriu nasionál maka, SS Dili, SS Liquica, SS Maliana, SS Suai, SS Cassa, SS Viqueque, SS Lospalos, SS Baucau no SS Manatuto. Subestasaun sira ne'e simu enerjia elétrica husi Sentra Elektriكا rua maka hanesan: SE Hera ne'ebe lokaliza entre SS Dili no SS Manatuto no SE Betano ne'ebe lokaliza entre SS Viqueque ho SS Cassa.

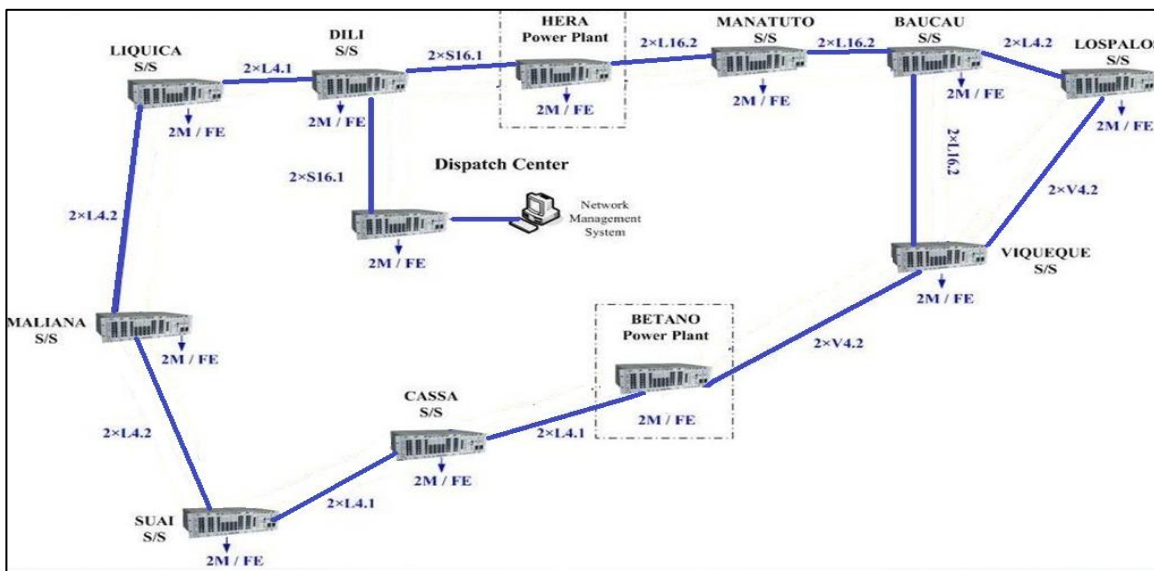


Figura 4 Sistema Fibra Optika REN

Figura 5 iha leten hatudu sistema linha komunikasaun fibra optika entre subestasaun sira iha teritorio nasionál la'o ho normal.

Infraestrutura linha transmisaun entre Subestasaun ida ho Subestasaun seluk bolu seksaun. Entre Subestasaun sia (9), iha tan seksaun 12 (sanulu resin rua) ho nia detalhes kona-ba seksaun, kuantidade torre no distánsia entre torre bele hare iha **Tabela 22** tuir mai.

Tabela 22 Seksaun sira iha REN, Kuantidade Torre no Distánsia Entre Torre

Nu.	Seksaun	Torre (qty)	Distansia (km-s)
1	Hera-Dili	30	9.89
2	Dili-Liquica	87	38.81
3	Liquica-Maliana	109	44.97
4	Maliana-Suai	132	58.21
5	Cassa-Suai	98	38.51
6	Betano-Cassa	58	25.28
7	Betano-Viqueque	199	84.51
8	Viqueque-Lospalos	233	103.44
9	Baucau-Lospalos	143	63.50
10	Baucau-Viqueque	108	43.13
11	Manatuto-Baucau	132	52.33
12	Hera-Manatuto	91	40.91
Total		1418	603.48
<i>Nota: Total torre fíziku iha terenu hamutuk 1408, númeru iha tabela ne'e hatudu 1418 tanba iha torre balu iha subestasaun maka utiliza dobru (hanesan income ho outgoing iha torre ida)</i>			

5.2.1.1 Sistema Operasaun Linha Transmisaun 150kV

Iha tinan 2022 to'o remata, Rede Elétrica Nacional – REN (National Power Grid) hala'o ona nia operasaun durante fulan 133 ho di'ak. Transportasaun enerjia elétrica husi Sentral Elétrica sira liu husi infraestrutura linha transmisaun inklui torre 1408 no liga ba linha distribuisaun media tensaun 20kV liu husi subestasaun sia (9) ne'ebé existe hale'u teritóriu nasional.

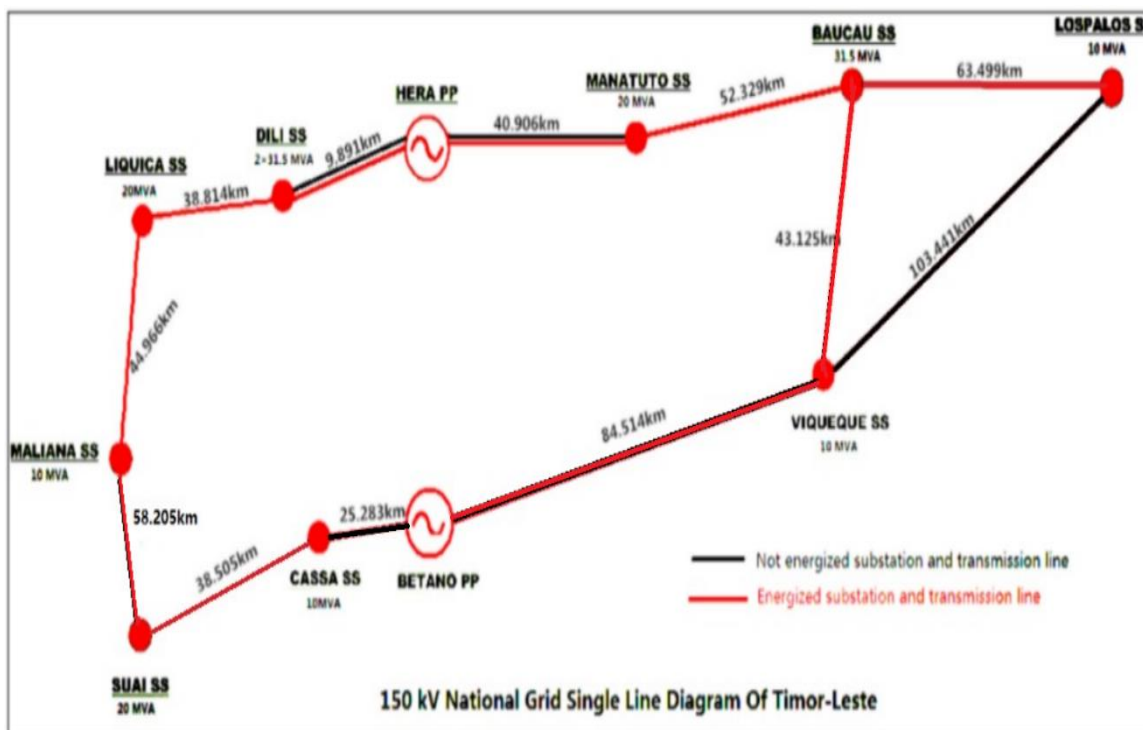


Figura 5 Single Line Diagram 150kV Timor-Leste

Husi **Figura 6** single line diagram iha leten hatudu sistema transportasaun enerjia elétrika husi Central Eletrika Hera no Betano ba subestasaun sira no husi subestasaun ida ba subestasaun seluk. Linha mean hatudu katak linha ne'e ativu transporta enerjia no linha metan hatudu katak linha ne'e la-ativu transporta enerjia (kondisaun *standby*), Linha sira *standby* maka linha 150kV ida iha seksaun Hera-Dili no Hera-Manatuto tanba seksaun Hera-Dili ho Hera-Manututo iha instalasaun linha rua (2) nune'e mós linha 150kV seksaun Viqueque-Lospalos.

5.2.2 Unidade National Dispatching Centre (NDC)



National Dispatching Center (NDC) iha funsaun ne'ebe importante iha sistema eletrifikasaun hodi halo manajementu ba rede transmisaun iha teritorio nasional. NDC kontrola fluxo eletricidade ba jersaun adequadamente husi area produsaun to'o area konsumedores. Serbisu prinsipál husi NDC atu hetan dados (Mainly Realize Data Acquisition). Iha implementasaun terenu tinan ne'e nia laran NDC hasoru hela dezafiu oin-oin ne'ebe afeita sistema operaun, tamba dimensaun husi karga ne'ebe nafatin aumenta iha kada loron, fungsionalidade husi utilizasaun equipamento sira durante tinan barak nia laran, no sistema manutensaun ne'ebe durante ne'e aplika ladun melhora. Durante tinan



2022 nia laran NDC kontinua rekolha dados ho sistema manual tamba sentru produsaun Sentrá Elétrica (SE), subestasaun sira, no linha transmisaun iha teritóriu laran ladún funciona ho di'ak. Tamba ne'e iha meio tinan 2022 EDTL, E.P. kontrata ho kompaia

CNI22 hodi halo forecimentu ba equipamentu (spare parts) ne'ebe presija ba NDC no Subestasaun sira, no equipamento sira ne'e to'o ona iha Timor-Leste iha fulan Outubro, tinan 2022. Equipa tekniku DRT hamutuk ho seksaun Lojistik EDTL, E.P kontinua kedan ba prosessu Inspesaun ba *spare part* hirak ne'e iha armazem EDTL, E.P. Caicoli, hafoin

koloka ba armazem Camea no preparasaun mobilizasaun ba sub estasaun sira seluk iha teritorio Nasional.

Daudaun ne'e, iha servidor (server) sanulu (10) maka instala iha NDC. Husi servidor sanulu (10) ne'e, servidor lima (5) halo serbisu prinsipal ba sistema SCADA, *Front End (FE)*, *historical (HIS)*, *DTS* no ba *firewall* no servidor lima (5) seluk hanesan *back-up* ba sistema lima ne'ebé temi. Husi servidor sanulu (10) ne'e, servidor lima (5) mak durante ne'e falha no labele uza ona ba servisu loro-loron (durante tinan 2022 ba kotuk), iha fulan Dezembro nia laran, equipa tekniku EDTL ho CNI22 troka no halo instalasaun ba equipamento (Batteries, Serve no main LCD) no agora iha processu konfigurasaun, signifika katak sistema sira ne'e sei funciona ho normal fila fali iha tinan 2023 no ba oin. Informasaun jeral kona ba funsaun no utilizasaun Serve hirak ne'e bele hare iha [Tabela 23](#) tuir mai.

Tabela 23 Funksaun Serbidor sira iha NDC Camea

No	Server	Diskrisaun
1	SCADA	SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) nia funsaun atu monitoriza no kontrola remotamente (husi dook) linha transmisaun no subestasaun sira. SCADA 2 la funsiona normal durante tinan 2022 ba kotuk, (equipa O&M troka tiha ona ih fulan Dezembro) maibe sei iha processu konfigurasaun.
2	FE1 & FE2	FE (Front End) ne'e parte integradu ba sistema SCADA no nia funsaun atu fasilita sistema (web application) no koleta dados.
3	HIS1 & HIS2	HIS (Historical) parte integradu husi sistema SCADA, nia funsaun atu grava (save) <i>historical data</i> iha sistema ne'ebe instala iha NDC.
4	DTS1 & DTS2	DTS (Dispatch Training Simulator) parte integradu husi sistema SCADA, nia funsaun atu fasilita prosesu kolesaun dados husi Subestasaun sira ho NDC. Durante ne'e Switcher fault ba DTS-B network iha NDC, nune'e server la'o deit ho koneksaun husi network A
5	Firewall	Firewall nia funsaun hodi prevene/impede rede(network) ne'ebe laautoriza iha sistema software ne'ebe uza, inklui examina no bloquea traffiku ne'ebe tama no sai. Tamba ne'e se wainhira firewall (C firewall) la funciona ho diak, sei iha failhansu protesaun ba komunikaun entre NDC ho subestasaun sira.

5.2.2.1 Enerjia Ativa no Enerjia Reativa



Total Enerjia ativa ne'ebe simu iha kada fulan iha tinan 2022 ho valor minimum maka 35089 MWh produz iha fulan Julho no valor maximum 44167 MWh produz iha fulan Janeiro. Nune'e mos total enerjia reativo ba tinan ida ne'e ho valor maximum

13729MVarh akontece iha fulan Outubro no minimum 11319MVarh iha fulan Fevereiro. Tuir dados ne'ebé rekolha husi equipa operador NDC durante tinan ida ne'e nia laran, hetan failhansu iha Historical Server iha NDC, dados ba enerjia ativa ba teritóriu nasonál foti husi estatística enerjia ativa ne'ebé rejista iha kontadór eletricidade ne'ebé instala iha subestasaun sira iha SE Hera-Betano. Total enerjia reativa foti husi kontadór eletricidade ne'ebé instala iha parte tensaun-alta husi transformadór subestasaun ida-idak. Detalhu ba total enerjia ativa ho enerjia reativa ne'ebe uza ba tinan 2022 bele hare iha [Figura 7](#) tuir mai.

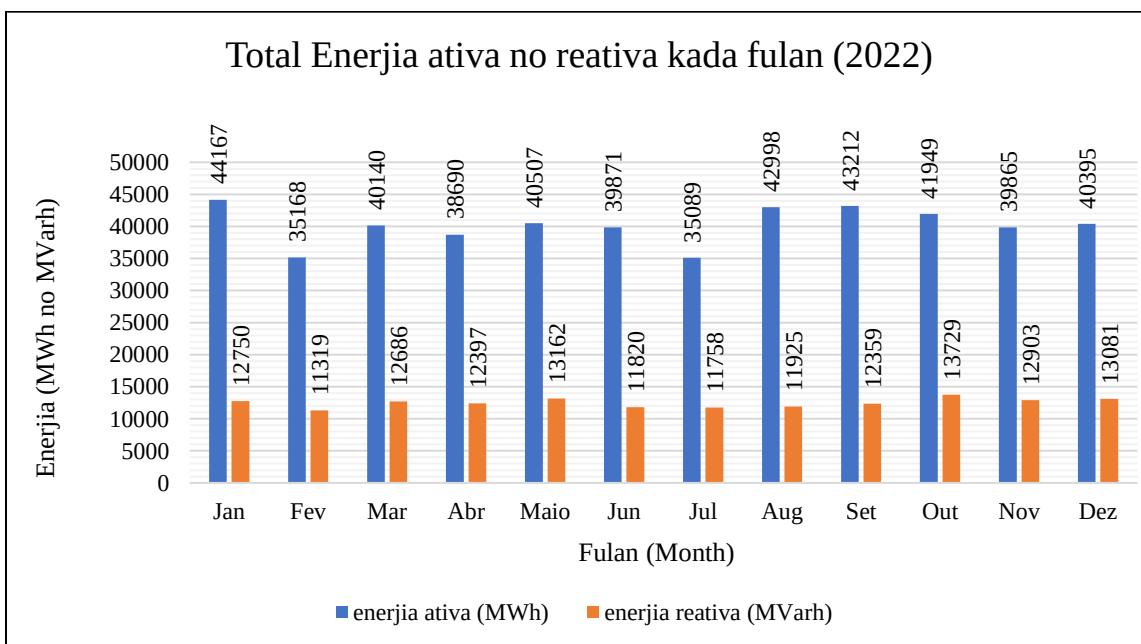


Figura 6 Enerjia Ativa vs Enerjia Reativa iha Tinan 2022

Hare ba valor enerjia reativa ne'ebe komesa sa'e DRT – EDTL, E.P. halo planu atu funsiona capacitor bank hat (4) ne'ebe installa iha Camea ho capacidade 2400 kvar hodi reduz (ka hanesan back up) capacidade enerjia reativa ne'ebe aumenta ba bebeik iha kada loron. Hare ba kondisaun konsumidor ba enerjia eletricidade ne'ebe aumenta iha kada loron afeita mos ba quantidade transformador ne'ebe instala iha kada subestasaun liu-liu iha subestasaun Dili, utilizaun karga iha fulan rua ikus tinan ne'e nia laran (Outubro no Novembro) sa'e to'o 90% husi total capacidade Transformador ne'ebe instala, hare ba kondisaun ne'e bele fo ameasa ba sistema eletrifikasaun iha sidade kapital. Relasiona ho receitas ne'ebe EDTL, E.P. rekolha durante ne'e 70%-90% mai husi kapital Dili, tamba ne'e wainhira iha failansu ba sistema eletrica iha kapital Dili sei prejudika mos imposto reseitas. Detalhu kona ba capacidade enerjia no total enerjia ne'ebe uza iha kada transformador durante tinan ida ne'e nia laran bele assessu iha **Tabela 24** tuir mai.

Tabela 24 Kapacidade transformador iha kada subestasaun

Tr. SS		Dili 1	Dili 2	Liquica	Mantto	Baucau	Losplos	Vique	Mliana	Cassa	Suai
Kapasidade (MVA)		31.5	31.5	20	20	31.5	10	10	10	10	20
Jan	(MVA)	26.822	26.956	10.356	1.978	6.933	4.467	3.522	5.3	1.567	3.433
	%	85.15%	85.57%	51.78%	9.89%	22.01%	44.67%	35.22%	53.00%	15.67%	17.17%
	Remain	4.678	4.544	9.644	18.022	24.567	5.533	6.478	4.7	8.433	16.567
Fev	MVA	27.078	27.2	9.778	1.911	6.9	5.111	4.811	5.333	1.433	4.267
	%	85.96%	86.35%	48.89%	9.56%	21.90%	51.11%	48.11%	53.33%	14.33%	21.34%
	Remain	4.422	4.3	10.222	18.089	24.6	4.889	5.189	4.667	8.567	15.733
Mar	MVA	26.856	26.956	9.633	1.722	6.856	5.022	4.489	5.2	0.9	3.244
	%	85.26%	85.57%	48.17%	8.61%	21.77%	50.22%	44.89%	52.00%	9.00%	16.22%
	Remain	4.644	4.544	10.367	18.278	24.644	4.978	5.511	4.8	9.1	16.756
Abr	(MVA)	26.878	27	10.011	1.677	7.167	3.789	3.467	5.022	0.878	3.167
	%	85.33%	85.71%	50.06%	8.39%	22.75%	37.89%	34.67%	50.22%	8.78%	15.84%
	Remain	4.622	4.5	9.989	18.323	24.333	6.211	6.533	4.978	9.122	16.833
Maio	MVA	27.533	27.911	10.233	1.889	7.256	4.256	4.378	5.489	0.833	2.811
	%	87.41%	88.61%	51.17%	9.45%	23.03%	42.56%	43.78%	54.89%	8.33%	14.06%
	Remain	3.967	3.589	9.767	18.111	24.244	5.744	5.622	4.511	9.167	17.189
Jun	MVA	26.611	26.689	10.189	1.911	6.378	4.511	3.4	5.411	0.833	2.944
	%	84.48%	84.73%	50.95%	9.56%	20.25%	45.11%	34.00%	54.11%	8.33%	14.72%
	Remain	4.889	4.811	9.811	18.089	25.122	5.489	6.6	4.589	9.167	17.056
Jul	(MVA)	25.067	25.156	9.911	1.911	6.278	3.7	3.033	4.544	0.833	2.889
	%	79.58%	79.86%	49.56%	9.56%	19.93%	37.00%	30.33%	45.44%	8.33%	14.45%

Tr. SS		Dili 1	Dili 2	Liquica	Mantto	Baucau	Losplos	Vique	Mliana	Cassa	Suai
Kapasidade (MVA)		31.5	31.5	20	20	31.5	10	10	10	10	20
	Remain	6.433	6.344	10.089	18.089	25.222	6.3	6.967	5.456	9.167	17.111
Agos	MVA	25.544	25.656	9.778	1.933	6.178	3.467	3.011	4.511	0.822	2.9
	%	81.09%	81.45%	48.89%	9.67%	19.61%	34.67%	30.11%	45.11%	8.22%	14.50%
	Remain	5.956	5.844	10.222	18.067	25.322	6.533	6.989	5.489	9.178	17.1
Set	MVA	24.05	24.14	10.23	1.66	6.56	3.17	2.96	4.17	0.71	2.852
	%	76.35%	76.63%	51.15%	8.30%	20.83%	31.70%	29.60%	41.70%	7.10%	14.26%
	Remain	7.45	7.36	9.77	18.34	24.94	6.83	7.04	5.83	9.29	17.148
Out	MVA	28.478	28.656	12.9	2	9.8	3.7	3.767	5.489	0.9	3.867
	%	90.41%	90.97%	64.50%	10.00%	31.11%	37.00%	37.67%	54.89%	9.00%	19.34%
	Remain	3.022	2.844	7.1	18	21.7	6.3	6.233	4.511	9.1	16.133
Nov	MVA	28.378	28.478	11.756	2.067	8.067	3.589	4.465	4.967	0.878	3.478
	%	90.09%	90.41%	58.78%	10.34%	25.61%	35.89%	44.65%	49.67%	8.78%	17.39%
	Remain	3.122	3.022	8.244	17.933	23.433	6.411	5.535	5.033	9.122	16.522
Dez	MVA	28.767	28.991	13.211	1.711	7.611	3.611	3.518	4.867	1.011	3.389
	%	91.32%	92.03%	66.06%	8.56%	24.16%	36.11%	35.18%	48.67%	10.11%	16.95%
	Remain	2.733	2.509	6.789	18.289	23.889	6.389	6.482	5.133	8.989	16.611

Observasaun husi resultado tabela iha leten hatudu katak, kapacidade enerjia iha municipio Dili extremamente sa'e to'o 92.03% akontece iha fulan Dezembro, husi total kapacidade transformador ne'ebe iha, kondisaun ne'e bele fo risku ba sistema eletricidade iha sidade Dili. Tuir dadus apresenta mos nesesidade ba utilizasaun enerjia loron-loron akontese maka'as liu iha/entre suku lima to'o suku sanulu kalan (17:00-22:00 OTL), no durante tempu piko (peak hours) demanda ba enerjia sa'e maka'as husi 60% to'o 90%. Aspeitu ida ne'e fó ameansa mos ba transformadór subestasaun Dili nian. Atu hatán ba demanda ne'ebé bo'ot tebes iha municipio Dili, DRT planu ona atu instala tan transformadór ho kapacidade 40MVA iha Camea, baseia ba ne'e, karta kontratu asina tiha ona entre EDTL, E.P. ho TBEA hodi supply transformador refere ho nia infraestrutura apoiu sira seluk iha subestasaun Dili-Camea. Durante planu no ezeusaun ba programa ne'e, parte tékniku EDTL, E.P. mos fahe ona konsumidór balu ne'ebé simu forneshimentu enerjia elétrika husi subestasaun Dili ba fali subestasaun Liquiça. Konsumidór sira iha parte Dili Oeste (area Tasitolu, Raikotu, Golgota, Kampung Baru, Beto Timur no Beto Barat to'o Kampung Merdeka) hetan forneshimentu eletricidade husi subestasaun Liquiça. Maibe, tamba

distancia entre subestasaun liquiça mai to'o Dili do'ok, sai mos dezafiu ba procesu demanda karga ne'ebe masimu liu uza iha linha nia rohan, afeita qualidade fornecementu ladun favorable ba comunidade iha area Dili Oeste, fasil akontece avaria no *voltage drops*. Tamba ne'e EDTL, E.P. mos halo ona planu ba tempu naruk nian, atu installa tan subestasaun rua, ida iha Selo i hodi fornece enerjia ba Municipio Aileu no Ermera, no ida seluk iha Tibar hodi apoiu fornecementu enerjia iha area ne'eba, inklui fornecementu ba Portu Tibar, Aeroporto Nicolau Lobato no investimentu foun sira ne'ebé sei halo iha besik area ne'e.

5.2.2.2 Frekuénsia Interupsaun Enerjia iha Linha 20kV

Frekuénsia interupsaun enerjia ka *power trip* iha tinan 2022 ho total hamutuk 4111 (baseia ba dadus iha [Tabela 25](#)). Problema trip akontese barak liu iha tempu udan, afeita sistema eletricidade la'o la normal no akontece avaria iha fati balun, kauza mos husi kondisaun equipamento balun ne'ebe funsiona durante tinan barak nia laran ka hetan influencia mos husi aihun ka aisanak bot sira. Komparasaun frecuencia kortes iha tinan 2022 no 2021, bele hare iha [Figura 8](#) tuir mai.

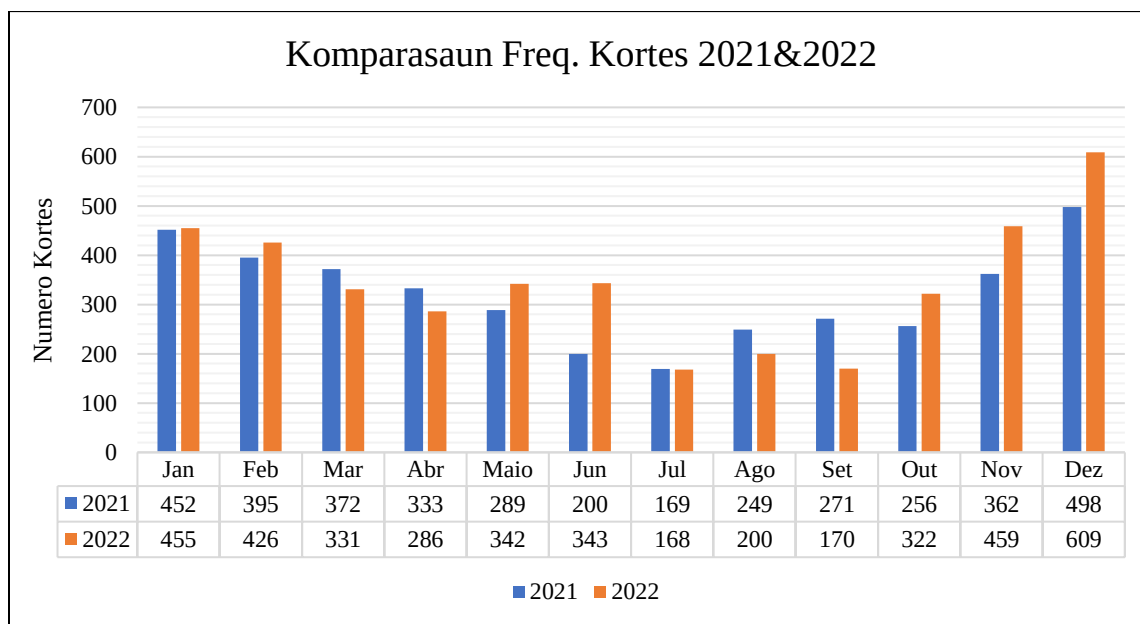


Figura 7 Frekuénsia Kortos (Trip) tinan 2021 vs 2022

Baseia ba figura iha leten, komparaun numeru trip entre tinan 2021 ho tinan 2022 iha differensia ne'ebe crucial akontece iha fulan Junho, Outubro, Novembro no Dezembro

(frequencia kortes iha tinan 2022 akontece +100 kompara ho tinan 2021), maibe iha mos mudansa ne'ebe positivo durante tinan ne'e nia laran hare ba numero/frequencia kortes ne'ebe sempre redus iha kada fulan (liu-liu iha trimestre datolu tinan 2022 diminuir drastikamente) signifika katak EDDL, E.P. durante ne'e kontinua melhora servisu tekniku iha terenu hodi redus numero kortes no prevene avaria. Total numero kortes ba tinan 2022 barak liu akontece iha Municipio Dili, Viqueque, Suai, no Maliana. Numero kortes hirak ne'e kauza mos husi estensaun linha, asesores linha distribuisaun balun tuan ona, inklui mos hamate linha planeado ne'ebe equipa tekniko sira implementa hodi halo manutensaun tekniku iha area balun. Detalhes ba frekuensi kortes ka *power tripped* ba feeder iha subestasaun ba tinan 2022 bele hare iha **Tabela 25** tuir mai.

Tabela 25 Frekuensi Power Trip kada Feeder iha Tinan 2022

Rejisto Frequencia Kortes (Trip) Feeder 20KV Tinan 2022															
No.	Naran SS	Feeder	Nu. Kortes/trip (Times/vezes)												
			Jan	Feb	Mar	Abr	Maio	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Ttl trip/fdr
1	Dili	1S	5	7	6	10	7	8	1	2	3	5	11	14	79
		2S	5	5	4	4	6	2	1	2	9	6	24	14	82
		3S	1	2	6	2	6	9	3	2	1	3	3	2	40
		4S	11	10	12	0	3	4	2	0	1	2	4	3	52
		5S	7	6	5	8	12	9	0	4	1	2	5	3	62
		6S	1	2	10	2	1	6	4	3	4	3	8	0	44
		7S	22	19	19	46	36	6	5	5	8	8	15	23	212
		8S	27	33	29	19	20	22	4	12	2	2	33	29	232
		Total	79	84	91	91	91	66	20	30	29	31	103	88	803
2	Liquica	2S	12	5	10	4	15	17	6	21	14	25	59	34	222
		3S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
		4S	2	6	15	1	6	2	2	1	5	5	5	9	59
		5S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8
		Total	14	11	25	5	21	19	8	22	19	30	64	52	290
3	Manatuto	3S	0	1	0	1	1	0	1	0	0	7	8	4	23
		4S	10	3	5	4	2	5	0	1	5	5	10	1	51
		5S	20	20	25	9	17	11	5	8	12	46	20	20	213
		Total	30	24	30	14	20	16	6	9	17	58	38	25	287
4	Baucau	1S	26	27	14	24	13	23	12	13	18	17	19	61	267
		2S	11	18	11	10	7	7	4	2	1	4	23	31	129
		4S	34	11	14	12	15	14	5	14	8	27	29	33	216
		Total	71	56	39	46	35	44	21	29	27	48	71	125	612
5	Lopalos	1S	8	4	5	13	9	13	9	1	1	4	15	36	118
		2S	16	24	2	6	22	14	3	3	6	4	4	14	118
		3S	2	7	6	1	4	3	1	3	0	0	2	6	35
		Total	26	35	13	20	35	30	13	7	7	8	21	56	271
6	Viqueque	1S	1	16	3	3	8	10	7	6	5	5	5	7	76
		2S	60	79	22	31	39	35	28	21	19	47	42	55	478
		3S	23	17	22	3	8	14	5	1	2	11	14	25	145
		Total	84	112	47	37	55	59	40	28	26	63	61	87	699

Rejisto Frequencia Kortes (Trip) Feeder 20KV Tinan 2022															
No.	Naran SS	Feeder	Nu. Kortes/trip (Times/vezes)												
			Jan	Feb	Mar	Abr	Maio	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Ttl trip/fdr
7	Maliana	1S	42	22	8	10	15	27	19	23	8	18	22	58	272
		2S	10	11	8	14	2	6	10	9	2	13	10	10	105
		3S	28	11	23	6	11	10	5	3	5	15	14	19	150
		Total	80	44	39	30	28	43	34	35	15	46	46	87	527
8	Cassa	1S	9	9	8	5	0	6	1	2	7	5	4	6	62
9	Suai	3S	13	15	5	5	10	14	5	6	3	8	16	22	122
		4S	35	18	7	16	29	35	9	22	13	10	17	37	248
		5S	14	18	27	17	18	11	11	10	7	15	18	24	190
		Total	62	51	39	38	57	60	25	38	23	33	51	83	560
Ttl freq trip ba SS			455	426	331	286	342	343	168	200	170	322	459	609	4111
		TOTAL FREQUENCY TRIP BY Feeder in a YR													
		TOTAL FREQUENCY TRIP BY MONTH													
		TOTAL TRIP IN A YEAR													

Tuir dadus iha tabele hatudu katak total trip ba tinan 2022 (hamutuk 4111) akontece barak liu kompara ho tinan 2021 (ho total 3846), Subestasaun Dili rasik rejista frekuénsia tripped barak liu, ho total dala 803, metade husi total frekuénsia tripped sira ne'e barak liu akontese iha feeder #7 (212) no feeder #8 (232) respetivamente. Durasau oras iha kada trip bele hare iha **Tabela 26**.

Tabela 26 Durasau Trip (tuir horas) iha Kada Subestasaun iha Tinan 2022

Fulan	Dili	Liquica	Manatuto	Baucau	Lospalos	Viqueque	Maliana	Cassa	Suai	Total Trip by month
Jan	62:01:00	66:49:00	15:31:00	29:43:00	39:49:00	130:09:00	181:52:00	24:13:00	182:57:00	733:04:00
Feb	92:51:00	31:38:00	44:41:00	52:22:00	59:55:26	83:33:00	156:03:00	36:27:00	116:01:00	673:31:26
Mar	153:30:00	45:47:00	34:12:00	17:23:00	20:51:00	13:51:00	32:57:00	17:36:00	75:44:00	411:51:00
Apr	69:29:00	0:00:00	19:56:00	12:01:00	8:19:00	28:27:00	39:11:00	12:52:00	54:28:00	244:43:00
Maio	94:02:00	15:33:00	35:31:00	21:05:00	21:58:39	62:57:00	82:05:00	36:27:00	118:57:00	488:35:39
Jun	30:01:00	25:24:00	34:06:00	22:04:00	26:07:00	48:57:00	155:33:00	11:22:00	80:11:00	433:45:00
Jul	22:09:00	3:33:00	3:00:00	5:58:00	11:29:00	42:07:00	78:30:00	1:02:00	39:48:00	207:36:00
Aug	15:34:51	17:32:00	6:47:00	14:15:00	2:29:00	6:43:00	85:44:00	4:21:00	59:15:41	212:41:32
Set	14:39:00	5:30:00	9:02:32	22:28:00	4:20:00	23:05:00	37:46:00	9:38:00	39:48:00	166:16:32
Out	18:02:00	18:48:00	44:12:35	36:01:00	0:43:00	26:22:00	91:59:00	12:02:00	29:52:00	278:01:35
Nov	85:10:00	19:22:39	39:14:00	33:05:00	7:50:00	42:00:00	58:14:00	3:51:00	52:53:00	341:39:39
Dez	85:55:12	41:25:04	35:34:05	48:46:25	63:20:00	65:43:43	192:49:20	10:35:00	91:09:00	635:17:49
Total Trip by SS	743:24:03	291:21:43	321:47:12	315:11:25	267:11:05	573:54:43	1192:43:20	180:26:00	941:03:41	4827:03:12

TOTAL BY MONTH

hh:mm:ss

TOTAL BY SUBSTATION (SS)

hh:mm:ss

TOTAL IN A YEAR

hh:mm:ss

Tabela iha leten hatudu katak, total durasaun trip durante tinan 2022 nia laran hamutuk oras 4827, minutu 3 no segundo 12. Durasaun, trip ne'e akontese kleur liu iha subestasaun Maliana, ho total oras hamutuk 1192:43:20 (oras rihun ida atus ida sianulu resin rua, minutu hatnulu resin tolu, segundu ruanulu), tuir fali maka subestasaun Suai, Dili no Viqueque ne'ebé akumulá total oras liu husi 500 (liu atus lima).

Tamba frekuénsia trip ne'ebé kontinua sa'e liu-liu durante tempu udan, Departamentu DRT nafatin kria komunikasaun diak ho Departamentu Rede Distribuisaun no Apoio Konsumedores halo esforsu no fo atensaun masimu hodi maneja no minimiza kortes, patrulha no vejetaun rutina iha linha distribuisaun sira, liu-liu iha feeder sira ne'ebé akontese trip barak liu, tamba wainhira akontese avaria durante oras barak bele impede procesu kresimento reseitas.

5.2.3 Seksaun Manutensaun Sub-Estasaun



Seksaun Manutensaun Subestasaun (SMS) nia servisu prinsipál maka halo manutensaun ba sistema sira iha subestasaun hotu iha Timor-Leste no NDC. Iha tinan ida nee nia laran, ekipa manutensaun subestasaun hamutuk ho kompania CNI22 halo manutensaun rutina no rezolve ona problema iha subestasaun sira kauza husi ekipamentu balun ne'ebé mak nia vida utilizasaun ka operasaun liu ona tinan walu (8). Equipa tekniku SMS, hala'o atividade

lubuk ida inklui manutensaun jeral hodi troka *Spare Parts*, iha SS Dili (Dispance Center), no subestasaun hotu iha teritorio nasional, halo manutensaun rutina iha kada fulan hanesan halo inpesaun no implementasaun sistema sasukat ba bateria sira iha *communication room* no *battery room* iha subestasaun hotu, halo teste preventiva ba equipameto sira iha subestasaun (Uza *Infrared Imaging Device* hodi koko temperatura iha area 150KV no Main Control room), hamos cabinet, terminal box, AC (Air Conditioner), no limpeza jeral.

Haree ba situasaun no kondisaun tékniku iha subestasaun ida-idak, DRT halo ona planu hodi dezemvolve konecimentu servisu tékniku iha subestasaun sira, kontrola no hadia kondisaun subestasaun ida-idak, hanesan treinamento husi kompania CNI22 ba tékniku EDTL, E.P. sira ne'ebe agora la'o hela hodi hasa'e abilidade no konhecementu tékniku sira nian, no plano manutensaun ba edifísiu subestasaun sira tamba maioria kondisaun edificisio SS iha teritorio nasional tuan hotu ona no ho kondisaun ne'ebe la faboravel.

5.2.3.1 Atividade Manutensaun Subestasaun



Departamentu Rede Transmissaun liu husi Seksaun Manutensaun Subestasaun durante ne'e hala'o ona manutensaun lubuk ida hodi suporta sistema eletrifikasaun nasional hanesan; *Power Outage Maintanace* ba *Main Transformer 150KV* iha Substasun Manatuto kauja husi olio sai (Oil Leakage Phase B Low Voltage Bushing), Manutensaun ba *Circuit Breaker(CB)* iha Substasaun Cassa, power off maintanance iha SS Viqueque causa husi

infiltrasaun olio iha MT, no filtrasaun no injeksaun olio no teste seluk ne'ebe relevante iha main transformer iha subestasaun sira no Central Eletrika Comoro (planu atu reativa fila fali transformador iha SE Comoro) inklui hamos tanke ou fatin atu halo purifikasaun ba Olio iha Transformador. Atividade O&M seluk tan maka halo teste preventiva no *Relay Protection Test* ba 20kV #1Capacitor, iha Camea; 1). Hamos Capacitor no Reactor, 2). Teste Preventiva ba *Zinc Oxide Arrester*, Capacitor, no Reactor. Iha parte seluk, realiza mos servisu mobilizasaun ba equipamento sira (Spare Part) ne'ebe agora daudaun iha processu distribuisaun ba subestasaun sira (inklui halo teste, instalasaun no konfigurasaun).

5.2.3.2 Processo Fornecimento Spare Parts



Processu fornecimento ba spare parts ne'ebe EDTL, E.P sosa (Compra) durante ne'e to'o iha Dili iha fulan Outubro, tinan 2022. Equipa tekniku manutensaun Subestasaun hamutuk ho seksaun Lojistik EDTL, E.P. halo kedan inspesaun ba equipamento hirak ne'e iha armajem EDTL, E.P Caicoli, Dili hafoin muda mai iha armazem DRT Camea no plano halo kolokasaun

equipamento hirak ne'e ba subestasaun sira iha trimestre primeiro 2023.

Iha fulan Dezembro, 2022 equipa Tekniku Manutensaun Subestasaun DRT hamutuk ho tekniku kompania CNI22 halo ona installasaun hanesan monta layer monitor I, troka batteria tuan ba foun iha NDC no subestasaun Dili, no uza ekipamentus "True Rms Multimeter" hodi sukat voltagem husi bateria refere, hafoin ativa fila fali sistema monitor, no briefing tekniku sira kona-ba DC system. Nunee mos kontinua halo manutensaun ba komponentus sira iha sub estasaun sira seluk iha Timor laran tomak.

5.2.4 Seksaun Inspesaun no Manutensaun Linha Transmisaun

Kondisaun fornecimentu enerjia elétrica 150kV la'o ho normal iha teritóriu Timor-Leste ho sistema *loop* (hale'u) ne'ebé kobre mapa teritóriu Timor-Leste. Hare iha *Figura 6 (kona ba sistema operasaun linha transmisaun)* rede transmisaun 150kV balu iha hela kondisaun *standby*, hanesan seksaun Viqueque-Lospalos ne'ebé la halo operasaun no linha ida iha seksaun Hera-Dili no seksaun Hera-Manatuto, tanba seksaun rua ne'e iha instalasaun linha transmisaun rua, linha ida iha kondisaun operasaun no ida seluk iha kondisaun *standby*. Liga mos ba kondisaun tekniku sira agora daudaun CNI22 oferece treinamentu ba tekniku DRT (Tekniku linha transmisaun sira, inklui operador NDC no Subestasaun) ho objetivu aumenta konnecementu teoria no pratika, ba sistema manutensaun ba linha transmisaun, no sistema operasaun Subestasaun, DRT mos nafatin haforsa no puxa CNI22 hodi uza sistema ne'ebe diak atu bele superviziona tekniku EDTL, E.P. sira iha processu operasaun no manutensaun.

5.2.4.1 Atividade Inspesaun



Iha fulan Maio tinan 2022 ekipa DRT – EDTL, E.P. hamutuk ho kompania CNI22 halo inspesaun ba REN iha teritóriu nasionál, inklui seksaun sanulu resin rua (12) mak hanesan seksaun Hera-Dili, Dili-Liquica, Liquica-Maliana, Maliana-Suai, Hera-Manatuto, Manatuto-Baucau, Baucau-Viqueque, Baucau Lospalos, Betano-Viqueque,

Viqueque-Lospalos, Betano-Cassa no Cassa-Suai. Durante inspesaun, ekipa identifika situasaun ka problema sira ne'ebé bele afeita ba operasaun linha transmisaun. Situasaun ka problema sira ne'e akontese kauza husi aspetu rua mak hanesan aspetu natureza no aspetu tékniku. Aspetu natureza hanesan torre hetan estragu tamba arus mota (ka lokaliza iha mota laran), rai halai no ai-horis ne'ebé moris iha linha okos, no aspetu tékniku mak hanesan izoladór nakfera, inklinaasaun kabu ne'ebe la ho standard normal. Atendimentu/intervensaun ba problema sira ne'e la'o tuir grau defeitu.



Durante inspeção da equipa DRT identificou-se 13 torres com condições críticas (12 semi urgentes e 1 urgente) no total das torres avaliadas (8) não sendo possível a sua manutenção através do Fundo de Infraestrutura (FI). As torres danificadas não foram identificadas como torres críticas.

A equipa identificou que a maioria das torres não se encontra em condições de segurança devido ao estado de conservação. Geralmente, a equipa de inspeção identifica 15 torres com condições críticas, 10 não se encontram em condições de segurança, e 2 torres com condições críticas. A maioria das torres não se encontra em condições de segurança devido ao estado de conservação, sendo necessário a sua manutenção através do Fundo de Infraestrutura (FI). A maioria das torres não se encontra em condições de segurança devido ao estado de conservação, sendo necessário a sua manutenção através do Fundo de Infraestrutura (FI).



As torres não se encontram em condições de segurança devido ao estado de conservação, sendo necessário a sua manutenção através do Fundo de Infraestrutura (FI). A maioria das torres não se encontra em condições de segurança devido ao estado de conservação, sendo necessário a sua manutenção através do Fundo de Infraestrutura (FI).

Tabela 27 turmas com informações das torres críticas não foram identificadas pela equipa DRT – EDP, E.P. durante a viagem de maio.

Tabela 27 Lista Torre sira ho Kondisaun Kritiku iha Tinan 2022

No.	Torre	Seksaun		Observasaun
1.	N86	Hera– Manatuto	Semi-Urgent	Area Manatuto, besik subestasaun Manatuto. Identifika ho Prioridade Medio; Kondisaun agora iha ona moru protesaun, maibé moru protesaun ne’e monu afeita husi bee irrigasaun ne’ebe mai husi natar no nalihun iha moru protesaun nia kotuk. Agora dadaun EDTL, E.P kontrata ona ho IGE.I.P. hodi halo normalizasaun ba mota iha tempo badak.
2.	N20	Baucau – Lospalos	Semi-Urgent	Torre ne’e lokaliza iha area Seisal, no identifika ho Prioridade Medio; Kondisaun atuál: iha ona moru protesaun, maibe mota halai la tuir mota dalan no destroi tiha moru protesaun nia rohan. Agora iha prosessu normalizasaun husi IGE, I.P.
3.	N76	Viqueque – Lospalos	Semi-Urgent	Torre ne’e iha area Mota Saketu, Uatolari. Progresso ba projeto ne’e konklui ona 100% no agora iha faze retensaun.
4.	N93	Betano – Viqueque	Semi-Urgent	Torre ne’e lokaliza iha area Mota Sahe, identifika ho Prioridade Medio; Ho pozisaun besik mota ninin, (distánsia ba mota la to’o 20 metru). Iha ona moru protesaun maibé tuir observasaun, ida ne’e la seguru wainhira mota boot.
5.	N92	Betano – Viqueque	Urgent	Torre ne’e lokaliza iha area Mota Sahe, identifika ho Prioridade Aas; Pozisaun torre iha mota laran. Iha ona projetu moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI), maibé progresu la’o la-dun di’ak. Foin maka atinje 12%.

No.	Torre	Seksaun		Observasaun
6.	N17	Betano – Cassa	Semi-Urgent	Torre refere identifika ho Prioridade Medio; pozisaun torre besik mota ninin (distánsia ba mota la to'o 15 metru). Iha ona moru protesaun maibé tuir observasaun, moru protesaun refere laseguru wainhira iha mota boot. Agora dadaun EDTL, E.P. kontrata ona IGE, I.P. hodi halo normalizasaun ba mota refere.
7.	N55	Betano – Cassa	Urgent	Torre ne'e lokaliza iha Mota Cassa, identifika ho Prioridade kritiku, torre ne'e hetan ameadu husi mota. No kondisaun torre iha mota laran. Iha ona projetu moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI). Maibé progresu konstrusaun la'o neneik liu (atinje 48%).
8.	N31	Cassa – Suai	Semi-Urgent	Torre ne'e lokaliza iha area Mota Mola, identifika ho Prioridade Medio, Projetu moru protesaun husi Linha Ministrial. Progresu atinje ona 92.77%. kompania halo ona normalizasaun no iha tempo badak sei implementa inspesaun final.
9.	N35	Cassa – Suai	Semi-Urgent	Torre refere lokaliza iha Area Mota Mola, identifika ho Prioridade Medio, pozisaun torre besik mota (Distánsia torre ho mota 15 metru), ne'ebe sei fo measadu ba torre refere. EDTL, E.P. kordena ona ho IGE, I.P. no finaliza ona servisu normalizasaun ba area refere.
10.	N15	Maliana – Suai	Semi-Urgent	Area Mota Colegio Maliana, torre ne'e identifika ho Prioridade Medio, tamba torre refere hetan ameadu husi arus mota. Agora dadaun projetu ba moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI) la'o hela. Maibé progresu konstrusaun la'o lamaximum (foin atinje 27.02%).

No.	Torre	Seksaun		Observasaun
11.	N98	Liquica – Maliana	Semi-Urgent	Torre ne'e iha area mota Bulobu, no identifika hanesan Prioridade Medio, tamba hetan ameasa husi arus mota. Agora daudaun projetu moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI) la'o hela, no progressu konstrusaun atinje 60%.
12.	N41 – N42	Liquica – Maliana	Urgent	Area Mota Lau-eli, Gisu Identifika ho prioridade aas, tamba torre rua ne'e ho pozisaun iha mota laran torre N41 iha moru protesaun ho kondisaun diak. N42 iha moru protesaun ho kondisaun kritiku (nakfera no bele monu iha tempo saida deit) bainhira akontece arus mota ne'ebe maka'as. Agora dadaun EDTL, E.P. kontrata ona IGE, I.P. hodi halo normalizasaun ba area refere.
13.	N61 – N62	Liquica – Maliana	Semi-Urgent	Torre ne'e lokaliza iha Mota Marobo, Ponte Sare, no identifika ho prioridade medio, Torre N62 ho pozisaun iha mota laran (Mota sulin tuir torre hun) iha ona moru protesaun. N61 pozisaun iha natar laran maibe iha possibilidade mos atu hetan inundasaun husi mota.

Hare kondisaun hirak ne'e EDTL, E.P. liu husi Departamento Rede Transmissaun (DRT), distribui ona motorizada ba tekniku sira iha diresaun linha transmissaun hodi suporta servisu patrulhamentu no halo tratamentu intensivu ba torre sira ne'ebé ho kondisaun kritiku, patrulhamentu regular ba torre sira seluk, kontrola linha tranzmissaun inklui hamos dalan assessu ba torre, vejetasan no limpeza ho intensaun atu prevene avaria ne'ebé bele fô impaktu negativu ba servisu operasaun. Iha parte seluk EDTL, E.P. mos halo ona Nota de Entendimetu ho IGE.I.P. iha loron 27 fulan Juñu, hodi halo normalizasaun ba torre sira nebe'e lokaliza iha besik mota no mota laran. EDTL, E.P. ho IGE.I.P. realiza enkontru dahuluk iha primeira semana fulan Setembro hodi koalia kona ba kopersaun servisu hodi

halo intervençãun lalais ba normalizasaun no transporta material ba torre sia (9) iha teritorio Nasional ne'ebe hetan ameasa.

5.2.5 Projeitu Sira iha DRT – EDTL, E.P.



Departamentu Rede Transmissaun iha projeitu ualu (8) husi alokasaun orsamentu tinan 2021 ba Konstrusaun Moru Protesaun Foun no Konstrusaun Gabion Foun ba Torre sira ne'ebé ho kondisaun Kritiku ne'ebe kontinua la'o hela iha tinan 2022 nia laran. Husi projeitu sira ne'e, iha projeitu hat (4) maka konklui ona (atinje ona 100%),

seluk progressu konstrusaun la'o hela, progressu konstrusaun 60% (torre N98), progressu konstrusaun 48% (torre N55), progressu konstrusaun 27% (torre N15) no ida seluk progressu konstrusaun kiik los (torre N92, 12%). Ba ida nee, EDTL kontinua fo xamada atensaun ba kompainha hodi kumpri kontratu no bele konklui obra tuir kalendariu neebe iha. DRT – EDTL, E.P. mós iha projeitu rua (2) husi alokasaun orsamentu tinan 2020 nian ne'ebé sei presiza kontrolu husi equipa tekniku. Projeitu rua ne'e maka; 1). Projeitu Konstrusaun Gabion foun ba Torre N76 Seksaun Viqueque-Lospalos; no 2). Projeitu Konstrusaun Foun Moru Protesaun ba N31 Seksaun Cassa-Suai. Projeitu seluk tan maka Projeitu *Upgradation of Liquica Substation 150kV and Extension of 20kV Overhead Line from Liquica Substation to Tibar Bay Port*, nebe'e kaer husi kompania CSI, JV Artefak Arkindo hanesan konsultan ne'ebe supervisona ba projeitu refere.

5.2.4.1 Upgradation of Liquica Substation 150kV and Extension of 20kV Overhead Line from Liquica Substation to Tibar Bay Port



Projetu *Upgradation of Liquica Substation 150kV and Extension of 20kV Overhead Line from Liquica Substation to Tibar Bay Port*, nebe'e kaer husi kompania CSI, JV Artefak Arkindo hanesan konsultan ne'ebe supervisiona ba projeitu refere. NTP ba projeitu ne'e asina iha loron 14 Março, 2022, no kick of meeting ba projeitu EPC ne'ebe hala'o iha loron 28 Marçu 2022, hetan atendementu husi CSI hanesan kontrator, PMU-TBP, ADN, no EDTL, E.P. Material hirak ne'ebe uza durante kick of meeting maka plano servisu ne'ebe apresenta husi Kompania CSI hanesan manan nain ba projeitu refere. Total ba progressu servisu to'o fulan Novembro maka hanesan iha **Tabela 28**.

Tabela 28 Progresso serviso projeitu 20kV OHL & 150kV SS extension

No	Scope of work	Weight	Actual	Plan	Deviation
			Progress	Progress	
A	150 kv substation extension				
1	Engineering	0,47%	0,14%	0,464%	- 0,324%
2	Procurement material	47,33%	0,00%	45,40%	- 45,40%
3	Instalation and services	8,41%	0,00%	6,23%	- 6,23%
Subtotal A		56,21%	0,14%	52,10%	- 51,97%
B	20 kV overhead line				
1	Engineering	0,35%	0,35%	0,35%	0,00%
2	Procurement material	37,32%	34,27%	37,32%	- 3,05%
3	Instalation and services	6,12%	3,33%	6,12%	- 2,79%
Subtotal B		43,79%	37,94%	43,79%	- 5,84%
Grand Total		100,00%	38,08%	95,90%	- 57,80%

Projeitu ba 20kV Over Head Line (OHL) konklui tiha ona iha prosesu ba finalizasaun 100%, maibe kontinuasaun projeitu ba extensaun subestasaun 150kV la bele kontinua (EDTL, E.P. propoin atu termina) tamba baseia ba performansia ne'ebe hatudu durante implementasaun servisu ba item upgrading nian no kondisaun seluk hatudu katak, kompania laiha kapasidade ne'ebe naton hodi kontinua serbisu refere. Nunee mos rekomendasaun husi consultant hatudu katak presisa duni atu halo rekonsiderasaun ba ninia kontratu.

5.2.6 Projeitu Alokasaun Orsamentu Tinan

Pontu sira tuir mai ko'alia kona-ba projeitu sira husi alokasaun orsamentu, progresu no informasaun seluk. Projeitu Fundo Infraestrutura (FI) no Projeitu Linha Ministeriais.

5.2.6.1 Projeto Construção Gabião Foun ba Torre N6 Seksaun Hera-Dili.

Detalho informasaun iha **Tabela 29** tuir mai.

Tabela 29 Progresu Projeto Construção Gabião Torre N6 Hera -Dili

Naran Projeto	New Construction of Gabion Tower N6 Hera-Dili Section		
Nu. Kontratu	NCB/034/MOP-2020	Montante USD	\$ 232,158.13
Kompanhia	Jova Construction Unip. Lda	Data asina	19 Julhu 2021
		Durasaun (Loron)	120
Data Termina	16 Novembru 2021	Estensaun	To'o 31 Julho 2022
Progresu Fíziku	100%	Progresu Pagamentu (%)	100%
Observasaun	Processu pagamentu retensaun no full handover.		

5.2.6.2 Projeto Construção Gabião Foun ba Torre N6 Seksaun Hera-Manatuto.

Detalho informasaun iha **Tabela 30** tuir mai.

Tabela 30 Progresu Projeto Construção Gabião Torre N6 Hera-Manatuto

Naran Projeto	New Construction of Gabion Tower N6 Section Hera-Manatuto		
Nu. Kontratu	NCB/032/MOP-2020	Montante (USD)	\$ 184,229.60
Kompainha	Villagem Unip. Lda	Data asina	6 Agostu 2021
		Durasaun (Loron)	120
Data Termina	4 Dezembru 2021	Estensaun	Pedido extensaun to'o 31 Julho 2022
Progresu Fíziku	100%	Progresu Pagamentu (%)	100%
Observasaun	Projeto iha ona processu pagamentu retensaun 10%, no processu verifikasaun dokumentus ba pagamentu		



5.2.6.3 Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Foun ba Torre N19 Hera-Dili.

Detalho informasaun iha **Tabela 31** tuir mai.

Tabela 31 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N19 Hera-Dili

Naran Projeitu	New Construction of Wall Protection Tower N19 Section Hera-Dili		
Nu. Kontratu	NCB/033/MOP-2020	Montante (USD)	\$ 298,820.39
Kompainha	Kefi Oel Unip. Lda	Data asina	19 Julhu 2021
		Durasaun (Loron)	180
Data Termina	15 Janeiro 2022	Estensaun	Pedidu estensaun to'o 19 Dezembru 2022
Progresu Fíziku	100%	Progresu Pedidu Pagamentu % (USD)	100%
Observasaun	Agora iha ona processu retensaun (fulan neen (6) nia laran).		

5.2.6.4 Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Foun ba Torre N4 Seksaun Manatuto-Baucau.

Detalho informasaun iha **Tabela 32** tuir mai.

Tabela 32 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N4 Manatuto-Baucau

Naran Projeitu	New Construction of Wall Protection Tower N4 Section Manatuto-Baucau		
Nu. Kontratu	NCB/029/MOP-2020	Montante (USD)	\$ 175,266.63
Kompainha	Giovani Unip. Lda	Data asina	6 Agostu 2021
		Durasaun (Loron)	90
Data Termina	4 Novembru 2021	Estensaun	Pedidu estensaun to'o 31 Julhu 2022
Progresu Fíziku (%)	100%	Progresu Pagamentu (%)	100%
Observasaun	Pagamentu retensaun 10% halao tiha ona no full handover.		
			

5.2.6.5 Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N98 Seksaun Liquica-Maliana.

Detalho informasaun iha **Tabela 33** tuir mai.

Tabela 33 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N98 Liquica-Maliana

Naran Projeitu	New Construction of Wall Protection Tower N98 Section Liquica-Maliana		
Nu. Kontratu	NCB/031/MOP-2020	Montante (USD)	\$ 214,550.33
Kompainha	Nimia Lota Unip. Lda	Data asina	19 Julhu 2021
		Durasaun (Loron)	180
Data Termina	15 Janeiru 2022	Estensaun	Proposta estensaun kontratu submete tiha ona ba CAN
Progresu Fíziku (atuál)	60.16%	Progresu Pagamentu (%)	49.54%
Observasaun	Prosesu pagamentu #2 ho pursento 49.54% iha ona ADN.		

5.2.6.6 Projeitu Konstrusaun Foun Moru Protesaun ba Torre N15 Seksaun Maliana-Suai.

Detalho informasaun iha **Tabela 34** tuir mai.

Tabela 34 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N15 Maliana-Suai

Naran Projeitu	New Construction of Wall Protection Tower N15 Section Maliana-Suai		
Nu. Kontratu	NCB/027/MOP-2020	Montante (USD)	\$ 222,644.21
Kompainha	Centiliziumen Unip. Lda	Data asina	19 Julhu 2021
		Durasaun (Loron)	180
Data Termina	15 Janeiru 2022	Estensaun	-
Progresu Fíziku (atuál)	27.02%	Progresu Pagamentu (%)	12.43%
Observasaun	Progressu konstrusaun ba projeitu ne'e atinje 27.02% konstrusaun ba projeitu ne'e la'o neneik liu, tamba ne'e DRT mos seidauk bele prosesu pagamentu.		



5.2.6.7 Projeito Konstrusaun Foun Moru Protesaun ba Torre N55 iha Seksaun Betano-Cassa.

Detalho informasaun iha **Tabela 35** tuir mai.

Tabela 35 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N55 Betano-Cassa

Naran Projeitu	New Construction of Wall Protection Tower N55 Section Betano-Cassa		
Nu. Kontratu	NCB/030/MOP-2020	Montante (USD)	\$ 384,790.42
Kompainha	Yoku Unip. Lda	Data asina	19 Julhu 2021
		Durasaun (Loron)	180
Data Termina	Fevereiru 2022	Estensaun	Pedidu estensaun kotratu to'o Dezembru 2022
Progresu Fíziku	48%	Progresu Pagamentu (%)	25.41% la inklui ko'a retensaun 10%
Observasaun	Agora dadaun servisu konstrusaun ba projeitu ne'e la'o hela ho progressu fiziku atinji 48%.		



5.2.6.8 Projeitu Konstrusaun Foun Moru Protesaun ba Torre N92 iha Seksaun Betano-Viqueque.

Detalho informasaun iha **Tabela 36** tuir mai.

Tabela 36 Progresu Projeitu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N92 Betano-Viqueque

Naran Projeitu	New Construction of Wall Protection Tower N92 Section Betano-Viqueque		
Nu. Kontratu	NCB/028/MOP-2020	Montante (USD)	\$ 292,653.74
Kompainha	My Friend Unip. Lda	Data asina	6 Agostu 2021
		Durasaun (Loron)	90
Data Termina	4 Novembru 2022	Estensaun Kontratu	Pedidu estensaun kontratu ba projeitu ne'e to'o 31 de Dezembro 2022
Progresu Fíziku	12.51%	Progresu Pagamentu (%)	0%
Observasaun	Laiha mudansa konstrusaun ba projeitu ne'e, tamba kompania abandona servisu durante tempo barak ona, no DRT iha plano atu termina kontratu.		

5.2.6.9 Projeito Konstrusaun Foun Gabion ba Torre N76 Seksaun Viqueque-Lospalos.

Detalho informasaun iha **Tabela 37** tuir mai.

Tabela 37 Progresu Projeitu Konstrusaun Gabion Torre N76 Viqueque-Lospalos

Naran Projeitu	New Construction of Gabions Tower N76 Section Viqueque-Lospalos		
Nu. Kontratu	MOP-W-200003	Montante (USD)	\$ 325,765.77
		Montante Foun (USD)	312,519.14
Kompainha	Golden Way Construction, Lda	Data asina	8 Janeiro 2020
		Durasaun (Loron)	-
Data Termina	-	Estensaun	-
Progresu Fíziku	100%	Progresu Pagamentu (%)	100%
Observasaun	Projeitu ne'e tama iha Linha Ministerial Gab. DG-EDTL, ho Progresu fíziku husi projeitu ne'e atinje ona 100%, Projeitu nia progresu pagamento to'o ona 100% (hamutuk ho 10% ba custo retensaun) no full handover ona.		

5.2.6.10 Projeto Konstrusaun Foun Moru Protesaun ba Torre N31 Seksaun Cassa-Suai.

Detalho informasaun iha **Tabela 38** tuir mai.

Tabela 38 Progresu Projektu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N31 Cassa-Suai

Naran Projektu			
New Construction of Wall Protection Tower N31 Section Cassa-Suai			
Nu. Kontratu	MOP-W-190246	Montante (USD)	\$ 508,540.07
Kompainha	SKF & Chachalala Joint Venture	Data asina	10 Dezembru 2019
		Durasaun (Loron)	-
Data Termina	-	Estensaun	-
Progresu Fíziku	92%	Progresu Pagamentu (%)	60.86%
Observasaun	Projektu refere tama iha Linha Ministerial (LM) Gab. DG-EDTL, Tuir equipa tekniku DRT halo fiskalizasaun no observa katak projetu refere atinje 92%.		

5.2.7 Projektu Seluk.

Tuir akordu ne'ebe halo tiha ona entre EDTL, E.P. ho kompania Arquiris Unip.Lda, JV ho kompania Carya Timor Leste, Lda (sai hanesan manan nain) ba konkurso publiko ba projeto ho naran New Construction of Wall Protection Tower No.11, sessaun Hera – Dili ho numero kontrato NCB/00202/EDTL-EP-2022, kompania hahu servisu iha loron 13 Dezembru 2022, ho durasaun servisu loron 90.

5.3 Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores

5.3.1 Responsabilidade Departamentu DRDAK



Iha departamentu Distribuisaun nia okos ba periudu daruak atinjimentu importante mak empresa estatal ne'e konsege halo lakan ka fornese enerjia eletrisidade ba suku sira husi total 25 projetus eletrifikasaun nasional no iluminasaun publiku 100% ba kapital sidade ne'en (6). Empréstimu husi ADB aselera ona nia komponente balun hanesan dokumentus tenderizasaun ba smart-meter package, prosesu rekrutamentu ba Projeckt Supervision Consultant (PSC) no mos dokumentus ba pakote seluk.

Atendimentu avarias 24 horas, halo estensaun ba liña sira ho problema queda de tensaun, medisaun ba transformoderes iha Dili hodi estuda nia persentajen kapasidade utilizaun no balansu iha faze, planu no kria matadalan ka Standard Operation Procedure (SOP) ba projetu eletrifikasaun komunitaria (PEK), aselera 81 Projeckt On-going finansia husi fundo infra-estrutura iha ne'ebe hitu (7) konklui ona, 52 nia fiziku iha terenu atinji ona final no submete ba periodu retensaun no 22 seluk nia implementasaun lao hela. Instalasaun kontador pre-pago ba kliente sira ho total 84,590 unidades, planu atu harmonia no revitaliza feeder existente hodi bele diminui frekuensia trip inklui mos planu instalasaun aparelu proteasaun ba feeder sira.

5.3.2 Projeitu Eletrifikasaun Nasional – PEN



Too iha fin de 2022, total projetus ne'ebe konklui no hatama ona enerjia eletrika hamutuk 25 projetus. Ida ne'e inklui sanulu resin ualu (18) projetus husi PEN Pakote 34 no hitu (7) projetus husi PEN pakote 44. Husi pakote PEN I ne'ebe 34 Projeitu, alem de 18 projetus ne'ebe lakan ona, ha'at (4) iha porsentu 50% to 90%, 11

menus husi 50% imklui mos isra iha faze mobilizasaun no 1 retender fila fali hanesan iha

Tabela 39 no **Figura 9**.

Tabela 39 Progresu Fiziku PEN pakote 34

No	Progressu Fiziku	No Projeitu	Observasaun iha Terenu
1	(80-100) %	18	Enerjia ona ba comunidade
2	(50-79) %	4	Kontinua faze implementasaun
3	(25-49) %	6	Kontinua faze implementasaun
4	(0-24) %	5	Inklui mobilizasaun
5	Retender	1	Selesiona manan nain
Total		34	

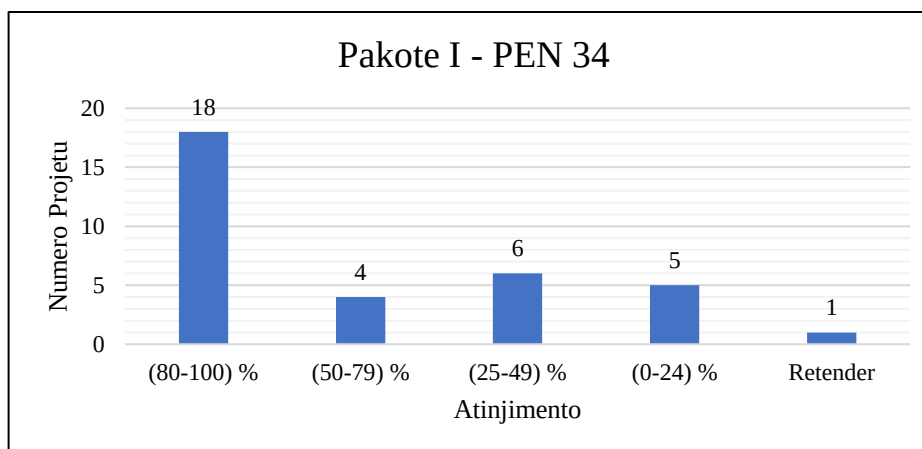


Figura 8 Progresu Fiziku PEN pakote 34

Husi PEN II pakote 44, 7 projetus finaliza no fornese ona enerjia ba comunidade sira, projetu sanulu (10) nia progresu entre 50% to 75 %, rua nulu projetu ,enus husi 50% no projetu hitu (7) mak retender fila fali hanesan iha **Tabela 40** no **Figura 10**.

Tabela 40 Progresu Fiziku PEN pakote 44

No	Progressu Fiziku	Numero Projetu	Observasaun iha Terenu
1	(75-100)%	7	Energia ona ba comunidade
2	(50-75)%	10	Kontinua faze implementasaun
3	(25-49)%	9	Kontinua lao
4	(0-24)%	11	Inklui mobilizasaun no patok
5	Retender	7	retender
Total		44	

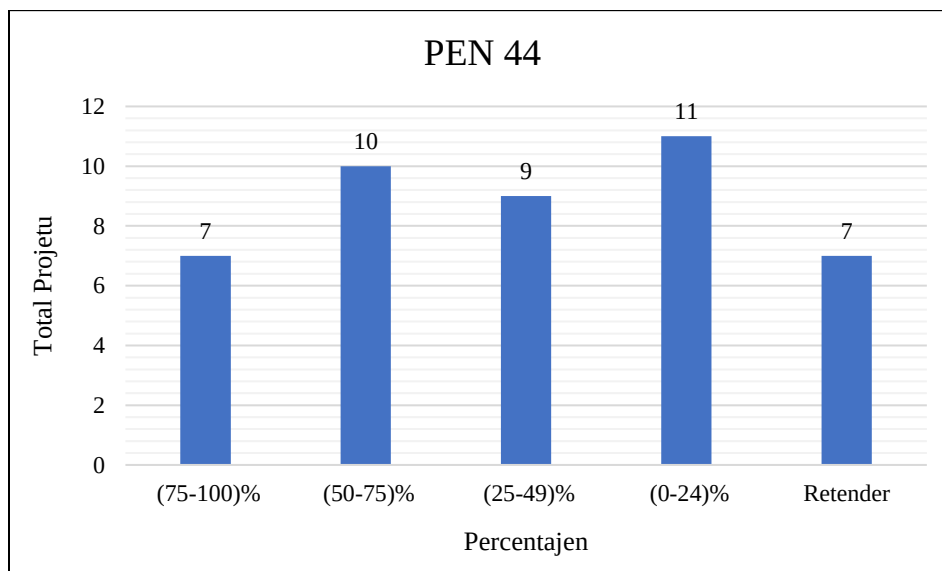


Figura 9 Progresu Fiziku PEN pakote 44

PEN Pakote 34 promove husi final ne 2021 kontinua mai 2022, pakote 44 promove iha final no inisiu 2022, pakote 36 seluk promove iha meados 2022 no pakote 13 iha faze avaliasaun dokumentus iha Dezembro 2022, hanesan detallu iha **Tabela 41** tuir mai ne'e.

Tabela 41 Total Projeto no Lokalidade Implementasaun Projeto PEN

Pakote	Total Projetu	Lokalidade Implementasaun			Total		Baixada
		Suku Asesu	Posto Administrativo	Municipiu	Instalasaun Transformador		
					KVA	QTT	Casas
1	34	22	20	11	2285	56	8384
2	44	17	31	11	2760	78	9529
3	36	23	18	10	1850	50	8607
4	13	3	3	3	725	17	2274
Total	127	65	72	35	7620	201	28794

Total montante estimativa ba projetu pakote ha'at ne'e por volta de \$49,579,685.15, ne'ebe \$12,016,769.56 husi pakote 1 ho projetu 33 tanba la inklui valor alokado ba projetu iha Atauro nian, \$18,825,351.06 husi Pakote 2hota projetu 44, \$13,337,736.74 husi Pakote 3 ho projetus 36 no \$5,399,827.79 husi pakote 4 ho projetu 14 tanba inklui ona kusto projetu Atauro depois de reavalia nia valor. Detalhu bele hare iha [Tabela 42](#) tuir mai ne'e.

Tabela 42 Orsamnetu estimativa ba PEN

Pakote	Numeros Projektus	Deskrisaun	Maximun Budget
Pakote I	34 Projektus	Husi projetu hitu (7) retender ne'e, 2 promove husi EDTL, E.P. no ida tama ba revizaun no retender ho pakote IV e agora iha hela etapa avaliasaun . Valor estimativa iha sorin la inklui projetu ba Atauro tanba sei halo revizaun ba nia presu.	\$12,016,769.56
Pakote II	44 Projektus	Husi projetu sia (9) retender ne'e, rua (2) promove husi EDTL, E.P. no hitu (7) seluk tama ba retender	\$18,825,351.06
Pakote III	36 Projektus	Projetu sia (9) ne'ebe re-tender sei tama ba retender hamutuk ho pakote IV	\$13,337,736.74
Pakote IV	14 Projektus	Projetu 13 aumenta ba projetu 14 tanba inklui mos projetu Atauro ne'ebe reavalia nia valor estimativa anterior \$ 389,732.5 aumenta ba \$ 820,662.67	\$5,399,827.79
Total			\$49,579,685.15

5.3.3 Implementasaun no Inspesaun ba 81 Projetu On-Going



Kontinuasaun servisu anterior sira, iha Periodo 2022, liu husi kolaborasaun diak entre EDTL, E.P., ADN, I.P. no SGP, Projetu em Curso ka ON-GOING sira ho total 81 projetus ne'ebe finansia husi Fundos Infra-estruturas konsege rezultadu pozitivu. Husi total projetus sira ne'e konklui ona projetu hitu (7) nia fiziku no pagamentu, projetus lima nulu resin rua (52) maske balun nia persentajen sedauk to 100% maibe implementasaun iha terenu konklui

ona tanba razaun (i) laiha ona espasu atu kontinua, (ii) iha projetu sel ne'ebe kontinua tia espasu ne'ebe iha dezenho, entaun konsidera iha faze final no submete ba periodu retensaun no projetu rua nulu resin rua (22) seluk sei iha faze implementasaun ho nia persentajem hanesan hatudu iha **Tabela 43** no **Figura 11** tuir mai ne'e.

Tabela 43 Total 80 Projeitu Ongoing no Progressu Fiziku

No.	Progresu Fiziku	Total Projetu	Observasaun
1	100%	7	Remata
2	50% to 100%	52	Iha faze final no tama ba periodu retensaun nian
3	40% to 90%	22	Implementasaun lao hela

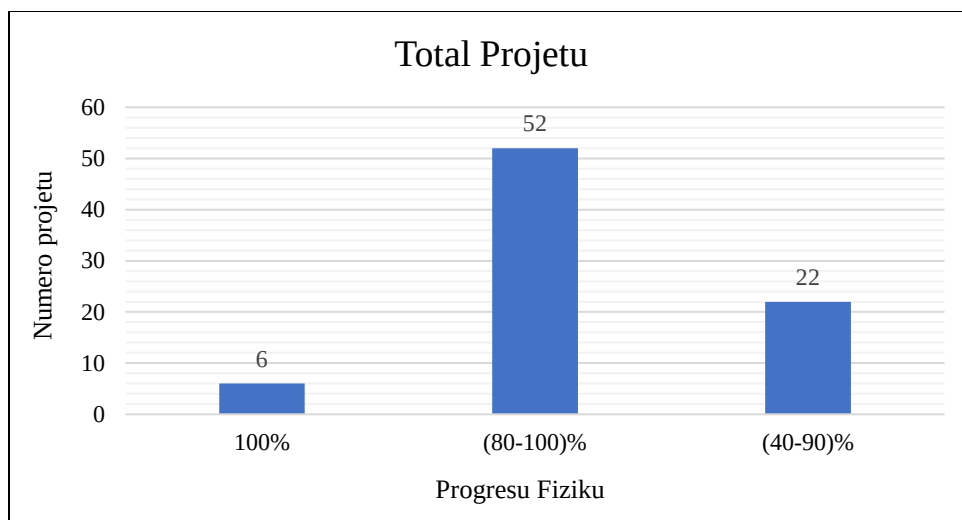


Figura 10 Total 80 Projeitu Ongoing no Progressu Fiziku

Husi total implementasaun 81 projeitu ne'e montante kontratu \$ 42,251,272.73 no montante ne'ebe aloka hodi halo pagamentu iha 2022 ba 74 projeitu sira ne'ebe seduak finaliza ho total \$3,534,317.55. Pagamentu akumulativu ho total montante \$31,932,211.49 no nia balansu mak \$ 9,812,534.02. Enkuantu pagamentu ba projeitu 7 ne'ebe final ona saldo ne'ebe sei devolve fali ba kofre estadu ho montante \$29,296.85 fila fali ba kofre estadu hanesan detalhu iha **Tabela 44** tuir mai ne'e.

Tabela 44 Montante orsamentu projeitu ne'ebe devolve ba kofre estadu

Total Projeitu	Progresu Fiziku	Montante Kontratu	Montante Alokadu	Total Pagamentu	Balansu	Devolve ba Kofre Estadu
Projeitu 7	Final ou 100%	\$ 3,468,275.50		\$ 3,438,978.65		\$ 29,296.85
Projeitu 52	100% no tama ba retensaun	\$ 24,287,639.07	\$ 904,043.11	\$ 20,092,978.29	\$4,185,674.26	
Projeitu 22	em curso entre 40-90%	\$ 14,495,358.16	\$ 2,630,274.44	\$ 8,400,254.55	\$5,626,859.76	
Total		\$ 42,251,272.73	\$ 3,534,317.55	\$ 31,932,211.49	\$ 9,812,534.02	\$ 29,296.85

5.3.4 Instalação de Contadores Pré-Pago

Iha tinan 2021 total contador pré-pago instaladu mak 22,156 unidades husi total kontadór monofaziku no 108,250 unidades.

Relata katak to final tinan 2022 ida ne'e E.D.T.L. E.P. liu husi departamentu distribuisaun ho suseso instala ona total 84,590 kontadores husi total rekizitada 98,298. Saldo iha Munisipio mak 13,708 no saldo total ka nasonál hamutuk 23,660 unidades hanesan hatudu iha **Tabela 45** no **Figura 12**.

Tabela 45 Total numero instalação de contador pré-pago iha teritotiu tomak

Munisipiu	Monoifaziku				Trifaziku				Total Instalada
Munisipiu	Rekiza	Instalado	Aat	Saldo	Rekiza	Instalado	Aat	Saldo	Total Instalada
Dili	15715	15715	55	-55	538	538	0	0	16253
Aileu	4000	3729	1	270	6	6	0	0	3735
Ainaro	5000	4856	16	128	35	25	2	8	4881
Baucau	12500	9616	4	2880	61	43	0	18	9659
Bobonaro	5800	5147	20	633	88	63	0	25	5210
Covalima	5500	5236	0	264	6	1	0	5	5237
Ermera	8000	7154	16	830	42	29	1	12	7183
Lautem	7500	7328	42	130	22	20	1	1	7348
Liquisa	10000	5753	177	4070	116	61	4	51	5814
Manatuto	4750	4634	14	102	27	24	1	2	4658
Manufahi	7000	5435	24	1541	42	33	0	9	5468
Viqueque	10500	8770	23	1707	50	27	0	23	8797
Atauro	980	341	10	629	20	6	0	14	347
Total	97245	83714	402	13129	1053	876	9	168	84590
Total Rekizitada e Instalada	98298								84590
Saldo Munisipal	13708								
Saldo Nasional	23660								

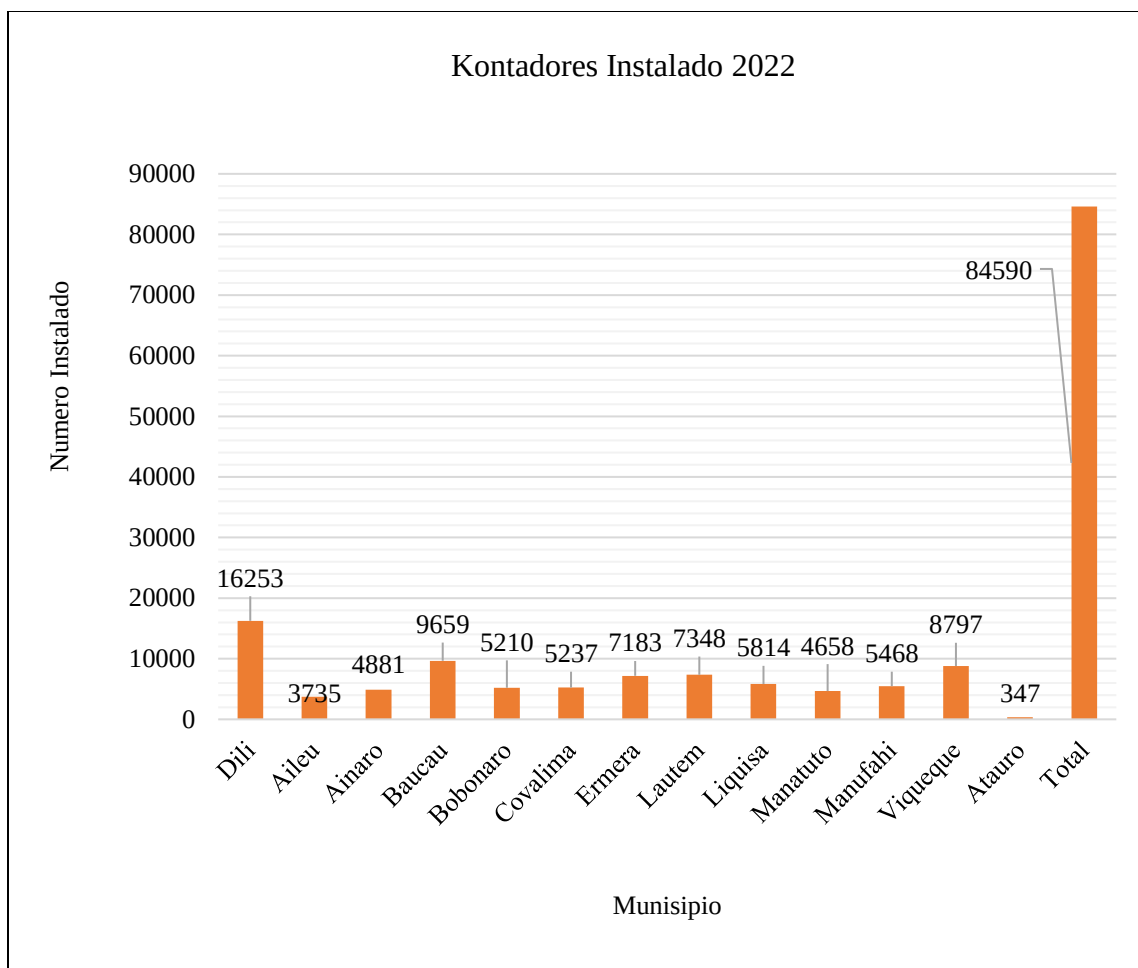


Figura 11 Numero kontador pre-pago instaladu iha munisipiu hotu

5.3.5. Iluminaisaun Publiku

Implementasaun projetu iluminaisaun públiku iha kapital Municipio Baukau, Lautem, Manatuto, Likisa, Kovalima, Manufahi no Dili. Dili nian promove rasik husi EDTL, E.P. ne'ebe husi total kompras 1700 lampadas tékniku sira instala ona 863 ba dalan protokola sira (51%) , enkuantu kapital munisipiu ne'e seluk konklui ona. Total custo ba projetu iluminaisaun hamutuk USD2.0M. Detallu informasaun iha **Tabela 46 no Figura 13** tuir mai ne'e. Unidade distribuisaun iha Dili sei kontinua fo atensaun ba bairu sira neebe sei nakukun hodi instala lampada hirak ne'e.

Tabela 46 Progresu fiziku projetu iluminasaun publiku

No	Fatin	Implementador/ Kompanhia	Progresu Fiziku	Observasaun
1	Baukau	EL-Nicholay Unip.Lda	100%	Konkluidu iha trimestre daruak
2	Lautem	Zerser Unip.Lda JV Winner Electric Engineering Unip.Lda	100%	
3	Manatuto	EL-Nicholay Unip.Lda JV Doravante Unip.Lda	100%	
4	Likisa	Tatto Brothre's Unip.Lda	100%	
5	Covalima	Maun Alin Romancer Unip.Lda	100%	
6	Manufahi	Dear Unip.Lda	100%	Konklui iha trimestre ikus
7	Dili	Promove rasik husi EDTL, E.P.	51%	Progresu lao hela

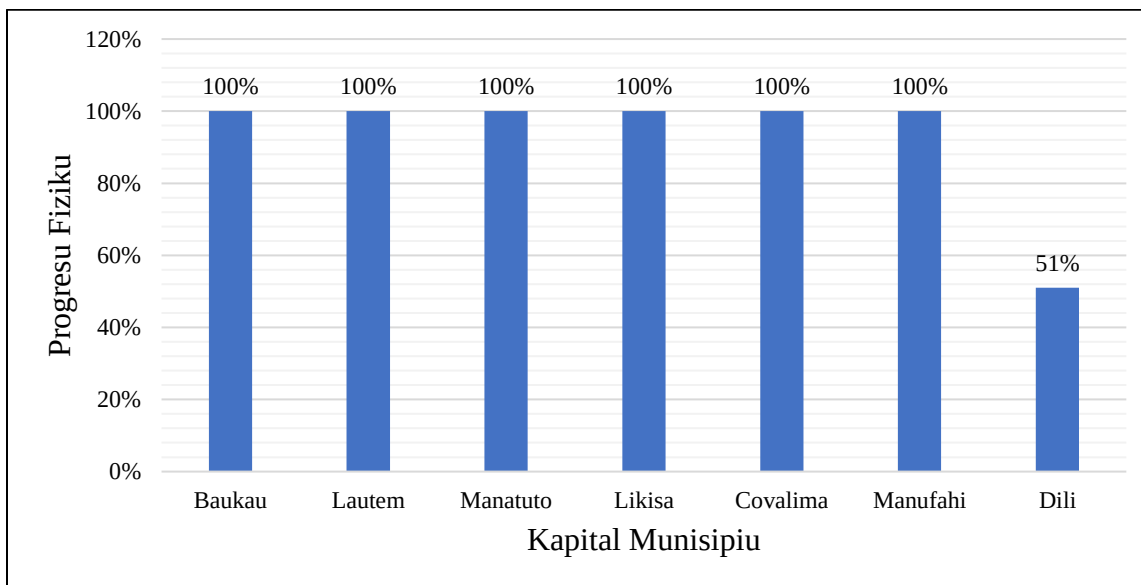


Figura 12 Progressu fiziku iluminasaun publiku iha kapital Munisipiu 7

5.3.6. Operasaun no Manutensaun Linha Distribuisaun

5.3.6.1 Inspesaun Asset Linha Distribuisaun



Iha Linha Distribuisaun 20KV iha Feeder total 34 ativa no reserva 21, total 55, ne'ebe instala ona ho posto transformador hamutuk 1.677 ho potencia hamutuk 183.338 MVA.

Distansia linha atual iha Media Tensaun 514.082,810 kilometro-circuito (km-c) no Baixa Tensaun 302,496 kilometro-circuito (km-c), hanesan iha [Tabela 47](#).

Tabela 47 Asset Linha Distribuisaun

No.	Transformador/Potensia	Kategoria Transformador		Total	Observasaun
		Publiku	Especial		
1	Sub-total (Unidade)	1408	269	1.677	unidades
2	Potensia (MVA)	131.008	52.33	183.338	MVA

Iha tinan 2022 nia laran produz ona mapa ba Feeder nen (6) iha kapital Dili laran hodi bele facilita diskusaun tekniku no identifikasaun siti hodi instala Load Break Switch (LBS) hodi halo manover wainhira akontese interupsaun ruma no mos utiliza ba nesesidades implementa projetu modernizasaun.

5.3.6.3.Manutensaun Linha Distribuissau 20kV



Iha unidade atendimento tekniku no unidade distribuissau iha munisipiu sira halo manutensaun ba linha media no baixa tensaun ho regular hodi bele fornese enerjia ne'ebe konfiavel no seguro ba kliente sira no mos iha retornu hodi hasae dezempenhu finansieru nian.

Durante halo servisu atendimento iha terrenu iha linha Media Tensaun iha tinan 2022 ekipa manutensaun husi Kapital Dili to munisipiu tomak halo limpeza ba linha ho total 318,055 kms, estika linha ho distánsia 13,530 metros, reloka ka troka ho 994 metros, melhora ka hadia kualidade linha

8601 metros, troka hamutuk 800 metros. Halo mos servisu manutensaun hanesan adesaun, melhora no troka ba Poste Media Tensaun hamutuk 291 unidade, Isolator Ham ho total 281 set, Isolator PIN 295 unidade, Travessa/ cross arm 849 set, paralel groove 92 unidade espia 197 unidade, Truck Schoor 19 poste, Druck Schoor ba 1 poste, contramust ba 17 poste.

Iha Linha baixa Tensaun nian halo mos atividade limpeza da linha ho 295,412 kms, estika fiu 57,560 metro, estensaun linha 11,374, melhora 21,151 metro no troka 18,884 metros. Enkuantu nia assessories manutensaun hanesan adesaun, troka no melhora mak hanesan poste 632 unidade, Ligador termination CT 1119 unidade, ligador torsada 2p (konektor) 2199 unidade, ligador torsada 1p (konektor) 5382 set, suspensaun 220 unidade, baze transformadór 32 unidade no espia 14561 unidade.

Manutensaunba panel baixa tensaun ho nia asesoris sira mak hanesan, 4 unidde panel, fuselink (FCO) 3477 unidade, Cabo NYY 1623 metro, fuzivel faca 1561 unidade, cabobaixada 1840 metros, cut out 1577 unidade, Breaker handle manual 11 unidade, LBS 13 unidade, Surge arrester 123 unidade no Overcurret Breaker (OCB) 25 unidades.



Iha ne'e serve mos atividade halo estensaun ba linha sira ne'ebe presija atu hamenus voltage drop/ queda de tensaun, hadia desequilibriu entre faze no mos atende instalasaun ba iluminaun publiku nian iha munisipiu Dili.

Ekipa taskforce ne'ebe forma mos halo estensaun linha Media tensaun ou baises tensaun atu halo distribuissau karga entre faze iha transformador hodi minimiza problema queda de tensaun ne'ebe akontese iha terenu iha munisipiu ualu (8) hanesan Dili, Baukau, Lautem, Maliana, Manatutu, Ainaro, Covalima no Ermera.

Munisipiu Baukau halo estensaun de linha ho distansia 16,950 metro-sirkuito (ms) ho total poste 197 ba uma kain 389, Maliana ho distansia 11,500 metro-sirkuito ho total poste 263 no uma kain 182 no Dili total distansia 4200 ho poste 83 no uma kain 350.

Ho ida ne'e relata katak durante tinan 2022 halo ona estensaun ho total distansia 42,040 metro-sirkuito ho poste 670 unidade no benefisia mos uma kain 1,953 casas ho detalhu iha

Tabela 48.

Tabela 48 Estansaun linha iha munisipiu

Munisipiu	Tipu Linha	Distancia ms	Quantidade Poste	Uma Kain
Dili	MT e BT	4200	83	350
Lautem	BT	3390	56	550
Baukau	BT	16950	197	389
Maliana	MT e BT	11500	263	182
Manatuto	BT e MT	2900	23	375
Ainaro	BT	1200	4	33
Covalima	BT	1500	36	52
Ermera	BT	400	8	22
Total		42040	670	1953

5.3.6.2 Inspesaun i Mediasaun Karga Transformadores

Medisaun ba transformadór sira mos halo husi tékniku sira, liu-liu iha kapital Dili konduta



iha fulan Outubro - Novembro nia laran no mos iha munisipiu Manatuto. Iha munisipiu Dili konsege ona halo mediasaun ba total transformadór 454 unidades husi Feeder 1 to feeder 6 enkuantu munisipiu Manatuto mos halo ona medisaun ba transformadór ho total 58 unidades iha posto administrativu nen (6). Iha Munisipiu Dili halo medisaun husi Feeder1 ho total transformadores 92 unidades, Feeder 2 ho total 96 unidades, Feeder 3 ho total 60 unidades, Feeder 4 ho total 69 unidades, Feeder 5 ho total 66 unidade no

Feeder 6 ho total 71 unidades hanesan hatudu iha **Figura 14** gráfiku tuir mai ne'e.

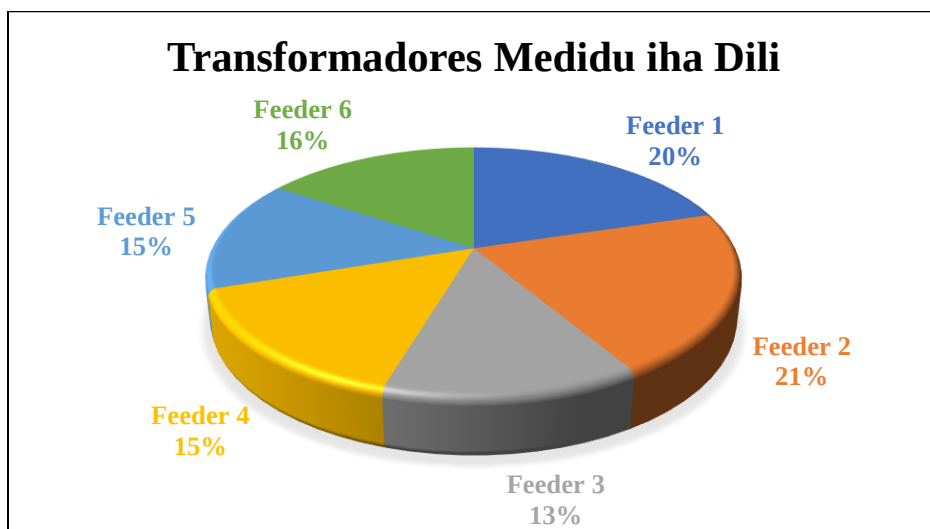


Figura 13 Transformador medidu husi feeder 6 iha munisipiu Dili 2022

Levantamentu dadus sei kontinua ba transformadores sira ne'ebe sedauk halo tanba iha difikuldade liu-liu transformadór privadu no espesial sira tanba nain laiha fatin wainhira ekipa to iha terenu. Data sira ne'e sai hanesan baze de dadus hodi estuda no halo planu hodi melhora liu tan distribuisaun, no mos prepara ba moderniza linha husi fundo

empréstimu ADB. Relata mos katak dadus transformadores sira ne'e sei halo analize ba media korrente SRT, persentajen korrente nao balansu, persentajen perdas nao balansu no persentajen utilizaun kapasidade ho bele halo harmonizaun, manutensaun ou balansu kada faze nian hodi bele halo intervensaun no prepara ba melhoramentu linha hanesan faze preparativus bo prosesu modernizaun nian.

Iha **Tabela 49** relata mos katak wainhira halo manutensaun ba transformador sobre karga 31 unidade, 14 unidade keima, troka uzados sira 15 unidades, trafo adisionál ka sisipan 3 unidade, manutensaun 3 unidades no instala trafo foun 29 unidade.

Tabela 49 Manutensaun Transformadores iha Linha Distribuisaun

No.	Descrisaun Servisu	Transformador					
		Sobre Karga	Keima (KVA)	Trafo Sisipan	Uzados	Manutensaun	Foun (KVA)
1		31	14	3	15	3	29

Iha parte seluk unidade atendimentu kliente mos halo inspesaun regular ba kliente sira hodi bele evita ligasaun ilegal, ligasaun direta atu labele afeta ba perdas no prejudika mos reseitas. Relata katak ekipa mos halo inspesaun ba kliente trifaziku sira ne'ebe mak selu tarifa la tuir uja de enerjia iha terenu ho rekomenda mai parte reseitas hodi regista no muda tuir tarifa lolos.

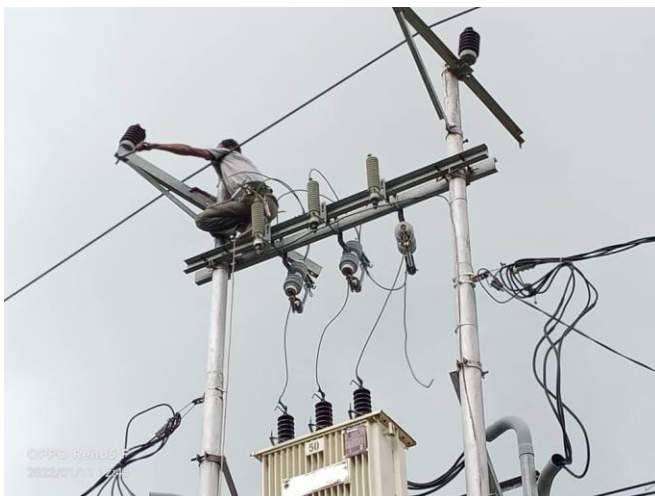
5.3.6.3 Vegetasaun i Limpeza ba Linha



Atu prevene ai horis sira kona ba fiu ka ai boot ne'ebe sanak besik ba fiu, hanesan medida prevensaun ekipa vegetasaun iha unidade distribuisaun nia okos kontinua halo kontrolu ho regular iha terenu hodi planu horario halo limpeza ba linha Media Tensaun (MT) no Baixa Tensaun (BT).

Tuir dadus ne'ebe simu husi munisipiu hotu katak atividade limpeza durante tinan ida iha teritoriu tomak soma por volta de 318,055 kilometro-sirkuitu iha Media Tensaun no 295,412 kilometro-sirkuito iha Baisa Tensaun nian.

5.3.6.4 Atendimento Avaria Linha Distribuição



Bazeia ba Rezultadu ou Relatório husi Ekipa Atendimento Avarias 24 horas nian durante ne'e identifika katak avarias ne'ebé sempre akontese maka ahi han konektór no aperta lametin, ahi han cabo baixa tensaun, ahi han kontadór no kontadór call, fuzivel faca kotu, Oil Circuit Breaker (OCB) iha transformadór monu bebeik, no mos dala barak kliente sira husu atu

muda kontadór husi fatin ida ba fali fatin seluk.

Durante atende avarias iha terrenu rejista asesoris no aparelho eletrikus sira hanesan tuir mai ne'e, Ligador termination CT 1119 unidade, ligador torsada 2p (konektor) 2199 unidade, ligador torsada 1p (konektor) 5382 set, suspensaun 220 unidade, baze transformadór 32 unidade no espia 14561 unidade ligadu fali ba panel iha baixa tensaun hanesan, fuselink (FCO) 3477 unidade, Cabo NYN 1623 metro, fuzivel faca 1561 unidade, cabobaixada 1840 metros, cut out 1577 unidade, Breaker handle manual 11 unidade, LBS 13 unidade, Surge arrester 123 unidade no Overcurrent Breaker (OCB) 25 unidades. Atendimento sira ne'e hotu rejista wainhira resolve iha terenu no ifnorma fila fali mai call center.

5.3.7. Asesu ba Enerjia Eletricidade Nasional

Ho implementasaun projetu eletrifikasaun nasional ajuda alem de fornese enerjia eletrica ba comunidade hasae mos rasio asesu ba eletrisidade nasional husi 85% iha 2021 sae ba 90% iha tinan 2022 nia rohan. Enkuantu implementasaun projetu Pakote 34, 44, 34 no 13 lao rasiu ne'e sei amuneta tan a nivel laos suku maibe mos aldeia nian. Detalhu rasio asesu ba eletrisidade bele hare iha [Tabela 50](#) tuir mai ne'e.

Tabela 50 Lista final Eletrifikasaun Suco iha Tinan 2022

No.	Municipiu	Rasio 2021 (%)	Progresu	Rasio iha 2022 (%)
1	Aileu	91%	5%	90%
2	Ainaro	90%	6%	97%
3	Baucau	97%	2%	100%
4	Bobonaro	88%	2%	90%
5	Covalima	77%	13%	90%
6	Dili	97%	3%	94%
7	Ermera	75%	2%	77%
8	Liquica	91%	9%	96%
9	Lautem	100%	0%	100%
10	Manatutu	93%	14%	62%
11	Manufahi	48%	0%	93%
12	Viqueque	83%	6%	89%
Total		85%	5%	90%

5.3.8. Serbisu Apoio Kliente

To Dezembro 2022 numero rejistu ona iha sistema hamutuk 277,900 kliente ne'ebe asesu ba enerjia nasional. Numeru temi ne'e kompostu husu kliente domestiku 95%, komersial (kik, medio no boot) 3% no restu ne kompleta husi kategoria social, governo no agencia internasional. Ho nia detalhu hanesan iha **Tabela 51** tuir mai ne'e.

Tabela 51 Total Konsumidores ou Kliente Tuir Kategoria

Meter Tarif	Pre - Pago	Pos Pago
Unknown	2	
2010,08 Commercial Large	1.172	248
2010,08 Commercial Medium	2.865	
2010,08 Commercial Small	5.149	
2010,08 Domestic	263.209	2.794
2010,08 Government	1.708	6
2010,08 Social	674	19
International Agencies		54
Sub Total	274779	3121
Grand Total	277900	

5.3.9. Projektu Modernizasaun Linha Disrtibuisaun (Emprestimu husi ADB)



Hanesan relata ona katak efektividade ba projetu modernizasaun bolu “ Power Distribution Modernization Project” (Loan 4132) nia efektividade hahu iha 17 de Marsu de 2022.

Output husi projetu mak (a) hametin prestasaun servisu ba beneficiariu sira, (b) hadiak rede distribuisaun no hari edifisiu regional no rehabilitasaun tuir standarizasaun konseitu verde



ka green nian, no (c) Kapasitasaun institusional no komunidade kona ba salvaguarda eletrisidade no hadiak operasaun.

Projetu empréstimu ne'e kompostu husi komponente importante 5 hanesan,

- i. Deployment of SMART meters (pre-paid and AMR/AMI) (US\$8.89m)
 - ii. Installation of Smart Meters (US\$0.71m)
 - iii. Rehab. of Distribution Network (+ 12 new regional offices) (US\$12.5m/ GoTL)
 - iv. Distribution Automation System (DAS) (DCC + warehouse rehab.) (US\$11.44m)
 - v. Distribution Management Information System (DMIS) (US\$5.02m),
- ho nia detalhu estimativa ka breakdown hanesan iha **Tabela 52** tuir mai ne'e.

Tabela 52 Komponente ho detalhu alokasaun orsamentu ba Projetu Modernizasaun

Item	Description	Amount (\$million)	Amount (\$million)	Amount (\$million)
		ADB	GoTL	Total
A.	Investment Cost			
1	Smart meters (pre-paid, AMR/AMI)	9.89	0.41	10.3
2	Rehabilitation of Distribution Network (funding by Govt.)	-	11.58	11.58
3	Control/dispatch center and Distribution automation System	11.68	0.43	12.12
4	Distribution management information system	4.91	0.11	5.02
5	Supervision Consultant/Project Implementation Consultant (PSC)	2.6	0.17	2.77
	Sub Total A	29.09	12.7	41.79
6	Other Costs			
	Project management, overheads, compensation and other ^c	-	1.18	1.18
B	Contingencies	4.82	1.12	5.94
C	Financing Charges During Implementation	1.09	-	1.09
	Total (A+B+C)	35	15	50

Progresu implementasaun ba kada komponente detalhadu iha **Tabela 53** tuir mai ne'e.

Tabela 53 Progresu ne'ebe implementa husi data efetividade mai to agora

Pakote	Progressu no ponto importante sira	Observasaun
Pakote 1 – Supply Smart Pre-paid Meters (50,000 1P + 1,900 3P)	1. Evaluasaun Tekniku lao hela ho clarifikasaun ba kandidatu forte sira 2. Expectativa katak sei selebra kontratu iha Fevereiro 2023 3. Pakote adisionál ba komponente ne'e sei finaliza no anunsia iha Janeiro 2023	Publika ho modo International Competitive Bidding
Pakote 2 – Installation of Smart Meters	4. Dokumentus tenderizasaun hetan hela revizaun husi EDTL, E.P no expectative atu anunsia iha trimestre dahuluk 2023 5. Selebra kontratu iha Trimestre daruak tinan 2023	
Pakote 3: Rehabilitation Works (Funded by GoTL)	6. Rehabilitasaun rede distribuisaun Feeder III no Feeder VI : Dezenho no BoQ ba F6 kompletu ona e aguarda hela atu hetan revizaun husi Project Supervision Consultant iha Janeiro ou Fevereiro 2023. Inventarizasaun no koleasaun dadus lao hela. 7. Edifisiu Rejional 12 : dezenho kompletu no sei apresenta ba ezeutivu sira.	EDTL kontinua insiti ba Sr. Daniel Miller no Sr. Anhtony Jude, hanesan team leader ba spesialisista sira atu Rekrutamentu bele lalais atu nune'e sira bele apoiu servisu
Pakote 4: Distribution Automatic System (DAS).	8. Distribution Control System (DCC) : lokaliza iha Sentral Komoro, 3 andares no sei akumula PSC hodi suporta plano sistema estudo media tensaun nian. 9. Rehabilita armazen iha Kaikoli : TOR no Dezenho desenvolve helaEdifisiu Rejional 12 : dezenho kompletu no sei apresenta ba ezeutivu sira.	Apresenta ona ba team ADB hodi bele estabele koordenasaun
Pakote 5: Distribution Management Information System (DMIS)	10. Dokumentu tenderizasaun sei halo revizaun husi EDTL, E.P. 11. Distribution Control System (DCC) : lokaliza iha Sentral Komoro, 3 andares no sei akumula PSC hodi suporta plano sistema estudo media tensaun nian.	Inklui mos area ba hari DCC no rehabilitasaun armazen iha Kaikoli

Pakote	Progressu no ponto importante sira	Observasaun
	Rehabilita armazen iha Kaikoli : TOR no Dezenho desenvolve helaEdifisiu Rejional 12 : dezenho kompletu no sei apresenta ba ezeutivu sira.	
Project Management Unit (PMU): Effective since mid-June	12. Full time staff nian 3 kompostu husi Gerente, arquiteu no Eng. Civil 13. Ponto Focal nain 6 apontadu husi EDTL, E.P. ba finansas, aprovizionamentu, environmental, electrical, social safeguard no gender 14. EDTL, E.P. sei rekruta tan staff full time nian	
Project Supervision Consultant (PSC):	15. EoI anunsio iha Marsu. 5 kompetior kualifikadu identifika ona iha Augusto 16. ITB partilha iha Setembro no 3 kompetitor aplika ona 17. Evaluasaun Teknika kompleta iha Dezembro 18. Selebra Kontratu iha Fevreiro 2023 depois de CNA hetan konkordante husi ADB	

Implementasaun Projeitu em Jeral iha hela koridor mesmo ho atrazu balun hanesan submete ona relatorio progresu 2 no konduta mos misaun revizaun empréstimo nian no iha trimestre daruak 2023 sei implementa atividade balun depois de asina kontratu na PSC, Supply Smart Meter no Installation of Smart Meter.

Experiencia atrasu sira akontese tanba ho razaun katak,

1. Preparasaun dokumentus sira liu liu liga ho spesifikasaun tekniku sira ne'ebe rekere kuinesementu klean no presiza specialidade sira. Ho nune'e, lori tempu ituan ba EDTL nomos partes relevantes sira hodi prepara dokumentus sira.
2. Prosesu tenderizasaun ne'ebe lao iha Comisaun Nasional Aprovizionamentu (CNA) neineik los tanba ninia staff limitadu enkuantu número tenderizasaun as los hodi kontribui ba atrasu sira.

Plano Implementasaun em Jeral depois de revizaun detalhadu iha [Anexu 7](#).

5.3.10. Planu Sosa Material i Ekipamentus

Hodi fasilita servisu iha Departementu Rede Distribuisaun no Apoiu ao Konsumidores prepara planu asaun ba tinan 2023 hanesan atividade viajen lokal, bens consumaveis, encargos de instalacoes, material escrito, assistensia teknika, ekipamentus informatiku, ekipamentu seguransa, ekipamentu komunikasoens, ekipmanetus diversus, mobiliario e assessoris, outros ekipamentus escritorio ho nia montante estimativa USD 5,340,000.00.

Iha planu rekursu ema nian DRDAK mos rekomenda atu bele rekrutan tan por volta 100 pessoas hodi bele apoiu servisu ba unidade distribuisaun no unidade atendimento tekniku nian.

5.4. Departamentu Planeamentu i Sistemas Eletriku

5.4.1 Entrada Pedidu Levantamentu 2022

DPSE hanesan odamatan ba atendentu hodi fornece serbisus atendentu tekniku ba



proponent hanesan instituisaun estadu, komerciantes, pedidu autoridade lokal no individuais. Proposta atendentu ne'ebe DPSE simu durante tinan 2022 ho total 322 propostas. Ho deskrisaun proposta mensal no kategoria pedidu hanesan

Figura 15 tuir mai ne'e.

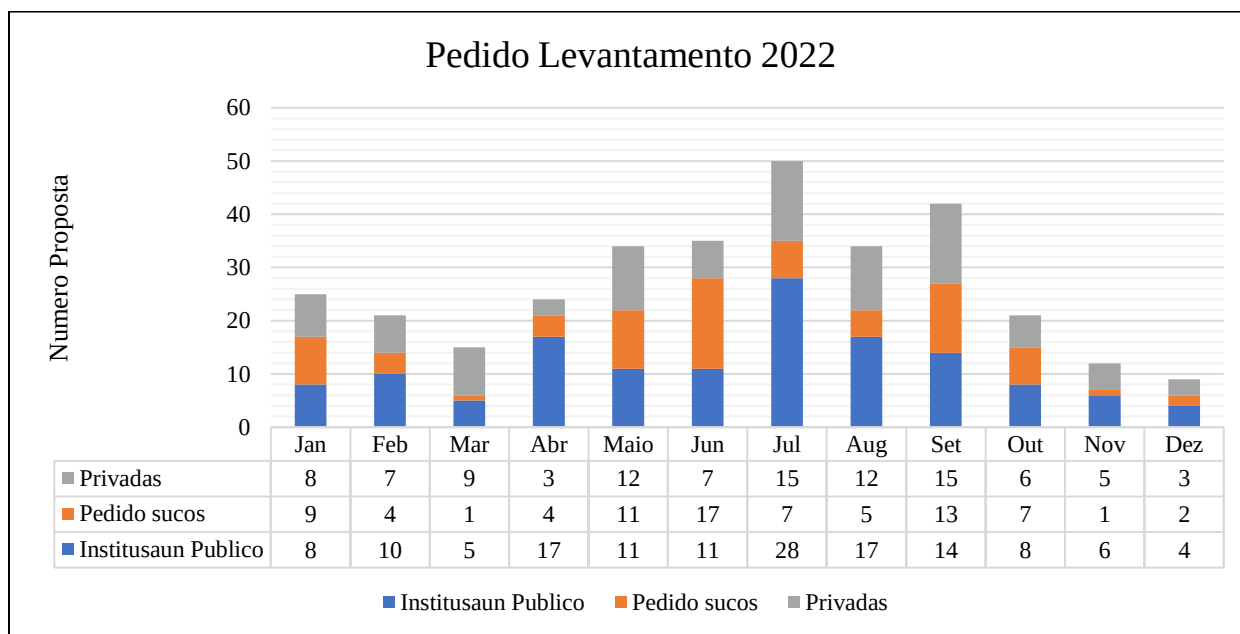


Figura 14 Kategorias Pedidu

Husi Atividades Levantamentu Maioria husi pedidu ne'ebe DPSE simu durante tinan 2022 maioria husi pedidu instituisaun governu no privadas. Atividades levantamentu privada koresponde ba pedidu levantmaentu trafo special no 16 pedidu inspeksaun projektus PEN- FI hanesan apresenta iha **Figura 16**.

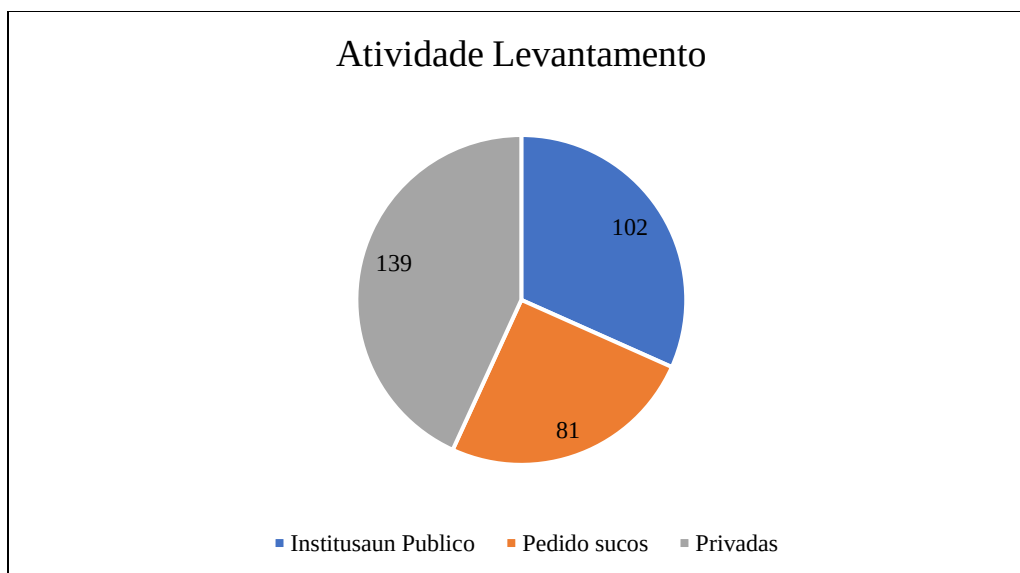


Figura 15 Atividades Levantamentu

5.4.2. Atividades Levantamentu Realizadas

Detalho iha **Tabela 54** tuir mai ne'e.

Tabela 54 Detalhu Atividade Levantamentu

Aktividades	No	Descrisaun Atividades	Metal Final 2022	Observasaun
Levantament o	1	Levantamento Electrifikasaun Sucus (Aldeias)	-26 sucus -49 Aldeias	- 26 sucus Iha prosesu Implementasaun - 49 Iha Prosesu Desenho no analiza Kustu projektus
	2	Levantamento Rehabilitasaun Lina MT/BT Municipios	4 Municipios (Covalima, Ermera, Bobonaro, Aileu)	- Desenho no analiza Kustu finaliza, pprepra submisaun ba CE
	3	Levantamento Street Light	5 Municipios (Ermera, Bobonaro, Aileu, Ainaro, Covalima)	- Desenho Iha prosesu Implementasaun
	4	Levantamento ba Pedidus individuais (governu, no privadas)	322	Maioria pedidu privadas no sucus
	5	Levantmanetu no analiza Dokumentus Tekniku OHL CSI	20 KV = 21 TPG Drawing = 31 150 KV = 23 TPG	Analiza Dokumentus TPG ba projektus OHL 20KV Liquiça- Tibar Port
	6	Levantamentu Konjuta Estradas, EDTL, BTL.		

Aktividades	No	Descrisaun Atividades	Metal Final 2022	Observasaun
Peskiza	1	Analiza Mapamento Lina Distribuisaun Municipios (SLD)	Fider F7 no F8	Aktividades Peskiza Finaliza resultadu fider 7 submete on aba CE,
	2	Analiza Kualidade Fornecemento Energia	9 Fiders	
Formasaun Tekniku	1	Planu Formasaun baziku	Asesmentu planu formasaun	Ekipa hala'o asesmentu ba PLN -Indonesia
	2	Prepara TOR TOT	Teste ba candidatus TOT	Teste ba candidatus no formasaun TOT finaliza hein faze kontinuasaun.

5.4.3. Realizasaun Desenho no Kustu Programa Elektrifikasaun Nacional 2022

PEN-EDTL Pakote III hare iha **Tabela 55** tuir mai ne'e.

Tabela 55 PEN EDTL Pakote III

No	Lokasaun	Suco	Postu Administrativo	Município	Distancias (KMS)		Transformador		Baixadas	Orçamento
					MT	BT	(kVA)	QTY		
1	Betulau Naumata Sabere-Builoko	Betulau	Lekidoe	Aileu	2.05	9.94	50	1	267	288,457.67
2	Faturilau Leqidoe Remesio Caimera	Faturilau	Lekidoe	Aileu	2.05	9.94	50	1	96	262,181.51
3	Mausiga-Fatukeru inha interconeksaun ho Lesuata Manufahi	Mausiga		Ainaro	4.85	9.9	100	1	436	436,240.63
4	Mausiga-Goulora interconeksaun leotelo1			Ainaro	5	4.9			122	267,682.00
5	Atelari Nautetu - Sagadate Abuti,Siribu'u	Atelari & Sagadate	Laga	Baucau	3.55	12.8	50	2	483	450,757.02
6	Ilatlau-Tuneiro-Purugua	Ilal Lau	Bobonaro	Bobonaro	2.6	4.8	50	1	192	216,207.95
7	Genulai Biaro	Genulai	Bobonaro	Bobonaro	2.3	1.6	50	1	98	151,364.40
8	Raiheu Aldeia Dara Asa,Oho Anan,Lete Aitutu	Rai Heu	Cailaco	Bobonaro	6.9	9.7	50	2	192	479,118.46
9	Belekasa Aldeia Busadau Du'ut,Ila,Gazolo	Belekasa	Maukatar	Covalima	3.3	6.6	50	1	212	284,787.16
10	Aldeia Fatuk Kabuar - Natardik Suco Dato Tolu Fohorem	Dato Tolu	Fohorem	Covalima	7	13.44	50	2	238	506,210.94
							25	1		

No	Lokasaun	Suco	Postu Administrativo	Município	Distancias (KMS)		Transformador		Baixadas	Orsamento
					MT	BT	(kVA)	QTY		
11	Taroman Aldeia Makous,Fayuloro,Holba	Taroman	Fatululik	Covalima	4.7	6.8	50	1	258	321,653.12
12	Zumalai - Suco Lour Aldeia Nagidal,Sala Asa,Tiris	Lou	zumalai	Covalima	5	5.53	50	2	243	326,766.12
13	Metinaro - Aldeia Bekiar	Mantelolau	Metinaro	Dili	6.7	3.23	50	1	60	338,996.51
14	Aldeia Bekiar - Suco Mantelolau Aldeia Lebutun,Haslaran		Metinaro	Dili	5.89	4.85	50	2	110	342,772.36
15	Fatubolo -Suco Manusahe Aldeia BauAna,Hatete	Manusahe	Hatolia	Ermera	5.98	15.95	50	2	1049	701,281.54
16	Fatubolo -Suco Mau Ubo Aldeia Caisoro,Grotu,Arleu,Tidibesi	Mau Ubo	Hatolia	Ermera	4.3	14.96	100	1	609	510,311.01
17	Suco Urahou Aldeia Caiturilo,Dosmagar,Hatulailete,Lalilem a	Urahou	Hatolia	Ermera	6	15.7	100	1	804	640,666.37
18	Mamuhatu,Raimean,Leborema Suco Mau Ubo			Ermera			50	1		
19	Leimea Sorin Balu Aldeia Borubou,Leodato	Leimea Sorin Balun	Hatolia	Ermera	1	5.7	50	1	245	204,372.92
20	Aldeia Sakoko	Ponilala	Ermera	Ermera	1.5	5.1	50	1	222	187,891.13
21	Tialelo aldeia Kota bot,Soilaka Ilat - Suco Laubono Sirui,Brahua	Tiarelo	Atsabe	Ermera	4.2	10.07	50	1	444	388,689.87
22	Siamodo -Aldeia Sare	Asulau	Hatolia	Ermera	5.6	4.16	50	1	74	257,587.80

No	Lokasaun	Suco	Postu Administrativo	Município	Distancias (KMS)		Transformador		Baixadas	Orçamento
					MT	BT	(kVA)	QTY		
23	Mota Sare - Suco Asulau	Asulau	Hatolia	Ermera	3.6	14.04	50	2	441	465,990.69
24	Hatugau	Hatugau	Letefoho	Ermera	5.1	14.64	50	1	526	530,409.75
25	Aldeia Caentau, Aldeia Lihina	Iliomar Villa		Lautem		5.5	50	1	190	152,819.49
27	Matorek Aldeia Orluli	Matorek	Turiskai	Manufahi	1.8	2.21	25	1	62	113,845.65
28	Turiskai -Suco Kaimauk aldeia Resu		Turiskai	Manufahi	6.75	4.97	25	1	50	322,235.73
29	Turiskai Suco Kaimauk - Suco Lesuata Aldeia Ailulimau, Resu,Namluli,Lebocao,Bitebo	Lesuata	Turiskai	Manufahi	5.5	5.45	50	1	99	382,278.45
30	Knua Tua Laran - Hau berliku Suco Mahaakidan	Linha Interkoneksi		Manufahi	11	2.27	25	2	117	490,577.65
31	Linha Interkoneksaun Hau Berliku - Alas Villa			Manufahi	9.7					373,074.92
32	Tutuluru- Suco Fahinehan	Fahinehan		Manufahi	13.95	10.33	50	2	84	643,469.36
33	Fahinehan - bubu susu	Bubu Susu		Manufahi	9.25	17.76	50	4	243	689,668.06
34	Naedala - Aliambata Rehabilitasaun	Afaloikai	Uatulari	Viqueque	6	5.93	50	1		350,042.15
35	Kampung Baru - Diribu Rehabilitasaun	Babulo		Viqueque	6.65	4	50	2		321,440.02
36	Afaloikai - Watulala- Ulukaibei	Afaloikai	Uatukarbau	Viqueque	7.3	4.3	25	1	130	407,043.49
							50	1		
Total					189.08	273.57	2500	50	8,737	13,439,408.46

5.4.4. PEN-EDTL Pakote IV

Detalho iha **Tabela 56** tuir mai.

Tabela 56 PEN EDTL Pakote IV

No	Lokasaun	Suco	Postu Admin	Município	Distancias (KMS)		Transformador		Baixa das	Total USD \$
					MT	BT	(kVA)	QTY		
A.	Lista Elektrifikasaun Sucus									
1	Sarai Georodou - Ainaro Villa	Ainaro	Ainaro	Ainaro	8.2	3.9	25	1	50	476,546.98
2	Aldeia Lakulela,Aldeia Mumana,Aldeia Carno	Guruca	Queliquai	Baucau	-	6	25	1	129	147,158.44
3	quileqai Villa - Aldeia Tabere,Aldeia Defadae,Aldeia Bosilai	Makalacu	Queliquai	Baucau	5.85	10.55	50	2	214	426,889.44
4	Aitutu - Aldeia Hatudara & Aldeia Poerema	Rai - Heu	Cailaco	Bobonaro	1.8	4.6	25	1	265	201,774.41
5	Aldeia Pelet Suco Lour	Lour	Bobonaro	Bobonaro		2.9			45	55,861.78
6	Aldeia Tidibesi, Aldeia Takalelo,Aldeia Ersoi	Poetete		Ermera	0.5	5.55	50	1	220	177,940.94
7	Foema - Aldeia Parawasi & Aldeia Sorulua	Soro	Lospalos Villa	Losplaos	1.45	3.71	50	1	205	184,748.48
8	Aldeia Nularan,Aldeia Akadiruhun Raimutin	Uma Tolu		Viqueque		5.5			79	108,568.87

9	We’e Lulik Manas,Aldeia Bubur Laran	Lacluta		Viqueque	6.2	12.9	50	1	186	362,173.55
Total					24	55.61	275	8	1,393	2,141,662.89
No	Lokasaun	Suco	Postu Admin	Município	Distancias (KM)		Transformador		Baixa das	Total USD \$.
					MT	BT	(kVA)	QTY		
A	Lista Elektrifikasaun Sucus									
10	Fatumean Belulik Kraik - Aldeia Mota Ulun, Dakolo,Alastehan	Fatumean	Fatumean	Covalima	10.7	12.96	50	2	212	693,686.82
							25	1		
11	Lesuata - Fatumakerek -Aldeia Sasahi,Aldeia Lesuata	Fatumakere	Laclubar	Manatuto	10.25	12.16	50	2	175	606,822.87
12	Lesuata - Suco Fatucalo Aldeia Darafu,Ermori,Lauwer,Funlelo	Fatucalo	Turiscas	Manufahi	3.3	8.1	50	1	153	287,436,11
					24.25	33.22	175	6	540	
B.	Pakote Retender								Sub Total	1,587,945.80
13	Beloi - Ili Timur- Anartutu,Biti	Macadade	Atauro	Dili	15.15	13.1	50	2	341	820,662.67
									Sub Total	820,662.67
Total (A+B)										2,408,608.47

Husi Planu Eletrifikasaun ne'ebe iha hatudu katak, EDTL, E.P iha ona prosesu



implementasaun hodi bele atinji 100% rasio eletrifikasaun sucu iha nivel nacional. Beneficiario ne'ebe bele hetan asesu husi pakote PEN IV no V ho total 18,355 uma /baixadas, lina media tensaun aumenta 228.23 Kms no lina baixa tensaun 342.28 Kms, kapasidade potencial ligada

2,825 KVA. Politika Elektrifikasaun nacional hanesan programa estadu hodi lori naroman ba uma-kain hotu iha Timor Leste, bele hasa'e kresimentu ekonomia iha nivel nacional no kontribui ba vida moris social husi nacional to'o suco no aldeia sira. Bareiras husi implementasaun hirak hanesan temi, persija asegura sustentabilidade fornecementu enerjia tuir standar tekniku no kapasidade hodi responde ba reklamasaun husi utilizador enerjia elektrika. Kada tinan EDTL persija asgura orsamentu operacional ba manutensaun rutinas no prevensaun. Rasio Elektrifikasaun nebe EDTL, E.P realiza ona husi pakote I to'o III balun hahu enerjia ona ba comunidade bele atjini 91% husi rasio eletrifikasaun 85% iha tinan 2016. Progressu sei iha kontinuasaun hanesan iha **Tabela 57** tuir mai ne'e.

Tabela 57 Rasio PEN ne'ebe Realiza ona husi Pakote I to'o III

No.	Municipios	Rasio		Progresu	Total Sucus	Sucus Asesu		Faze Imple.
		2016	2022			2016	2022	
a	b	c	d	e	f	g	h	i
1	Ainaro	86%	90%	5%	21	18	19	2
2	Aileu	91%	97%	6%	33	30	32	1
3	Baucau	98%	100%	2%	59	58	59	0
4	Bobonaro	88%	90%	2%	50	44	45	5
5	Covalima	77%	90%	13%	30	23	27	3
6	Dili	92%	94%	3%	36	33	34	2
7	Ermera	75%	77%	2%	52	39	40	12
8	Liquica	87%	96%	9%	23	20	22	1
9	Lautem	100%	100%	0%	34	34	34	0

No.	Municipios	Rasio		Progresu	Total Sucus	Sucus Asesu		Faze Imple.
		2016	2022			2016	2022	
a	b	c	d	e	f	g	h	i
10	Manufahi	48%	62%	14%	29	14	18	11
11	Manatuto	93%	93%	0%	30	28	28	2
12	Viqueque	83%	89%	6%	36	30	32	4
13	Oe-Cusse							
		85%	90%	5%	433	371	390	43

5.4.5. Lista BoQ Eletrifikasaun Sukus



Progresu implementasaun seluk ne'ebé DPSE hala'o iha tinan 2022 maka konklui planu instalaun iluminaun públiku ba municipios hirak ne'ebe hanesan iha tabela tuir mai. Atividades refere hodi kompleta implementasaun ne'ebe hala'o no implementa ona iha tinan

2021 hanesan apresenta iha **Tabela 58** tuir mai ne'e.

Tabela 58 BoQ Eletrifikasaun Sukus

No	Fatin Implementasaun	Municipios	Total Quantidades	Montante USD (USD \$)
1	Aileu Villa – Mantane	Aileu	195	96,712.43
2	Ainaro Villa – Fatuk Maria Manutasi	Ainaro	313	154,648.94
3	Atauro Villa – Raiketan – Suco Biqeli	Manufahi	202	97,478.27
4	Batugade – Mota Ain Balibo	Bobonaro	214	116,371.24
5	Mota Nunura – Tunubibi – Maliana Villa	Bobonaro	676	388,068.35
6	Wetaba Salele – Fronteira Mota Masin Salele	Covalima	93	61,938.76

No	Fatin Implementasaun	Municipios	Total Quantidades	Montante USD (USD \$)
7	Railaco – Tokoluli – Gleno – Talimoro – ermera Villa	Ermera	544	307,348.96
8	Santuario Soibada	Manatuto	41	44,107.55
Total			2,278	1,266,674.49

5.4.6. Progressu Implemenasaun PEN_FI (Projeitus ONGOING)



Husi implementasaun Projeitu ongoing ne'ebé nia progressu ezeekusaun seidauk finaliza no iha progresu hela hanesan hatudu iha tabela ezeekusaun menus husi 50% iha 7 projeitus persija hetan atensaun husi

EDTL, E.P. ho ADN. Tuir mai 26 projetus husi 51% to 89% no 41 Projeitus husi 90% to'o 100% enkuantu projetu 7 mak 100% finaliza nia fiziku no pagamentu. Independentemente husi persentajen apresentada maiori 52 projetu finaliza fizikamente iha terenu no hein ba pagamentu retensaun. Kondisaun progressu implementasaun projeitus hanesan iha **Tabela 69**.

Tabela 59 Projeitu PEN FI ongoing

No	Progressu Exekusaun 0% - 50 %	Progressu Exekusaun 51% - 89%	Progressu Exekusaun 90% - 100 %	Progressu Exekusaun 100 % e Konkluido	Total Projeitus
Sub Total	7	26	41	7	81

Bareiras husi implementasaun PEN-FI maka maioria projeitus sub kontratu ba parte seluk, implementador projeitus abandona responsabilidade ba projeitus refere, implementador projeitus la iha ekipa tekniku ho material hodi konklui projeitus tuir kontrato. Tuir mai orsamentu hodi bele sustenta projeitus la suficiente.

Projeitus PEN-FI ho nia kompleksidade problema esforsu neebe EDTL halo maka komunika ho implementador projeitus regularmente hodi resolve no koloka horario

implementasaun hodi finaliza projeitus nebe ho tinan naruk (projeitus barak maka iha ona faze rehabilitasaun).

5.5. Departementu Serbisus Korporativo

5.5.1 Rekursus Humanus

Hahu husi dia 1 de Janeiru 2021 wainhira Diresaun Jeral EDTL transforma ba EDTL Empresa Pública (EDTL, E.P.) funsionario publiku hamutuk 464 maka foti lisensa sem vencimento husi fungsionalismo publiku. Funsionario hirak ne hetan kontrato termo certo ho EDTL, E.P. no mos funsionario hamutuk nain 36 ne'ebe maka anterior halo kontratu kazuais ho Diresaun Jeral EDTL, hodi fornese apoio tekniku no administrasaun iha tempo tranzisaun. EDTL, E.P. sei loke konkursu por merito iha futuru no sei fo oportunidade ba funsionario hirak ne atu participa.

EDTL, E.P. iha objetivo atu atrai, desenvolve no retain rekursus humanus ho talento profesional ne'ebe a'as iha rai laran no fo oportunidade ba sira atu kontribui sira nia abilidade no kunhesamento tekniku ba kompanhia. Iha mos dezafius barak em termos de rekursu humanu, maioria funsionario sira mai husi nivel edukasaun ne'ebe maka to'o deit Diploma Tekniku no mos nivel Eskola Secundaria. Hodi nune'e, atu hatan ba dezafius hirak ne'e, EDTL iha stratejia no prioridade atu implementa programa formasaun no desenvolvimentu profesional iha area tekniku relavante ba setor enerjia no eletricidade no mos abilidade seluk (soft skills) hanesan kunhesamentu Cidadania, Etika Profesional, Lideranca, Komunikasaun no seluk tan.

5.5.1.1 Rekrutamentu



Tamba nesesidade volume serbisu ne'ebe bo'ot no require rekursu humano barak hodi halo, maka EDDL, E.P. halo rekrutamentu nomos kontribui ba resolve problema sosial iha rai laran hodi loke kampu trabalho ba profesional sira. Hodi nune EDDL tenke halo rekrutamentu esternal ba Departamentu esensiais sira atu hala'o serbisu no apoio ho natureza nudar kompainha. Meios husi rekrutamentu nee kontinua aseguira no garantia procesu ne'ebe kompetitivo i por merito no mos fo oportunidade ba merkado trabalhadores iha rai laran ho abilidade i rekursu humanus ne'ebe ho potensial a'as ho ideas foun no esperensia ne'ebe luan i barak hodi kontribui ba kompanhia. Prosesu rekrutamentu mos atu aseguira katak EDDL, E.P. iha rekursu humanus ne'ebe kualifikadu em termos de edukasaun, esperensia no abilidade ne'ebe adekado no tuir valor EDDL, E.P. nian.

Iha tinan 2022, hahu husi Janeiru to'o Dezembru, EDDL realiza implementasaun rekrutamentu ba funsionario foun ba iha areas variadas, tekniku no mos area korporativo. Planu Rekrutamentu ba tinan 2022 nian bele hare iha **Tabela 60** tuir mai.

Tabela 60 Rekrutamentu 2022

No.	Posto	Nu. Vagas	Metodo Rekrutamentu	Status
1	Ofisial Aprovisionamento	3	Esterna	Rekrutadu
2	Asistente Tekniku Distribusaun	75	Esterna	Rekrutadu
3	Asistente tekniku lina transmissaun	43	Esterna	Rekrutadu
4	Supervisor Manutensaun Edifisio	1	Interna	Rekrutadu
5	Fokal Point Armazem	2	Interna	Rekrutadu
6	Administrasaun	5	Interna	Rekrutadu
7	Resepsionista	2	Interna & esterna	Rekrutadu
8	Ofisial Senior Finansa e Kontabilidade	1	Esterna	Rekrutadu (resignaan iha Q3)
9	Architec	1	Esterna	Rekrutadu
10	Engineer Civil	1	Esterna	Rekrutadu
11	Prepago	3	Esterna	Rekrutadu
12	Postpago	3	Esterna	Rekrutadu
13	Jerente do Projeitu PMU	1	Esterna	Rekrutadu
14	Assesor Finansa Publiku e Konatbilidade	1	Esterna	Rekrutadu (resignaan iha Q3)
15	Ofisial Pagamentu e Manutensaun dadus (payroll)	1	Esterna	Rekrutadu
16	Ofisial Lojistik	1	Esterna	Rekrutadu
17	Ofisial IT Dezenvolvimento Software	1	Esterna	Rekrutado
18	Ofisial IT Admin & Sistem	1	Esterna	Rekrutado
19	Ofisial Komunikaun	1	Esterna	Rekrutado
20	National Legal Officer	1	Esterna	Rekrutado
21	Mechanical Engineering Specialist - Power Plant	1	Esterna	Faze final
22	Electrical Engineering Specialist-Power Plant	1	Esterna	Faze final
23	Manager Power Plant	1	Esterna	Faze final
24	Motorista	1	Esterna	Rekrutado
25	Ass. Secretaria Gabinete Comissario Executivo Servisu Corporativos	1	Esterna	Rekrutado
26	Jerente do Projeitu	1	Esterna	Rekrutado
Total		154		

Método recrutamentu ne'ebe uza durante prosesu maka recrutamentu esternal no recrutamentu internal liu husi koloka vagas anúncio através pagina EDDL, E.P. nian iha media social. Prosesu no numeru recrutamentu esternal ne'ebe konsege realiza hanesan tuir mai. Total recrutamentu ne'ebe halo ona iha tinan 2022 hamutuk 154 pesoas tuir Planu Rekrutamentu, kompostu husi vagas ba Serbisus Korporativo, Financas, Legal no mos ba Gabinete Comisaun Executiva no Manutensaun Edifisio. Iha mos vagas ba ekipa tekniku hanesan Asisntente Tekniku ba Linha Distribuisaun, Asistente Tekniku Linha Transmisaun Kazuais ba Monta Kontadores no Kazuais ba Pakote Eletrifiksaun Nasional.

5.5.1.2 Kuadru Pesoal

Iha tinan 2022 EDDL, E.P. iha funsionario hamutuk nain 802 kompostu husi departementu Tekniku no Serbisus Korporativo inklui kontrato termus determinadu no mos kazuais ba instala kontadores no kazuais ba Pakote Eletrifiksaun Nasional (PEN). Ho sirkuntansia akontese durante tinan ida neé maka: funsionario nain 2 maka mate, nain 20 maka fila ba Funsiaun Publika no funsionarios nain 2 retira/resigna husi sira nia pozisaun husi Departementu Financas. Nuneé total kuadru pesoal atualisa apartir de 31 de Dezembru de 2022 maka **802** kompostu husi **458** ba funsionario ho kontrato termus determinadu, Asesor Legal 2 no Tekniku 1 no mos 318 no kontrato kazuais hamutuk 26. Matrix ba kuadru pesoal hanesan iha **Tabela 61** no **Figura 17** tuir mai.

Tabela 61 Kuadro Pesoais

No.	Kuadro Pessoal	Sexo		Total
		F	M	
1	Corporativos	33	51	86
2	Financas	19	16	35
3	Distribusaun	22	414	436
4	Planeamentu	9	3	12
5	Transmissaun	6	122	129
6	Produsaun	4	63	67
7	PMU	0	10	10
8	Retira	0	1	1
9	Kasuais serbisu projeitu PEN	0	26	26
10	Asesor (legal 2, Tekniku 1)	2	1	3
Total Funsionariu Atual		94	680	802

Husi total ida ne'e, mane nain 680 no feto nain 94. Iha figura tuir mai hatudu komposisaun funcionariu kada departementu tuir gender.

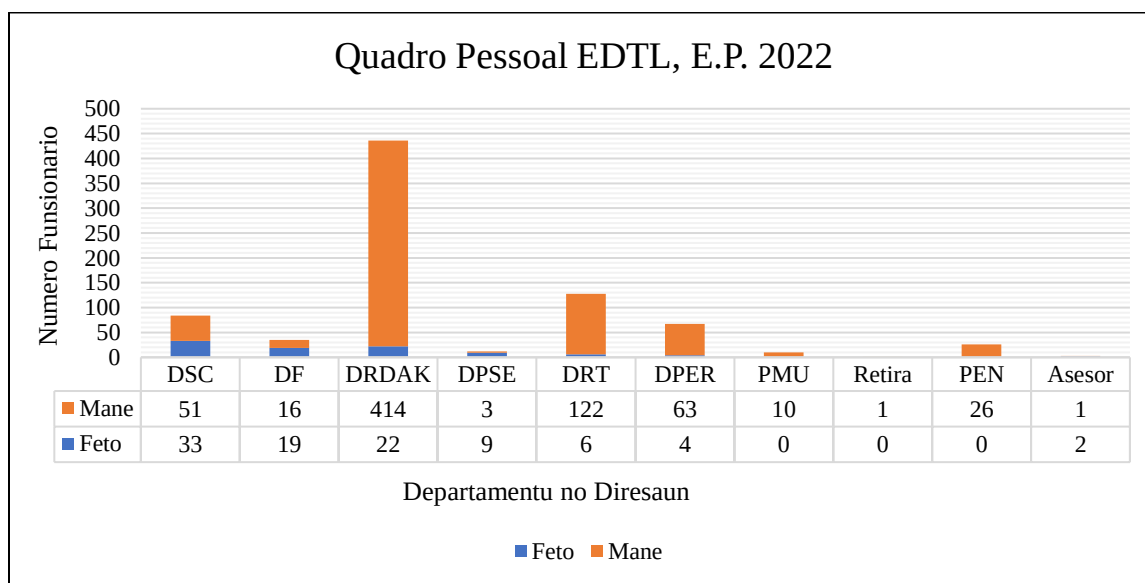


Figura 16 Kuadru Pesoal EDTL, E.P. 2022

5.5.1.3 Formasaun

Iha tinan 2022 EDTL, E.P. realiza formasaun atu hasa'e kapasidade no koineseменту funcionariu iha idak-idak nia area. Formasaun ne'e partisipa husi funcionariu 406 ho nia detailus hanesan hatudu iha **Tabela 62** tuir mai.

Tabela 62 Formasaun Iha Tinan 2022

No.	Tipo de Formasaun	Nu.Partisipante		Total Partisipante
		Feto	Mane	
1	Formasaun materia basiku ba preparasaun TOT	2	12	14
2	Formasaun DIGsilent	1	19	20
3	Aktividade sosializasaun Seguranca Sosial ba funsionario hotu iha central EDTL, E.P Caicoli - Dili	58	314	372
Total				406

5.5.1.4 Estajiadu.

Iha tinan 2022 EDTL, E.P. simu estudante husi sentru formasaun no eskola sira hodi halao estaji iha area tekniku eletrisidade no mos no tekniku ho total 171 nebe kompostu husi feto 89 no mane 82. Detailus ba estajiadu hanesan hatudu iha **Tabela 63** tuir mai.

Tabela 63 Estajiu 2022

No.	Tipo Estajiado	Numeru Estajiaro		Total Partisipante
		Feto	Mane	
1	Apoio prosesu ba estudante estazio iha area teknik	85	78	163
2	Apoio prosesu ba estudante estazio iha area non teknik	2	3	5
3	Apoio prosesu ba estudante peskiza iha area teknik	2	1	3
Total		89	82	171

5.5.2 Teknolojia Informasaun i Komunikaun (TIK)



EDTL, E.P. nia susesu sei depende fundamento ba efetividade no investimentu bo'ot ba institucional inklui kapital humanu, sistema no infraestrutura teknolojia bazeia ba padraun internasional nian iha setor eletricidade no enerjia.

Teknolojia, Informasaun no Komunikaun nia funsaun atu garante katak sistema teknolojia la'o no funciona ho diak hodi suporta serbisus kompainha nian hanesan sistema network, ligasaun internet, instalasaun software no hardware, sistema back up ba dadus nian, instalasaun sistema komunikaun seluk hanesan telefone liga ho sistema PABX hanesan Elastic aplikasaun hodi kontrola sistema komunikaun.

Nudar area esensiais ba Kompainha nia efisensia, efikasia no mos produtividade nebe fo apoio ba funcionamento ba Kompainha nia operasaun tomak, Teknolojia, Informasaun no Komunikaun (TIK) hanesan area prioridade atu tau atensaun maka'as husi inisio estabelesementu empresa. Durante ne'e, EDTL halo investimentu bo'ot hodi desenvolve infraestrutura TIK liu liu ba koneksaun network, linha internet, sistema komunikaun,

infraestrutura serbidor no sistema aplikasaun hanesan programa interface ba Sistema P24 ho Sistema Venda Pulsa EDTL no planu ba desenvolve Website EDTL nian.

EDTL mos tau importansia ba dezenvolve institutional, liu liu ba dezafius atu halo standarizasaun procesu negosio (business process). Atu responde ba ida ne'e, prioridade ida maka planu ba implementasaun Sistema Enterprise Resource Planning (ERP) nebe esensial ba procesu negosio no infraestrutura teknolojia nebe alinha ho nesesidade no objetivo Empreza nian. ERP sei suporta procesu integradu ba sistema hotu, foku liu ba Sistema Financas, Rekursus Humanus, Aprovisionamento, Sistema Venda, Logistik no mos Sistema Armajem. Implementasaun ba ERP hahu iha Junho 2022, komesa husi indetifika necesidade EDTL nia liu husi prosesu gap analysis, Sistema blue print. Sistem ERP go-live iha fulan Novembro 2022. Aleinde ida ne'e, iha tinan 2022 EDTL halo akizasaun ba laptop no computador (total 96 unidades) hodi fasilita liu tan ba atvida iha Dili no municipiu seluk.

5.5.3 Aprovisionamento



Unidade Aprovisionamento nia knar maka atu hala'o prosesu konkursu ba forneseamento serbisus no mos produtos (sasan), procesu kontratasaun, monitorisasaun dezempenhu

fornesedor sira no atu garantia hala’o tuir lei relevantes no mos politikas no procedimento interna empresa nian.

Iha tinan 2022, EDTL E.P. liu husi Unidade Aprovisinamento prosesu ba projetus hamutuk 145 pakotes hanesan **Tabela 64** tuir mai.

Tabela 64 Lista Pakote Processu Projeto

No	Diskrisaun Prosesu	Total Pakote	Observasaun
1	Realiza no procesa pedido kotasaun (RFQ)	22	Pakote 20 konklui ona no pakote 2 seluk sei iha processo aprovizionamento
2	Procesu Konkursu Nasional (NCB)	113	Total 79 pakote ajudika ona, no 33 pakote sei iha procesu konkursu
3	Procesu pedido ba proposta (RFP)	2	Iha hela procesu avaliasaun proposta tekniku
4	Konkursu Internasional (ICB)	8	Konklui hotu ona

Lista detalhu ba prosesu aprovizionamento ba pakote 145 bele hare iha **Anexu 8**. Husi prosesu konkursu nebe halao no prosesu ikus estabelese kontratu ba pakote 110 ho valor USD107,966,392.33. Lista detailus bele hare iha **Anexu 9**.

6. DEZAFIUS

Hahu husi Janeiru to'o Dezembru 2022, EDTL halao nia misaun hanesan institusaun autónoma ba tinan daruak nian ne'ebé estabelese husi governu nafatin hasoru obstaklu barak. Ho idade ba tinan rua nian sei nota difikuldade sira ne'ebe tranzitadu husi tinan dahuluk nian hanesan, minimu regras complementares sira hodi orienta jestaun no serbisu institusaun nian, limitasaun rekursus humanus ne'ebé ho kualidade hodi garante serbisu iha parte hotu-hotu, sedauk suficiente facilidade hodi suporta atividade operacional sira iha loron-loron, kultura serbisu ne'ebé sei nakonu hela ho pratika anterior. Espasu serbisu neebe sei limitadu, rekursu ka engenheiru ba area spesifikada no alta tecnologia (high-tech) sei menus, utilizaun rekursu la proprio, kapasidade jestaun sedauk masimu.

Hirak ne'e hotu, sai nafatin satan ba aseleramento implementasaun programa EDTL nian iha tinan fiskal 2022.

Dezafius seluk maka pesoal aprovisionamentu menus no ema ida tenki tau matan ba kontratus barak. Susar liu tan, tanba projetus barak maka pesoal sira tenki desenvolve ninia TOR no prepara dokumentus ba tenderizasaun nian. Ho nune'e, lori tempu naruk hodi prepara no halo avaliasaun ba iha prosesu hotu.

Aleinde dezafius sira iha leten, desastre naturais dala wain la ajuda e halo empresa tenki utiliza recurso hodi restaura serbisu sira neebe hotu tiha ona. Ho nune, lakon recurso no tempu neebe laos planeadu.

7. KONKLUSAUN

Husi esperiensa tinan dahuluk (2021) estabesimentu EDTL hanesan empresa publika, medida lubuk ida maka promove hanesan, iha Departamentu Servisu Corporativo nia okos unidade aprovizionamentu promove ona projetu eletrifikasaun nasionál PEN pakote ha'at ho total 127 projetu, kompra material eletriku ba manutensaun, no unidade rekursu humanu halo rekrutamentu tuir nesesidade no prioridade empresa nian nune'e mos planu formasaun ba engenheiro no tekniku sira. Iha sorin seluk departamentu finansas no komersial halo planu orsamentu ba planu asaun annual empresa nian no em paralelu, departamentu tekniku sira foka ba iha transferénsia konhesimentu, atendimentu tekniku, manutensaun no operasaun no mos formasaun sira. Atu apoiu servisu sira ne'e serbisu korporativo produz regulamentu interna, SOP, regra hodi sai hanesan mata-dalan ba prestasaun servisu nian.

Iha tinan 2022, orsamentu Jeral do Estado ba EDTL, E.P. ho total **USD 272,243,153.88**. Osan ida ne'e atribui mai empresa liu husi Fundu Transferencia Publica (TP), ne'ebe orsamenta iha Ministerio das Obras Publicas (MoP) hamutuk \$90M no Retifikativu \$58.65M, seluk mai husi receitas \$63M ne'ebe kompostu husi; 1).Receitas 2021 ne'ebe seidauk halo alokasaun hamutuk \$23M no 2).projeksaun receitas 2022 hamutuk \$40M. Obrigasaun tinan 2021 hamutuk \$51.8M, no total saldo non alokado (unallocated) tinan 2021 hamutuk \$8.6M.

Husi Janeiro to'o Dezembro 2022, ezekusaun orsamentu hamutuk USD 158.67 Milioens, obligasaun hamutuk USD 100.457 Milioens, balansu orsamantu 2022 nian hamutuk USD 13.11 Milioens.

Iha tinan 2022 nia laran, EDTL kolekta receitas hamutuk USD 48,363,799.13, ida ne'e ultrapasa tiha ona tarjetu iha inisiu tinan nian ne'ebe estimativa atu rekolha por volta de USD 40 milioens.

Departamentu Finanças sei fo atensaun maksimu iha jestaun financeiro EDTL, E.P. nian liu husi utilizaun sistema finanças ne'ebe montadu ona, sei haforsa liu tan kontrolu no inspesaun ba kliente sira hodi hasa'e receitas, kontrolu rigoroza ba sistema baze dados ba kategoria kliente sira hodi asegura prosesu tranzaksaun enerjia elektrika.

Atu taka, iha tinan 2022, EDTL, E.P. kontinua tau matan oinsa hadia qualidade forneseментu enerjia eletrika liu husi serbisu melhoramentu sira nomos kontribui ba iha projetu modernizasaun linha distribuisaun nian. Iha parte seluk, liu husi programa eletrifikasaun nacional, empreza aselera hodi hasa'e rasiu eletrifikasaun husi 85% ba iha 90% iha fin 2022. Nune'e mos, empreza esforsu hodi kontinua hasa'e receitas ne'ebe significante iha tinan ne'e maske sei hasoru dezafius barak.

Ho esforsu tomak ne'ebe halo no atinjimentu bo'ot iha tinan 2022, espera katak iha tinan ba datolu (tinan fiscal 2023) nian dezempenhu EDTL, E.P. nian sei sai diak liu tan hodi asegura setor eletricidade nia funcionamentu iha Timor Leste ho diak

ANEXU 1 KALENDARIO ENKONTRU CA 2022

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
Janeiro	17	Extraordinária	1	Diskusaun ba planu programa, atividades, planu aprovisionamento no orsamento 2022	Ajustamentu ba planu sira ne'e no orsamentu husi Comissão Executivo depois aprovasaun husi Parlamento Nacional. Ida ne'e halo tamba necessidade nomos limitasaun orsamentu ne'ebe aloka mai iha EDTL, E.P. Husi OGE 2022	Aprovado	5
	28	-	-	-	-	-	Hotu
Fevereiro	25	Ordinária	1 (II)	Aprovasaun Planu Aprovisionamento 2022	Ajustamentu ba planu ne'e husi Divisaun Aprovisionamento depois ho aprovasaun husi Conselho de Administração	Aprovado	Hotu
			2	Aumenta kapital Social ba tinan 2022	Aprova no solicita ba SERVE, I.P. ba aumentu kapital social EDTL, E.P. nian hodi procede mos alterasaun ba Certidão Registo Comercial EDTL, E.P. nian.	Aprovado	Hotu
Março	25	Ordinária	3	Relatório Atividade no Contas ba tinan 2021, apresentadu husi Comissão Executiva	Membru Conselho de Administração husu atu submete relatorio ba Ministro das Finaças no Ministro das Obras Públicas basea ba artigo 36 nº 3 do estatuto EDTL, E.P. nian. Nomos husu atu partilha ho instituisaun relevante sira hodi akompañia progresu servisu empresa nian. Relatório refere sedauk hetan fiskalizaun husi Conselho Fiscal tamba orgaun ne'e	Aprovado	Hotu

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
					sedauk estabesele até a data submisaun relatório.		
			4	Apresentasaun no Aprovasaun ba planu rekrutamentu ba tinan 2022	Husu atu Comissão Executiva halo gestão no mapeamento ba funcionáriu EDTL, E.P.	Aprovado	Hotu
			5	Proposta aquizisaun material/ spare parts ba NDC no substasaun sira iha Timor – Leste	Membru Conselho de Administração aprova justifikasaun téknika ne'ebe apresenta husi Komisáriu Ezekutivu Servisu Tékniku no konsidera válidu argumentu sira ne'ebe reforsa prosesu Adjudikasaun Direta	Aprovado	Hotu
Abril	29	Ordinária	6	Revizaun orsamentu ba tinan 2022	Aceita no aprova ba revisaun planu asaun anual no orsamentu EDTL, E.P. Nian ba tinan 2022	Aprovado	Hotu
			7	Pedidu ba orsamentu retifikativu ou fundu kontigente hodi responde ba nesesidade ne'ebe mak urjente empresa nian	Membru Conselho de Administrasaun aprova hodi autoriza Comissão Executiva (CE) hatama pedidu ba orsamentu retifikativu hodi sosa combustivel, trafo no material eletrisidade sira seluk. Husu mos atu CE hato'o ba Governu no Parlamentu Nasional tuir justifikasaun ne'ebe iha.	Aprovado	Hotu
			8	Pedidu aprovasaun ba projetu eletrisidade	Autoriza EDTL, E.P. Bele promove rasik obra eletrisidade ne'ebe ho distancia menus husi 1.5 km no sira	Aprovado	Hotu

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
				ne'ebe promove rasik husi EDTL hamutuk ho comunidade	ne'ebe falla iha prosesu aprovisionamentu		
Maio	27	Ordinária	9	Aprovasaun ba revisaun II ba orsamentu ba tinan 2022	Aprova ba revisaun II ba Planu Asaun Anual no Orsamentu EDTL, E.P. Nian ba tinan 2022	Aprovado	Hotu
			10	Planu implementasaun direta husi EDTL, E.P. Ba projetu eletrisidade iha suku Hera, Cristo Rei no suku Liurai, Remexio, Municipio Aileu	Aprova proposta husi Comissão Executiva	Aprovado	Hotu
			11	Pedidu aprovasaun ba planu aprovisionamentu ba tinan 2022	Aceita no aprova ba mudansa ba planu aprovisionamentu EDTL, E.P. Ba tinan 2022 nian	Aprovado	Hotu
Junho	20	Extraordinária	12	Diskusaun no apresiasaun ba resultadu fiskalizasaun Camara de Contas ba Kontratu Operasaun no Manutensaun ba Sentral Hera	Apresia ba resultadu fiskalizasaun no husu atu Comissão Executiva kontinua prosesu sira tuir mai hodi ezejuta tuir regra ne'ebe mak iha	Aprovado	6

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
				ne'ebe celebra ho Kompañia WARTSILA.			
			13	Planu implementasaun projetu eletrifikasaun iha Suco Osowala (I) Vemase Baucau no Suco Rotuto iha Same, Manufahi, direta husi EDTL, E.P.	Aprova hodi implementa obra iha suku sira ne'ebe mak menciona.	Aprovado	6
			14	Proposta konaba metudu aprovisionamentu ba forneseamentu no instalasaun transformador 63 MVA ba sub estasaun Camea, Dili	Aprova proposta hodi autoriza Comissão Executiva (CE) halo aprovisionamentu ba prosesu refere. Tamba laiha base dadu aprovisionamentu kona ba kompañia ne'ebe iha experiencia konaba asuntu refere, Conselho de Administração husu atu CE halo exercício hodi identifika no komunika ba kompañia sira ne'ebe potencial tuir prioridade ha'at (4): 1) Avalibilidade transformador, panel no aaccessorio sira, 2) Experiencia iha EPC 3) Kapasidade Financeira, 4) Durasau tempu ba prestasaun serbisu ne'ebe lalais. Depois CE bele halo	Aprovado	6

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
					negosiasaun ba sira ne'ebe refleta kondisaun hirak ne'e antes selebra kontratu. Prepara justifikasaun tekniku no non tékniku ba urjensia implementasaun prosesu ida ne'e		
			15	Autorizasaun ba komemorasaun aniversariu EDTL, E.P. Iha loron 22 fulan Jullu 2022.	Autoriza Comissão Executiva halo planu atividade ba komemorasaun ne'e. Autoriza mos atu utiliza orsamentu maksimu USD 20, 000.00 ne'ebe sei kobre USD 500.00 ba kada munisipiu. Orsamentu ne'e foti husi bens e servisu, husi rubrica 710 (outros serviços diversos)	Aprovado	6
	1.07	Ordinária	16	Diskusaun no aprovasaun ba politika viagem no politika utilizaun transporte	Aprova hodi Comissão Executiva implementa politika refere.	Aprovado	6
Julho	29	Ordinária	17	Reativa Sentral elétrica Comoro no halo aquizasaun ba Oléo no Bateria inklui asesoriu seluk ne'ebe presisa	Aprova proposta hodi reativa sentral refere tuir planu no autoriza Comissão Executiva halo prosesu tomak konaba asaun refere inklui halo aquizasaun ba spare parts ne'ebe presisa	Aprovado	Hotu
			18	Planu rekrutamentu espesialista tolu	Autoriza hodi Comissão Executiva implementa planu refere hodi rekruta espesialista	Aprovado	Hotu

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
				(3) ba sentral elétrika Comoro hodi suprevisiona tékniku Timor oan nomos halo formasaun necesariu ba sira	sira hodi fó apoiu ba servisu reativasaun ba sentral elétrika Comoro nomos fó formasaun ba tékniku Timor oan sira		
			19	Diskusaun mal prátika husi kompañia ETO (Esperança Timor Oan) relasiona ho fornecimentu mina ba sentral elétrika Hera ne'ebe mak foer ho resíduos, la tuir espesifikasaun ne'ebe kontratu haruka, no prejudika funsionamentu jerador sira iha sentral refere.	Fo orientasaun ba Comissão Executiva atu: 1) Fó timeline ba kompañia ETO hodi resolve ho lalais ba mal prátika ida ne'e; Avalia fali kontratu husi kompañia refere wanhira nia lakohi koopera hodi responsabiliza ninian asaun ida ne'e	Aprovado	Hotu
			20	Planu viagem tékniku no estrutura EDTL hodi halo estudo komparativu ba projetu	Apresia ba planu refere no husu Comissão Executiva kontinua prosesu sira tuir mai conforme regra haruka; Husu mós atu uza visita ne'e hanesan inisiu ida ba estabelesimentu	Aprovado	Hotu

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
				digitalizasaun no assesmentu ba material elétriku iha Indonesia	agreement ba kooperasaun tempu naruk nian, depois fila fali mai		
Agosto	31	Ordinária	21	Diskusaun ba mudansa ba projetu PEN iha suku Urahou - Hatolia B, municipiu Ermera	Aprova ba mudansa implementasaun ba projetu PEN iha suku refere no husu atu Comissão Executiva sujeita ba kustu projetu refere iha revisaun orsamentu molok kontinua prosesu tuir mai	Aprovado	Hotu
			22	Proposta implementasaun projetu PEN ba suku tolu (3) Fatumean - Covalima, Fatucalo - Manufahi no Fatumakerek - Manatuto	Aprova ba implementasaun ba projetu PEN ba suku tolu refere no husu Comissão Executiva sujeita kustu projetu refere iha revisaun orsmaentu antes kontinua prosesu tuir mai	Aprovado	Hotu
			23	Planu Comissão Executiva konaba Politika Projetu Eletifikasaun Komunitáriu (PEK)	Aprova politika refere maibe husu ba Comissão Executiva atu hare estrategia hodi aplika politika refere	Aprovado	Hotu
			24	Mudansa kapasidade transformador ba sub estasaun Camea husi 63	Aprova hodi implementa mudansa refere tuir justifikasaun iha proposta Comissão Executiva nian no orienta CE atu kontinua no	Aprovado	Hotu

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
				MVA ba 40 MVA	aselera prosesu akizisaun ba transformador refere hodi instala iha sub estasaun Camea - Dili		
Setembro	14	Extraordinária	25	Diskusaun no aprovasaun ba revisaun IV ba orsamentu tinan 2022	Aprova ba revisaun IV ba orsamentu EDTL, E.P. Nian ba tinan 2022	Aprovado	5
			26 (i)	Diskusaun no aprovasaun ba mudansa torre N71 & N72 seksaun Cassa - Suai	Aprova ba proposta mudansa ba torre N71 & N72 refere	Aprovado	5
	30	Ordinária	26 (ii)	Estrategia implementasaun politika eletrifikasaun komunitária	Aprova planu detalladu husi implementasaun Politika Eletrifikasaun Komunitária (PEK) hodi sai matadalan ezekeusaun sira	Aprovado	Hotu
			27	Diskusaun no aprovasaun ba resultadu seleksaun ba fornecimentu no instalasaun transformador 40 MVA ba sub estasaun Camea	Aprova no autoriza Comissão Executiva atu selebra kontratu ho kompañia selesionadu bazeia ba resultadu exercíciu fornecimentu no instalasaun ba transformador 40 MVA ba sub estasaun Camea hodi asegura energia elétrica ba Capital Díli, ne'ebe utilizaun energia liu ona 86% husi kapasidade transformador ezistente	Aprovado	6
Outubro	28	Ordinária	28	Aprovasaun ba politika lisensa	Aprova ba politika lisensa ne'ebe apresenta	Aprovado	6

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
			29	Aprovasaun ba politika treinamentu/for masaun	Aprova ba politika treinamentu/formasaun ne'ebe apresenta	Aprovado	6
			30	Aprovasaun ba prosesu ajudikasaun ba kontratu manutensaun transformador iha Comoro	Aprova ba prosesu aprovisionamentu husi Comissão Executiva kona ba adjudikasaun ba representante ABB PT JAYATAMA ADI SENTOSA halo servisu manutensaun ba transformador 31,5 MVA no halo asesmentu ba transformador rua seluk (20 MVA no 10 MVA) iha arredor Central Comoro. Desizaun ne'e foti tamba hare'e ba urjensia ba necessidade utilizaun transformador sira refere	Aprovado	6
			31	Diskusaun konaba petty cash ba servisu operacional iha municipio	Aprova no autoriza Comissão Executiva atu hatama ba planu atribuisaun verbas minimu ba petty cash ba municipio hodi bele halo servisu operacional iha municipio nian ho valor depende ba planu no prioridade husi Comissão Executiva nian	Aprovado	6
Novembro	24	Ordinária	32	Pedido autorizasaun atividade deposito iha banco Mandiri no BNCTL ba	Delibera hodi orienta Comissão Executiva halo exercicio hodi halo pedido parecer husi Conselho Fiscal ba atividade deposito osan sira ne'ebe sedauk bele usa tamba	Aprovado	Hotu

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
				osan sira ne'ebe sedauk bele usa	progresu servisu sedauk halo pagamentu		
			33	Apresentasaun konaba ezeekusaun kontratu overhead line 20kV Liquiça - Tibar no upgrade 150 kV transformador substasaun Liquiça, husi kompañia China Sandong International (CSI)	Delibera hodi husu Comissão Executiva relata ba Ministério das Obras Públicas resultadu progresu servisu, justifikasaun no rekomendasaun sira ba obra refere hodi halo desizaun iha reunião CAFI. No sira bele toma asaun sira tuir mai konaba kontinuasaun ba parte obra ne'ebe mak sedauk halo, liu-liu upgrade 150kV transformador iha substasaun Liquiça	Aprovado	Hotu
Dezembro	28	Ordinária	34	Planu rekrutamentu ba tinan 2023	Aprova ba planu rekrutamentu ba tinan 2023. No husu ba Comissão Executiva (CE) halo exercicio hodi ajusta no hare fila fali hirak ne'ebe bele explora internalmente tuir rekursu existente. Ba rekrutamentu, depende ba prioridade empreza nian nomos disponibilidade rekursu finanseiru	Aprovado	Hotu
			35	Planu aprovisionamentu ba tinan 2023	Aprova ba planu aprovisionamentu ba tinan 2023 no aumenta tan proposta ha'at mak hanesan: 1) Hola tronton no truck; 2) Manutensaun ba kareta bo'ot;	Aprovado	Hotu

Mês	Data	Reunião	Nº Deliberação	Assunto	Decisão	Resultado	Membros presentes
					3) Planu reabilitasaun ba liña antiga iha munisipiu sira; no 4) Fasilidade kontrolu presensial ba funsionáriu sira. Rekomenda mós ba Comissão Executiva (CE) hare kona-ba estimasaun fixa ba planu refere bazea ba presu merkadu.		
			36	Planu atividade no orsamentu ba tinan 2023	Aprova ba planu atividade no orsamentu ba tinan 2023.	Aprovado	Hotu
			37	Proposta aplikasaun kustu viagem lokal	Aprova ba kustu viagem refere no ba membru Conselho Administração no Comissão Executiva kustu viagem ho montante 80\$/kalan, kargu xefia 70\$/kalan no ba funsionário 60\$/kalan. Ne'ebe aplika iha janeiro 2023	Aprovado	Hotu

ANEXU 2 PLANU ASAUN ANUAL 2022



ELECTRICIDADE DE TIMOR LESTE, EMPRESA PÚBLICA - EDTL, E.P.

Comissão Executiva

1 Andar Edificio de Caicoli, AV. Martires da Pátria Dili, Timor-Leste



SUMÁRIO			Total Despesa ba 2022												
			G=C+F												
Total Orsamento			272.243.153,88												
Salarios Vencimentos	01		6.987.350,00												
Bens e Serviços	02		212.978.138,90												
Kapital Menor	03		19.723.716,00												
Capital Desenvolvimento	04		31.053.948,98												
Tranferencia Publica	05		1.500.000,00												

DETALHADO	Detalhado	Codico rubrica	Total Despesa ba 2022	Plano Execução 1º Trimestre			Plano Execução 2º Trimestre			Plano Execução 3º Trimestre			Plano Execução 4º Trimestre			Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade
			272.243.153,88														
1	Salario	01	6.987.350,00														
	Salarios Vencimentos	600	6.941.350,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Salario ba funcionarios EDTL E.P hamutuk 880 pessoas (+SSC e Subsidio Saude)	Dep Financas
	Medical	600	-														
	Horas Extraordinarias	610	46.000,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Piketi no Serbisu Turnu no serbisu emergencia	Dev. RH +Dep Financas
	Horas Turnos	610	-														
	Abonos/Allowance	615	-														

Relatorio Annual 2022

DETALHADO	Detalhado	Codigo rubrica	Total Despesa ba 2022	Plano Execução 1º Trimestre			Plano Execução 2º Trimestre			Plano Execução 3º Trimestre			Plano Execução 4º Trimestre			Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade
2	Bens e Serviços	02	212.978.138,90														
	Viagens Locais	620	201.600,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Atu responde ba Viagens Locais ba staff hotu-hotu liu-liu implementa projetu PEN, inspesaun, monitorizasaun nsst	Dev Rekursu Humanu (RH)-DAC
	Viagens ao Estrageiro	625	49.488,00							X	X	X	X			Halo visita estudo no halo negosiasaun ho parseiro ptensial ba EDTL nia serbisu sira	Dep. Financas
	Formação Profissional e Seminarios	630	100.000,00				X	X	X	X	X	X	X	X		Kustu Orsamento ne'e atu responde ba Formação tekniku no serbisu Professional sira seluk	Dev Rekursu Humanu (RH)-DAC
	Ecargos de Intalação / Installation Charges	640	150.600,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		kustu telp, internet , bee, eletrisidade etc	Dep Financas
	Arendamento de Propriedades // Lease of Properties	645	266.500,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		Kustu Orsamentu ne'e hodi responde ba kolokasaun Server DRC Pre pago durante tinan ida iha Data center	DAC
	Combustiveis de Operações de Veiculos / Vehicle Operations Fuels	650	212.754,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		Custo ida ne'e hodi sosa senha de combustivel ba operações de veiculos tecnicos sira iha Nasional no mos Munisipiu	DAC
	Manutenção de Veiculos	651	329.000,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		Custo ida ne'e mantensaun de veiculos tecnicos sira iha Nasional no mos Munisipiu \$129000 pagamento ba veiculos transferia husi MoP (2019-2020)	DAC
	Seguro,Rendas e Serviços	652	678.520,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		Serbisu Siguranca ba installasoes kritiku /vital hanesan NDC Camea, Central Eletrika (Hera Betano) no Sub Estasaun 9, inklui edificio EDTL kaikoli no Comoro	DAC
	Material e Fornecimentos de Escritorio / Office Material and Supplies	660	100.000,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		Responde ba Material e Fornecimentos Operacionais Edificio e Direções hotu (ATK ba Eskitorio hotu)	DAC
	Material e Fornecimentos Operacionais / Material and Operating Supplies	670	200.000,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		Responde ba Material e Fornecimentos Operacionais Electricidade e Direções hotu Uniform	DAC
	Combustivel para Geradores	680	180.071.790,78	X		X	X	X	X	X	X	X	X	X		Fornesimentu Combustivel Geradores iha Central Hera no Betano hodi assegura nia operasaun no fornecimento eletrisidade 24/7; inklui aluga Jetty (inkluis selu invoice fornecimento iha tinan 2021 nian)	Dep. Producaun no Energia Renovaveis (DPER)
	Manutenção de Equipamentos e Edificio / Equipment and Building Maintenance	690	12.606.895,19	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		Responde ba pagamento serbisu Operasaun & Mantensaun Rede Transmissaun. -Spare Part Central Comoro \$300K -Transmissaun (Tore/Airin) Jalan Toll - Office Mantensaun/Konstruksaun 2M(add)	Dep. Rede Transmissaun (DRT)

Relatorio Annual 2022

DETALHADO	Detalhado	Codico rubrica	Total Despesa ba 2022	Plano Execuão 1º Trimestre	Plano Execuão 2º Trimestre	Plano Execuão 3º Trimestre	Plano Execuão 4º Trimestre	Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade				
	Servicos de Operacionais / Operational Services	700	17.705.655,41	X	X	X	X	X	X	Serbisu Operasaun Manutensaun (O&M) ba Geradores iha Sentral Hera no Betano + halo revisaun hodi aumenta 3,72 M ba kontrato O&M foun ba 2022 nian nomos selu obligasaun sira seluk. Outros Dispesas ba Itron, Telkomcel, Modem, Oli no <u>seluk-seluk</u>	DPER		
	Assistencia Technica	705	226.125,00			X	X	X	X	Rekruta AT fornese assessoria ba Departamento Tekniku, PMU Loan no apoiu Gabinete CA External Auditor	DAC e CA		
	Serviços de Tradução	706	10.000,00		X		X		X	X	Servisu tradusaun dokumentus formal hanesan kontratus etc	DAC	
	Outros Servicos Diversos / Other Miscellaneous Services	710	55.000,00									DAC	
	Pagamento Quotas	715	-										
	Subscription		-										
	Promotion and Marketing		-										
	Serviços de Catering/meetings/seminars	780	14.210,52		X	X	X	X	X	X	Apoiu kordenasaun cargo xefias regularmente	DAC+Financas	
3	Transferencias Publicas	05	1.500.000,00										
	Pagamento Pessoaais	721	-										
	Concessoes Publicas	722	1.500.000,00		X	X	X	X		Implementasaun instalasaun Solar PV (home solar system	DPER		
	Public Grants Capital	723	-										
	Juros de Empréstimo e Pagamentos Relacionados	731	-										
	Reembolsos de principal de empréstimo	735	-										
4	Menor Capital	03	19.723.716,00										
	Compra de Veidos	810	2.759.879,00	X	X	X		X	X	X	X	Akizisaun Vehiclu Operasional Specificu ba Serbisu (Bucket) neebe ninia akizisaun halo iha 2021 no 2022 <u>Crane no Forklift</u>	DAC
	Equipamento de Infomatica	820	312.825,00			X	X	X	X	X		Akizisaun Ekipamentu Teknologia Informasaun e Komunikasau (Desktop, Laptop, etc, 2021 & 2022	Dev. ITC+DAC
	Equipamentos de Seguranca	830	439.950,00			X	X	X				Ekipamento Siguaranca ba O&M Distribuisaun, Transmissaun	DAC
	Equipamentos de Comunicacoes	840	-										

Relatorio Annual 2022

	Outro Equipamentos Diersos	850	16.060.273,00			X	X	X		X	X	X	X	X	Akizisaun Accessoris Trafo potencia ba NDC \$ 2M; Material O&M Rede distribusaun \$1.5 M e Pagamaneto de Contadores prepadu akizado em 2021 Kontador 3fase no monofase hamutuk \$0.5M -Material ba projecto Komunitario 2M -Material ba Training Center Facilities 1M	DRT+ DAC
DETALHADO	Detalhado	Codico rubrica	Total Despesa ba 2022	Plano Execuão 1º Trimestre	Plano Execuão 2º Trimestre	Plano Execuão 3º Trimestre	Plano Execuão 4º Trimestre	Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade							
	Mobilirio	860	99.899,00		X	X									Sosa Meja kadeira ba edificio iha Dili no Municipiu	DAC
	Outro Equipamento de Escritorio / Other Office Equipment	870	-													
	Geradoris	880	50.890,00		X	X	X								Manutensaun ba Geradores sira iha municipius	DPER
	Equipmen de Aqua	890	-													
5	Capital Desenvolvimento	04	31.053.948,98													
	Activos de Infra-estruturas	900	31.053.948,98	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Selu PEN Pakote I (34 Projetus: 13 M); PEN Pakote II (44 Projetus: \$2M); PEN Pakote III (22 Projetus: 1,32 M) Iluminisaun Estrada Kapital (\$1,4M); Selu EV Solar PV IPP (0.5 M) no EV Gas (0.37 M); Estudu Viabilidade Switch Mini Station (\$ 0.25 M) no Sub-Estasaun Tibar (\$ 0.25 M), Revisaun hodi Muda 3,72 M husi CD ba BS (700) husi komprimisu, tamba projetu sira ne'e iha prosesu aprovisionamento hela no sei la selu hotu iha tinan 2022. Tore N11. -(PEN IV \$1.9M) -(Mobilizasaun no Mao de obra - Projectu Electrisidade : \$3M) -(Projekto OnGoing Tore 31+76 \$300K) - Tore Ilomar+Lospalos (7): 1M - Tore Suai (Transmisaun (Tore/Airin) Jalan Toll) N71+N72 : 250K	DRDAC, DRT, DPER e DPSD
	Activos de Infraestruturais - Serviços e Equipamentos Menor / Infrastructure Assets - Minor Services and Equipment	905	-													
	Injeccao de Capital	910	-													
	Equipamentos de Capital Miaior	920	-													

ANEXU 3 SUMARIO EDTL, E.P. 2022



ELECTRICIDADE DE TIMOR LESTE, EMPRESA PÚBLICA - EDTL, E.P.

Comissão Executiva

1 Andar Edificio de Caicoli, AV. Martires da Pátria Dili, Timor-Leste



SUMÁRIU ORSAMANTU GERAL 2022 ELECTRICIDADE de Timor-Leste - EDTL, E.P.

SUMÁRIO		OGE 2022 Aprovado	Saldo Transitorio 2021			Receitas 2022 (projesaun)	Retifikativu 2022	Total Despesa ba 2022
			Saldo 2021	Oblig+Com 2021	Receitas 2021			
		(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	I	G=C+F+H
Total Orsamento		90.000.000,00	8.690.435,94	51.853.760,60	23.045.459,69	40.000.000,00	58.653.497,65	272.243.153,88
Salarios Vencimentos	01	5.617.510,00	-	10.000,00	36.000,00	1.323.840,00	-	6.987.350,00
Bens e Serviços	02	78.840.823,33	8.690.435,94	26.397.972,39	23.009.459,69	38.676.160,00	50.253.497,65	212.978.138,90
Kapital Menor	03	-	-	9.268.716,00	-	-	5.700.000,00	19.723.716,00
Capital Desenvolvimento	04	5.541.666,67	-	14.677.072,21	-	-	2.700.000,00	31.053.948,98
Tranferencia Publica	05	-	-	1.500.000,00	-	-	-	1.500.000,00

DETALHADO	Codico Rubrica	OGE 2022 Aprovado	Saldo 2021	Oblig+Com 2021	Receitas 2021	Receitas 2022 (projesaun)	Retifikativu	Total Despesa ba 2022
		(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(I)	G=C+F+H
		90.000.000,00	8.690.435,94	51.853.760,60	23.045.459,69	40.000.000,00	58.653.497,65	272.243.153,88
1 Salario	01	5.617.510,00	-	10.000,00	36.000,00	1.323.840,00	-	6.987.350,00
Salarios Vencimentos	600	5.617.510,00				1.323.840,00		6.941.350,00
Medical	600							-

Relatorio Annual 2022

DETALHADO	Codico Rubrica	OGE 2022 Aprobado	Saldo 2021	Oblig+Com 2021	Receitas 2021	Receitas 2022 (projesaun)	Retifikativu	Total Despesa ba 2022
		(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(I)	G=C+F+H
		90.000.000,00	8.690.435,94	51.853.760,60	23.045.459,69	40.000.000,00	58.653.497,65	272.243.153,88
Horas Extraordinarias	610			10.000,00	36.000,00			46.000,00
Horas Turnos	610							-
Abonos/Allowance	615							-
2 Bens e Serviços	02	78.840.823,33	8.690.435,94	26.397.972,39	23.009.459,69	38.676.160,00	50.253.497,65	212.978.138,90
Viagens Locais	620					201.600,00		201.600,00
Viagens ao Estrangeiro	625			-		49.488,00		49.488,00
Formação Profissional e Seminarios	630			-		53.850,00		100.000,00
Ecargos de Intalação / Installation Charges	640			600,00		150.000,00		150.600,00
Arendamento de Propriedades // Lease of Properties	645			-		266.500,00		266.500,00
Combustiveis de Operações de Veiculos / Vehicle Operations Fuels	650			12.754,00		200.000,00		212.754,00
Manutenção de Veiculos	651			-		200.000,00		329.000,00
Seguro,Rendas e Serviços	652			-		678.520,00		678.520,00
Material e Fornecimentos de Escritorio / Office Material and Supplies	660					100.000,00		100.000,00
Material e Fornecimentos Operacionais / Material and Operating Supplies	670			-		150.000,00		200.000,00
Combustivel para Geradores	680	71.357.324,33	8.690.435,94	22.413.975,00	16.240.555,17	32.247.684,56	49.653.497,65	180.071.790,78
Manutenção de Equipamentos e Edificio / Equipment and Building Maintenance	690	3.061.501,00		2.031.876,75		4.313.517,44	600.000,00	12.606.895,19
Servicos de Operacionais / Operational Services	700	4.421.998,00	-	1.862.641,64	6.754.694,00	-		17.705.655,41
Assistencia Technica	705			76.125,00				226.125,00
Serviços de Tradução	706			-		10.000,00		10.000,00

Relatorio Annual 2022

DETALHADO	Codico Rubrica	OGE 2022 Aprobado	Saldo 2021	Oblig+Com 2021	Receitas 2021	Receitas 2022 (projesaun)	Retifikativu	Total Despesa ba 2022
		(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(I)	G=C+F+H
		90.000.000,00	8.690.435,94	51.853.760,60	23.045.459,69	40.000.000,00	58.653.497,65	272.243.153,88
Outros Servicos Diversos / Other Miscellaneous Services	710			-		55.000,00		55.000,00
Pagamento Quotas	715							-
Subscription								-
Promotion and Marketing				-				-
Serviços de Catering/meetings/seminars	780			-	14.210,52			14.210,52
3 Transferencias Publicas	05			1.500.000,00				1.500.000,00
Pagamento Pessoaais	721			-				-
Concessoes Publicas	722			1.500.000,00				1.500.000,00
Public Grants Capital	723							-
Juros de Empréstimo e Pagamentos Relacionados	731			-				-
Reembolsos de principal de empréstimo	735							-
4 Menor Capital	03	-	-	9.268.716,00	-	-	5.700.000,00	19.723.716,00
Compra de Veiculos	810			1.709.879,00				2.759.879,00
Equipamento de Infomatica	820			112.825,00				312.825,00
Equipamentos de Seguranca	830			439.950,00				439.950,00
Equipamentos de Comunicacoes	840			-				-
Outro Equipamentos Diersos	850			6.855.273,00			5.700.000,00	16.060.273,00
Mobiliario	860			99.899,00				99.899,00
Outro Equipamento de Escritorio / Other Office Equipment	870			-				-
Geradoris	880			50.890,00				50.890,00
Equipmen de Aqua	890			-				-
5 Capital Desenvolvimento	04	5.541.666,67	-	14.677.072,21	-	-	2.700.000,00	31.053.948,98
Activos de Infra-estruturas	900	5.541.666,67		14.677.072,21	-	-	2.700.000,00	31.053.948,98
Activos de Infraestruturais - Serviços e Equipamentos Menor / Infrastructure Assets - Minor	905			-				-
Injeccao de Capital	910			-				-
Equipamentos de Capital Miaior	920							-

ANEXU 4 SUMARIO JERAL RECEITAS 2022

Fulan	Faan Energia		Seluk-Seluk						Total
	Pos Pago	Pre Pago	Ligasaun Foun	Aluga Poste	Koneksaun Ilegal	Bid/Dok. Tenderizasaun	Bank Interest/Deposit	Bank Fee	
Janeiru	1.916.953,25	1.877.668,08	31.223,20	2.250,00	14.986,00	6.350,00	23.554,70	249,77	3.872.735,46
Fevereiro	1.526.402,50	1.603.147,08	22.853,00	-	5.172,00	1.150,00	1.085,88	216,59	3.159.593,87
Marsu	1.783.192,01	1.968.531,08	18.244,40	35.992,50	18.400,40	1.000,00	1.950,97	3.384,03	3.823.927,33
Sub total	5.226.547,76	5.449.346,24	72.320,60	38.242,50	38.558,40	8.500,00	26.591,55	3.850,39	10.856.256,66
Abril	2.233.868,36	1.369.954,08	14.487,00	17.996,25	4.166,00	1.310,00	163.289,73	174,29	3.804.897,13
Maiu	2.050.486,61	2.091.208,98	18.103,20	35.992,50	22.953,40	2.911,00	1.302,83	173,57	4.222.784,95
Junhu	2.016.069,19	1.547.105,83	17.765,00	17.996,25	17.900,00	24.449,20	1.623,32	159,11	3.642.749,68
Sub total	6.300.424,16	5.008.268,89	50.355,20	71.985,00	45.019,40	28.670,20	166.215,88	506,97	11.670.431,76
Julhu	1.851.666,28	1.909.378,50	21.548,00	-	11.293,00	4.889,84	26.845,60	199,29	3.825.421,93
Agostu	1.573.023,38	2.017.926,00	24.489,41	17.996,25	22.324,04	3.900,00	2.816,65	180,69	3.662.295,04
Setembru	2.061.130,46	2.370.338,50	17.201,00	17.996,25	6.599,00	650,00	2.805,07	149,31	4.476.570,97
Sub total	5.485.820,12	6.297.643,00	63.238,41	35.992,50	40.216,04	9.439,84	32.467,32	529,29	11.964.287,94
Outubru	2.806.078,78	2.265.304,50	17.110,00	20.246,25	2.500,00	2.715,00	6.300,29	199,29	5.120.055,53
Novembru	1.310.298,19	2.333.048,50	16.067,40	17.996,25	9.700,00	8.825,00	184.756,22	128,73	3.880.562,83
Dezembu	2.760.173,44	2.011.699,00	21.890,66	17.996,25	48.920,00	4.020,00	7.808,55	303,49	4.872.204,41
Sub total	6.876.550,41	6.610.052,00	55.068,06	56.238,75	61.120,00	15.560,00	198.865,06	631,51	13.872.822,77
Total	23.889.342,45	23.365.310,13	240.982,27	202.458,75	184.913,84	62.170,04	424.139,81	5.518,16	48.363.799,13

ANEXU 5 LISTA DIVIDAS INSTITUSAUN GOVERNO

NO.	Ministerio e Instituisaun Estado	Total Customers	Categoria Cliente Governo/tarifa	Total Dividas (kWh)	Total Dividas (USD)
1	Ministerio Finanzas	11	0,24	1.335.395,42	\$ 320.494,90
2	Ministerio Solidaridade Social e Inklusaun	7	0,24	1.200.994,71	\$ 292.520,33
3	Ministerio Neg. Estrangeiro E Kooperasaun (MNEC)	7	0,24	1.981.748,75	\$ 492.138,90
4	Ministerio das Obras Publico	7	0,24	1.337.757,83	\$ 327.618,92
5	Ministerio Publico (PGR)	4	0,24	766.010,67	\$ 183.842,56
6	Provedoria dos Direitos Humanos e Justica	2	0,24	263.422,13	\$ 62.746,52
7	Secretaria de Estado a Igualdade Inklusaun	1	0,24	134.625,00	\$ 32.310,00
8	Sec. Estado Veteranos	2	0,24	330.323,33	\$ 79.277,60
9	Ministerio do Plano e Ordenamento	3	0,24	81.729,50	\$ 19.615,08
10	Ministerio Interior	7	0,24	701.242,75	\$ 168.298,26
11	F - FDTL	11	0,24	4.465.411,33	\$ 1.071.698,72
12	Ministerio Justisa	10	0,24	3.910.620,54	\$ 938.548,93
13	Ministerio Turismo Comersio e Industria - MTCI	9	0,24	6.416.962,83	\$ 1.540.071,08
14	Servisu Agua e Saniamento	32	0,24	21.893.187,83	\$ 5.254.365,08
15	Universidade Nasional Timor Leste (UNTL)	18	0,24	6.203.688,96	\$ 1.487.407,35
16	Ministerio Administrasaun Estatal (MAE)/ Estatal	7	0,24	7.514.894,67	\$ 685.671,20
17	Ministerio Saude (SAMES)	5	0,24	887.880,83	\$ 213.091,40
18	Secretaria de Estado Formasaun Professional e Emprego (SEFOPE)	7	0,24	1.906.440,00	\$ 457.545,60
19	Ministerio Agricultura e Pescas	4	0,24	718.977,00	\$ 343.326,48
20	PNTL - Unidade Especial Polisia, Bairro Pite	33	0,24	5.684.547,79	\$ 1.364.513,23
21	Municipio Dili	19	0,24	1.920.602,25	\$ 460.944,54
22	Ministerio Saude - MS	14	0,24	9.904.057,38	\$ 1.970.892,58
23	Palacio Governo(PN,Conselo Ministro,AND,ANP)	1	0,24	5.985.000,00	\$ 1.436.400,00
24	Instituto de Gestao dos Equipamentos	1	0,24	466.851,00	\$ 112.044,24
25	Comisao Funcao Publica (CFP)	1	0,24	40.203,33	\$ 9.648,80
26	Centro Nacional Emprego Formacao Professional (CNFP) - Tibar	1	0,24	660.120,83	\$ 158.429,00
27	Ministerio Transporte e Komunikaun	11	0,24	16.054.724,38	\$ 3.861.303,45
28	Ministerio Educacao e Cultura	10	0,24	2.604.589,92	\$ 626.562,22
29	Centro Nacinal Chega - C N C	1	0,24	159.852,50	\$ 38.364,60
30	Secretario Estadu Joventude e Desportu	1	0,24	292.697,17	\$ 70.247,32
31	Comisao Nacional de Eleicoes - C N E	1	0,24	1.062.320,00	\$ 254.956,80
32	Tribunal de Recurso - TR	2	0,24	378.592,67	\$ 90.862,24
33	Comissao Anti Corrupcao - CAC	2	0,24	46.593,00	\$ 11.182,32
34	Centro Incobadora Industria Arzenatos - Dili	1	0,24	5.999,00	\$ 1.439,76
35	Tribunal Distrital de Dili	1	0,24	130.225,00	\$ 31.254,00
36	Palacio Nobre Lahane	1	0,24	108.420,00	\$ 26.020,80
37	CPLP	1	0,24	41.800,00	\$ 10.032,00
38	Municipio Aileu	37	0,24	813.348,75	\$ 195.203,70
39	Municipio Anaro	55	0,24	820.298,63	\$ 196.871,67
40	Municipio Baucau	107	0,24	1.845.591,50	\$ 442.941,96
41	Municipio Bobonaro	28	0,24	2.328.598,00	\$ 558.863,52
42	Municipio Covalima	45	0,24	2.601.617,42	\$ 624.388,18
43	Municipio Emmera	30	0,24	578.230,50	\$ 138.775,32
44	Municipio Lautem	40	0,24	958.813,00	\$ 230.115,12
45	Municipio Liquica	17	0,24	304.190,00	\$ 73.005,60
46	Municipio Manatuto	29	0,24	71.815,13	\$ 17.235,63
47	Municipio Manufahi	64	0,24	565.495,92	\$ 135.719,02
48	Municipio Viqueque	28	0,24	760.400,83	\$ 182.496,20
Total		736		57.195.595,87	\$ 27.301.302,73

ANEXU 6 PLANU IMPLEMENTASAUN DEPOIS DE HETAN REVIZAUN DURANTE LOAN REVIEW MISSION

	PROJECT ACTIVITY	FISCAL YEAR																	
		2022				2023				2024				2025		2026		2027	
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q4	Q1	Q4	Q1	Q4
O1	OUTPUT 1: Service delivery to end users strengthened																		
O1.1	Issue bidding documents for the supply of smart meters																		
O1.2	Issue RFP for smart meter installation																		
O1.3	Award contract for the supply of smart meters																		
O1.4	Award contract for smart meter installation																		
O1.5	Install smart meters																		
O1.6	Issue bidding documents for the DAS package, incl. DCC building & warehouse reha																		
O1.7	Award the DAS package contract, incl. DCC building & warehouse rehab.																		
O1.8	Install the DAS																		
O1.9	Construct the DCC building and rehabilitate warehouse																		
O1.10	Issue bidding documents for DMIS package																		
O1.11	Award the DMIS package																		
O1.12	Install the DMIS System																		
O2	OUTPUT 2: Distribution network upgraded and regional offices constructed and/or O2 rehabilitated to green standards																		
O2.1	Issue bidding documents for goods/works contracts for regional office buildi																		
O2.2	Issue bidding documents for goods & works contracts for network rehabilitation																		
O2.3	Award goods and works contracts for regional office buildings																		
O2.4	Award goods and works contracts for network rehabilitation																		
O2.5	Update distribution network																		
O2.6	Construct and/or rehabilitation of 12 regional EDTL Offices																		
O2.7	Initiate recruitment of skilled & unskilled laborers, incl. women																		
O3	OUTPUT 3: Institutional and community capacity for electrical safety and operations strengthened																		
O3.1	Publish operation and maintenance manuals and guidelines																		
O3.2	Complete training on smart metering, system operation, DAS & DMIS																		
O3.3	Validate knowledge acquired by EDTL employees through training																		
O3.4	Survey commune training participants to validate improved knowledge																		
	Project Management Activities																		
	Make PMU operational																		
	Advertise consultant recruitment notice for project supervision consultant (PSC)																		
	Award PSC Contract and Start Operational																		
	Project Performance Monitoring and Reporting																		
	Periodic project review																		
	Project progress reports, incl. gender action and Financial Mgmt Action																		
	Project audited financial statements																		
	Project closing activities																		

Last updated: September 2022

Initial Plan (PAM August 2021)	X Initial Plan & actual Progress Unmatche
Actual Progress	Initial Plan and Actual Progress Matche
New Proposed Effective Date	Latest Aide Memoire (Sep/22)

ANEXU 7 LISTA KONKURSO BA TINAN 2022

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
1	NCB/0073/EDTL-EP-2021	Supply of Eletrical Materials and new Installation for Street Light in Hola Rua, Letefoho, Pouzada, Same Vila, Kami Laran	\$ 244,618.09
2	NCB/0078/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of new Medium Voltage Line and Transformers at Gaulolo, Aldeia Olsanac, District of Ermera	\$ 87,954.07
3	ICB/0079/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Letefoho-Rotuto, District of Ermera	\$ 597,671.15
4	NCB/0080/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Fatisi - Tohumeta, District of Aileu	\$ 625,341.91
5	NCB/0081/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Bidau Santana – Metiaut (Feeder VI), District of Dili	\$ 463,905.40
6	RFP/0087/EDTL-EP-2021	Techno-Commercial and Grid Impact Assessments of Solar PV Plant in Timor-Leste	\$ 500,000.00
7	RFP/0085/EDTL-EP-2021	Software Development for Financial Management System - Enterprise Resource Planning (ERP) of EDTL, E.P.	\$ 550,000.00
8	NCB/0089/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of new Medium Voltage Line and Transformers At Be Tangki - suco Liurai, Remexio Sub-District, District Of Aileu	\$ 256,031.07
9	NCB/0090/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line And Transformers At Manetu - Manelobas, Postu Maubisse, Sub-District, District Of Ainaro	\$ 395,060.11
10	RFQ/091/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Low Voltage Line and House Connection at Fleixa - Roslau, Maubessi Sub-District, District of Ainaro	\$ 68862.38
11	NCB/0092/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Hatuulico - Manumera, Hatubuilico sub district, District of Ainaro	\$ 367,531.31

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
12	NCB/0093/EDTL-EP-2021	Construction and Intallation of New Medium Voltage Line and Transformers at Suco Sagadate - Beluwali, Laga Sub District, District of Baucau	\$ 408,623.28
13	NCB/0094/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers At Afaca – Suco Namanei, Kelikai Sub District, District of Baucau	\$ 487,028.51
14	NCB/0095/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Wariana –Boleha Laga, District of Baucau	\$ 494,505.12
15	NCB/0096/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Aldeia Larifanu, Tirilolo, Larimutu, Libagua - Desagua, Laga, District of Baucau	\$ 614,839.36
16	NCB/0097/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Afaloicai, Buibela no Lena, Bagaia District of Baucau	\$ 333,200.17
17	NCB/0098/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Osowake - Lolinau, Venilale, District of Baucau	\$ 254,557.77
18	NCB/0099/EDTL-EP-2021	Construction and Intallation of New Medium Voltage Line and Transformers Cruzamento - Osowala 2, Vemasse, District of Baucau	\$ 427,284.49
19	NCB/00100/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers Maucale - Uatuwa, Baucau Vila, District of Baucau	\$ 478,033.72
20	NCB/00101/EDTL-EP-2021	Construction and installation of New Medium Voltage Line and Transformers Haeconi - Afagua - Larigua, Bagaia, District of Baucau	\$ 647,118.44
21	NCB/00102/EDTL-EP-2021	Construction and intallation of New Medium Voltage Line and Transformers Saburai - Gildapil, Maliana, District of Bobonaro	\$ 400,240.75
22	NCB/00103/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Suco Holsa - Suco tapo Memo, Maliana, District of Bobonaro	\$ 435,635.61

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
23	NCB/00104/EDTL-EP-2021	Construction and Intallation of New Medium Voltage Line and Transformers at Balibo - Suco Cova, Balibo, District of Bobonaro	\$ 999,858.79
24	NCB/00105/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Loes- Nunudoi, Atabae, District of Bobonaro	\$ 739,950.96
25	NCB/00106/EDTL-EP-2021	NCB/0106/EDTL-EP-2021 Construction and Intallation of New Medium Voltage Line and Transformers at Maliana - Memo,Maliana, District of Bobonaro	\$ 352,956.78
26	NCB/00107/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers Fohorem - LDato Rua, Fohorem Sub District, District of Covalima	\$ 326,210.87
27	NCB/00108/EDTL-EP-2021	Construction and installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Sukaer laran – Be Tangki, Cristo Rei Sub District, District of Dili	\$ 303,548.65
28	NCB/00109/EDTL-EP-2021	Construction and Intallation of New Medium Voltage Line and Transformers at Manleuana, Don Aleixo Sub District, District of Dili	\$ 139,812.66
29	RFQ/110/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Bebonuk– Mota Ain Comoro, DomAleixo Sub District, District of Dili	\$ 88,413.87
30	NCB/00111/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Sabuli - Aldeia Behokir, Metinaro, District of Dili	\$ 123,940.97
31	NCB/00112/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Hatolia Vila - Samara, Hatolia, District of Ermera	\$ 311,761.06
32	NCB/00113/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Samara - Leimea Kraik, Hatolia, District of Ermera	\$ 738,577.54

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
33	NCB/00114/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Suco Acumano, Bazartete, District of Likica	\$ 294,071.01
34	NCB/00115/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Laclo Lema - Sede Suco Hatukesi, Bazartete Sub District, District of Likisa.	\$ 214,782.77
35	NCB/00116/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Fahilebu - Lebuloa, Bazartete, District of Likisa.	\$ 392,720.59
36	NCB/00117/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Aldeia Ossoliu - Suco Kota Muto, Luro, District of Lautem.	\$ 112,480.06
37	NCB/00118/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Aldeia Ossoliu - Suco Kota Muto, Luro, District of Lautem.	\$ 112,480.06
38	NCB/00119/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Moro – Soikili, Lautem Sub District, District of Lautem.	\$ 411,642.02
39	NCB/00120/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Cribas – Camidar, Manatuto Vila Sub District, District of Manatuto.	\$ 606,476.14
40	NCB/00121/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Lacumesac – Hohorai, Laclo Sub District, District of Manatuto.	\$ 787,962.91
41	NCB/00122/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Liurai – Orana, Turiscai Sub District, District of Manufahi.	\$ 880,193.45
42	NCB/00123/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Fatucahi – Clacuc, Alas Sub District, District of Manufahi.	\$ 385,243.31

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
43	NCB/00124/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Alas Vila – Suco Aituha, Alas Sub District, District of Manufahi.	\$ 392,007.03
44	NCB/00125/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Alas Vila – Suco Taitudak, Alas Sub District, District of Manufahi	\$ 721,879.16
45	NCB/00126/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Same Vila – Fatuk Nihan - Falitehu, Same Vila Sub District, District of Manufahi	\$ 568,535.71
46	NCB/00127/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Same vila – Escola Vocasional Nu,u Laran, Same Vila Sub District, District of Manufahi.	\$ 228,612.64
47	NCB/00128/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Camidar – Luhan Raikuak, Lacluta Sub District, District of Vikeke.	\$ 374,672.76
48	NCB/00129/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Laline – Ahic, Lacluta Sub District, District of Vikeke.	\$ 345,683.71
49	NCB/00130/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Ossu – Liaruca, Ossu Sub District, District of Vikeke.	\$ 678,372.81
50	NCB/00131/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Dilor – Laleric Mutin, Lacluta Sub District, District of Vikeke.	\$ 231,493.02
51	NCB/00132/EDTL-EP-2021	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Osowake – Waimori, Vikeke Vila Sub District, District of Vikeke.	\$ 761,840.28
52	ICB/00138/EDTL-EP-2022	Supply and Delivery of 1,445,400 Liters of Light Fuel Oil to EDTL Atauro Sub Station with Temporary Deposit at EDTL Central Comoro, Dili”	\$ 124,304.40

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
53	ICB/00139/EDTL-EP-2022	Operation and Maintenance (O&M) of EDTL E.P.'s Power Plant	\$ 47,397,770.00
54	NCB/00140/EDTL-EP-2022	Maintenance of Vehicle and Heavy Equipment	\$ 200,000.00
55	ICB/00141/EDTL-EP-2022	Operation and Maintenance (O&M) of EDTL E.P.'s 150kV Transmission Network and Nine (9) 150kV/20kV Substations	\$ 13,200,000.00
56	NCB/00143/EDTL-EP-2022	Supply of Materials for New Electricity Connection	\$ 466,750.00
57	RFQ/00144/EDTL-EP-2022	Rent House for EDTL, E.P. office in Lautem Municipality	\$ 9,600.00
58	RFQ/00145/EDTL-EP-2022	Supply for materials of Prepaid Electricity Meter	\$ 99,850.00
59	RFQ/00146/EDTL-EP-2022	Supply of Moble Phone for EDTL, E.P.	\$ 10,660.00
60	ICB/00147/EDTL-EP-2022	Supply of Fuels for EDTL,E.P.'s Operational Vehicles	\$ 600,000.00
61	RFQ/00148/EDTL-EP-2022	Supply of Cleaning Materials for EDTL, E.P.	\$ 7,500.00
62	RFQ/00149/EDTL-EP-2022	Rent House for EDTL, E.P. Office in Lautem Municipality	\$ 9,600.00
63	NCB/00150/EDTL-EP-2022	Supply and Installation of Solar Street Light And poles replacement and painting in Mota Ain Comoro (Arbiru Beach) -Farol, Dom-Aleixo, Dili.	\$ 190,858.96
64	ICB/00151/EDTL-EP-2022	Supply and Installation of Solar Pannel (Home System)	\$ 544,094.80
65	NCB/00152/EDTL-EP-2022	Supply and Delivery of Office Supply and Stationary for EDTL, E.P.	\$ 150,000.00
66	NCB/00153/EDTL-EP-2022	Supply and Installation of ICT Equipment for EDTL, E.P.	\$ 171,580.00
67	RFQ/00154/EDTL-EP-2022	Provision of Translation Services (English-Portugues-English) for EDTL, E.P.	\$ 10,000.00

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
68	RFQ/00155/EDTL-EP-2022	Supply of Generator/Genset Equipments and related materials for EDTL, E.P.	\$ 21,890.00
69	RFQ/00156/EDTL-EP-2022	Provision of Office Maintenance Services (Call Centre Partition Water Tank Tower, Frame of Doors and Windows Filling Cabinete Rack Partition and Smart Digital Lock) for EDTLE.P.	\$ 27,245.58
70	RFQ/00157/EDTL-EP-2022	Call Center Development System Services for EDTL, E.P.	\$ 50,000.00
71	RFQ/00158/EDTL-EP-2022	Supply of Container Box 140L to EDTL, E.P.	\$ 6,000.00
72	NCB/00159/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of new Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Betulau Naumata-Sabere-Builoko, Likidoe Sub-District, District of Aileu.	\$ 288,457.67
73	NCB/00160/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Faturilau Likidoe Remesio Caimea, Likidoe Sub-District, District of Aileu	\$ 262,181.51
74	NCB/00161/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Mausiga-Fatukeru Interconnection Lesuata Manufahi, District of Ainaro.	\$ 436,240.63
75	NCB/00162/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line and House Connection at Mausiga-Goulora Interconnection Leotelo 1, District of Ainaro	\$ 267,682.00
76	NCB/00163/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Age-Seisal, Baucau Sub-District, District of Baucau	\$ 344,328.17
77	NCB/00164/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Bagaia (Lavateri-Suco Samalari Aldeia Ira Osso, Taubere, Dailoi Leten, Dailoi Kraik), Bagaia Sub-District, District of Baucau	\$ 288,188.39

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
78	NCB/00165/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Atelari Nautetu-Sagadate Abuti, Siribu'u, Laga Sub-District, District of Baucau	\$ 443,680.89
79	NCB/00166/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Ilatlau-Tuneiro-Purugua, Bobonaro Sub-District, District of Bobonaro	\$ 216,207.95
80	NCB/00167/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Genulai-Biaro, Bobonaro Sub-District, District of Bobonaro	\$ 151,364.40
81	NCB/00168/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Raiheu Aldeia Dara Asa, Oho Anan, Lete Aitutu-Biaro, Cailaku Sub-District, District of Bobonaro	\$ 479,118.46
82	NCB/00169/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Belekasa Aldeia Busudau, Du'ut, Ila, Gazolo, Maukatar Sub-District, District of Covalima	\$ 284,787.16
83	NCB/00170/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at, Aldeia Fatuk Kabuar, Suco Dato Tolu Fohorem, Fohorem Sub-District, District of Covalima	\$ 506,210.94
84	NCB/00171/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at, Taroman Aldeia Makous, Fayuloro, Holba, Fatululik Sub-District, District of Covalima	\$ 321,653.12
85	NCB/00172/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Zumalai – Suco Lour Aldeia Nagidal, Sala Asa, Tiris, Zumalai Sub-District, District of Covalima	\$ 326,766.12

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
86	NCB/00173/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Aldeia Bekiar-Suco Mantelolau Aldeia Lebutun, Haslaran, Dili Sub-District, District of Dili	\$ 342,772.36
87	NCB/00174/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Fatubolo-Suco Manusahe Aldeia Bauana, Hatete, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$ 701,281.54
88	NCB/00175/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Fatubolo-Suco Mau Ubo, Aldeia Caisoro, Grotu, Arleu, Tidibesi, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$ 510,311.01
89	NCB/00176/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Suco Urahou Aldeia Caiturilo, Dosmagar, Hatulailete, Lalilema, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$ 688,191.22
90	NCB/00177/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Suco Leimea Sorin Balu Aldeia Borubou, Leodato, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$ 204,372.92
91	NCB/00178/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Sakoko, Ponilala, Ermera Sub-District, District of Ermera	\$ 187,891.13
92	NCB/00179/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Tialelo Aldeia Kota Bot, Soilaka Ilat-Suco Laubono Sirui, Brahua, Atsabe Sub-District, District of Ermera	\$ 388,689.87

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
93	NCB/00180/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Siamodo-Sare, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$ 257,587.80
94	NCB/00181/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Mota Sare- Suco Asulau, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$ 465,990.69
95	NCB/00182/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Hatugau, Letefoho Sub-District, District of Ermera	\$ 530,409.75
96	NCB/00183/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Aldeia Caentau, Aldeia Lihina, Ilomar-Villa, District of Lautem	\$ 152,819.49
97	NCB/00184/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Matorek Aldeia Orluli, Turiskai Sub-District, District of Manufahi	\$ 113,845.65
98	NCB/00185/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Turiskai-Suco Kaimauk Aldeia Resu, Turiskai Sub-District, District of Manufahi	\$ 322,235.73
99	NCB/00186/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Turiskai-Suco Lesuata Aldeia Ailulimau, Resu, Namluli, Lebacao, Bitebo, Turiskai Sub-District, District of Manufahi	\$ 382,278.45
100	NCB/00187/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Knua Tualaran-Hau Berliku Suco Mahaakidan (Interconnection), District of Manufahi	\$ 490,577.65

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
101	NCB/00188/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage at Hau Berliku -Alas Villa (Interconnection), District of Manufahi	\$ 373,074.92
102	NCB/00189/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Tutuluru-Suco Fahinehan, District of Manufahi	\$ 643,469.36
103	NCB/00190/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Fahinehan-Bubu Susu, District of Manufahi	\$ 689,668.06
104	NCB/00191/EDTL-EP-2022	Rehabilitation, Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Naedala-Aliambata, Uatulari Sub-District, District of Viqueque	\$ 350,042.15
105	NCB/00192/EDTL-EP-2022	Rehabilitation, Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Kampung Baru-Diribu, District of Viqueque	\$ 300,653.14
106	NCB/00193/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Afaloicai-Watulala-Ulukaibei, District of Viqueque	\$ 355,013.47
107	NCB/00194/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Zumalai – Suco Lour Aldeia Nagidal, Sala Asa, Tiris, Zumalai Sub-District, District of Covalima	\$ 326,766.12
108	RFP/00195/EDTL-EP-2022	EXTERNAL AUDITING FIRM FOR ELETICIDADE DE TIMOR-LESTE, EMPRESA PÚBLICA (EDTL, E.P.) 2021 AND 2022 FINANCIAL YEAR	\$ 150,000.00

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
109	PQ/00196/EDTL-EP-2022	Prequalification of Engineering Procurement and Construction (EPC) for New Transformer at Camea Substation.	\$ 4,850,000.00
110	RFQ/00197/EDTL-EP-2022	Supply of Trail Motorcycle (10 Units) to EDTL, E.P.	\$ 35,000.00
111	ICB/00198/EDTL-EP-2022	Supply of Electrical Materials for National Electrification Project	\$ 4,503,178.73
112	ICB/00199/EDTL-EP-2022	Re-Tender package for “Supply and Delivery of 1,445,400 Liters of Light Fuel Oil to EDTL Atauro Sub Station with Temporary Deposit at EDTL Central Comoro, Dili”	\$ 1,450,000.00
113	SSS/00200/EDTL-EP-2022	Design, Supply and Installations, Commissioning, Testing of 63 MVA Transformer (Project) (Engineering Procurement and Construction (EPC)) In Camea Substation Dili Timor-Leste	\$ 4,850,000.00
114	RFQ/00201/EDTL-EP-2022	Renting of venue for all staff meeting	\$ 550.00
115	NCB/00202/EDTL-EP-2022	New Construction of Wall Protection Tower No. 11 EDTL, E.P. Hera, Dili Municipality	\$ 614,976.55
116	RFQ/00203/EDTL-EP-2022	Aluga Ro'o Maritima Hodi Transporta Mina EDTL, E.P. ba Atauro	\$ 70,500.00
117	RFQ/00204/EDTL-EP-2022	Supply Oil for EDTL, E.P. Power Enginee/Power Station.	\$ 72,836.50
118	RFQ/00205/EDTL-EP-2022	Supply of DC Battery and Cable Connection for EDTL, E.P. Generator	\$ 49,468.58
119	RFQ/00206/EDTL-EP-2022	Supply Materials for new Installation of EDTL, E.P. Prepaid Meter	\$ 93,000.00
120	RFQ/00207/EDTL-EP-2022	Rental of Multifunctin Printing Machine and Related Services for EDTL, E.P.	\$ 20,500.00
121	RFP/00208/EDTL-EP-2022	Consultancy Services for Feasibility study and Design Consultant to prepare site survey Aileu Ermera Sub Station.	\$ 780,500.00

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
122	ICB/00209/EDTL-EP-2022	Supply of Heavy Vehicles (Crane, Buckets, Fuel Tank Truck and Forklift)	\$ 1,628,000.00
123	NCB/00210/EDTL-EP-2022	Supply of Generator Spare part and related Materials for EDTL, E.P. Central Comoro	\$ 243,471.00
124	NCB/00211/EDTL-EP-2022	Supply Material for Power Plant Central Comoro	\$ 243,471.00
125	RFQ/00212/EDTL-EP-2022	Supply and Installation of Sliding Door and Related Materials for EDTL, E.P.	\$ 22,000.00
126	NCB/00213/EDTL-EP-2022	Contruction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage, House Connection and Transformers at Suco Fatumean Beluli Kraik-Aldeia Mota Ulun, Dakolo, Alastehan, District of Covalima.	\$ 693,686.82
127	NCB/00214/EDTL-EP-2022	Contruction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage, House Connection and Transformers at Suco Lesuata-Fatumakerek, Aldeia Sasahi, Aldeia Lesuata, District of Manatuto.	\$ 606,822.87
128	NCB/00215/EDTL-EP-2022	Contruction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage, House Connection and Transformers at Suco Lesuata-Suco Faulalo, Aldeia Darafu, Ermori, Lauwer, Funlelo, District of Manufahi	\$ 287,436.11
129	NCB/00216/EDTL-EP-2022	Contruction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage, House Connection and Transformers at Suco Beloi-Ili Timour-Anartuto, Biti, Atauro, Dili.	\$ 820,661.67
130	RFP/00217/EDTL-EP-2022	Consultancy Services for Feasibility study and Design Consultant to prepare Preliminary Site Survey, Preliminary Design and Tender Document for the Construction of New 150kV/20kV Substation at Tibar.	\$ 500,000.00
131	ICB/00218/EDTL-EP-2022	Provision of Security Service for EDTL, E.P. 12 Substations and Caicoli Office.	\$ 800,000.00
132	RFQ/00219/EDTL-EP-2022	Supply Oil (49 Drums) for EDTL,E.P. Transformer.	\$ 83,496.00
133	NCB/001/EDTL-EP-2021	Supply & Delivery of IT Equipment & Related Services for EDTL, E. P.	\$ 99,250.00

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
134	NCB/00221/EDTL-EP-2022	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection At Sarai Georodou-Ainara Villa, District of Ainaro	\$ 476,546.98
135	NCB/00222/EDTL-EP-2022	New Installation Transformer, Low Voltage Line & House Connection At Aldeia Lakulela, Aldeia Mumana, Aldeia Carno, District of Baucau	\$ 147,158.44
136	NCB/00223/EDTL-EP-2022	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection At Quelikai Villa, Aldeia Tabere, Aldeia Defadae, Aldeia Bosilai, District of Baucau	\$ 426,889.44
137	NCB/00224/EDTL-EP-2022	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection At Aldeia Aituto-Aldeia Hatudara, District of Bobonaro	\$ 201,774.41
138	RFQ/00225/EDTL-EP-2022	New Installation Low Voltage Line & House Connection At Aldeia Pelet, District of Covalima	\$ 55,861.78
139	NCB/00226/EDTL-EP-2022	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection At Aldeia Loroqida & Aldeia Aitos, District of Covalima	\$ 551,081.81
140	NCB/00227/EDTL-EP-2022	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection at Aldeia Tidibesi, Aldeia Takalelo, Aldeia Ersoi, District of Ermera	\$ 177,940.94
141	NCB/00228/EDTL-EP-2022	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection at Aldeia Parawasi & Aldeia Sorulua, District of Lautem	\$ 184,748.48
142	NCB/00229/EDTL-EP-2022	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection at Craras-Wc'c Lulik Manas, Aldeia Bubur Laran, District of Viqueque	\$ 362,173.55
143	NCB/00230/EDTL-EP-2022	New Installation Low Voltage Line & House Connection at Aldeia Nularan, Aldeia Akadirahun Raimutin, District of Viqueque	\$ 108,568.87

No.	No. Konkursu	Deskrisaun	Osamento Estimativa
144	RFQ/00231/EDTL-EP-2022	Supply of Transformer Oil for EDTL, E.P. Central Comoro.	\$ 83,496.00
145	RFQ/00232/EDTL-EP-2022	Supply Oil for EDTL, E.P. Power Station	\$ 96,437.00
Total Osamentu Estimativa			\$ 124,898,221.46

ANEXU 8 TABELA KONTRATO BA TINAN 2022

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
1	0089/SC/EDTL-EP-2021	Provision of Security Services for EDTL, E.P. Twelve (12) Sub Stations and Office Buildings	\$678,519.60	\$452346.4	\$226,173.20
2	00102/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Bermiana-Suco Liurai, Turiscail, District of Manufahi	\$274,467.66	\$86064.552	\$188,403.11
3	00109/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Fohorem Vila – Lactos, District of Covalima	\$275,709.75	\$114108.317	\$161,601.43
4	00122/SC/EDTL-EP-2022	Supervision and Handover (onsite) and Annual Maintenance Support (Remote)	\$45,550.00	\$36,992.00	\$8,558.00
5	00123/SC/EDTL-EP-2022	Contract for Operation and Maintenance (O&M) of EDTL, E.P.'S 150kv Transmission Network and Nine (9) 150kv/20kv Substations	\$10,602,960.00	\$2,203,950.00	\$8,399,010.00
6	00126/SC/EDTL-EP-2022	Contract Agreement for The Integrated Operation and Maintenance For Hera And Betano Power Plants	\$47,397,770.00	\$5,185,819.73	\$42,211,950.27
7	00127/SC/EDTL-EP-2022	Rent House for EDTL, E.P. Office in Lautem Municipality	\$9,600.00	\$4,000.00	\$5,600.00
8	00128/GS/EDTL-EP-2022	Supply Of Cleaning Materials For EDTL, E.P.	\$7,500.00	\$7,500.00	\$0.00
9	00129/SC/EDTL-EP-2022	Internet Connection (6 Mbps) for EDTL,E.P	\$15,768.00	\$7,856.64	\$7,911.36
10	00130/SC/EDTL-EP-2022	Internet Connection (10 Mbps) FOR EDTL E.P. Caicoli & Comoro	\$30,000.00	\$12,500.00	\$17,500.00

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
11	00131/GS/EDTL-EP-2022	Supply Of Fuels for Edtl, E.P.'S Operational Vehicles	\$600,000.00	\$200,000.00	\$400,000.00
12	00132/SC/EDTL-EP-2022	Techno-Commercial and Grid Impact Assessments of Solar PV Plant in Timor-Leste	\$499,950.00	\$174,982.50	\$324,967.50
13	00133/GS/EDTL-EP-2022	Supply And Installation of Spare Parts for National Dispatching Center and Substation	\$1,995,024.36	-	\$1,995,024.36
14	00134/SC/EDTL-EP-2022	Software Development for Financial Management System (FMS)- Enterprise Resource Planning (ERP) (RFP/085/EDTL-EP-2021)	\$519,855.60	\$103,971.12	\$415,884.48
15	00135/GS/EDTL-EP-2022	Service For Periodic Maintenance & Service and Supply of Parts For Official Vehicles And Heavy Equipment Of EDTL, E.P.	\$182,515.00	\$88,697.50	\$93,817.50
16	00138/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Tateker–Weberek Alas, District of Manufahi	\$257,113.16	-	\$257,113.16
17	00140/WK/EDTL-EP-2022	Provision of Office Maintenance Services (Call Center Partition, Water Tank Tower Reconstruction, Frame Doors and Windows, Filling Cabinet Rack Partition and Smart Digital Lock) for EDTL, E.P.	\$24,999.95	\$24,999.95	\$0.00
18	00141/GD/EDTL-EP-2022	Supply of Container Box to EDTL, E.P.	\$5,300.00	\$5,300.00	\$0.00
19	00142/SC/EDTL-EP-2022	Provision of Annual Subscription of Business Intelligence Account for One User To Access To	\$66,666.00	\$33,333.00	\$33,333.00

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		Database For Publishing All of The International Tender Activities In Dgmarket Website			
20	00143/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of Medium, Low Voltage Line and Transformers at Manetu – Manelobas, Maubisse Sub-District, District of Ainaro	\$386,577.06	-	\$386,577.06
21	00144/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Hatubuilico - Manumera, Suco Mulo, Hatubuilico Sub-District, District of Ainaro	\$350,615.74	-	\$350,615.74
22	00145/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Afaca – Suco Namanei, Kelikai Sub-District, Baucau District	\$465,471.51	-	\$465,471.51
23	00146/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Wariana – Boleha, Suco Soba, Laga Sub-District Baucau District	\$484,440.53	-	\$484,440.53
24	00147/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Afaloicai, Buibela & Lena, Baguia Sub-District, District of Baucau	\$329,609.17	-	\$329,609.17
25	00148/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Osowake - Lolinau, Venilale Sub-District, District of Baucau	\$253,733.86	-	\$253,733.86

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
26	00149/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Cruzamento - Osoala 2, Vemasse Sub-District, District of Baucau	\$400,199.98	\$266,999.56	\$133,200.42
27	00150/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Maucale - Uatuwa, Baucau Vila Sub-District, District of Baucau	\$477,468.82	-	\$477,468.82
28	00151/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Haeconi - Afagua - Larigua, Baguia Sub-District, District of Baucau	\$645,936.80	\$ 132,355.65	\$513,581.15
29	00152/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Saburai - Gildapil, Maliana Sub-District, District of Bobonaro	\$380,225.58	-	\$380,225.58
30	00153/WK/EDTL-EP-2022	Construction And Installation Of New Medium, Low Voltage Line And Transformers At Suco Holsa - Suco Tapo Memo, Maliana Sub-District, District Of Bobonaro	\$411,692.67	-	\$411,692.67
31	00154/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Balibo - Suco Cova, Balibo Sub-District, District of Bobonaro	\$963,087.55	-	\$963,087.55
32	00155/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Maliana -	\$332,536.85	-	\$332,536.85

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		Memo, Maliana Sub-District, District of Bobonaro			
33	00156/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Fohorem – Dato Rua, Fohorem Sub-District, District of Covalima	\$321,717.80	\$240,461.73	\$81,256.07
34	00157/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Aldeia Ossoliu, Suco Kotamuto, Luro Sub-District, District of Lautem	\$108,149.54	-	\$108,149.54
35	00158/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Moro - Soikili, Lautem Sub-District, District of Lautem	\$383,477.04	-	\$383,477.04
36	00159/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Base Camp - Aldeia Hatulelo - Rembor, Manatuto Vila Sub-District, District of Manatuto	\$222,685.07	\$80,166.62	\$142,518.45
37	00160/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Cribas - Camidar, Manatuto Vila Sub- District, District of Manatuto	\$574,977.89	\$193,978.55	\$380,999.34
38	00161/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Liurai - Orana, Turisca Sub-District, District of Manufahi	\$846,119.88	-	\$846,119.88
39	00162/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line	\$366,964.36	-	\$366,964.36

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		and Transformers at Fatucahi - Clacuc, Alas Sub-District, District of Manufahi			
40	00163/WK/EDTL-EP-2022	Retender - Construction and Installation of Medium, Low Voltage Line and Transformers at Camidar -Luhan Raikuak, Lakluta Sub-District, District of Viqueque	\$372,186.33	-	\$372,186.33
41	00164/WK/EDTL-EP-2022	Retender - Construction and Installation of Medium, Low Voltage Line and Transformers at Humboe – Aldeia hatali, District of Ermera	\$299,409.60	-	\$299,409.60
42	00165/WK/EDTL-EP-2022	Retender - Construction and Installation of Medium, Low Voltage Line and Transformers at Zoilpho – Guda, Lolotoe, District of Bobonaro	\$126,237.47	-	\$126,237.47
43	00166/GS/EDTL-EP-2022	Supply And Delivery Of Office Supply And Stationary To Edtl,E.P.	\$101,354.50	-	\$101,354.50
44	00167/SC/EDTL-EP-2022	Provision Of Collocation, Maintenance Services, Disaster Recovery Center and Network Service Connection for EDTL, E.P. Pre-Payment Online Selling System.	\$172,750.00	-	\$172,750.00
45	00168/SC/EDTL-EP-2022	Services For Repairing Oil Leak On-Load Tap Changing Transformer (OLTC) and Assessment Condition Of 31.5 MVA Transformer	\$266,000.00	\$53,200.00	\$212,800.00
46	00169/SC/EDTL-EP-2022	Provision of Annual Subscription of Business Intelligence Account	\$4,596.49	\$4,596.49	\$0.00

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		for Three (3) Users To Access To Database for Publishing All of The International Tender Activities In Devex Website			
47	00170/WK/EDTL-EP-	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Loes - Nunudoi, Atabae Sub District, District of Bobonaro.	\$710,276.84	-	\$710,276.84
48	00171/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Hatolia Vila - Samara, Hatolia Sub District, District of Ermera.	\$310,421.84	-	\$310,421.84
49	00172/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Samara – Leimea Kraik, Hatolia Sub District, District of Ermera	\$721,336.09	-	\$721,336.09
50	00173/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Suco Acumano, Bazartete, District of Likisa.	\$262,612.55	-	\$262,612.55
51	00174/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Fahilebu - Lebuloa, Bazartete, District of Likisa	\$376,362.23	-	\$376,362.23
52	00175/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Lacumesac – Hohorai, Laclo Sub District, District of Manatuto	\$754,942.17	-	\$754,942.17

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
53	00176/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Alas Vila – Suco Aituha, Alas Sub District, District of Manufahi.	\$360,016.34	-	\$360,016.34
54	00177/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Alas Vila – Suco Taitudak, Alas Sub District, District of Manufahi.	\$692,780.17	-	\$692,780.17
55	00178/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Same Vila – Fatuk Nihan - Falitehu, Same Vila Sub District, District of Manufahi.	\$520,775.75	-	\$520,775.75
56	00179/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Same vila – Escola Vocasional Nu,u Laran, Same Vila Sub District, District of Manufahi	\$213,737.43	\$130,635.11	\$83,102.32
57	00180/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Laline – Ahic, Lacluta Sub District, District of Vikeke.	\$343,863.14	-	\$343,863.14
58	00181/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Ossu – Liaruca, Ossu Sub District, District of Vikeke.	\$677,372.00	-	\$677,372.00
59	00182/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Dilor –	\$226,897.43	-	\$226,897.43

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		Laleric Mutin, Lacluta Sub District, District of Vikeke.			
60	00183/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Osowake – Waimori, Vikeke Vila Sub District, District of Vikeke	\$749,189.18	-	\$749,189.18
61	00184/WK/EDTL-EP-2022	Re-Tender-Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Lekibuti-Nahareka, District of Vikeke	\$338,791.04	-	\$338,791.04
62	00185/WK/EDTL-EP-2022	Re-Tender-Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Bidau Santana, Metiaut (Feeder VI) District of Dili	\$449,928.41	-	\$449,928.41
63	00186/GS/EDTL-EP-2022	Supply of Trail Motorcycle (10 Units) for EDTL, E.P.	\$31,950.00	\$31,950.00	\$0.00
64	00187/WK/EDTL-EP-2022	Design, Supply, Civil Works, Installations, Commissioning, Testing of 40 Mva Transformer (Engineering Procurement And Construction (EPC)) In Camea Substation Dili Timor-Leste	\$4,770,000.00	\$1,192,500.00	\$3,577,500.00
65	00188/GS/EDTL-EP-2022	Supply Delivery and Installation of Solar PVBA Home System “Integrated System”, ICB/00151/EDTL E.P-2022.	\$413,617.30	-	\$413,617.30
66	00189/SP/EDTL-EP-2022	Aluga Ro'o Maritima hodi Transporte Mina ba Setral Produsaun Electrica Atauro	\$70,500.00	\$7,500.00	\$63,000.00

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
67	00190/GS/EDTL-EP-2022	Supply of Electrical Materials and new Installation for Street Light In Hola Rua, Letefoho, Pousada, Same Vila, Kami Laran	\$195,538.56	-	\$195,538.56
68	00191/GS/EDTL-EP-2022	Supply Oil for EDTL, E.P. Power Engineer/Power Station	\$61,625.00	\$61,625.00	\$0.00
69	00192/GS/EDTL-EP-2022	Supply Of Dc Battery and Cable Connection for EDTL, E.P. Generator	\$44,420.45	\$44,420.45	\$0.00
70	00193/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Mausiga, Goulora Interconnection Leotelo 1, District of Ainaro.	\$259,898.87	-	\$259,898.87
71	00194/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Belekasa Aldeia Busudau, Du'ut, Ila, Gazolo, Maukatar Sub-District, District of Covalima.	\$284,167.64	-	\$284,167.64
72	00195/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Belekasa Aldeia Busudau, Du'ut, Ila, Gazolo, Maukatar Sub-District, District of Covalima	\$499,034.75	-	\$499,034.75
73	00196/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connnection and Transformers at Taroman Aldeia Makous, Fayuloro, Holba,	\$304,521.72	-	\$304,521.72

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		Fatululik Sub-District, District of Covalima			
74	00197/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Sakoko, Ponilala, Ermera Sub-District, District of Ermera.	\$178,456.32	-	\$178,456.32
75	00198/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Tialelo Aldeia Kota Bot, Soilaka Ilat-Suco Laubono Sirui, Brahua, Atsabe Sub-District, District of Ermera.	\$375,083.04	-	\$375,083.04
76	00200/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Turiskai-Suco Kaimauk Aldeia Resu, Turiskai Sub-District, District of Manufahi	\$312,596.96	-	\$312,596.96
77	00201/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Turiskai-Suco Lesuata Aldeia Ailulimau, Resu, Namluli, Lebacao, Bitebo, Turiskai Sub-District, District of Manufahi.	\$371,929.47	-	\$371,929.47
78	00202/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Kampung Baru-Diribu, District of Viqueque.	\$308,578.50	-	\$308,578.50

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
79	00203/GS/EDTL-EP-2022	Supply and Delivery of 1,445,400 Liters of Light Fuel Oil & Related Services to EDTL Atauro Sub Station with Temporary Deposit at EDTL Central Comoro, Dili.	\$1,812,531.60	\$1,812,531.60	\$0.00
80	00204/GS/EDTL-EP-2022	Supply Materials for new Installation of EDTL,E.P. Pre Paid Meter	\$65,125.00	\$65,125.00	\$0.00
81	00207/SC/EDTL-EP-2022	Provision of External Audit Service for Auditing EDTL,E.P. 2021 and 2022 Financial Year	\$148,000.00	-	\$148,000.00
82	00208/GS/EDTL-EP-2022	Supply and Installation of ICT Equipment for EDTL, E.P.	\$182,725.00	-	\$182,725.00
83	00209/SC/EDTL-EP-2022	Rental of Multifunction Printing Machine and Related Services for EDTL, E.P.	\$20,500.00	\$1,741.58	\$18,758.42
84	00210/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Raiheu Aldeia Dara Asa, Oho Anan, Lete AitutuBiaro, Cailaku Sub-District, District of Bobonaro.	\$454,293.31	-	\$454,293.31
85	00211/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Metinaro-Aldeia Bekiar, Dili,	\$337,546.17	-	\$337,546.17
86	00212/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Aldeia Bekiar-Suco Mantelolau Aldeia	\$325,053.44	-	\$325,053.44

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		Lebutun, Haslaran, Dili Sub-District, District of Dili			
87	00213/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Fatubolo Suco Manusahe Aldeia Bauana, Hatete, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$686,610.92	-	\$686,610.92
88	00214/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Fatubolo Suco Mau Ubo, Aldeia Caisoro, Grotu, Arleu, Tidibesi, Hatolia Sub-District, District of Ermera	\$461,773.20	-	\$461,773.20
89	00215/GD/EDTL-EP-2022	Supply of Electrical Materials for National Electrification Project	\$4,053,855.70	-	\$4,053,855.70
90	00217/GD/EDTL-EP-2022	Supply of Electrical Materials for National Electrification Project	\$4,053,855.70		\$4,053,855.70
91	00219/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Tranfosmers at Atelari Nautetu-Sagadate Abuti, Siribu'u, Laga Sub-District, District of Baucau	\$420,954.62	-	\$420,954.62
92	00220/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Ilatlau-Tuneiro-Purugua, District of Bobonaro	\$185,156.56	-	\$185,156.56
93	00221/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection	\$197,036.09	-	\$197,036.09

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		and Transformers at Suco Leimea Sorin Balu Aldeia Borubou, Leodato, Hatolia Sub District, District of Ermera			
94	00222/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage Line and Transformers at Mota Sare-Suc Asslau, Hatolia Sub District, District of Ermera	\$456,801.03	-	\$456,801.03
95	00223/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Hatugau, Letefoho Sub District, District of Ermera	\$519,832.44	-	\$519,832.44
96	00224/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Aldeia Caentau, Aldeia Lihina, Ilomar-Vila, District of Lautem	\$146,210.51	-	\$146,210.51
97	00225/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Knua Tua Laran-Hau Berliku Suco Mahakidan (Interconnection), District of Manufahi	\$466,003.73	-	\$466,003.73
98	00226/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage at Hau Berliku-Alas Vila (Interconnection), District of Manufahi	\$346,108.04	-	\$346,108.04
99	00227/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low	\$611,000.00	-	\$611,000.00

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
		Voltage Line, House Connection and Transformers at Tutuluro-Suco Fahinehan, District of Manufahi			
100	00228/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Fahinehan-Bubu Susu, District of Manufahi	\$655,000.00	-	\$655,000.00
101	00229/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Zumalai-Suco Lour Aldeia Nagidal, Sala Asa, Tiri, Zumalai Sub-District, District of Covalima	\$310,414.81	-	\$310,414.81
102	00230/GS/EDTL-EP-2022	SUPPLY AND INSTALLATION OF SLIDING DOOR AND RELATED MATERIALS FOR EDTL, E.P.	\$20,364.30	\$20,364.30	\$0.00
103	00231/WK/EDTL-EP-2021	New Construction of Wall Protection Tower No. 11 EDTL, E.P. Hera, Dili Municipality	\$523,955.41	-	\$523,955.41
104	00232/WK/EDTL-EP-2022	Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Age-Seisal, Baucau Sub-District, District of Baucau	\$319,722.29	-	\$319,722.29
105	00233/GS/EDTL-EP-2022	Supply of Heavy Vehicles (Crane, Buckets, Fuel Tank Truck and Forklift) to EDTL, E.P.)	\$1,209,600.00	-	\$1,209,600.00
106	00234/GS/EDTL-EP-2022	Supply of Transformer Oil for EDTL, E.P. Central Comoro	\$71,050.00	\$71,050.00	\$0.00

No.	No. Kontratu	Deskrisaun	Valor Kontratu	Pagamentu	Balansu
107	00235/GS/EDTL-EP-2022	Supply Oil for EDTL, E.P. Power Station	\$87,725.00	\$87,725.00	\$0.00
108	00236/WK/EDTL-EP-2022	Re-Tender: Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Manleuana, Dom Aleixo Sub District, District of Dili	\$132,698.00	-	\$132,698.00
109	00237/WK/EDTL-EP-2022	Re-Tender Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Bebonuk-Mota Ain Comoro, Dom Aleixo Sub-District, District of Dili	\$86,529.11	-	\$86,529.11
110	00238/WK/EDTL-EP-2022	Re-Tender: Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Laclo Lema-Sede Suco Hatukesi, Bazartete Sub-District, District of Liquica	\$211,867.26	--	211,867.26
Total			\$108,079,914.59	\$12,588,829.08	\$95,491,085.51

ANEXU 9 LISTA FOTOGRAFIA ATIVIDADES 2022

Conselho Administrasaun





Comisaun Executiva









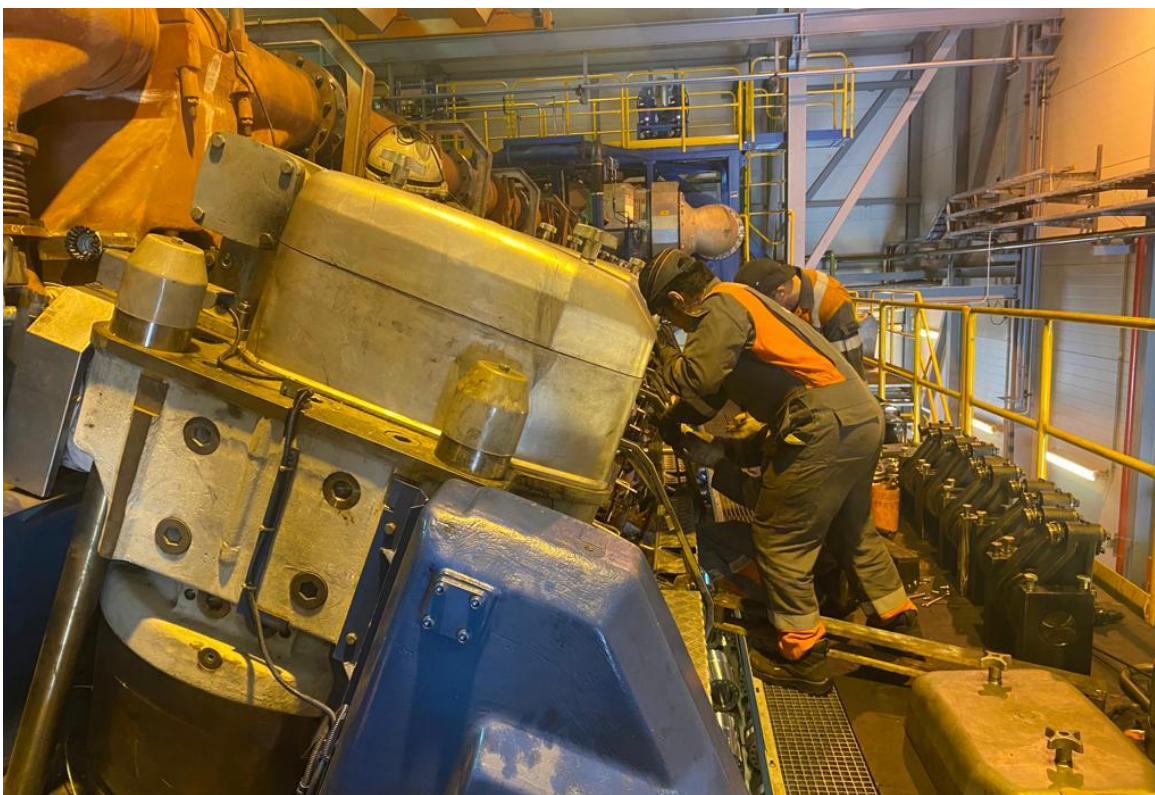


Departamentu Produsaun i Enerjia Renovaveis

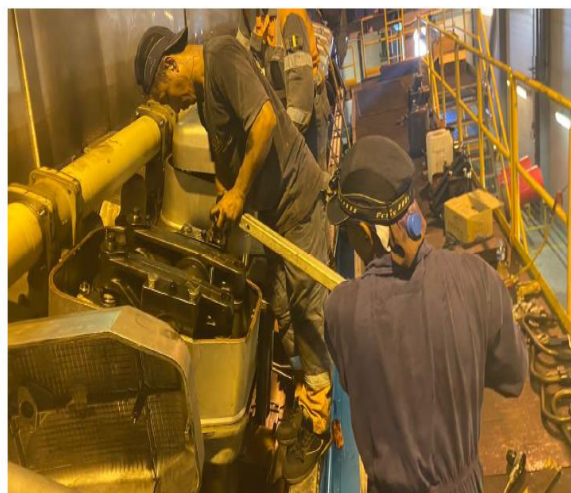








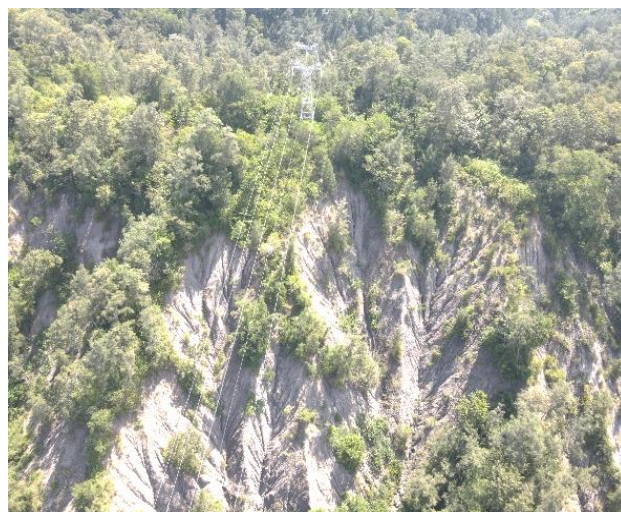




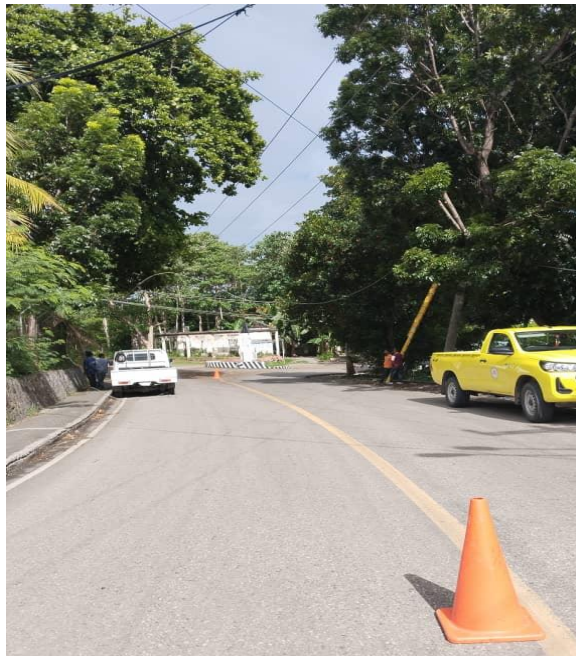
Departamentu Rede Transmisaun







Departamentu Rede Distribuissau i Apoio Konsumidores





Departamentu Serbisus Korporativo







Departamentu Planeamentu i Sistema Eletrikus





ANEXU 11 DEKRETU LEI NU. 29/2020.



REPÚBLICA DEMOCRÁTICA DE TIMOR-LESTE
R D T L

Quarta-Feira, 22 de Julho de 2020

JORNAL da REPÚBLICA

PUBLICAÇÃO OFICIAL DA REPÚBLICA DEMOCRÁTICA DE TIMOR - LESTE

Série I, N.º 30

SUMÁRIO

GOVERNO:

Decreto-Lei N.º 28/2020 de 22 de Julho
Primeira alteração ao Decreto-Lei n.º 16/2020, de 30 de abril, sobre as Medidas de Apoio ao Emprego no Âmbito da Pandemia do COVID-19 647

Decreto-Lei N.º 29/2020 de 22 de Julho
Cria a empresa pública Eletricidade de Timor-Leste e aprova os respetivos Estatutos 648

Resolução do Governo N.º 23/2020 de 22 de Julho
Conclusão da Construção do Navio de Carga e Passageiros “Haksolok” 659

CONSELHO SUPERIOR DA MAGISTRATURA JUDICIAL:
Resolução do Conselho Superior da Magistratura Judicial de 10 de Julho de 2020 660

criou apoios extraordinários e temporários às entidades empregadoras do setor privado e aos trabalhadores, de modo a responder à redução dos rendimentos dos trabalhadores e às dificuldades financeiras das entidades empregadoras, procurando assegurar a manutenção de postos de trabalho.

Considerando a natureza excecional e previsivelmente transitória da situação que justificou a adoção de tais medidas de mitigação económica, estabelecia-se já, no artigo 15.º do diploma agora objeto de alteração, que “o Governo, considerando a evolução da pandemia COVID-19 e a situação que então se verificar no país, avaliará, mensalmente, a adequação e a necessidade do regime temporário estabelecido no presente diploma.” Verifica-se, então, que a situação evoluiu favoravelmente, quer no plano sanitário e epidemiológico, quer no plano da economia, a qual paulatinamente vai retomando o seu curso normal. Nestas circunstâncias, considera-se que não se justifica prolongar os apoios temporários criados pelo Decreto-Lei n.º 16/2020, de 30 de abril, para além do mês de junho do ano corrente. Com a presente alteração visa-se, precisamente, fixar esse limite temporal à aplicação de tais apoios.

Assim, o Governo decreta, ao abrigo das alíneas b), j) e o) do n.º 1 do artigo 115.º da Constituição da República, para valer como lei:

Artigo 1.º
Objeto

O presente diploma tem por objeto a primeira alteração ao Decreto-Lei n.º 16/2020, de 30 de abril, sobre as Medidas de Apoio ao Emprego no Âmbito da Pandemia do COVID-19.

Artigo 2.º
Alteração ao Decreto-Lei n.º 16/2020, de 30 de abril

Os artigos 14.º e 16.º do Decreto-Lei n.º 16/2020, de 30 de abril, passam a ter a seguinte redação:

«Artigo 14.º
Pagamentos

Os pagamentos relativos aos apoios previstos nos artigos 8.º e 11.º são efetuados pelo Instituto Nacional de Segurança Social como operações de tesouraria extraorçamentais, sendo, para todos os efeitos contabilísticos e orçamentais, registados como despesa da entidade responsável pelo seu financiamento.

DECRETO-LEI N.º 28/2020

de 22 de Julho

PRIMEIRA ALTERAÇÃO AO DECRETO-LEI N.º 16/2020, DE 30 DE ABRIL, SOBRE AS MEDIDAS DE APOIO AO EMPREGO NO ÂMBITO DA PANDEMIA DO COVID-19

Tendo em vista a mitigação dos efeitos negativos do surto de COVID-19 no mercado de trabalho, designadamente o risco de despedimento e de redução dos tempos de trabalho, o Governo, através do Decreto-Lei n.º 16/2020, de 30 de abril,

Jornal da República

Artigo 16.º
Entrada em vigor

1. [...]
2. Não obstante o disposto no número anterior, os apoios previstos nos artigos 8.º e 11.º aplicam-se apenas aos contratos de trabalho que tenham sido suspensos ou cujos períodos normais de trabalho tenham sido reduzidos nos meses de março, abril, maio e junho de 2020, assim como às contribuições relativas aos mesmos meses.»

Artigo 3.º
Entrada em vigor

O presente diploma entra em vigor no dia seguinte ao da sua publicação.

Aprovado em Conselho de Ministros em 24 de junho de 2020.

O Primeiro-Ministro,

Taur Matan Ruak

A Vice-Primeira-Ministra e Ministra da Solidariedade Social e Inclusão,

Armanda Berta dos Santos

O Ministro Coordenador dos Assuntos Económicos interino,

Fidelis Magalhães

Promulgada em

Publique-se.

O Presidente da República,

Dr. Francisco Guterres Lú Olo

DECRETO-LEI N.º 29/2020

de 22 de Julho

**CRIA A EMPRESA PÚBLICA ELETRICIDADE DE
TIMOR-LESTE E APROVA OS RESPECTIVOS
ESTATUTOS**

O setor da eletricidade constitui um dos pilares do desenvolvimento da economia do País e um instrumento privilegiado para a promoção da segurança e do bem-estar da população, devendo, por isso, ser considerado um serviço público essencial.

Após os vários investimentos realizados ao longo dos anos que possibilitaram o fornecimento de energia elétrica em grande parte do território nacional, decide o Governo criar um conjunto de medidas estruturantes para uma reforma do setor da eletricidade que visam a expansão e a modernização do Sistema Nacional de Eletricidade, assim como a implementação de uma gestão vocacionada a proporcionar a melhoria do serviço público prestado, elevando os padrões de qualidade e de fiabilidade a preços acessíveis, tendo em conta a viabilidade e a sustentabilidade das operações.

Para alcançar este objetivo, tanto as experiências passadas como os exemplos das melhores práticas internacionais têm demonstrado que os serviços da área da energia elétrica devem ser implementados e geridos por uma entidade pública autónoma dedicada em exclusivo ao setor, contando nos seus quadros com recursos humanos especializados e enquadrados numa hierarquia própria. É essa a razão pela qual se cria uma empresa pública cuja missão se centra na prestação de um serviço público de fornecimento de energia elétrica através do investimento na expansão, gestão e fiscalização das infraestruturas de fornecimento de eletricidade por todo o território, compreendendo a produção, transmissão, distribuição e venda de energia elétrica, garantindo deste modo uma maior qualidade do serviço prestado.

Com a criação desta empresa pública, o Governo estabelece uma reforma institucional do setor energético visando atingir a auto-sustentabilidade através das suas atividades, o que será possível após o investimento em recursos humanos e materiais, procedendo ainda à modernização do setor através de uma entidade vocacionada em exclusivo para o serviço público de fornecimento de energia.

Assim, o Governo decreta, nos termos do n.º 3 do artigo 115.º da Constituição da República, para valer como lei, o seguinte:

**CAPÍTULO I
DISPOSIÇÕES GERAIS**

Artigo 1.º
Objeto

É criada a Eletricidade de Timor-Leste, E.P., abreviadamente designada por EDTL, E.P..

Jornal da República

Artigo 2.º
Natureza

1. A ECTL, E.P., é uma pessoa coletiva pública, integrada na administração indireta do Estado, sob a forma de empresa pública, dotada de personalidade jurídica e capacidade judiciária, autonomia administrativa, autonomia financeira e património próprio.
2. A ECTL, E.P., rege-se pelo presente diploma, pelos seus estatutos e subsidiariamente pelo regime jurídico das empresas públicas constante do Decreto-Lei n.º 14/2003, de 24 de setembro, alterado pelo Decreto-Lei n.º 10/2005, de 21 de novembro.

Artigo 3.º
Sede e delegações

A ECTL, E.P., tem sede em Díli e exerce a sua atividade em todo o território nacional, podendo ter delegações ou representações dentro do território nacional.

Artigo 4.º
Atribuições

1. A ECTL, E.P., propõe, acompanha e assegura a execução da política nacional do setor energético, garantindo a gestão sustentável e integrada da produção, transmissão, distribuição e venda de energia elétrica, nomeadamente através do estabelecimento e prestação de serviços públicos de fornecimento de energia elétrica.
2. A ECTL, E.P., prossegue ainda as seguintes atribuições:
 - a) Apoiar o Governo na definição da política dos recursos energéticos;
 - b) Propor ao Governo a aprovação do Plano de Eletrificação Nacional;
 - c) Propor a criação e delimitar, inventariar e manter o registo de espaços-canais, zonas de servidão e faixas *non aedificandi* do Sistema Nacional de Eletricidade;
 - d) Promover o uso eficiente da energia elétrica;
 - e) Assegurar o serviço público de fornecimento de energia elétrica para consumo nos termos do artigo 13.º, através da conceção, construção, exploração e gestão do Sistema Nacional de Eletricidade em todo o território nacional, composto por todas as infraestruturas, instalações e equipamentos de produção, transporte, distribuição, ligação e venda de energia elétrica ao consumidor;
 - f) Promover uma melhoria contínua na qualidade do fornecimento de energia elétrica, através de planos e programas a desenvolver com essa finalidade;
 - g) Implementar um sistema integrado de automatização e comunicação entre as várias infraestruturas de fornecimento de eletricidade;

h) Estabelecer medidas de controlo e inspeção para a eliminação de conexões ilegais;

i) Exercer as atividades de importação e exportação de energia elétrica, nos termos definidos pelo Governo.

Artigo 5.º
Tutela e superintendência

O membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica exerce os poderes de tutela e superintendência sobre os órgãos da ECTL, E.P..

Artigo 6.º
Estatutos

Os Estatutos da ECTL, E.P., são publicados em anexo ao presente diploma, dele fazendo parte integrante.

Artigo 7.º
Estrutura da ECTL, E.P.

A ECTL, E.P., é constituída pelos seguintes órgãos sociais:

- a) O Conselho de Administração;
- b) A Comissão Executiva;
- c) O Conselho Fiscal.

Artigo 8.º
Pessoal

1. O recrutamento, a seleção e a contratação dos trabalhadores da ECTL, E.P., são assegurados pela Comissão Executiva em conformidade com o mapa de pessoal aprovado pelo Conselho de Administração.
2. O exercício de funções dos trabalhadores da ECTL, E.P., rege-se pelo regime do contrato individual de trabalho definido pela Lei n.º 4/2012, de 21 de fevereiro, aplicando-se ao recrutamento as normas de direito público sobre a contratação a termo certo, com as necessárias adaptações.
3. Os contratos de trabalho a celebrar ficam sujeitos às normas legais de regulamentação do trabalho, às convenções coletivas de trabalho de direito privado e às demais normas que integrem o estatuto do pessoal da empresa.

Artigo 9.º
Transmissão de direitos e obrigações

1. A ECTL, E.P., sucede em todos os direitos e obrigações do Estado constituídos sob o escopo da execução das tarefas materiais da Direção-Geral de Eletricidade do Ministério das Obras Públicas, a qual se considera extinta com a nomeação dos membros do Conselho de Administração.
2. Os bens móveis ou imóveis do Estado afetos à Direção-Geral de Eletricidade do Ministério das Obras Públicas passam a integrar o património próprio da ECTL, E.P., e a ser administrados pela mesma.

Jornal da República

3. Nos bens a que se refere o número anterior incluem-se todas as infraestruturas e equipamentos afetos à produção, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica.

4. A relação dos bens e direitos que constituem o património da EDTL, E.P., constam de diploma ministerial conjunto do membro do Governo responsável pela área das finanças públicas e do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, a aprovar no prazo de 20 dias a contar da data da entrada em vigor do presente diploma.

Artigo 10.º
Capital estatutário

O capital estatutário da EDTL, E.P., é de US \$ 94,424,461 (noventa e quatro milhões, quatrocentos e vinte e quatro mil quatrocentos e sessenta e um dólares norte americanos), subscrito e realizado por dotação do Orçamento Geral do Estado.

Artigo 11.º
Registo

No prazo de 30 dias a contar da data da entrada em vigor do presente diploma, a EDTL, E.P., promove o registo da sua constituição, nos termos legais, junto dos serviços de registo comercial.

CAPÍTULO II
DISPOSIÇÕES ESPECIAIS

Artigo 12.º
Aprovisionamento e contratos públicos

1. Aplica-se à EDTL, E.P., a disciplina constante do Regime Jurídico do Aprovisionamento e do Regime Jurídico dos Contratos Públicos, com as especialidades constantes dos números seguintes.
2. As despesas de capital menor para a aquisição de bens necessários à reparação e à substituição de componentes integrantes das infraestruturas da rede de fornecimento de energia elétrica podem ser asseguradas mediante a realização do procedimento de aprovisionamento de solicitação de cotações.
3. Compete aos órgãos próprios da EDTL, E.P., aprovar os procedimentos de aprovisionamento e assinar os contratos públicos em que a EDTL, E.P., figure, respetivamente, como entidade adjudicante e como contraente público.
4. A verificação e o controlo do aprovisionamento e da execução contratual são realizados pelos serviços da EDTL, E.P., excluindo-se a aplicação dos Decretos-Leis n.ºs 11/2011, de 23 de março, e 14/2011, de 30 de março, com sujeição apenas à fiscalização da Câmara de Contas do Tribunal Superior Administrativo, Fiscal e de Contas, nos termos da lei.

Artigo 13.º
Serviço público de eletricidade

No prosseguimento das suas atribuições de prestação do serviço público de produção, transporte, distribuição e venda de energia elétrica, a EDTL, E.P.:

- a) Assegura o fornecimento de eletricidade nas melhores condições de qualidade, continuidade, eficiência e economia do serviço;
- b) Promove a gestão, exploração, manutenção e desenvolvimento das infraestruturas e equipamentos afetos aos serviços de eletricidade, com vista à sua atualização e renovação tecnológica, sempre que oportuno e economicamente viável;
- c) Observa o princípio da igualdade de tratamento dos utentes do serviço público de eletricidade, nos termos das disposições legais e regulamentares aplicáveis.

Artigo 14.º
Poderes de autoridade

1. Para a prossecução do serviço público de produção, transporte, distribuição e venda de energia elétrica, a EDTL, E.P., exerce os poderes de autoridade que lhe são legalmente conferidos, designadamente os de:
 - a) Requerer ao membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica que diligencie, nos termos da Lei n.º 8/2017, de 26 de abril, as providências de expropriação por utilidade pública e de servidões administrativas de ocupação de terrenos para colocação de infraestruturas de produção, transporte e distribuição de energia elétrica, incluindo, entre outras, centrais elétricas, subestações, zonas de segurança e torres e postes de transmissão e distribuição;
 - b) Proceder à execução dos créditos devidos em resultado da falta de pagamento de tarifas, rendimentos dos serviços prestados e outros créditos;
 - c) Assegurar a proteção das suas instalações e do seu pessoal nos termos da lei;
 - d) Exercer poderes de proteção, designadamente quanto a medidas restritivas de atividades e de utilização dos terrenos do domínio público, bem como do domínio privado, sempre que se justifique para a salvaguarda do Sistema Nacional de Eletricidade e respetivas instalações.
2. Compete ainda à EDTL, E.P., fiscalizar o cumprimento das leis, regulamentos, normas e requisitos técnicos aplicáveis no âmbito das suas atribuições.
3. Para efeitos dos números anteriores, têm os órgãos da EDTL, E.P., competência para, diretamente ou através de pessoas ou entidades qualificadas por si credenciadas, proceder às necessárias inspeções, fiscalizações, exames e verificações, gozando para tal de poderes de autoridade.

Jornal da República

4. Na prossecução das suas atribuições, a EDTL, E.P., assume os direitos e obrigações atribuídos ao Estado relativamente aos bens do domínio público que estejam sob a sua administração nos termos do presente diploma e respetivos Estatutos ou de outros diplomas legais que lhe sejam especialmente aplicáveis.

CAPÍTULO III
DISPOSIÇÕES TRANSITÓRIAS E FINAIS

Artigo 15.º
Comissão Instaladora

1. É criada a Comissão Instaladora da EDTL, E.P., sob a tutela do ministro responsável pelo setor da energia elétrica, que assegura a organização do processo de criação da empresa, designadamente das competências orgânicas, do pessoal, do património e do acervo documental, e do processo de instalação dos seus órgãos e serviços, de forma a que o seu pleno funcionamento tenha início com a nomeação do Conselho de Administração.
2. Compete à Comissão Instaladora:
 - a) Elaborar os regulamentos relativos à organização e funcionamento da EDTL, E.P.;
 - b) Elaborar o mapa de pessoal da EDTL, E.P., e proceder aos respetivos recrutamentos;
 - c) Proceder à abertura de contas bancárias nos termos da lei;
 - d) Elaborar o plano anual, a proposta de orçamento e o plano de aprovisionamento;
 - e) Elaborar o relatório final das atividades de transição e instalação da EDTL, E.P..
3. A Comissão Instaladora é presidida por um coordenador, nomeado de entre os seus membros.
4. A Comissão Instaladora é composta por:
 - a) Um membro indicado pelo Gabinete do Ministro das Obras Públicas;
 - b) Um membro indicado pelo Presidente da Comissão da Função Pública;
 - c) Um funcionário da Direção-Geral de Administração e Finanças do Ministério das Obras Públicas.
5. Podem ser convidados a participar nos trabalhos da Comissão Instaladora técnicos independentes que tenham reconhecida experiência no âmbito da regulação e da supervisão do setor energético.
6. Com exceção do membro indicado pelo Presidente da Comissão da Função Pública, os restantes membros da Comissão Instaladora e o seu coordenador são nomeados por despacho do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica.

7. As reuniões da Comissão Instaladora são convocadas pelo seu coordenador, por escrito e com a antecedência mínima de cinco dias.

8. A Comissão Instaladora extingue-se na data em que os membros do Conselho de Administração forem nomeados.

Artigo 16.º
Transferência de posição contratual

Transfere-se para a EDTL, E.P., a posição de contraente público nos contratos administrados pela Direção-Geral de Eletricidade do Ministério das Obras Públicas relativos à execução de obras ou à prestação de serviços que tenham por objeto as infraestruturas do Sistema Nacional de Eletricidade, bem como nos contratos estabelecidos com utentes para a prestação de serviços públicos de abastecimento de eletricidade.

Artigo 17.º
Regime subsidiário

Em tudo o que não se encontre expressamente previsto no presente diploma, a EDTL, E.P., rege-se pela demais legislação aplicável às empresas públicas.

Artigo 18.º
Entrada em vigor

O presente diploma e os estatutos em anexo entram em vigor trinta dias após a data da sua publicação.

Aprovado em Conselho de Ministros em 11 de março de 2020.

O Primeiro-Ministro,

Taur Matan Ruak

O Ministro das Obras Públicas,

Arq. Salvador Eugénio Soares dos Reis Pires

Promulgado em 20/07/2020

Publique-se.

O Presidente da República,

Dr. Francisco Guterres Lú Olo

Jornal da República

ANEXO
(a que se refere o artigo 6.º)

Estatutos da Eletricidade de Timor-Leste, E.P. (EDTL, E.P.)

CAPÍTULO I
DISPOSIÇÕES GERAIS**Artigo 1.º**
Natureza

1. A EDTL, E.P., é uma pessoa coletiva pública, integrada na administração indireta do Estado, sob a forma de empresa pública, dotada de personalidade jurídica e capacidade judiciária, autonomia administrativa, autonomia financeira e património próprio.
2. A capacidade jurídica da EDTL, E.P., compreende todos os direitos e obrigações necessários à prossecução das suas atribuições.

Artigo 2.º
Sede e delegações

1. A EDTL, E.P., prossegue a sua atividade em todo o território nacional.
2. A EDTL, E.P., tem sede em Dili e pode ter delegações ou representações dentro do território nacional.

Artigo 3.º
Direito aplicável

A EDTL, E.P., rege-se pelos presentes estatutos e, subsidiariamente, pelo regime jurídico das empresas públicas constante do Decreto-Lei n.º 14/2003, de 24 de setembro, alterado pelo Decreto-Lei n.º 10/2005, de 21 de novembro, e pela restante legislação aplicável.

Artigo 4.º
Tutela e superintendência

Os órgãos da EDTL, E.P., estão sujeitos ao exercício dos poderes de tutela e superintendência do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, ao qual compete:

- a) Definir orientações e emitir diretrizes gerais, no âmbito da política do setor da energia elétrica do País;
- b) Aprovar os relatórios de contas da EDTL, E.P., a serem submetidos pelo seu Conselho de Administração;
- c) Aprovar o orçamento da EDTL, E.P., bem como as contas de gerência, planos anual e plurianual, plano de aprovisionamento e relatórios de atividades e contas, a serem submetidos pelo Conselho de Administração da EDTL, E.P.;
- d) Autorizar a celebração de protocolos de cooperação com outras entidades nacionais ou internacionais;
- e) Propor ao Conselho de Ministros a nomeação e a exoneração do Presidente do Conselho de Administração da EDTL, E.P.;

f) Nomear e exonerar os demais membros do Conselho de Administração da EDTL, E.P.;

g) Aprovar o quadro remuneratório, submeter ao Conselho de Ministros as propostas de alteração aos presentes estatutos e homologar os regulamentos internos da EDTL, E.P., propostos pelo Conselho de Administração;

h) Aprovar a criação de delegações ou representações no território nacional, sob proposta do Conselho de Administração da EDTL, E.P.;

i) Ordenar auditorias internas e externas à gestão da EDTL, E.P., sem prejuízo das inspeções da competência de instituições públicas, nos termos da lei aplicável;

j) Autorizar a EDTL, E.P., a contrair empréstimos bancários propostos pelo Conselho de Administração, a publicar por diploma ministerial conjunto com o ministro responsável pela área das finanças públicas;

k) Praticar os demais atos que lhe forem legalmente impostos.

Artigo 5.º
Atribuições

1. A EDTL, E.P., propõe, acompanha e assegura a execução da política nacional do setor energético, garantindo a gestão sustentável e integrada da produção, transmissão, distribuição e venda de energia elétrica, nomeadamente através do estabelecimento e prestação de serviços públicos de fornecimento de energia elétrica.

2. A EDTL, E.P., prossegue ainda as seguintes atribuições:

- a) Apoiar o Governo na definição da política dos recursos energéticos;
- b) Propor ao Governo a aprovação do Plano de Eletrificação Nacional;
- c) Propor a criação e delimitar, inventariar e manter o registo de espaços-canaís, zonas de servidão e faixas *non aedificandi* do Sistema Nacional de Eletricidade;
- d) Promover o uso eficiente da energia elétrica;
- e) Assegurar o serviço público de fornecimento de energia elétrica para consumo, através da conceção, construção, exploração e gestão do Sistema Nacional de Eletricidade em todo o território nacional, composto por todas as infraestruturas, instalações e equipamentos de produção, transporte, distribuição, ligação e venda de energia elétrica ao consumidor;
- f) Promover uma melhoria contínua na qualidade do fornecimento de energia elétrica, através de planos e programas a desenvolver com essa finalidade;
- g) Implementar um sistema integrado de automatização e comunicação entre as várias infraestruturas de fornecimento de eletricidade;

Jornal da República

- h) Estabelecer medidas de controlo e inspeção para a eliminação de conexões ilegais;
- i) Exercer as atividades de importação e exportação de energia elétrica, nos termos definidos pelo Governo.

CAPÍTULO II

CAPITAL ESTATUTÁRIO E OUTROS RECURSOS

FINANCEIROS

Artigo 6.º

Capital estatutário

O capital estatutário da EDTL, E.P., é de US \$ 94,424,461 (noventa e quatro milhões, quatrocentos e vinte e quatro mil quatrocentos e sessenta e um dólares norte americanos), subscrito e realizado por dotação do Orçamento Geral do Estado.

Artigo 7.º

Participações financeiras

Por diploma ministerial conjunto dos ministros responsáveis pela área das finanças públicas e pelo setor da energia elétrica, pode ser concedida autorização à EDTL, E.P., para subscrever participações financeiras com vista à constituição de uma empresa de capitais mistos cujo objeto social seja conexo ao da EDTL, E.P.

CAPÍTULO III

ESTRUTURA ORGÂNICA

SECÇÃO I

DISPOSIÇÃO GERAL

Artigo 8.º

Órgãos

São órgãos da EDTL, E.P.:

- a) O Conselho de Administração;
- b) A Comissão Executiva;
- c) O Conselho Fiscal.

SECÇÃO II

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Artigo 9.º

Natureza

O Conselho de Administração é o órgão colegial deliberativo da EDTL, E.P., responsável pela definição da orientação geral da EDTL, E.P., de acordo com as políticas para o setor aprovadas pelo Governo.

Artigo 10.º

Competências

1. Compete ao Conselho de Administração:

- a) Aprovar e submeter ao membro do Governo que tutela e superintende os órgãos da EDTL, E.P., os regulamentos internos da EDTL, E.P.;

- b) Aprovar a política de gestão e o plano estratégico de desenvolvimento empresarial de modo a assegurar uma eficiente manutenção e condução das atividades no domínio da produção, transmissão, distribuição e venda de energia elétrica;

- c) Propor ao membro do Governo que tutela e superintende os órgãos da EDTL, E.P., a criação de delegações ou representações no território nacional;

- d) Apreciar e votar o plano de atividades e o plano financeiro anual, bem como os programas plurianuais de atividades e investimento, para serem submetidos ao membro do Governo que tutela e superintende os órgãos da EDTL, E.P.;

- e) Apreciar e votar, até ao dia 30 de setembro de cada ano, o plano anual de atividades e o respetivo orçamento para o ano seguinte;

- f) Apreciar e votar, até ao dia 31 de março de cada ano, o balanço e as contas referentes ao exercício económico anterior e o correspondente parecer do Conselho Fiscal;

- g) Apreciar e votar a proposta de aplicação dos resultados do exercício económico do ano anterior;

- h) Aprovar a aquisição e a alienação de participações financeiras quando as mesmas se encontrem previstas nos orçamentos anuais aprovados e dentro dos limites estabelecidos pela lei, nos termos do artigo 7.º;

- i) Propor ao Governo a aprovação do Plano de Eletrificação Nacional;

- j) Propor a criação e delimitar, inventariar, efetuar e manter o registo de espaços-canaís, zonas de servidão e faixas *non aedificandi* do Sistema Nacional de Eletricidade;

- k) Exercer quaisquer outras competências determinadas na lei ou em regulamento administrativo.

2. Compete ao Presidente do Conselho de Administração:

- a) Representar a EDTL, E.P., em juízo e fora dele, ativa e passivamente, no âmbito das atribuições que lhe estão conferidas;

- b) Assegurar as relações com o membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, prestando todas as informações solicitadas, reencaminhando as reclamações apresentadas, executando as respetivas decisões e submetendo à sua aprovação os assuntos que careçam da mesma;

- c) Exercer quaisquer outras competências que lhe sejam atribuídas por lei ou por regulamento administrativo.

3. O Presidente do Conselho de Administração pode delegar as suas competências no Vice-Presidente ou em qualquer dos vogais mediante instrumento de delegação que indique expressamente quais as competências delegadas.

Jornal da República

Artigo 11.º
Composição e nomeação

1. O Conselho de Administração é composto pelos seguintes membros:
 - a) O Presidente;
 - b) O Vice-Presidente;
 - c) Cinco vogais.
2. Integram o Conselho de Administração um representante do Ministério das Finanças e um representante eleito pelos trabalhadores.
3. O Presidente é nomeado pelo Conselho de Ministros, sob proposta do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica.
4. Os demais membros são nomeados pelo membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica.
5. O mandato dos membros do Conselho de Administração tem a duração de quatro anos, renováveis por iguais e sucessivos períodos de tempo.

Artigo 12.º
Funcionamento

1. O Conselho de Administração reúne ordinariamente uma vez por mês e extraordinariamente por convocação do seu Presidente, nos termos definidos no respetivo regulamento interno, tendo um quórum mínimo de quatro membros.
2. As deliberações do Conselho de Administração são tomadas por maioria simples dos votos dos membros presentes, dispondo o Presidente de voto de qualidade em caso de empate.
3. O presidente do Conselho de Administração é substituído, nas suas faltas ou impedimentos, pelo Vice-Presidente.
4. Qualquer um dos demais membros pode fazer-se representar nas reuniões do Conselho de Administração por outro membro, mediante comunicação escrita ao presidente.

Artigo 13.º
Cessação do mandato

Os membros do Conselho de Administração cessam o seu mandato:

- a) Pelo decurso do respetivo prazo, a menos que seja renovado;
- b) Por destituição do Presidente, por deliberação do Conselho de Ministros;
- c) Por destituição dos restantes membros, por despacho do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica;
- d) Por renúncia dos seus membros;

- e) Por caducidade, em caso de extinção da EDTL, E.P., nos termos legais.

SECÇÃO III
COMISSÃO EXECUTIVA**Artigo 14.º**
Natureza

A Comissão Executiva é o órgão colegial executivo da EDTL, E.P.

Artigo 15.º
Competências

1. Compete à Comissão Executiva:
 - a) Planear, coordenar e dirigir, interna e externamente, as atividades da EDTL, E.P., com vista à prossecução das suas atribuições;
 - b) Preparar os regulamentos internos da EDTL, E.P., e submetê-los à aprovação do Conselho de Administração;
 - c) Garantir o cumprimento dos regulamentos internos e das normas disciplinares por parte dos trabalhadores da EDTL, E.P.;
 - d) Assegurar a elaboração do orçamento da EDTL, E.P., bem como as contas de gerência, planos anuais e plurianuais, plano de aprovisionamento e relatórios de atividades e contas, e submetê-los à aprovação do Conselho de Administração;
 - e) Assegurar o apoio administrativo e logístico ao Conselho de Administração;
 - f) Assegurar a execução do orçamento da EDTL, E.P., aprovando a realização de despesas devidamente orçamentadas;
 - g) Propor ao Conselho de Administração a constituição de provisões, reservas e fundos;
 - h) Gerir o património da EDTL, E.P., incluindo a aquisição e a alienação de bens, quando estas se encontrem previstas nos orçamentos anuais aprovados e dentro dos limites da lei;
 - i) Assegurar a abertura de contas bancárias destinadas a verbas afetas à EDTL, E.P.;
 - j) Nomear e exonerar os responsáveis pelos serviços, bem como contratar o pessoal necessário à execução das competências da EDTL, E.P., e exercer sobre o mesmo o respetivo poder disciplinar, nos termos legais aplicáveis;
 - k) Adotar as medidas necessárias para assegurar uma melhoria contínua da qualidade do fornecimento de energia elétrica, através da execução de planos de ação

Jornal da República

que integrem programas de manutenção, recuperação e ampliação das infraestruturas existentes e de construção de novas infraestruturas;

- l) Coordenar e supervisionar a atividade das unidades orgânicas da ECTL, E.P., com vista à execução dos planos aprovados, acompanhando o bom cumprimento das ordens e instruções de serviço;
- m) Assegurar a implementação de um sistema eficaz de atendimento ao público dos utentes dos serviços de fornecimento de energia elétrica;
- n) Garantir a gestão do Sistema Nacional de Eletricidade, bem como a fiscalização de sistemas públicos de fornecimento de energia elétrica;
- o) Exercer outras competências que lhe sejam atribuídas por lei ou regulamento administrativo.

2. Compete ao Presidente da Comissão Executiva

- a) Autorizar o aprovisionamento e adjudicar e assinar os contratos públicos, nos termos da lei;
- b) Negociar e assinar protocolos de cooperação com outras entidades nacionais ou internacionais, depois de obtida a autorização para o efeito do membro do Governo que tutela e superintende os órgãos da ECTL, E.P..

**Artigo 16.º
Composição e nomeação**

- 1. A Comissão Executiva é composta por um presidente e dois vogais, nomeados pelo membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica.
- 2. A nomeação dos membros da Comissão Executiva é precedida de processo de recrutamento com base na seleção por mérito, incluindo critérios de experiência, idoneidade e igualdade de género.
- 3. O mandato dos membros da Comissão Executiva tem a duração de quatro anos, renováveis por iguais e sucessivos períodos de tempo.

**Artigo 17.º
Funcionamento**

- 1. A Comissão Executiva reúne ordinariamente uma vez por semana e extraordinariamente por convocação do seu presidente, nos termos definidos no respetivo regulamento interno.
- 2. As deliberações da Comissão Executiva são tomadas por maioria de dois votos dos membros presentes.
- 3. O presidente da Comissão Executiva é substituído, nas suas faltas ou impedimentos, pelo membro que por ele for designado para o efeito.

- 4. Qualquer um dos demais membros pode fazer-se representar nas reuniões da Comissão Executiva por outro membro, mediante comunicação escrita ao presidente.

**Artigo 18.º
Cessação do mandato**

Os membros da Comissão Executiva cessam o seu mandato:

- a) Pelo decurso do respetivo prazo, a menos que seja renovado;
- b) Pela sua destituição pelo membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica;
- c) Por renúncia dos seus membros;
- d) Por caducidade, em caso de extinção da ECTL, E.P., nos termos legais.

**SECÇÃO IV
CONSELHO FISCAL****Artigo 19.º
Natureza**

O Conselho Fiscal é o órgão de fiscalização da ECTL, E.P., competindo-lhe velar pelo cumprimento das normas legais, estatutárias e regulamentares aplicáveis à empresa e fiscalizar a sua gestão financeira e patrimonial.

**Artigo 20.º
Competências****1. Compete ao Conselho Fiscal:**

- a) Verificar a legalidade dos atos dos demais órgãos da ECTL, E.P.;
- b) Acompanhar a execução do plano e dos programas de atividades;
- c) Examinar periodicamente a contabilidade da empresa e a execução orçamental;
- d) Pronunciar-se sobre os critérios de avaliação de bens, de amortização e reintegração de capital, de constituição de provisões e reservas e de determinação de resultados financeiros;
- e) Emitir parecer detalhado sobre o balanço, relatório e contas do Conselho de Administração;
- f) Pronunciar-se sobre o desempenho e a gestão financeira da empresa e sobre a realização dos resultados e benefícios programados;
- g) Fiscalizar a gestão financeira e orçamental dos demais órgãos da ECTL, E.P.;
- h) Emitir parecer sobre a aquisição, alienação ou oneração de bens imóveis ou móveis sujeitos a registo por parte da ECTL, E.P.;

Jornal da República

i) Dar conhecimento aos órgãos competentes das irregularidades apuradas na gestão da empresa e propor as medidas corretivas necessárias;

j) Exercer as demais competências atribuídas por lei ou regulamento administrativo.

2. Para o exercício das suas competências, o Conselho Fiscal:

a) Requer ao Conselho de Administração documentos, informações e esclarecimentos sobre as atividades da EDTL, E.P.;

b) Propõe a realização de auditorias externas;

c) Leva ao conhecimento do membro do Governo que tutela e superintende os órgãos da EDTL, E.P., eventuais irregularidades de gestão.

3. O Presidente do Conselho Fiscal pode assistir ou fazer-se representar por um membro nas reuniões do Conselho de Administração.

Artigo 21.º**Composição e nomeação**

1. O Conselho Fiscal é composto por três membros, um dos quais é o presidente.

2. Os membros do Conselho Fiscal são nomeados pelo membro do Governo responsável pela área das finanças públicas, após audição do membro do Governo responsável pelo setor da eletricidade.

3. O mandato dos membros do Conselho Fiscal tem a duração de quatro anos, renováveis por iguais e sucessivos períodos de tempo pelo máximo de duas renovações.

4. O Conselho Fiscal pode fazer-se assistir por auditores externos contratados.

5. A nomeação dos membros do Conselho Fiscal deve obedecer a critérios de reconhecida capacidade técnica, idoneidade, isenção e imparcialidade.

Artigo 22.º**Funcionamento**

1. O Conselho Fiscal reúne ordinariamente uma vez por trimestre e, extraordinariamente, sempre que o seu presidente o convoque, por iniciativa própria ou por solicitação de outro membro.

2. Compete ao presidente do Conselho Fiscal presidir às reuniões do Conselho Fiscal, coordenar a sua atividade e assegurar a correta execução das suas deliberações.

3. O presidente do Conselho Fiscal é substituído, nas suas faltas ou impedimentos, pelo membro que designar para o efeito.

4. Qualquer um dos demais membros pode fazer-se representar

nas reuniões do Conselho Fiscal por outro membro, mediante comunicação escrita ao presidente.

5. As deliberações são tomadas pela maioria de dois votos dos membros presentes.

Artigo 23.º**Cessação do mandato**

Os membros do Conselho Fiscal cessam o seu mandato:

a) Pelo decurso do respetivo prazo, a menos que seja renovado;

b) Por destituição dos membros pelo membro do Governo responsável pela área das finanças públicas;

c) Por renúncia dos seus membros;

d) Por caducidade, em caso de extinção da EDTL, E.P., nos termos legais.

SECÇÃO V**DECLARAÇÃO DE PATRIMÓNIO PESSOAL****Artigo 24.º****Declaração de património**

Todos os membros dos órgãos sociais devem entregar uma declaração do seu património antes de tomarem posse dos seus cargos.

Artigo 25.º**Depósito legal da lista de património declarado**

A lista do património declarado nos termos do artigo anterior deve ser entregue em duplicado e arquivado um exemplar no gabinete do ministro responsável pelo setor da energia elétrica e o outro a ser enviado ao Tribunal de Recurso.

SECÇÃO VI**REGIME REMUNERATÓRIO****Artigo 26.º****Senhas de presença e remunerações dos membros da Comissão Executiva**

O valor das senhas de presença a atribuir pela participação dos membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal pelo desempenho das suas funções e o valor das remunerações dos membros da Comissão Executiva são determinados por decreto do Governo.

CAPÍTULO IV**REGIME FINANCEIRO E PATRIMONIAL****Artigo 27.º****Princípios de gestão financeira**

1. A gestão da EDTL, E.P., deve obedecer às regras das leis aplicáveis às empresas públicas e aos princípios de uma sã gestão empresarial, assegurando a viabilidade económica e o equilíbrio financeiro da empresa de acordo com o plano

Jornal da República

de desenvolvimento nacional e a prossecução do interesse público.

2. A gestão financeira da EDTL, E.P., é disciplinada pelos documentos de prestação de contas previstos na lei geral aplicável às empresas públicas dotadas de autonomia administrativa, financeira e patrimonial.

Artigo 28.º
Património

O património da EDTL, E.P., é constituído pela universalidade de bens, direitos, ativos e passivos descritos no decreto-lei que a cria, acrescido daqueles que receba ou adquira para ou na prossecução das suas atribuições.

Artigo 29.º
Receitas

1. A EDTL, E.P., dispõe de receitas provenientes da prestação direta dos serviços públicos do setor aos utentes.
2. Constituem ainda receitas da EDTL, E.P.:
 - a) As dotações do Orçamento Geral do Estado que lhe sejam destinadas;
 - b) O montante das taxas e emolumentos relativos a certidões, certificados ou outros documentos emitidos no âmbito e na prossecução das suas atribuições;
 - c) Os subsídios, donativos e participações atribuídos por quaisquer entidades públicas ou privadas, nacionais ou estrangeiras;
 - d) As importâncias resultantes da alienação de bens próprios ou da constituição de direitos sobre os mesmos;
 - e) Os rendimentos do património próprio;
 - f) O produto de tarifas, taxas, emolumentos e coimas que, nos termos da lei, lhe sejam devidos;
 - g) O produto da venda de edições;
 - h) O produto de indemnizações por avarias ou danos verificados no seu património;
 - i) As heranças, legados ou doações que lhe sejam destinados;
 - j) Quaisquer outras receitas que lhe advenham do exercício da sua atividade ou que, por lei, contrato ou outro título, lhe sejam devidas.
3. Os saldos das receitas verificados no final de cada ano transitam para o ano seguinte.

Artigo 30.º
Despesas

1. Constituem despesas da EDTL, E.P., as que resultem dos

encargos decorrentes da prossecução das respetivas atribuições, designadamente as despesas relativas ao seu funcionamento, nomeadamente com o pessoal, a aquisição de bens e serviços e as despesas de capital.

2. A realização de qualquer despesa, da responsabilidade da Comissão Executiva, deve ter enquadramento e provisão no orçamento do ano em que deva ser feita.

Artigo 31.º
Instrumentos de gestão

1. São instrumentos de gestão da EDTL, E.P.:
 - a) Os planos anuais e plurianuais;
 - b) O plano de aprovisionamento;
 - c) O plano financeiro;
 - d) O orçamento anual e plurianual de exploração e investimento;
 - e) Os relatórios de atividades e contas, nos termos da lei.
2. Os planos plurianuais são atualizados em cada ano em função do controlo, correção ou ajustamento das atuações, tendo em vista os objetivos e os resultados fixados.

Artigo 32.º
Planeamento

1. A gestão económica e financeira da empresa deve ser devidamente planeada mediante a elaboração de planos anuais e plurianuais contendo programas de atividades e investimentos, devendo os mesmos estar subordinados aos objetivos de planeamento nacional e prever os investimentos a efetuar, as fontes de financiamento a utilizar e a evolução das receitas e despesas.
2. Os planos plurianuais são atualizados em cada ano e devem traduzir a estratégia da empresa a prazo, integrando-se nas orientações definidas no planeamento para o setor da eletricidade.
3. Os planos de aprovisionamento devem conter as necessidades de aquisição de bens e serviços e de execução de obras correspondentes aos planos anuais e plurianuais e ao orçamento aprovado.

Artigo 33.º
Orçamento anual

1. São elaborados em cada ano financeiro os orçamentos de exploração e investimento, por grandes rubricas, a serem submetidos à aprovação do membro do Governo responsável pela área das finanças públicas, sob proposta do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica.
2. São aprovados pelo membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica os projetos de orçamento de exploração e orçamento de investimento.

Jornal da República

3. Os projetos de orçamento referidos nos números anteriores são remetidos, até ao dia 30 de setembro de cada ano, ao membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, que os aprova até ao dia 30 de outubro, considerando-se tacitamente aprovados os projetos decorrido o prazo estabelecido.
4. Sem prejuízo do disposto nos números anteriores, a EDTL, E.P., envia ao membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, até ao dia 31 de março de cada ano, uma versão provisória dos elementos básicos dos planos de produção e investimento para o ano seguinte.
5. O orçamento anual deve incluir as contas previsionais de exploração de ganhos e perdas e ainda as previsões de tesouraria.

**Artigo 34.º
Contabilidade**

A contabilidade da EDTL, E.P., é organizada por forma a garantir a maior eficácia na realização dos objetivos da empresa, em conformidade com as exigências da sua exploração.

**Artigo 35.º
Amortização, reintegração e reavaliação do património**

1. A EDTL, E.P., assegura a reintegração dos seus bens de forma a garantir a sua renovação.
2. Os coeficientes de reavaliação e as percentagens de reintegração e de amortizações dos bens da EDTL, E.P., obedecem aos critérios fixados por diploma ministerial conjunto do membro do Governo responsável pela área das finanças públicas e do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, mediante proposta do Conselho de Administração e parecer do Conselho Fiscal.

**Artigo 36.º
Encerramento do ano financeiro**

1. As contas da EDTL, E.P., são encerradas anualmente com referência a 31 de dezembro, devendo constituir uma avaliação exata do seu património e evidenciar o resultado da exploração e do exercício através dos relatórios de atividades e contas.
2. Até ao dia 10 de março de cada ano, o Conselho de Administração remete ao Conselho Fiscal os documentos referidos no número anterior, acompanhados do relatório e da proposta de distribuição de resultados.
3. A apreciação dos elementos referidos nos números anteriores, bem como do parecer do Conselho Fiscal, terá lugar em reunião a efetuar até ao dia 25 de março, após o que são submetidos à aprovação do membro do Governo responsável pela área das finanças públicas e do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, no prazo previsto no n.º 2 do artigo 38.º.

**Artigo 37.º
Constituição de reservas e fundos**

1. A EDTL, E.P., pode constituir as provisões, reservas e fundos que o Conselho de Administração, sob proposta da Comissão Executiva e após emissão de parecer do Conselho Fiscal, entenda convenientes, sendo, porém, obrigatória a constituição da reserva para a constituição do imobilizado.
2. São diretamente destinadas às reservas para investimento as receitas provenientes de participações, doações ou subsídios de que a EDTL, E.P., venha a beneficiar para esse fim.

**Artigo 38.º
Controlo financeiro e prestação de contas**

1. A EDTL, E.P., elabora, com referência a 31 de dezembro de cada ano, os seguintes documentos de prestação de contas:
 - a) Relatório do Conselho de Administração dando conta da forma como foram atingidos os objetivos da empresa e analisando a eficiência desta nos vários domínios da sua atuação;
 - b) Balanço e demonstração de resultados;
 - c) Discriminação das participações no capital de sociedades e dos financiamentos realizados a médio e a longo prazo;
 - d) Mapa de origem de aplicação de fundos.
2. Os documentos referidos no número anterior, bem como o parecer do Conselho Fiscal, são enviados, até ao dia 31 de março de cada ano, ao membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica, que os aprecia e remete, no prazo de trinta dias, ao membro do Governo responsável pela área das finanças públicas, que dispõe de mais trinta dias para proceder à sua aprovação.
3. Os documentos consideram-se tacitamente aprovados na ausência de qualquer decisão dentro dos prazos estabelecidos.
4. A síntese do relatório e as contas do Conselho de Administração, assim como a demonstração de resultados e o parecer do Conselho Fiscal, são publicados na Série II do *Jornal da República* depois de aprovados pelo membro do Governo responsável pela área das finanças públicas e pelo membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica.

**Artigo 39.º
Empréstimos**

A EDTL, E.P., pode contrair empréstimos a curto, médio e longo prazo, previstos em planos periódicos de financiamento aprovados por diploma ministerial conjunto do membro do Governo responsável pelo setor da energia elétrica e do membro do Governo responsável pela área das finanças públicas.

Jornal da República

Artigo 40.º
Fiscalização

A fiscalização financeira e patrimonial da EDTL, E.P., é assegurada, nos termos da lei, pela Câmara de Contas do Tribunal Superior Administrativo, Fiscal e de Contas.

CAPÍTULO V
REGULAMENTAÇÃO INTERNA**Artigo 41.º**
Regulamentos internos

Os regulamentos internos da EDTL, E.P., são homologados pelo membro do Governo que exerce os poderes de tutela e superintendência sobre os seus órgãos, nos termos previstos na lei e nos presentes estatutos, e publicados na Série II do *Jornal da República*.

CAPÍTULO VI
PESSOAL**Artigo 42.º**
Regime

1. O recrutamento, a seleção e a contratação dos trabalhadores da EDTL, E.P., são assegurados pela Comissão Executiva em conformidade com o mapa de pessoal aprovado pelo Conselho de Administração.
2. O exercício de funções dos trabalhadores da EDTL, E.P., rege-se pelo regime do contrato individual de trabalho definido pela Lei n.º 4/2012, de 21 de fevereiro, aplicando-se ao recrutamento as normas de direito público sobre a contratação a termo certo, com as necessárias adaptações.
3. Os contratos de trabalho a celebrar ficam sujeitos às normas legais de regulamentação do trabalho, às convenções coletivas de trabalho e às demais normas que integrem o estatuto do pessoal da empresa.

RESOLUÇÃO DO GOVERNO N.º 23/2020**de 22 de Julho****CONCLUSÃO DA CONSTRUÇÃO DO NAVIO DE**
CARGA E PASSAGEIROS “HAKSOLOK”

Considerando que, pela Resolução do Governo n.º 36/2014, de 10 de dezembro, foi autorizada a aquisição de um navio de carga e passageiros, designado como *Haksolok*, à empresa *Atlantic Eagle Shipbuilding* pelo valor de € 13.333.333,00 (treze milhões trezentos e trinta e três mil e trezentos e trinta e três euros);

Considerando que, em representação do Estado, o Ministro dos Transportes e Comunicações assinou com a *Atlantic Eagle*

Shipbuilding um contrato para a conceção, construção, fornecimento e entrega com o valor de € 13.333.333,00 (treze milhões trezentos e trinta e três mil e trezentos e trinta e três euros), destinado à finalização do projeto e execução da construção de um *ferry ro-ro*;

Considerando que entretanto, em 7 de março de 2016, a Região Administrativa Especial de Oe-Cusse Ambeno sucedeu ao Governo na posição que este ocupava no referido contrato;

Considerando que o projeto de aquisição do navio *ferry ro-ro*, não obstante a sua natureza nacional e o interesse público de melhoria e incremento das redes de comunicação nacionais, através da melhoria das ligações na costa norte do país, e em criar uma ligação às ilhas indonésias adjacentes, visava primeiramente diminuir o isolamento da Região de Oe-Cusse Ambeno e colmatar as desigualdades de acesso dos seus habitantes aos serviços básicos que inexistiam em Oe-Cusse Ambeno;

Considerando que a Lei n.º 3/2014, de 18 de junho, alterada pela Lei n.º 3/2019, de 15 de agosto, criou a Região Administrativa Especial de Oe-Cusse Ambeno como uma pessoa coletiva territorial de direito público, dotada de autonomia administrativa, financeira e patrimonial;

Considerando que a referida lei incumbiu a Região Administrativa Especial de Oe-Cusse Ambeno de prosseguir atribuições que visam o desenvolvimento inclusivo, a promoção da qualidade de vida e o bem-estar da população que reside ou trabalha no seu território;

Considerando que, face às atribuições que legalmente se fixaram para a Região Administrativa Especial de Oe-Cusse Ambeno, o Estado transferiu para aquela a sua posição de dono/armador do navio, assim como os recursos financeiros para a conclusão deste;

Considerando que, não obstante a relação de tutela prevista no artigo 4.º da Lei n.º 3/2014, de 18 de junho, alterada pela Lei n.º 3/2019, de 15 de agosto, a Região Administrativa Especial de Oe-Cusse Ambeno goza de autonomia administrativa, financeira e patrimonial, conforme se prescreve no n.º 2 do artigo 2.º do mesmo diploma legal e se reafirma no estatuto especial constante do Decreto-Lei n.º 5/2015, de 22 de janeiro;

Considerando que o Presidente da Autoridade da Região Administrativa Especial de Oe-Cusse Ambeno foi ouvido sobre a matéria,

O Governo resolve, nos termos da alínea a) do artigo 116.º da Constituição da República, do n.º 2 do artigo 2.º da Lei n.º 3/2014, de 18 de junho, alterada pela Lei n.º 3/2019, de 15 de agosto, e da alínea h) do n.º 1 do artigo 19.º do Decreto-Lei n.º 5/2015, de 22 de janeiro, o seguinte:

1. A Região Administrativa Especial de Oe-Cusse Ambeno é a pessoa coletiva pública responsável pela condução do processo negocial e pela promoção das diligências necessárias para a conclusão da construção do navio de carga e passageiros “Haksolok”;
2. A prática dos atos relacionados com a gestão do contrato



Relatorio Annual 2022