



ELETRICIDADE DE TIMOR – LESTE, EMPRESA PÚBLICA
EDTL, E.P.

RELATÓRIU ANUAL

2023

Março 2024

KONTEUDU

Lista Figura	vi
Lista Tabela.....	vi
Lista Imagen.....	vii
Abreviasaun	ix
MENSAGEM HUSI PRESIDENTE CONSELHO ADMINISTRASAUN & COMISAUN EXECUTIVA.....	xii
EStrutura Organizasaun EDTL, E.P.	xiii
Conselho Administrasaun.....	xiv
Comisaun Executiva.....	xviii
Sumario Perfil ba Membro Conselho Administrasaun	xix
Sumario Executivo.....	xxiii
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 Visaun, Misaun no Objetivu EDTL, E.P.....	2
2 Dezenvolvimento I Fórtalesemento Institutional	4
3 APREZENTASAUN RELATORIO FINANCAS	7
3.1 Ezekusaun Orsamentu EDTL, E.P. 2023	7
3.2 Financial Statement 2023	9
3.2.1 Informação Corporativa	13
3.2.2 Políticas Contabilísticas Significativas	13
3.2.3 Principais Julgamentos, Estimativas e Pressupostos	22
3.2.4 Gestão de Capital	23
3.2.5 Ativos Fixos Tangíveis	23

3.2.6 Inventários.....	25
3.2.7 Ativos e Passivos Financeiros.....	25
3.2.8 Clientes	26
3.2.9 Outras Contas a Receber	26
3.2.10 Estado e Outras Entidades Públicas.....	27
3.2.11 Caixa e Equivalentes de Caixa.....	27
3.2.11 Capital Social	28
3.2.12 Direitos e Obrigações Iniciais Transferidos.....	28
3.2.13 Resultados Transitados	28
3.2.14 Fornecedores	28
3.2.15 Outras Contas a Pagar.....	29
3.2.16 Rédito.....	29
3.2.17 Subsídios do Governo	29
3.2.18 Custo das Mercadorias Vendidas e Matérias Consumidas	30
3.2.19 Custos Com Pessoal.....	30
3.2.20 Fornecimentos e Serviços Externos	30
3.2.21 Juros e Despesas Similares	31
3.2.22 Compromissos Assumidos.....	31
3.2.23 Eventos Subsequentes.....	32
3.3 Sentru Venda	32
3.4 Jestaun Patrimóniu	33
3.4.1 Resultado Servisu Patrimonio.....	34
4 Programa.....	34
4.1 Planu Projetu Solar PV iha Manatuto (Independent Power Producer-IPP)	34
4.2 Estudo Viabilidade ba Subestasaun Foun	35

4.3	Estudo Viabilidade Mini-Switch SS Selo (Aileu no Ermera)	35
4.4	Estudo Pre-Viabilidade Energia Eólica (Wind Power)	36
4.5	Programa Eletifikasaun Nasional	37
4.6	Programa Illuminasaun Kapital Municipais	37
4.7	Programa Enerjia Rural (Solar Home Systems)	38
4.8	Programa Digitalizasaun no Modernizasaun ba Linha Distribuisaun	39
4.9	Asistencia Tékniku (Technical Assistant/TA)	39
5	Progresu serBisU departamentu sira	41
5.1	Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis	41
5.1.1	Atividade O&M Sentral Eletrika Hera	41
5.1.2	Atividade O&M Sentral Eletrika Betano	45
5.1.3	Atividade Sentral Produsaun Comoro – Atauro	48
5.1.4	Fornesimentu Kombustivel	50
5.1.5	Atividade Área Enerjia Renováveis	52
5.2	Departamentu Rede Transmisaun	54
5.2.1	Rede Nasional	56
5.2.2	Unidade National Dispatching Centre (NDC)	59
5.2.3	Seksaun Manutensaun Sub-Estasaun	66
5.2.4	Seksaun Inspesaun no Manutensaun Liña Transmisaun	68
5.2.5	Projeitu Sira iha DRT – ECTL, E.P.	73
5.2.6	Projetu Alokasaun Orsamentu Tinan	74
5.2.7	Projetu Seluk	77
5.3	Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores	78
5.3.1	Responsabilidade Departamentu DRDAK	78
5.3.2	Projetu Eletifikasaun Nasional – PEN	79

5.3.3 Implementasaun no Inspesaun ba 81 Projetu On-Going.....	82
5.3.4 Projetu Eletrifikasaun Komunitaria - PEK	83
5.3.5 Instalasaun Kontador Pre-Pago.....	84
5.3.5. Iluminaasaun Publiku	86
5.3.6. Operasaun no Manutensaun Liña Distribuisaun	87
5.3.6. Kliente Registo iha Sistema EDTL, E.P.	88
5.3.7. Projetu Modernizasaun Linha Disrtibuisaun	89
5.3.8. Planu Sosa Material no Rekrutamentu Assistente Tekniku hodi apoio Servisu	92
5.4. Departamentu Planeamentu i Sistemas Eletriku	93
5.4.1 Pedidu Levantamentu iha 2023 nian.....	96
5.4.2 Levantamentu Programam Eletrifikasaun Nasional	97
5.4.3 Asesu ba Enerjia Eletricidade Nasional	98
5.4.3 Vizita de Estudo	99
5.4.2. Realizasaun Desenho no Kustu Programa Elektrifikasaun Nasional.	100
5.5. Departamentu Serbisus Korporativu	102
5.5.1 Rekursus Humanus	102
5.5.2 Teknolojia Informasaun i Komunikasaun (TIK)	106
5.5.3 Aprovizionamento.....	110
6. Dezafius	111
7. Konkluziun.....	111
Anexu 1 Kalendario Enkontru CA 2023.....	113
Anexu 2 Planu Asaun Anual 2023.....	116
Anexu 3 Sumario Jeral Receitas 2023	120
Anexu 4 Lista Dividas Institusaun Governo	121
Anexu 5 Planu Implementasaun Depois De Hetan Revizaun Durante Loan Review Mission	123

Anexu 6 Lista PAKOTE 2023 NE'EBE KONKLUI ONA PROCESU APROVISIONAMENTU..	124
Anexu 7 Tabela PAKOTE NE'EBE KANSELADO.....	127
ANEXU 8 TABELA PAKOTE NE'EBE SEI IHA PROCESU APROVISIONAMENTU	129
Anexu 9 Lista Fotografia Atividades 2023.....	131
Conselho Administrasaun.....	131
Comisaun Executiva.....	133
Departamentu Produsaun i Enerjia Renovaveis	135
Departamentu Rede Transmisaun	137
Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores	139
Departamentu Serbisus Korporativo	140
Departamentu Planeamentu Sistema Eletrikus.....	142
Departamentu Financas i Komercial	144
Anexu 10 Dekretu Lei Nu. 29/2020.....	146

LISTA FIGURA

Figura 1	Receitas EDTL, E.P. ba Tinan 2023.....	9
Figura 2	Sentru Venda 2023	33
Figura 3	Potencia Ativa no Reativa iha Central Eletrika Hera ba Tinan 2023	42
Figura 4	Potencia Ativa no Reativa iha Central Eletrika Betano ba Tinan 2023	46
Figura 5	Mapamentu Rede Eletrika Nasional.....	56
Figura 6	Sistema Fibras Optika REN	57
Figura 7	Single Line Diagram 150 kV Timor - Leste.....	58
Figura 8	Energia Ativa vs Energia Reativa iha Tinan 2023	61
Figura 9	Frequencia Kortes (Trip) Tinan 2022 vs 2023	63
Figura 10	Projetu Eletrifikasaun Nasional	81
Figura 11	Projeitu Ongoing no Progressu Fiziku	82
Figura 12	Instalasaun Kontador Pre-pago.....	85
Figura 13	Iluminasaun Municipiu Dili	86
Figura 14	Sistema Distribuissau Dili.....	94
Figura 15	Numeru Aldeia Seidauk Assesu	97

LISTA TABELA

Tabela 1	Sumario Orsamentu EDTL, E.P. Tinan 2023	7
Tabela 2	Orsamento Aloka ba Categoria Transferensia Publika.....	8
Tabela 3	Detalhu Receitas	8
Tabela 4	Total Sentru Venda	32
Tabela 5	Sentru Venda Existente, Tuan no Foun iha 2023.....	37
Tabela 6	ADB TA / Consultants Mission to EDTL in 2023.....	40
Tabela 7	Energia CE Hera	42
Tabela 8	Total Konsumu Kombustivel CE Hera Tinan 2023.....	43
Tabela 9	leo Lubrikante Ne'ebe Uza iha CE Hera, Tinan 2023	44
Tabela 10	Total Energia iha CE Betano tinan 2023	45
Tabela 11	Konsumu Kombustivel CE Betano tinan 2023	47
Tabela 12	leo Lubrikante CE Betano iha tinan 2023	47
Tabela 13	Energia produzidu husi Sentral Eletrika Atauro	49
Tabela 14	Kombustivel Sentral Eletrika Atauro	50
Tabela 15	Kompainha Fornesementu Kombustivel.....	51
Tabela 16	Instalasaun SHS ba Municipiu	52
Tabela 17	Seksaun sira iha REN, Kuantidade Torre no Distansia Entre Torre	57
Tabela 18	Funsaun Serbidor sira iha NDC Camea	59
Tabela 19	Kapacidade transformador iha kada subestasaun.....	61
Tabela 20	Frequencia Trip kada Feeder 20KV Tinan 2023	64

Tabela 21 Lista Torre sira ho Kondisaun Kritiku iha Tinan 2023.....	70
Tabela 22 Progresu Projetu Konstrusaun Gabion Torre N6 Hera -Dili.....	74
Tabela 23 Progresu Projetu Konstrusaun Gabion Torre N6 Hera-Manatuto.....	74
Tabela 24 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N19 Hera-Dili.....	74
Tabela 25 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N4 Manatuto-Baucau.....	75
Tabela 26 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N98 Liquica-Maliana.....	75
Tabela 27 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N15 Maliana-Suai.....	76
Tabela 28 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N55 Betano-Cassa	76
Tabela 29 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N92 Betano-Viqueque	76
Tabela 30 Progresu Projetu Konstrusaun Gabion Torre N76 Viqueque-Lospalos.....	77
Tabela 31 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N31 Cassa-Suai	77
Tabela 32 Projetu Eletrifikasaun Nasional (PEN)	80
Tabela 33 Progresu Pagamento Projeto PEN	81
Tabela 34 PEN Husi Fundos Infraestruturas	82
Tabela 35 Projeto Eletrifikasaun Komunitaria	84
Tabela 36 Instalasaun Kontador Pre-pago	84
Tabela 37 Instalasaun Kontador Pre-pago	85
Tabela 38 Total Konsumidores ou Kliente Tuir Katégoria	88
Tabela 39 ADB TA / Consultants Mission to EDTL, E.P. in 2023.....	92
Tabela 40 Proposta Asistencia Tekniku.....	96
Tabela 41 Rasio Eletrifikasaun Suku.....	99
Tabela 42 Detalho Atividade Levantamento	100
Tabela 43 PEN EDTL Pakote III	100
Tabela 44 Rekrutamentu 2023.....	103
Tabela 45 Kuadro Pesoais.....	104
Tabela 46 Formasaun Iha Tinan 2023	105
Tabela 47 Estajiu 2023.....	106
Tabela 48 Lista Pakote Processu Projeto	110

LISTA IMAGEN

Imagem 1 Demonstração da Posição Financeira	10
Imagem 2 Demonstração dos resultados por naturezas e do rendimento integral.....	11
Imagem 3 Demonstração das alterações no capital próprio.....	11
Imagem 4 Demonstração dos Fluxos de Caixa.....	12
Imagem 5 Ativos fixos tangíveis	23
Imagem 6 Ativos fixos tangíveis	24
Imagem 7 Inventários	25
Imagem 8 Clasificacao e justos valores	25

Imagem 9 Clientes	26
Imagem 10 Outras contas a receber	26
Imagem 11 Estado e Outras entidades públicas.....	27
Imagem 12 Caixa e equivalente de caixa.....	27
Imagem 13 Capital social.....	28
Imagem 14 Fornecedores	28
Imagem 15 Outras contas a pagar	29
Imagem 16 Rédito	29
Imagem 17 Subsídios do governo.....	29
Imagem 18 Custos com pessoal.....	30
Imagem 19 Fornecimento e serviços externos.....	30
Imagem 20 Juros e despesas similares.....	31
Imagem 21 Compromissos assumidos.....	31
Imagem 22 Contratos para fornecimento e serviços diversos em curso	31

ABREVIASAUN

ADB	Asia Development Bank
ADN, I.P.	Agencia Dezemvolvimento Nacional, Instituto Público
BNCTL	Banco Nacional Comércio de Timor Leste
BNU	Banco Nacional do Ultramarinho
BTL, E.P.	Bee Timor Leste, Empreza Pública
CA	Conselho de Administração
CB	Circuit Breaker
CNA	Comissão Nacional do Aproxizionamento
CNI22	China Nuclear Industry 22 nd
CPV	Certificate Payment Voucher
CSI	China Sandong International
DC	Direct Current
DCC	Distribution Control System
DPER	Departamento Produsaun no Enerjia Renovavel
DPSE	Departamento Planeamento no Sistema Eletrico
DRDAK	Departamentu Rede Distribuisaun no Apoio ao Konsumidor
DRT	Departamento Rede Transmisaun
DTS	Dispatch Training Simulator
EDTL, E.P.	Eletricidade de Timor Leste, Empreza Pública
ERP	Enterprise Resource Planning
FE	Front End
FI	Fundos Infraestrutura
GoTL	Government of Timor Leste
HV	High voltage
ICB	International Competitive Bidding
IGEADI, I.P.	Instituto Gestão de Equipamentos e Apoio ao Desenvolvimento Infraestruturas, 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	Projetu Eletrifikasaun Komunitaria
PEN	Projetu Eletrifikasaun Nasional
PMU	Project Management Unit
PSC	Project Supervision Consultant
PV	Photo Voltaic
RDTL	República Democrática de Timor – Leste
REN	Rede Elétrica Nacional
RFP	Request for Proposal
RFQ	Request for Quotation
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition
SE	Sentral Elétrica
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 Lorosa'e
USD	United State Dollar

MENSAGEM HUSI PRESIDENTE CONSELHO ADMINISTRASAUN & COMISAUN EXECUTIVA

Iha tinan 2023 EdTL, E.P. kontinua organiza nia an hodi hadia diak liu tan performancia institucional nomos performancia tekniku. Prioridades empresa ne'ebe iha aposta ba iha qualidade forneseментu enerjia eletrica, hasa'e rasio eletrifikasaun ba asesu enerjia eletrica, hase receitas no hahu diversifikasaun fontes energia.

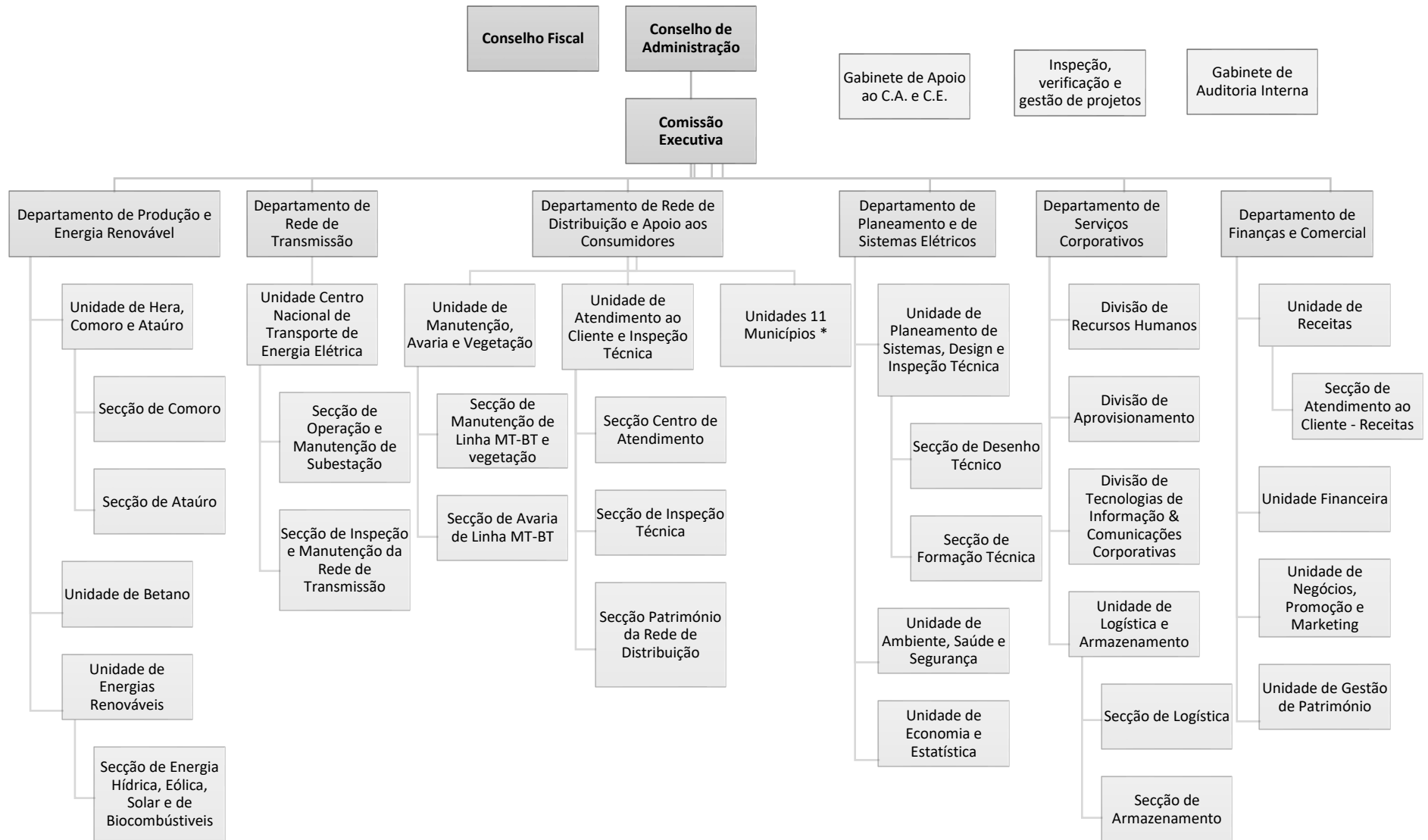
Atividades xave ne'ebe halo hodi refleta prioridades hirak ne'e maka hanesan melhoramentu rede distribuisaun existente liu husi serbisu manutensaun no extensaun liña sira, no iniciativa ba promosaun projetu modernizasaun liña distribuisaun. Iha parte seluk, kontinua implementa programa eletrifikasaun nasional no politika eletrifikasaun komunitaria hodi aselera forneseментu enerjia eletrica ba populasaun ne'ebe sedauk asesu. No atividade importante seluk maka kontinua halo instalasaun kontadores ba konsumidor sira ne'ebe asesu ona enerjia eletrica maibe halo ligasaun direta, nomos halo inspesaun rutina ba utilizaasaun enerjia eletrica iha nivel hotu hotu konsumidores nian hahu husi kliente domestika to iha komersial sira. No iha sorin seluk, empresa kontinua asegura funcionamentu produsaun iha central sira no transportasaun enerjia eletrica liu husi rede transmisaun no distribuisaun ba konsumidores sira.

Progresu ou atinjimentu sira ne'ebe hetan signifikante tebes, maske hasoru hela dezafius barak. Serbisu melhoramentu no preparativos ba modernizasaun kontinua lao, atualizasaun ba sistema venda energia halao ho diak. Liu husi programa eletrifikasaun no enerjia rural, hasae rasio eletrifikasaun to'o 98% a nivel suco iha fin de dezembro. No koleksaun receitas ba tinan 2023 sae ba \$54.1 milloens.

Hanesan empresa no agencia implementador politika energia eletrica iha Timor – Leste, EDTL comprometido atu halo esforsu hotu-hotu hodi hadia ninia performancia institucional nomos performancia teknika hodi asegura forneseментu energia ba kliente ne'ebe diak no qualidade. Atinjimento sira ne'ebe iha laos deit esforsu elementu empresa nian deit maibe tanba kontribuisaun no koperasaun diak husi parte relevantes inklui kliente, institusaun publiku sira, parseiru dezentvolvimento sira no politiku sira. Tanba ne'e, hodi familia bo'ot EDTL, E.P. nia naran hakarak agradese no aprecia kontribuisaun hotu tantu direta no indireta ne'ebe hatudu durante ne'e mai empresa. Institusaun ne'e Timor oan hotu nian, tanba hari husi ita, halo serbisu ba ita no kontinua existe tanba ita nia nesesidade. Obrigado e Maromak Haraik Rahun Diak ba EDTL no Cliente hotu iha Timor Laran tomak.

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

ESTRUTURA 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.

Konsidera renuncia husi Vice Presidente Conselho Administrasaun senhor Humberto Pereira, Sua Excelência Ministro das Obras Públicas desde nomea senhor Júlio de Jesus Gonçalves, hanesan Vice Presidente Conselho Administrasaun haktuir despacho Nº 270/MOP/2023, 11 de setembro. No iha loron 02 fulan Outubro tinan 2023, Sr. José Fernandes renuncia hanesan representante husi trabalhador EDTL, E.P. iha Conselho Administração, ho nune'e, Membru Conselho Administrasaun EDTL, E.P. hamutuk nain ne'en (6), nain tolu (3) maka serbisu ho tempo integral no nain tolu (3) maka serbisu ho tempo parsial. Lista membro CA atual maka hanesan tuir mai:

- | | |
|-----------------------------------|---|
| 1. Dr. Paulo da Silva | Presidente Conselho Administrasaun |
| 2. Júlio de Jesus Gonçalves | Vice Presidente Conselho Administrasaun |
| 3. Eng. Latino Jerónimo | Membro Conselho Administrasaun |
| 4. Dra. Sitalina Tilman | Membro Conselho Administrasaun |
| 5. Eng. Marcelino Caetano Noronha | Membro Conselho Administrasaun |
| 6. Eng. António Pedro Belo | Membro Conselho Administrasaun |

Bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 de Julhu 2020, Conselho Administrasaun nia responsabilidade atu defini orientasaun jeral EDTL, E.P. tuir politika ne'ebe aprovado husi Governo ba setor enerjia no eletricidade, ho kompetensia maioria hanesan tuir mai:

- a) Aprova no submete regulamento interno ba Membro Governo ne'ebe EDTL, E.P. tutela ba;
- b) Aprova politika jestaun no stratejia planu negosio atu aseguia 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) Avalia 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 2023, Conselho Administrasaun halo enkontru bazeia ba Kalendario Enkontru Conselho Administrasaun (CA) ba 2023 no aprova deliberaun hanesan detalhadu iha **Anexu 1**. Conselho Administrasaun halo Enkontru Ordinaria dala sanulu resin rua (12) desidi no aprova deliberaun sanulu resin lima (15) hanesan tuir mai:

- 1) Enkontru CA ho asuntu atualiza prosesu estudo Solar PV no preparativu ba tenderizasaun, delibera no autoriza ekipa ba halo estudo komparativu iha Reino Camboja hodi sai referencia ba implementasaun futuro iha Timor – Leste;
- 2) Enkontru CA ho asuntu apresentaun resultadu estudo Solar PV ho modalidade Independent Power Producer (IPP), CA autoriza Comissão Executiva halo servisu preparativu no inisia prosesu tenderizasaun ba Solar PV – IPP iha Laleia, Manatuto;
- 3) Enkontru CA ho asuntu mobilizasaun material husi setór privadu, aprova no delibera hodi mobilizasaun material ba programa eletrifikasaun komunitária (PEK) nian liu husi setor privadu tuir prosesu aprovisionamento ne'ebe iha;
- 4) Enkontru CA ho asuntu planu viagem husi ekipa tékniku distribuisaun ba Bali – Indonésia, aprova no autoriza ba planu refere hare ba necessidade no situasaun atual empresa nian ne'ebe presisa referencia no experiensia hodi aplika;

- 5) Enkontru CA ho asuntu apresentasaun relatório de atividade no conta ba tinan 2022, aprova no delibera hodi submete relatório refere ba Sua Excelência Ministro das Obras Públicas;
- 6) Enkontru CA ho asuntu kompra material ezistente iha terenu hodi utiliza ba PEK, aprova no delibera atu kompra material ba PEK utiliza verba ne'ebe destina ba programa ne'e nomos haktuir rekizitu no presu unitáriu husi EDTL, E.P. nian;
- 7) Enkontru CA ho asuntu kria kartaun kréditu, aprova hodi kria kartaun kréditu empresa nian hodi responde ba necessidade empresa nian;
- 8) Enkontru CA ho asuntu kria konta bankária foun hodi konkore iha projetu, aprova no autoriza CE kria konta bankária foun atu nune'e kompañia manan nain sira bele deposita sira nian performance guarantee;
- 9) Enkontru CA aprova no delibera ba ajustamentu ba presu maximu ba Battery Energy Storage System (BESS) ba tinan 15;
- 10) Enkontru CA ho asuntu instalasaun transformador especial hodi fornese enerjia ba Porto Tibar, aprova no delibera hodi asegura fornecimentu enerjia eletrica ba Porto Tibar;
- 11) Enkontru CA ho asuntu rekonstrusaun torre N75 seksaun Liquica – Maliana no N80 seksaun Cassa – Suai, aprova no delibera ba rekonstrusaun torre refere hare'e ba situasaun atual iha terenu ne'ebe fô risku fornecimentu enerjia;
- 12) Enkontru CA ho asuntu fornecimentu mina ba sentral eletrica Betano, aprova no delibera halo ajuste direto ba kompania ETO hodi asegura fornecimentu mina ba sentral refere;
- 13) Enkontru CA aprova no delibera adjudika direta ba kompania TBEA ba servisu instalasaun transformador 20 MVA ou 31.5 MVA iha substasaun Liquiça;
- 14) Enkontru CA ho asuntu implementasaun projetu PEN iha area Nunumoge to'o Dare, Mausiga, Hatukeru, Goulora, Loetelu 1 & Loetelu 2, aprova no autoriza CE atu decide konaba implementasaun PEN iha area refere hodi aselera prosesu instalasaun ba suku refere;
- 15) Enkontru CA aprova kodigu konduta;

Iha tinan 2023, Conselho Administrasaun halo enkontru Extra Ordianaria dala ha'at (4) no mos aprova deliberasaun hitu (7) hanesan tuir mai:

- 1) Enkontru CA ho asuntu diskusaun no aprovasaun ba rekompesa ba kliente domestiku relasiona ho fallansu sistema venda token enerjia, delibera no autoriza CE fó rekompensa ba kliente ho kategoria domestiku hodi hetan bonus 5\$ ba kada kliente prepagu ho kategoria refere.;
- 2) Enkontru CA aprovas ba ITRON hodi produz lisensa no halo upgrade ba sistema venda enerjia;
- 3) Enkontru CA ho asuntu diskusaun no aprovasaun ba presu maximu ba enerjia Solar PV nomos ba Battery Energy Storage System (BESS), aprova no delibera ho presmu maximu ba Solar PV ho kustu 6 centâvos/kWh no BESS ho presu 2,88 milhões de dolares amerikanu kada tinan ida;
- 4) Enkontru CA aprova no delibera ba revisaun orsamentu I no planu asaun anual ba tinan 2023;
- 5) Enkontru CA ho asuntu atribuisaun liña eletrisidade iha suku Mausiga ba kompañia Se-Mau Hein, delibera no autoriza hodi atribui servisu refere ba kompañia tuir volume servisu identifika ona iha terrenu haktuir justifikasaun téknika husi CE;
- 6) Enkontru CA ho asuntu autorizasaun despesas ba komemorasaun natalísia hamutuk ho funsionáriu, aprova no delibera orsamentu 41,280.00 USD nomos distribuisaun voucher token eletrisidade tuir kategoria ne'ebe fahe ona;
- 7) Enkontru CA ho asuntu prosesu avaliasaun ba funsionáriu sira ne'ebe idade liu 60, autoriza CE atu halo avaliasaun rigoroso ba desempeñu durante fulan tolu molok fó kontratu indeterminadu ba funsionáriu sira.

Comisaun Executiva

Comisaun Executiva forma iha dia 1 de Marsu 2021 ne'ebe kumpostu husi orgaun kolejial ho responsabilidade bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 Julhu. Iha fulan Outubro 2022, iha mudansa ba orgaun refere haktuir despacho husi SE Ministro das Obras Públicas. No relasiona ho mudansa estrutura Comissão Executiva conforme despacho husi SE Ministro das Obras Públicas Nº 270/MOP/2023 publikada iha Jornal da República iha loron 11 setembro 2023, ne'ebe destitui Sr. Humberto Pereira hanesan Vice Presidente Conselho Administrasaun no vogal Comissão Executiva no nomeia Sr. Júlio de Jesus Gonçalves hanesan Vice Presidente Conselho Administrasaun no vogal Comissão Executiva. Ho nune'e membru Comisaun Executiva atual kompostu hanesan tuir mai:

- | | |
|-----------------------------|-------------------------------|
| 1. Dr. Paulo da Silva | Presidente Comisaun Executiva |
| 2. Júlio de Jesus Gonçalves | Vogal (Serbisus Korporativu) |
| 3. Eng. Latino Jerónimo | Vogal (Serbisus Tékniku) |

Bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 de Julhu 2020, Comisaun Executiva iha kompetensia xave 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 disciplinarios 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 ezeekusaun orsamento EDTL, E.P. ne'ebe 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 ezeekusaun.

SUMARIO PERFIL BA MEMBRO CONSELHO ADMINISTRASAUN

Dr. Paulo da Silva, Ph.D.



Dr. Paulo da Silva, PhD. 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 dezvoltimento 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.

Sr. Júlio de Jesus Gonçalves



Senhor Júlio de Jesus Gonçalves, gradua iha Economia no Turismo husi Universidade STIEPAR – Bandung – Jawa Barat Indonesia. Sr. Júlio iha esperiensa serbisu profisional hanesan chefe gabinete iha Secretário de Estado da Eletricidade, Água e Saneamento (SEEAS), iha Secretário de Estado para Comunicação Social nomos iha gabinete Ministro da Educação e Cultura. Dadaun ne'e, kaer knaar hanesan Vise Presidente Konsellu Administrasaun no membru husi Komisaun Ezekutiva

EDTL, E.P.. Aleinde ne'e, durante tinan ne'en (6) nian laran sai hanesan docente iha Universidade Nacional de Timor Lorosa'e iha área comércio no turismo.

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 esperiensa 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.

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 Nacional 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 Teknologia Informasaun no Komunikaun (TIK). Hanesan mós autór ba artigu “Kriasaun Baze de dadus 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 mestradu 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; Feasibility 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 Terceiro Relatório Anual 2023 composto hosi Empresa nia atividades no programa sira ne'ebe hala'o hosi Janeiro to'o Dezembro 2023. Relatório anual ida ne'e kobre projeto hotu ne'ebe maka EDTL, E.P. implementa, atividades hosi departamento hotu no mos kontabilidade inklui despesas no receitas iha 2023.

EDTL, E.P. nia portofolio negosiu composto hosi Produsaun no Enerjia Renovaveis, Transmisaun, Distribuisaun no Servisus Korporativo. Atividades no atinjimento durante tinan 2023 sumariza tuir mai.

Produsaun i Enerjia Renováveis

Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis, hahú fulan Janeiru to'o Dezembro 2023 estabelese atividade supervisionamentu operasaun no manutensaun hosi Sentral Elétrica Hera no Sentral Elétrica Betano. Alende ne'e 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 fotovoltaic 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 2023 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 24 horas, 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 liña distribuisaun nian rasik. Iha periodu fulan Janeiro to Dezembro 2023, atendimento lubuk ida mak halo hanesan, estensaun de liña, melhoramentu ba sobre karga, medisaun transformadores, distribuisaun karga hodi halo balansu ba linha nune'e mos transformadores, limpeza linha no atendimento ba avarias, inklui apoio instalasaun ba eventua no seremonia importante sira.

Serbisus Korporativo

Departamentu Serbisus Korporativo estabese depois transforma husi Diresaun Jeral EDTL sai Empresa Publica. Departamentu ne jere area esensiais ne'ebe maka importante atu hala'o operasaun Empresa nian hanesan Aprovevisionamento, Teknolojia, Informasaun no Komunikaun, Rekursus Humanus, Logistik. Iha tinan 2023, Serbisus Korporativo kontribui ba desenvolvimento institucional hanesan estabese 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, estabese 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 importante sira.

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 hari'i Sentral Produsaun rua, Hera no Betano ho total kapasidade produsaun 250MW inklui rede transmisaun ho distancia 150KVx 608 kms 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 administrativa 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 Estabelecimento Electricidade de Timor-Leste Empresa Publica (EDTL, E.P.)

Electricidade de Timor-Leste Empresa 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 Ministério das Obras Publicas (MOP).

Decreto lei ne'e fó fôrça 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 horas) ho diak no lolos nune'e bele kontribui ba iha desenvolvimento ekonomiku no social Timor-Leste nian.

1.3 Visaun, 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 refletivu ho kapasidade kompra konsumidores sira nian.

OBJETIVU

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

- Kria estrutura 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 Comissão Executiva (CE) durante periodu tinan 4 hahu husi Janeiro 2021 to'o Dezembro 2024. Depois de nomeasaun membru Conselho Administrasaun iha inisiu 2021, Comissão Executiva (CE) halo kompleta ninia estrutura iha dia 1 de Marsu de 2021 hodi tau matan ba atividade iha departamentu esensiais sira hanesan Departamentu Produsaun no Enerjia Renovaveis (DPER), Departamentu Rede Transmisaun (DRT), Departamentu Distribuisaun no Apoio Konsumidores (DRDAK). Iha tinan datolu nian, Comissão Executiva estabelese no aprova Planu Asaun Anaul tinan 2023 hodi sai hanesan guia ida hodi implementa programas no ativiadades prioridades ba tinan ne'e. Planu Asaun Anual 2023 detalhadu iha [Anexu 2](#). Mudansa nesesáriu balun ne'ebe tenke akontese atu melhora servisu mak hanesan halo rekrutamento ba pozisaun xave sira, liu-liu ba area prioridade sira hodi tau matan no apoiu Serbisus Korporativo hanesan mos iha teknikus nian.

2 DEZENVOLVIMENTO I FÓRTALESEMENTO INSTITUTIONAL

Tinan 2023 hanesan tinan datolu ba ninia jornada ba estabelesementu institusional no mos transforma nudar Empreza Publika, tamba nafatin tau prioridade ba fortesimentu institusional. EDTL, E.P. continua nafatin ninia esforsu ba hadia gestão institusional hodi desenvolve no melhora sistema no serbisu instituisaun nian bazeia ba principio no padraun serbisu sira ho efikasias no eficiente ba sustentabilidade Empreza nian. Iha inisio tinan 2023, EDTL, E.P. halo reajustamentu ba Estrutura Empreza nian hodi halo mudansa tuir nesiedade empreza nian. Liu husi Conselho Administrasasun aprova ona prioridade ba EDTL, E.P. iha tinan ida ne'e maka hanesan:

1. Kontinuasaun prosesu tenderizasaun ba Projetu Solar PV ho modalidade Independent Power Producer (IPP), Laleia, Manatuto. Aprova desizaun ho presu masimu ba Solar PV 6 centavos/KWh no BESS ho presu 2,88 milhoes kada tinan;
2. Instalasaun transformador 40MVA ne'ebe nia kontratu selebra iha Outubro 2022 no finaliza iha Maio no halo mos operasaun komesa husi fulan ne'e. Instalasaun transformador 20MVA ba sub-estasaun Likisa, ne'ebe nia kontratu selebra iha Novembro 2023 no tuir planu sei finaliza no halo operasaun iha fulan Abril 2024;
3. Rekonstrusaun torre transmisaun N75 seksaun Liquica – Maliana no N80 seksaun Cassa – Suai ne'ebe fó risku fornecimentu enerjia;
4. Kontinuasaun Program PEN no PEK;
5. Prioridades programa estudo komparativu ba nivel tekniku sira no nivel gestaun nian inklui Formasaun ba engenheiros sira;
6. Kontinuasaun Projetu modernizasaun rede liu husi emprestimo ADB – Power Distribution Modernization Project;
- 8) Avaliasaun ba funsionáriu sira ne'ebe idade liu 60, autoriza CE atu halo avaliasaun rigoroso ba desempeñu durante fulan tolu molok fó kontratu indeterminadu ba funsionáriu sira.

Prioridade seluk ne'ebe inisia ona no EDTL, E.P. sei continua tau ninia esforsu ba desenvolvimento no mos fortesimentu institusional husi inisiu estabelesementu maka:

1. Implementasaun Financial Management System (FMS)

Foku ba Enterprise Resource Planning (ERP) esensial ba procesu negosio no mos infrastrutura teknolojia. Sistema ne'e suporta departamentu esensiais sira ho integradu no mos standarizasaun sistema no prosesu ba Kompainha tomak. Faze inisio ne'ebe 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 Logistika.

2. Estabelesementu Website EDTL, E.P.

Hanesan mos parte ba fortalesementu institusional liu husi investimentu ba infrastrutura Teknolojia, Informasaun no Komunikasaun (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 Banco Central de Timor – Leste (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 dezvoltamentu integrasaun Sistema EDTL, E.P. nian ba Sistema P24.

4. Realizasaun atividade Formasaun

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 Rekursu Humano husi Departamentu Serbisus Korporativos. Objetivu husi kriaun Sentru ne'e: 1). Atu fó formasaun ba funsionáriu tekniku no naun tekniku EDTL, E.P. nian nomos fatin ba upgrade kuñesementu sira ne'ebe prezisa, 2). Fó formasaun introdusaun ba funsionáriu rekrutadu foun sira, hodi tuir treinamentu fulan balun kona ba kuñesementu tekniku, kultura trabalhu, seguru 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 ne'ebe hakarak mai aprende iha EDTL, durante sira nia estudu.

Ho nune'e, durante fulan tolu nia laran, Departamentu Planeamentu no Sistema Eletrica liu husi Unidade Formasaun, hahu dezenvolve mekanismu sira, regras no materia importante sira ne'ebe atu utiliza iha sentru refere. Maske nune'e, sei iha faze preparasaun, no iha tinan 2023, EDTL consentra ba atividade formasaun importante sira tantu tekniku no naun tekniku ba funcionario hotu.

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 funsionario tekniku no non tekniku ba nontekniku departamentu tekniku sira.

Iha departamentu tekniku rua hanesan Departamentu Produsaun no Enerjia Renovaveis (DPER) no Departamentu Rede Transmisaun (DRT). Departamentu rua ne'e, parseria mos ho kompainha seluk hodi tau matan ba serbisu operasaun no manutensaun ba central eletrica no rede transmisaun inklui sub estasaun sira. Iha planu ne'ebe iha EDTL, E.P. sei halo mudansa ba kontratu ne'ebe iha hodi focu ba iha formasaun no mos *On-The-Job-Training* hodi kapasita tékniku sira prepara hodi bele halo rasik operasaun no manutensaun sira iha futuro.

Enkuantu Departamentu Rede Distribuisaun no Apoio Konsumidóres (DRDAK) alende tuir formasaun hodi hasae kapasidade no asisténsia tékniku husi espesialista sira liu husi parseiru dezenvolvimentu internasionál ADB, estabele mos ona PMU ba projetu modernizasaun linha nian.

3 APREZENTASAUN RELATORIO FINANCAS

3.1 Ezekusaun Orsamentu EDTL, E.P. 2023

Orsamentu Jeral do Estado 2023 ba EDTL, E.P. ho total **USD 244,043,460.29** Osan ida ne'e atribui mai empresa liu husi Fundu Transferencia Publica (TP), ne'ebe orsamenta iha Ministerio das Obras Publicas (MoP) hamutuk \$70M no mai husi receitas \$60.3M ne'ebe kompostu husi: 1). Receitas 2022 ne'ebe seidauk halo alokasaun hamutuk \$8.3M no 2). Projeksaun receitas 2023 hamutuk \$52M. Obrigasaun tinan 2022 hamutuk \$100.4M, no total saldo não alocado (unallocated) tinan 2022 hamutuk \$13.2M.

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 Desenvolvimento no Transferência Publica.

Husi orsamentu ida ne'e, Comisaun Executiva (CE) halo exercisiu hodi halo revizaun tuir nesecidades 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. Detalhu orsamentu apresenta iha **Tabela 1**

Tabela 1 Sumario Orsamentu EDTL, E.P. Tinan 2023

Despesas/Expenditure		Orsamentu 2022 (USD)
Total Orsamentu		244,043,460.29
Salario Vencimento	01	8,955,376.80
Bens e Serviços	02	170,542,586.04
Kapital Menor	03	19,309,500.00
Kapital Desenvolvimento	04	44,691,902.65
Transferência Publica	05	544,094.80

Ho nune'e, kolokasaun ba kategoria hirak ne'ebe mensiona iha leten, bo'ot liu maka Bens e Serviços hamutuk 69.88%, ida ne'e hodi kobre kompra kombustivel ba sentral eletrica sira hanesan Hera no Betano (51.75%), 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 Dezenvolvimentu hamutuk 18.31% ou equivalente ho USD 44,691,902.65, ida ne'e uza hodi financia Programa Eletrifikasaun Nasional (PEN), Programa Eletrifikasaun Komunitária (PEK) no seluk. No por volta 7.91% maka aloka ba Capital Menor, ida ne'e uza hodi sosa facilidades informatikas, kontadores, transporte operasionál sira nomos nesesidade empreza nian hodi garante serbisu forneshimentu enerjia elétrika ba konsumidór sira.

Ezekusaun Orsamentu 2023

Ezekusaun Orsamentu 2023 hamutuk 76%, **obligasaun** hamutuk 24% ne'ebe lori ba orsamento 2024. Detalhu total orsamentu ne'ebe Ezekusaun ba kada kategoria apresenta iha **Tabela 2** tuir mai ne'e:

Tabela 2 Orsamento Aloka ba Kategoria Transferensia Publika

SUMÁRIO		Orsamento (USD)	Despesas (USD)	Balancu (USD)
		\$ 244,043,460.29	\$ 185,463,727.68	\$ 58,579,732.61
1	<i>Salarios Vencimentos</i>	\$ 8,955,376.80	\$ 7,868,826.89	\$ 1,086,549.91
2	<i>Bens e Serviços</i>	\$ 170,542,586.04	\$ 140,630,106.46	\$ 29,912,479.58
3	<i>Kapital Menor</i>	\$ 19,309,500.00	\$ 6,551,757.02	\$ 12,757,742.98
4	<i>Kapital Desenvolvimento</i>	\$ 44,691,902.65	\$ 30,061,355.91	\$ 14,630,546.74
5	<i>Transferencia Publica</i>	\$ 544,094.80	\$ 351,681.40	\$ 192,413.40

Receitas

Projeksaun receitas ba tinan 2023 hamutuk \$52M maibe total ne'ebe hetan liu \$2.1M, ho nune'e total hamutuk \$54.1M, inklui dividas tinan 2022 ne'ebe selu iha tinan ida ne'e no juros. Detalhu receitas mak hanesan **Tabela 3** no **Anexu 3**:

Tabela 3 Detalhu Receitas

No	Diskrisaun	Total Montante (USD)
1	Fa'an Energia	\$ 52,646,135.92
2	Ligasaun Foun	\$ 400,729.24
3	Aluga Poste	\$ 331,784.00
4	Ligasaun Ilegal	\$ 98,024.77
5	Bid / Dok. Tenderizasaun	\$ 37,900.00

No	Diskrisaun	Total Montante (USD)
6	Bank Interest/Deposit	\$ 625,113.94
	Bank Fees	\$ - 3,883.60
	TOTAL	\$ 54,135,804.27

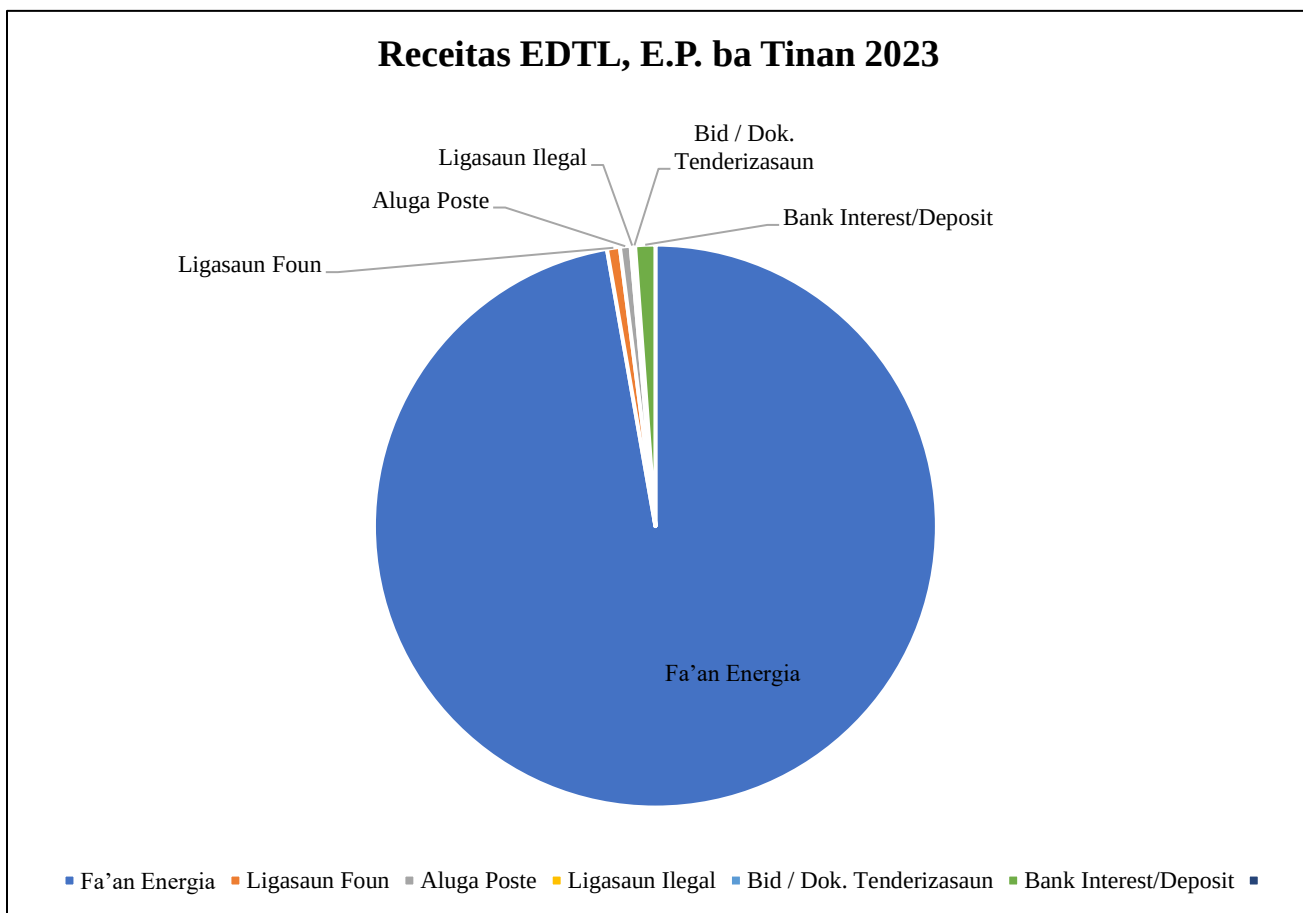


Figura 1 Receitas EDTL, E.P. ba Tinan 2023

3.2 Financial Statement 2023

Iha sub-seksaun ida ne'e apresenta resultado espesifikamente kona ba, Posicao Financeira (Balance Sheet), Lucros ho Perdas (Profit and Loss), Fluxos de Caixa (Cash Flow). Detalhu mak hanesan tuir mai ne'e (hakerek ho lian Portugues).

Demonstração da Posição Financeira

	Notas	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
ATIVOS			
Ativos não correntes			
Ativos fixos tangíveis	5	\$ 36 578 990	\$ 12 802 525
		<u>\$ 36 578 990</u>	<u>\$ 12 802 525</u>
Ativos correntes			
Inventários	6	\$ 8 598 420	\$ 24 879 851
Capital subscrito e não realizado	12	\$ 94 424 461	\$ 94 424 461
Clientes	8	\$ 28 605 258	\$ 28 601 059
Outras contas a receber	9	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504
Caixa e depósitos bancários	11	\$ 73 669 127	\$ 131 702 851
		<u>\$ 216 623 770</u>	<u>\$ 290 934 727</u>
Total do ativo		\$ 253 202 760	\$ 303 737 252
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	\$ 142 583 744	\$ 81 110 184
		<u>\$ 273 930 935</u>	<u>\$ 212 457 375</u>
Resultado líquido do período		\$ -50 350 972	\$ 64 977 247
Total do capital próprio		\$ 223 579 962	\$ 277 434 622
PASSIVOS			
Passivos correntes			
Fornecedores	15	\$ 13 049 746	\$ 9 429 851
Estado e outras entidades públicas	10	\$ 16 454 523	\$ 16 793 183
Outras contas a pagar	16	\$ 118 529	\$ 79 597
		<u>\$ 29 622 798</u>	<u>\$ 26 302 630</u>
Total do passivo		\$ 29 622 798	\$ 26 302 630
Total do capital próprio e do passivo		\$ 253 202 760	\$ 303 737 252

Imagem 1 Demonstração da Posição Financeira

Demonstração dos Resultados por Naturezas e do Rendimento Integral

	Notas	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Operações em continuidade			
Receitas	17	\$ 53 518 704	\$ 47 564 184
Subsídios do Governo	18	\$ 70 000 000	\$ 148 653 498
Custo da mercadoria vendida e das matérias consumidas	19	\$ -117 203 429	\$ -86 280 104
Custos com pessoal	20	\$ -7 868 827	\$ -6 395 651
Fornecimentos e serviços externos	21	\$ -44 171 465	\$ -29 233 596
Resultados antes de juros, impostos e depreciações		\$ -45 725 017	\$ 74 308 331
Gastos / reversões de depreciações e amortizações	5	\$ -5 251 070	\$ -2 581 100
Resultado operacional		\$ -50 976 086	\$ 71 727 231
Juros e rendimentos similares	22	\$ 625 114	\$ 469 710
Custos de financiamento líquidos		\$ 625 114	\$ 469 710
Resultado antes de imposto		\$ -50 350 972	\$ 72 196 941
Imposto sobre o rendimento	10	\$ -	\$ -7 219 694
Resultado do ano de operações em continuidade		\$ -50 350 972	\$ 64 977 247
Rendimento integral total, líquido de imposto		\$ -50 350 972	\$ 64 977 247

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 Janeiro 2022	\$ 94 424 461	\$ -	\$ 36 922 730	\$ 81 110 184	\$ -	\$ 212 457 375
Resultado líquido do período	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 64 977 247	\$ 64 977 247
Outro rendimento integral	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
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
Aplicação do resultado	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 64 977 247	\$ -64 977 247	\$ -
	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 64 977 247	\$ -64 977 247	\$ -
Correções relativas a períodos anteriores	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -50 350 972	\$ -50 350 972
Resultado líquido do período	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -50 350 972	\$ -50 350 972
Rendimento integral total	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -3 503 687	\$ -50 350 972	\$ -53 854 659
	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Capital próprio a 31 de dezembro de 2023	\$ 94 424 461	\$ -	\$ 36 922 730	\$ 142 583 744	\$ -50 350 972	\$ 223 579 963

Imagem 3 Demonstração das alterações no capital próprio

Demonstração dos Fluxos de Caixa

	Notas	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Fluxos de caixa de atividades operacionais			
Recebimentos de Clientes		\$ 53 514 504,93	\$ 48 054 239,34
Pagamentos a Fornecedores		\$ -167 713 826,82	\$ -139 780 272,17
Pagamentos ao Pessoal		\$ -7 907 759,62	\$ -6 396 110,25
	Caixa geradas pelas operações	\$ -122 107 081,52	\$ -98 122 143,08
Outros pagamentos relativos à atividade operacional		\$ -	\$ -
Fluxos das atividades operacionais (1)		\$ -122 107 082	\$ -98 122 143
Fluxos de caixa das atividades de investimento			
Pagamentos respeitantes a:			
Outros activos		\$ -6 551 757	\$ -4 310 469
		\$ -6 551 757	\$ -4 310 469
Recebimentos respeitantes a:			
Juros e rendimentos similares, líquidos de retenção na fonte		\$ 625 114	\$ 469 710
		\$ 625 114	\$ 469 710
Fluxos de atividades de investimento (2)		\$ -5 926 643	\$ -3 840 759
Fluxos de caixa das atividades de financiamento			
Recebimentos respeitantes a:			
Subsídios do Governo		\$ 70 000 000	\$ 148 653 498
		\$ 70 000 000	\$ 148 653 498
Fluxos de atividades de financiamento (3)		\$ 70 000 000	\$ 148 653 498
Variação de caixa e seus equivalentes (1 + 2 + 3)		\$ -58 033 725	\$ 46 690 596
Caixa e seus equivalentes no início do período		\$ 131 702 852	\$ 85 012 256
Caixa e seus equivalentes no final do período		\$ 73 669 127	\$ 131 702 852

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 Contabilísticas Significativas

Apresentam-se de seguida as políticas contabilísticas 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 contabilístico 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 contabilístico 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 contabilísticas 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 contabilístico 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 contabilístico 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 contabilístico 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 2023, os ativos fixos tangíveis detalham-se como se segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Ativos fixos tangíveis		
Ativos fixos tangíveis	\$ 6 776 907	\$ 4 017 923
Ativos em curso	\$ 29 802 083	\$ 8 784 602
	\$ 36 578 990	\$ 12 802 525

Imagem 5 Ativos fixos tangíveis

O montante de ativos em curso é referente a projectos iniciados em 2022 e 2023 e ainda não se encontram concluídos.

	Edifícios e outras construções	Equipamento básico	Outros equipamentos	Ativos em curso	Total
Ativos fixos tangíveis					
Valor bruto 2022					
Saldo inicial	\$ -	\$ -	\$ 3 432 832	\$ -	\$ 3 432 832
Aquisições	\$ -	\$ -	\$ 4 310 469	\$ -	\$ 4 310 469
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ 7 743 301	\$ -	\$ 7 743 301
Depreciações acumuladas					
Saldo inicial	\$ -	\$ -	\$ -1 144 277	\$ -	\$ -1 144 277
Depreciações do ano	\$ -	\$ -	\$ -2 581 100	\$ -	\$ -2 581 100
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ -3 725 378	\$ -	\$ -3 725 378
Valor líquido 2022	\$ -	\$ -	\$ 4 017 923	\$ -	\$ 4 017 923
Valor bruto 2023					
Aquisições	\$ -	\$ -	\$ 6 551 757	\$ -	\$ 6 551 757
Transferência de ativo em curso	\$ -	\$ -	\$ 1 458 296	\$ -	\$ 1 458 296
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ 8 010 053	\$ -	\$ 8 010 053
Depreciações acumuladas					
Depreciações do ano	\$ -	\$ -	\$ -5 251 070	\$ -	\$ -5 251 070
Saldo final	\$ -	\$ -	\$ -5 251 070	\$ -	\$ -5 251 070
Valor líquido 2023	\$ -	\$ -	\$ 6 776 907	\$ -	\$ 6 776 907

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 Publica 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 2023, 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 eléctrica com o objetivo de deter essa relação ainda não estava concluído.

3.2.6 Inventários

A 31 de Dezembro de 2023, os inventários detalham-se como se segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Inventários		
Mercadorias	\$ 8 598 420	\$ 24 879 851
	\$ 8 598 420	\$ 24 879 851

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 2023, a classificação e os respetivos justos valores dos ativos e passivos financeiros são os seguintes:

	31-12-2023		31-12-2022	
	Custo amortizado	Justo valor Nível 2	Custo amortizado	Justo valor Nível 2
Ativos financeiros não mensurados ao justo valor				
Clientes (Nota 8)	\$ 28 605 258	\$ 28 605 258	\$ 28 601 059	\$ 28 601 059
Outras contas a receber (Nota 9)	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504	\$ 11 326 504
Caixa e depósitos bancários (Nota 11)	\$ 73 669 127	\$ 73 669 127	\$ 131 702 851	\$ 131 702 851
	\$ 113 600 889	\$ 113 600 889	\$ 171 630 414	\$ 171 630 414
Passivos financeiros não mensurados ao justo valor				
Fornecedores (Nota 15)	\$ 13 049 746	\$ 13 049 746	\$ 9 429 851	\$ 9 429 851
Outras contas a pagar (Nota 16)	\$ 118 529	\$ 118 529	\$ 79 597	\$ 79 597
	\$ 13 168 275	\$ 13 168 275	\$ 9 509 448	\$ 9 509 448

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 2023, os clientes discriminam-se como segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Clientes		
Clientes	\$ 28 605 258	\$ 28 601 059
	<u>\$ 28 605 258</u>	<u>\$ 28 601 059</u>

Imagem 9 Clientes

3.2.9 Outras Contas a Receber

A 31 de dezembro de 2023, as outras contas a receber discriminam-se como segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
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, E.P.

3.2.10 Estado e Outras Entidades Públicas

A 31 de dezembro de 2023, o saldo com o Estado e outras entidades públicas é detalhado como se segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Estado e outras entidades públicas - passivo		
Imposto sobre rendimento de pessoas singulares	\$ 23 778	\$ 5 249
Segurança Social	\$ 198 808	\$ 555 997
Imposto sobre o rendimento	\$ 16 231 937	\$ 16 231 937
	\$ 16 454 523	\$ 16 793 183

Imagem 11 Estado e Outras entidades públicas

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 2023, o saldo de Caixa e equivalentes de caixa é detalhado como se segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Caixa e depósitos bancários		
Caixa	\$ 2 000	\$ 2 000
Bancos	\$ 73 667 127	\$ 131 700 851
	\$ 73 669 127	\$ 131 702 851

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 2023, o capital social tem o seguinte detalhe:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
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 2023 o valor apresentado nesta rubrica não teve variação de 31 de dezembro de 2022, 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 2023 incorporou o resultado líquido do exercício de 2022 de acordo com as demonstrações financeiras aprovadas no montante de 64.977.247 dolares.

3.2.14 Fornecedores

A 31 de dezembro de 2023, os saldos com fornecedores são detalhados como se segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Fornecedores		
Fornecedores	\$ 13 049 746	\$ 9 429 851
	\$ 13 049 746	\$ 9 429 851

Imagem 14 Fornecedores

3.2.15 Outras Contas a Pagar

A 31 de dezembro de 2023, as outras contas a pagar são detalhadas como se segue:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Outras contas a pagar		
Outros credores		
Valores a pagar a trabalhadores	\$ 18 529	\$ 5 497
Acréscimo de gastos		
Serviços especializados	\$ 100 000	\$ 74 100
	\$ 100 000	\$ 74 100
	\$ 118 529	\$ 79 597

Imagem 15 Outras contas a pagar

3.2.16 Rédito

A 31 de dezembro de 2023, o rédito inclui as seguintes rubricas:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Rédito		
Receitas de fornecimento de eletricidade	\$ 53 518 704	\$ 47 564 184
	\$ 53 518 704	\$ 47 564 184

Imagem 16 Rédito

3.2.17 Subsídios do Governo

A 31 de dezembro de 2023 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 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Subsídios do Governo		
Subsídios do Governo	\$ 70 000 000	\$ 148 653 498
	\$ 70 000 000	\$ 148 653 498

Imagem 17 Subsídios do governo

3.2.18 Custo das Mercadorias Vendidas e Matérias Consumidas

A 31 de dezembro de 2023 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 2023, os custos com pessoal compreendem os seguintes itens:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Custos com pessoal		
Salários	\$ 7 458 093	\$ 6 062 053
Segurança social	\$ 410 734	\$ 333 598
	<u>\$ 7 868 827</u>	<u>\$ 6 395 651</u>

Imagem 18 Custos com pessoal

3.2.20 Fornecimentos e Serviços Externos

Durante 31 de dezembro de 2023, os fornecimentos e serviços externos compreendem os seguintes itens:

	Period 31/12/2023	Period 31/12/2022
Fornecimentos e serviços externos		
Manutenção e gestão - Power plant	\$ 29 238 414	\$ 19 482 101
Aluguer de infraestruturas	\$ 5 207 757	\$ 4 649 695
Serviços especializados	\$ 4 682 189	\$ 461 149
Serviços de segurança	\$ 2 392 962	\$ 452 346
Viaturas - manutenção	\$ 356 113	\$ 101 410
Combustível operacional	\$ 326 390	\$ 247 703
Comunicações	\$ 249 710	\$ 115 289
Viaturas - alugueres	\$ 80 093	\$ 57 345
Despesas operacionais	\$ 69 002	\$ 32 004
Material de escritório	\$ 62 399	\$ 149 670
Materiais operacionais	\$ 31 425	\$ 9 413
Manutenção de instalações	\$ 25 784	\$ 25 454
Serviços de limpeza	\$ 12 608	\$ 7 500
Outros	\$ 1 436 620	\$ 3 442 518
	<u>\$ 44 171 465</u>	<u>\$ 29 233 596</u>

Imagem 19 Fornecimento e serviços externos

3.2.21 Juros e Despesas Similares

Durante 31 de dezembro de 2023, os juros e despesas similares compreendem os seguintes itens:

	Exercício 31/12/2023	Exercício 31/12/2022
Juros e ganhos similares		
Juros	\$ 625 114	\$ 469 710
	\$ 625 114	\$ 469 710

Imagem 20 Juros e despesas similares

3.2.22 Compromissos Assumidos

Em 31 de Dezembro de 2023 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	Balanço
Total do orçamento	\$ 244 043 460	\$ 185 463 728	\$ 50 148 858	\$ 235 612 586	\$ 8 430 874
Salários e vencimentos	\$ 8 955 377	\$ 7 868 827	\$ 1 029 917	\$ 8 898 744	-
Bens e serviços	\$ 170 542 586	\$ 140 630 106	\$ 22 207 279	\$ 162 837 385	\$ 8 298 910
Capital menor	\$ 19 309 500	\$ 6 551 757	\$ 12 625 778	\$ 19 177 535	-
Capital desenvolvimento	\$ 44 691 903	\$ 30 061 356	\$ 14 285 884	\$ 44 347 240	\$ 131 965
Transferência pública	\$ 544 095	\$ 351 681	\$ -	\$ 351 681	-

Imagem 21 Compromissos assumidos

Em 31 de Dezembro de 2023, existiam contractos para fornecimentos e serviços diversos em curso, celebrados com a ECTL, cujo detalhe apresentamos de seguida:

Descrição	Valor dos Contratos	Valor Pago 2021	%	Valor Pago 2022	%	Valor pago 2023	%
Contratos anteriores a 2021	217 957 346	48 549 400	22%	9 401 445	4%	4 061 222	2%
Contratos 2021	235 066 715	43 201 716	18%	124 545 720	53%	101 690 058	43%
Contratos 2022	114 214 236	0	0%	16 933 136	15%	66 096 334	58%
Contratos 2023	8 169 818	0	0%	0	0%	3 584 015	44%
Total	575 408 115	91 751 116	16%	150 880 301	26%	175 431 630	30%

Imagem 22 Contratos para fornecimento e serviços diversos em curso

3.2.23 Eventos Subsequentes

Desde 31 de dezembro de 2023 e até à data em que estas demonstrações financeiras foram autorizadas para emissão, em 13 de março de 2024, não ocorreram acontecimentos subsequentes para além dos ajustados ou divulgados.

3.3 Sentru Venda

Iha tinan 2023 total sentru venda ne'ebe maka konsege re-estabelese fila-fali ba iha kada Munisípiu hafoin EDTL, E.P halo instalasaun kontadores prepagu ba Munisípiu hotu total 463 sentru venda tuir pedidu sira ne'ebe maka mai husi kliente ka konsumidor enerjia eléktrika iha territóriu tomak.

Tabela 4 Total Sentru Venda

Nú.	Munisípiu	Tinan 2020	Tinan 2021	Tinan 2022	Tinan 2023	Total	Obs
1	Aileu	2	0	1	1	4	Ativo
2	Ainaro	4	0	7	0	11	Ativo
3	Atauro	0	0	1	0	1	Ativo
4	Baucau	11	1	39	4	55	Ativo
5	Bobonaro	14	0	10	1	25	Ativo
6	Covalima	10	1	11	0	22	Ativo
7	Dili	192	2	6	0	200	Ativo
8	Ermera	5	2	6	1	14	Ativo
9	Lautem	5	2	29	3	39	Ativo
10	Liquica	3	0	13	2	18	Ativo
11	Manatuto	3	2	12	1	18	Ativo
12	Manufahi	5	2	13	4	24	Ativo
13	Viqueque	3	0	26	3	32	Ativo
	TOTAL	257	12	174	20	463	Ativos

Ho nune'e, atu evita konsumidór sira halo ligasaun direita no lakon receitas tanba laiha sentru venda iha konsumidores nia let no sai razaun hodi sira komete aktu hirak ne'e. Detalhu ba total postu venda tuan no foun iha tinan 2023 ne'ebe EDTL konsege alista maka hatudu iha **Tabela 4** no **Figura 2**.

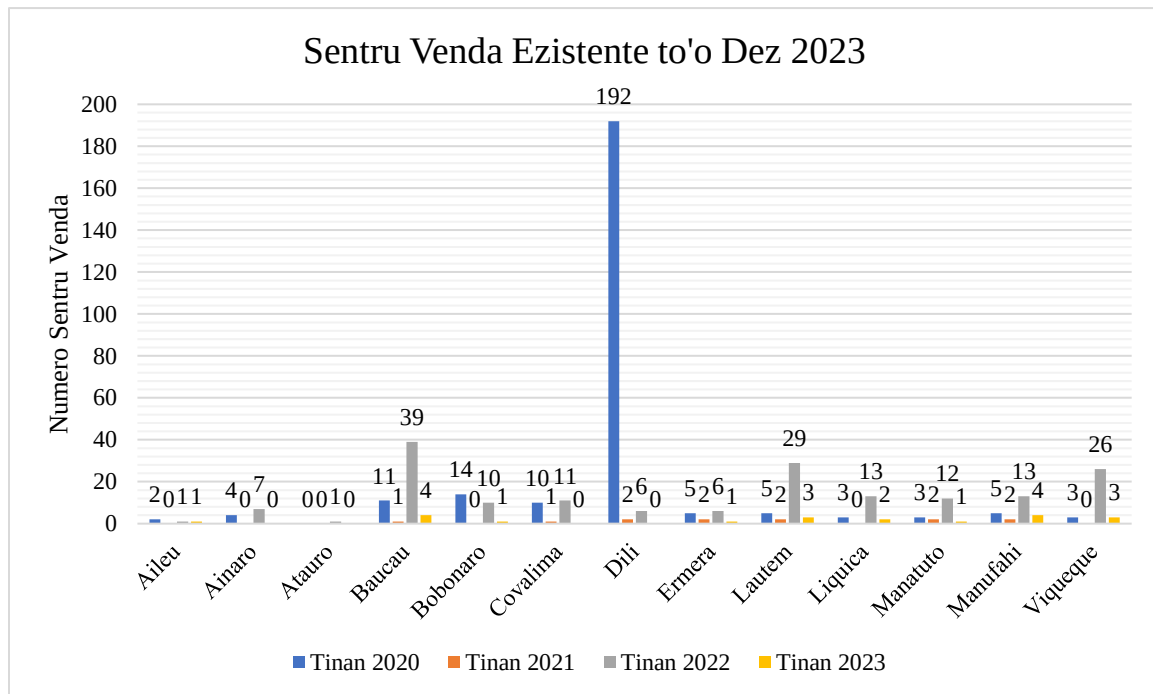


Figura 2 Sentru Venda 2023

3.4 Jestaun Patrimóniu

Divisaun de Gestão Património hato'o relatorio relaciona atividade servisu ne'ebe mak hanesan mantein registu patrimóniu no monitorizasaun ba património tama no sai husi armazen liu husi kolaborasaun parte seksaun no unidade sira (Financas, IT no Logistic) hodi prosesa no update ba patrimóniu nia movimento.

Iha tinan 2023, parte patrimóniu sei halo verifikasaun ba asset tomak iha EDTL hahu husi Indonesia nia tempo (sei kontinua to'o tinan 2024).

3.4.1 Resultado Servisu Patrimonio

Objectivu husi relatoriu ne'e mak apresenta resultado serbisu inventarizasaun patrimoniun EDTL, E.P. no bele halo relatorio IFRS.

Maintein registu patrimoniun no monitorizasaun ba patrimoniun tama no sai husi armazem liu husi kolaborasaun parte secsaun no unidade sira (Financas, IT no Logistic) hodi prosesa no update ba patrimoniun nia movimentu.

4 PROGRAMA

4.1 Planu Projetu Solar PV iha Manatuto (Independent Power Producer-IPP)

Iha Tinan 2023, EDTL, E.P. kontinua tau matan ba prosesu projetu solar PV ho nia modalidade Produsaun Energia Independente (IPP), iha ne'ebe nia sistema fotovoltaiico no Battery Energy Storage System (BESS) konektado ba sistema transmisaun 150 kV liu husi subestasaun foun iha fatin projetu nian.

Fatin ne'ebe selesionadu hodi hari'i planta Solar PV mak Postu Administrativo Laleia, Municipio Manatuto, tamba teknikamente no komersialmente viavel hodi hari'i planta solar PV ho kapasidade 72 MW_{AC} to'o 85MW_{AC} , ida ne'e inklui usa inklinasaun fixa, montagen Leste – Oeste, composto ho subestasaun ida no armazenamentu bateria ho kapasidade 36-46MWh ne'ebe funciona hanesan spinning reserva.

Progresu atual, equipa conjunto husi ADB, Consultant Entura no EDTL halo hela prosesu aprovisionamento no tama ba fase avaliasaun tekniku. Tuir planu, depois ne'e sei loke presu no bidder ne'ebe qualificado sei halo negosiasaun no prepara Power Purchase Agreement (PPA) ho EDTL, depois submete resultado konkurso no proposta PPA ne'e rasik ba Governu tutela, hodi halo analisa no aprovasaun, antes EDTL selerba akordu PPA ho developer. Tuir estimativa, se buat hotu lao diak, investor bele hahu ninia serbisu iha segundo semestre tinan 2024.

4.2 Estudo Viabilidade ba Subestasaun Foun

Iha loron 4 fulan Maio tinan 2023, EDTL, E.P. ho PT. Amythas in JV with PT. Hexa Integra Electrica and Caiulu Unipessoal, Lda asina kontratu ba *Consultancy services for Feasibility study and Design consultant to Prepare preliminary site survey, Preliminary design and Tender document for the Constuction of New 150kV/20kV Substation at Tibar, Liquica Municipality*, depois asina kontratu, hasai kedas orden serbisu atu nune'e konsultan bele halo kedas ninia obrigasaun sira hanesan temi ona iha kontratu.

Maibe, baseia ba planu no programa IX Governo Konstitusional desidi hodi muda fali ou halo fali estudo viabilidade iha sentral eletrika tuan iha Comoro, Díli, tamba bele ajuda halo distribuisaun karga ba capital Díli ho diak no efetivu. Nune'e parte rua halo ajustamento ba kontratu no asina fali iha loron 13 fulan Outubro tinan 2023. Dadauk ne'e konsultant konklui ona relatorio preliminar, no iha hela faze site survey ba liña transmisaun 150kV iha fin dezembru 2023. Tuir planu, estudo sei konklui no submete relatoriu iha fulan Marsu 2024, no EDTL bele halo prosesu aprovisionamentu ba konstrusaun subestasaun no rede transmisaun ne'e rasik iha inisiu abril.

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

Iha tinan 2023, EDTL, E.P. ho PT Malmass Mitra Teknik Indonesia asina kontratu ba *Consultancy services for Selection of Design consultant to Prepare preliminary desgin and Tender documents for Construction of New 150kV/20kV Substation at Selo to Improve the reliability of Supplying power to Aileu and Ermera*, depois asina kontratu ita hasai kedas orden serbisu atu nune'e konsultan bele halo ninia obrigasaun sira hanesan temi ona iha kontratu.

Planu instalasaun subestasaun foun iha Selo ho objetivu atu bele melhora konfiabilidade ba fornecimentu enerjia ne'ebe sobre karga iha feeder 7 no 8 ne'ebe fornese husi subestasaun Camea. Feeder rua ne'e transporta karga ba municipio Aileu no Ermera.

Revizaun ne'ebe DRT no DPSE halo tiha ona husi planu 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'e ba possibilidade de desenvolvimento ne'ebe sei kontinua lao iha Aileu nune'e mos area ne'e potenciál tebes ba setór agrikultura no munisipiu Ermera ne'ebé iha mós potenciál ba setór agrikultura no potenciál ba indústria seluk, projetu eletrifikasaun nasional agora daduk kuaza atu kobre sucos sira iha municipios (Ermera no Aileu) sei afeita mos projeksaun ba demanda karga ba munisipiu rua ne'e sei sa'e maka'as iha futuro. Tuir planu, estudu ida ne'e sei konklui iha primeiro semestre 2024 no EDTL bele halo planu ba prosesu tuir mai.

4.4 Estudo Pre-Viabilidade Energia Eólica (Wind Power)

Ekipa IFC, *The Biodiversity Consultancy* no EDTL, E.P. halo estudu pre-viabilidade no assessment Ambiental ba fatin ne'ebe mak iha potencia rekursu enerjia renovaveis hanesan anin (eólico) iha fatin sira: Bobonaro Oe-Leu, Aileu Lequidoe, Baucau no adisional área Viqueque Builale. Aktividade refere hanesan planu diversifikasaun enerjia renovaveis hodi bele kontribui ba redusaun despesas operacional produsaun enerjia elétrica iha Timor-Leste no aposta ba enerjia verdes tuir política estudu ne'ebe Timor-Leste hatur ona iha metas iha planu estrategico desenvolvimento nacional, ne'ebe dehan minimu 50% husi nesesidade energia sei fornese husi fontes energia alternativas ou renovaveis iha tinan 2030.

Iha atividade ne'e halo identifikasaun ba fatin ne'ebe mak iha potencia ba rekursu enerjia renovaveis hanesan anin (eólico), halo enkontru ho autoridade no comunidade kona ba kondisaun ambiental iha área identifikadu ne'ebe potencial ho rekursu anin (eólico).

Identifika lokalizasaun fatin hatur turbina, observa kondisaun estrada no diresaun ba fatin potencial rekursu anin (eólico) nian no observa subestasaun atu hatene nia *grid connection* viabilidade.

Tuir rekomendasaun ikus husi IFC, katak fatin opsaun uluk atu hari'i mak iha Monte Perdido, Ossu, Vikeke. Opsaun seluk maka Aiasa, Bobonaro. Presisa halo estudu

viabilidade, maibe depende ba kommitmentu investimento iha area refere husi parte governu.

4.5 Programa Eletrifikasaun Nasional

Objetivu husi programa Projetu Eletrifikasaun Nasional (PEN) mak atu lori enerjia eletrisidade ba comunidade sira iha suku ne'ebe sedauk asesu energia eletrica, nune'e hasa'e rasiu asesu ba eletrisidade no investimentu ne'ebe ho espetativa atu hetan retornu reseitas iha tempu badak, mediu no longu prazu nian. Husi tinan 2022 mai to 2023 konsege hasae rasio eletrifikasun nasional a nivel suku ba 98%.

Relata katak ate fim de ano 2023 pakote PEN promovido ho total pakote 134 ne'ebe kompostu husi PEN I pakote 34, PEN II pakote 44, PEN III pakote 36, PEN IV pakote 13. Pakote PEN V, PEN VI, no PEN VII maka pendentu hela tamba depois mudansa governu.

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 promove iha fim de 2022 mai to iha 2023. Nafatin Programa ida ne'e sei fornese energia ba total beneficiariu 28,794 uma kain. Detalhus informasaun ba PEN bele hare iha **Tabela 5** tuir mai ne'e.

Tabela 5 Sentru Venda Existente, Tuan no Foun iha 2023

Pakote	Total Projetu	Lokalidade Implementasaun			Total Instalasaun Transformador		Baixada
		Suku Asesu	Posto Administrativo	Municipiu	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	28,794

4.6 Programa Iluminaasaun Kapital Municipais

Programa iluminaasaun públiku iha kapital munisipiu ho objetivu hodi fó naroman ba sidade, halo furak sidade, asegura atividade munisipiu nian iha tempu kalan, hanesan feira

ba selebrasaun loron bo'ot sira, loron nasional, selebrasaun loron relijioso nian, hanesan Natal, Ano Novo Paskua no ajuda mos reduz atividade inesperado husi nakukun no seluk tan. Programa iluminaun públiku iha kapital inisia nian implementasaun iha tinan 2021 no husi munisipio hitu (7) ne'e, munisipio Díli mak nia instalasaun atinji 90% iha fin 2023 enkuantu munisipio seluk konklui ona iha tinan fiskal 2022. Total kusto ba projetu iluminaun hamutuk USD 2M.

Alende ne'e, iha munisipio Díli mos EDTL, E.P. promove hela Solar Street Light iha fatin sira hanesan tasi ibun parte Bebonuk mai to'o iha Farol no sei kontinua to ba Metiaut nian. Seluk mak sei hahu husi parte Tasi tolu ba to rotunda Tibar nian.

4.7 Programa Enerjia Rural (Solar Home Systems)

Projetu enerjia rural hanesan programa ida ne'ebé halo hodi responde nesesidade enerjia



komunidade sira ne'ebe hela iha area izoladu. Area ida ne'ebé tuir projeksaun sei labele asesu enerjia husi liña eletricidade iha tinan 10 to'o tinan 20 mai oin tamba laiha dalan, hela iha fóho leten ou hakur mota.

Iha tinan 2023, EDTL, E.P. promove programa enerjia rural liu husi utilizaun fónes enerjia renovaveis hanesan Solar Home System (SHS). Iha programa ne'e, hili opsaun sistema individu ou *standalone system*.

Sistema individu/standalone system: ida ne'e sei fórnese komponente Solar PV ba kada uma ne'ebé hela dok malu. Sistema ne'e kompostu husi solar module kompletu ho nia komponente sira iha control box no lampada ho USB portal. Iha 2023 instala ona 1,091 unidades ba munisipio 7 no subaldeia 16. Inspesaun ba Sistema sei lao hela no nafatin rekomenda kompanhia implementador atu halo manutensaun tuir regra tekniku ne'ebe iha.

Iha prosesu implementasaun, EDTL husu kompanhia atu 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 husu utilizador ou beneficiario sira tau matan ba operasaun no manutensaun nomos jestaun enerjia nian.

Kontinuasaun husi programa ida ne'e mak levantamento ba area rural em kordenasaun ho departamentu distribuisaun munisipio no departamentu planeamentu nian.

4.8 Programa Digitalizasaun no Modernizasaun ba Linha Distribuisaun

Governu liu husi Ministério 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 \$ 15 Milhoes. 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 konfiavel, sustentavel no hasae desempeñu financeiro EDTL, E.P. nian.

Projetu emprestimu ne'e kompostu husi componente importante lima hanesan tuir mai ne'e.

Pakote 1- Supply Smart Pre-paid Meters (50,000 1P + 1,900 3P)

Pakote 2 - Installation of Smart Meters

Pakote 3 - Rehabilitation Works (Funded by GoTL)

Pakote 4 - Distribution Automatic System (DAS)

Pakote 5 - Distribution Management Information System (DMIS)

4.9 Asistencia Técnica (Technical Assistant/TA)

Enkuantu Asistencia Técnica (TA 6813) nia efetividade 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.

Durante tinan 2023 EDTL, EP simu treinamentu no assistensia tekniku husi especialista sira ho lista hanesan tuir mai ne'e.

Tabela 6 ADB TA / Consultants Mission to EDTL in 2023

No	Individual/Firm	Title	Focal Point in EDTL	Activities	Period of Stays	Remarks
1	Mr. Anthony Jude	TA Manager	Mr. Anderias Tani	Providing support to EDTL on technical studies and specifications as well as in overseeing the Hera PowerPlant Conversion study. Support EDTL and ADB in recruiting of consultants as well as overseeing their work outputs	2022 until now	On going
1	Mr. Ashis Mohapatra	Training Curriculum Specialist	HR Manager Fatima Abdad	First Assessment on EDTL existing policy	20/2/23 - 17/3/23	Concluded/Completed
				Assessment on Individual/Training development and policy	5/6/23 - 17/6/23	
2	Mr. Manuel Acosta	Power System Planning Specialist	Director Jose Fernandes and Mr. Segismundo	Assist Planning Department in Power System Planning using Digsilent Power Factory Software	12/2/23 - 12/3/23	The 3rd mission will be on 21/1/24 - 24/2/24
				Assist Planning Department in Power System Planning using DigSilent Power Factory Software	29/5/23 - 30/6/23	
3	Mr. Amid Jindal	Metering Specialist	Director Idrisiyah and Mr. Jonas	Assist EDTL in Billing system issue	1/5/23 - 10/5/23	-
				Assist EDTL in deployment of pre-payment metering solution in cooperation with TIC	16/7/23 - 30/7/23	
4	Mr. Saman Gamage	Distribution Specialist	Director Zil Nunes	Conduct Training to Distribution and Planning Department	25/6/23 - 16/7/23	The assistance since 2021 onward
5	Mr. Aloysius Kusumo	Occupational Health and Safety Specialist	HR Manager Fatima Abdad	OHS Assessment in EDTL National Office Caicoli	29/5/23 - 7/6/23	OHS Training in Municipalities to be conducted in
				Conduct OHS training to EDTL	5/11/23 - 15/12/23	

No	Individual/Firm	Tittle	Focal Point in EDTL	Activities	Period of Stays	Remarks
						Feb/Mar 2024
6	PwC Firm	Financial Management Firm	Director Idrisiyah and Team	Assist EDTL Finance Department in Financial Management	22/8/23 - 8/9/23	Workshop on Accountin g to be held in Mid-January 2024
				Conduct Workshop on Asset Register	16/10/23 - 20/10/23	
7	Mr. Krishantha Wimalasiri	Hydropower Specialist	Director Jose Fernandes and Director Faustino Andre Boavida	Introduction to Hydropower	23/03/23 - 26/03/23	

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 2023, serbisu operaun no manutensaun (O&M) iha Sentral Eletrika Hera la'o ho diak, hala'o knaar principal hanesan produz energia eletrika

ho qualidade no fornese enerjia eletrika iha Teritório Nasional liu husi rede transmisaun. Baseia ba dados husi Sentral Eletrika Hera, iha tinan ne'e produz ona enerjia hanutuk 359,991.776 MWh no energia iha Sub-Estasaun 150 KV iha Sentral Hera hamutuk 352,926.169 MWh ne'ebe baseia ba linha Overhead husi Manatuto no Dili inklui mos Outgoing husi linha 20 KV (feeder 9), mais detalhu bele hare iha **Tabela 7** tuir mai ne'e.

Tabela 7 Enerjia CE Hera

Fulan	Enerjia Bruto [MWh]	Enerjia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Janeiro	30,522.976	29,992.04
Fevereiro	27,266.112	26,742.87
Marco	32,580.000	31,918.56
Abril	28,190.816	27,613.16
Maio	29,905.920	29,259.00
Junho	18,864.704	18,456.14
Julho	28,764.672	28,167.72
Agosto	27,055.552	26,500.20
Setembro	27,977.856	27,468
Outubro	32,436.096	31,753.79
Novembro	39,081.472	38,358.73
Dezembro	37,345.600	36,696.199
Total	359,991.776	352,926.169

Iha tinan ne'e potencia ativa ou peak load sae makas liu iha fulan Julho ho valor 91 MW no potencia reativa 14.88 MVar, ho nia detalhu apresenta iha **Figura 3** tuir mai ne'e.

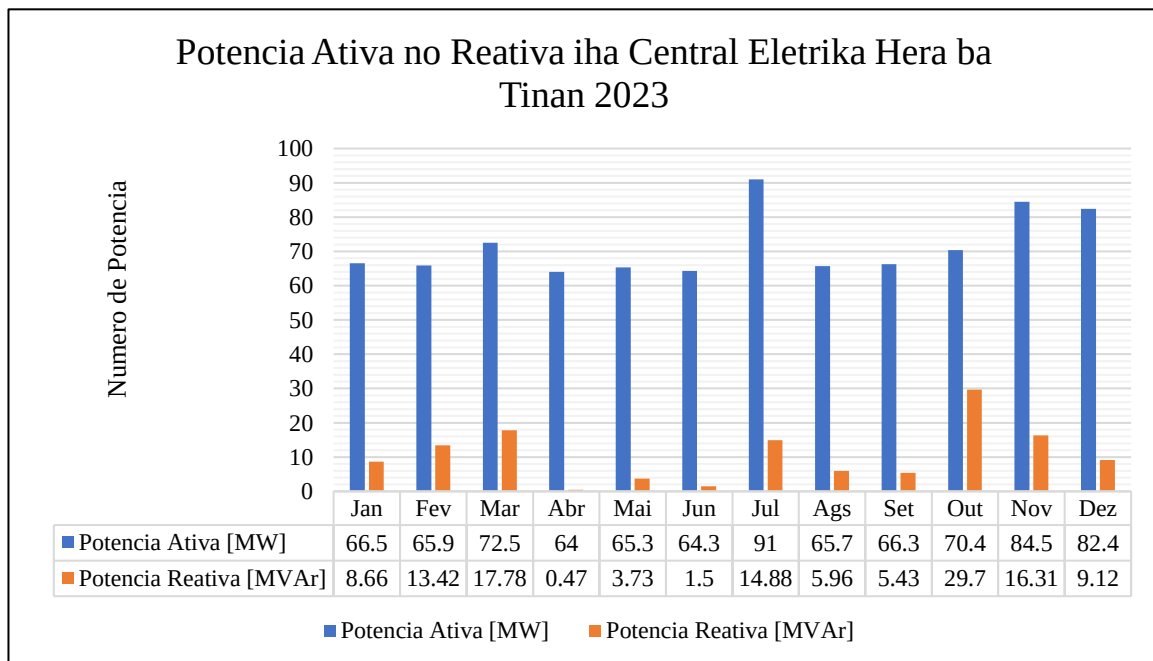


Figura 3 Potencia Ativa no Reativa iha Central Eletrika Hera ba Tinan 2023



Tekniku EDTL, E.P. no kompanha O&M (Wartsila) 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 falthansu ruma.

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

5.1.1.1 Kombustivel no Oleo Lubrificante

Jerador hitu (7) iha Sentral Elétrica Hera iha tinan 2023, simu kombustivel ho total 76,909.818 m³ no kombustivel ne'ebe uza ona bazeia ba VPS Report hamutuk 84,005.71 m³. Informasaun detalhu iha **Tabela 8**.

Tabela 8 Total Konsumu Kombustivel CE Hera Tinan 2023

Fulan	Simu Kombustivel (m³)	Kombustivel ne'ebe uza (m³)
Janeiru	0	7074.756
Fevereiro	10 978.300	6424.231
Marsu	15763.779	7613.222
Abril	0	6616.983
Maiu	5117.55	6953.097
Junhu	4583.106	4363.961
Julhu	12623.021	6779.402
Agostu	8026.82	6305.252
Setembru	0	6451.668
Outubru	4538.189	7587.72
Novembru	13248.283	8974.404
Dezembru	2,030.770	8,861.014
TOTAL	76,909.818	84,005.71

Fulan Janeiru to'o Dezembru 2023, Sentral Elétrica Hera simu Oléo hamutuk 111,606 m³ no Oléo Lubrificante ne'e uza ona hamutuk 126,400 litrus, dados refere hetan husi kompainha Wartsila ne'ebe halo serbisu Operasaun no Manutensaun iha Sentral Eletrica Hera Informasaun detalhu iha **Tabela 9**.

Tabela 9 leo Lubrificante Ne'ebe Uza iha CE Hera, Tinan 2023

Fulan	Simu Oléo (m³)	Oléo ne'ebe Uza (Litru)
Janeiru	17,974	11,200
Fevereiro	0	9,800
Marsu	16,720	11,800
Abril	16,720	11,800
Maiu	30,096	9,800
Junhu	30,096	7,000
Julhu	16,72	10,900
Agostu	0	9,800
Setembru	0	9,200
Outubru	16,72	10,900
Novembru	16,72	12,800
Dezembru	0	11,400
TOTAL	111,606	126,400

5.1.2 Atividade O&M Sentral Eletrica Betano



Serviso operasaun no manutensaun iha Sentral Eletrica Betano durante iha tinan 2023 ne'e lao diak, hanesan mos ho Sentral Eletrica Hera, iha tinan ne'e sentral Eletrica Betano produs enerjia liu husi operasaun husi jeradores 8 iha sentral refere hamutuk 154,568.925 MWh no enerjia iha sub-estasaun sentral Betano hamutuk 150,298.781 MWh ne'e baseia ba liña overhead husi Cassa no Viqueque no mos outgoing husi linha 20 kV. Informasaun bele hare iha **Tabela 10** tuir mai ne'e.

Tabela 10 Total Enerjia iha CE Betano tinan 2023

Fulan	Enerjia Bruto [MWh]	Enerjia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Janeiro	13,441.296	13,031.51
Fevereiro	12,268.38	11,928.99
Marco	12,112.61	11,785.92
Abril	13,508.91	13,174.17
Maio	13,602.85	13,285.47
Junho	13,147.67	12,847.47
Julho	14,035.79	13,690.59
Agosto	14,883.00	14,508.15
Setembro	13,462.25	13,092.62
Outubro	14,152.16	13,727.50
Novembro	8,547.51	8,203.16
Dezembro	11,406.504	11,023.23
Total	154,568.925	150,298.781

Iha tinan ne'e potencia ativa ou peak load sae makas liu iha fulan Outubro ho valor 50.1 MW no potencia reativa 0.05 MVar, hanesan hatudo iha grafiku tuir mai.

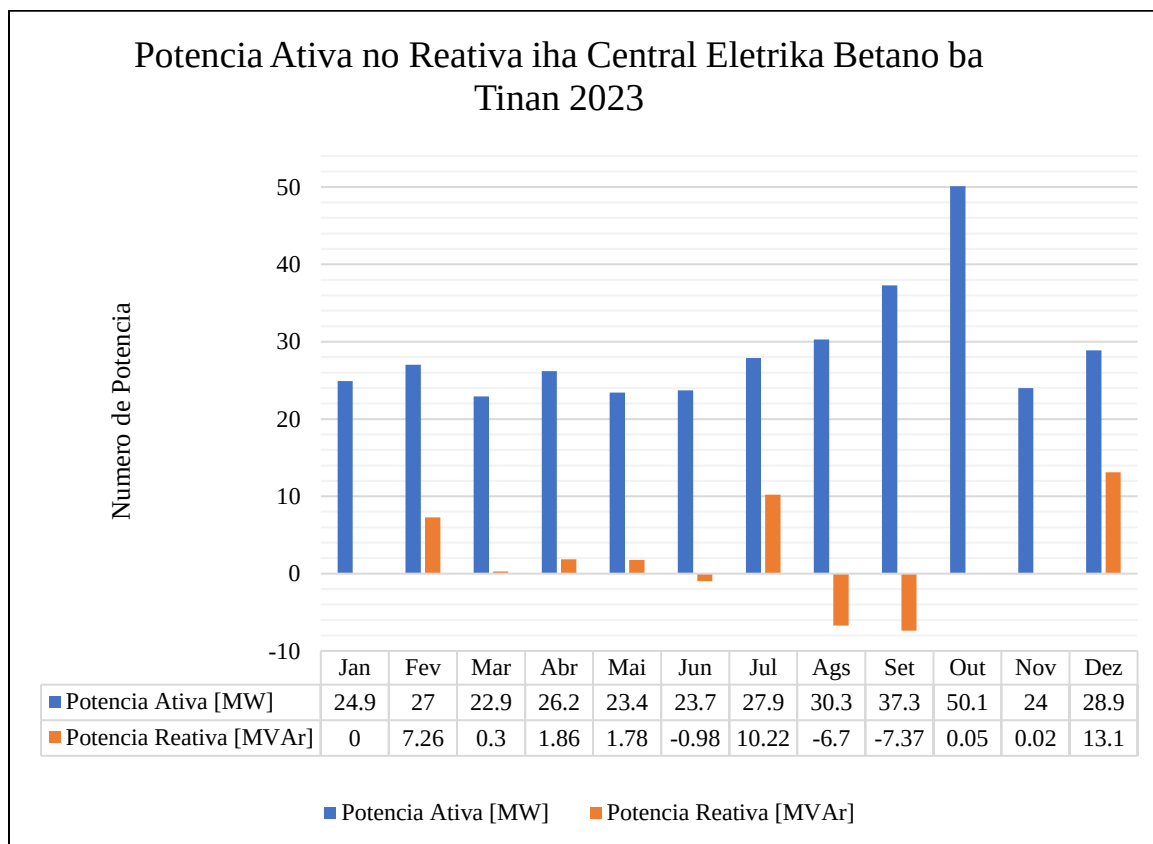


Figura 4 Potencia Ativa no Reativa iha Central Eletrica Betano ba Tinan 2023

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 koñesimentu ne'ebe iha baseia ba kontrato número 0126/EDTL-EP-2022.

5.1.2.1 Kombustivel no Oleo Lubrifikante

Jerador ualu (8) iha Sentral Elétrica Betano iha tinan 2023, simu kombustivel ho total 32,985.82 m³ no kombustivel ne'ebe konsumu ona bazeia ba VPS Report ho total 37,150.51 m³, hanesan detailhu iha [Tabela 11](#) tuir mai ne'e.

Tabela 11 Konsumu Konvustivel CE Betano tinan 2023

Fulan	Simu Kombustivel (m ³)	Kombustivel ne'ebe utiliza (m ³)
Janeiru	0	3,249.29
Fevereiro	0	2,983.94
Marsu	12,991.12	2,881.65
Abril	0	3,208.06
Maiu	0	3,199.87
Junhu	0	3,138.51
Julhu	14,534.11	3,365.40
Agostu	0	3,641.72
Setembru	0	3,328.19
Outubru	0	3,392.96
Novembru	0	2,093.24
Dezembu	5,460.59	2,667.68
TOTAL	32,985.82	37,150.51

Fulan Janeiru to'o Dezembu 2023, Sentral Elétrica Betano simu óleo hamutuk 50.16 m³ no óleo lubrificante ne'e uza ona hamutuk 56,620 litros, hanesan iha [Tabela 12](#).

Tabela 12 Oleo Lubrikante CE Betano iha tinan 2023

Fulan	Simu Oléo (m ³)	Oléo ne'ebe Uza (Litru)
Janeiru	0	5,600
Fevereiro	0	5,800
Marsu	16.72	4,600
Abril	0	500
Maiu	0	600
Junhu	16.72	700
Julhu	16.72	6,800
Agostu	0	7,420
Setembru	0	8,800
Outubru	0	7,600
Novembru	0	3,400
Dezembu	0	4,800
TOTAL	50.16	56,620

5.1.3 Atividade Sentral Produsaun Comoro – Atauro

5.1.3.1 Sentral Produsaun Comoro



Sentral Produsaun Comoro kobre atividade konaba manutensaun, modifikasaun no inspeksaun rutina ba geradores sira iha Sentral refere inclui iha ilha Atauro.

Iha tinan 2023, Unidade Central Comoro halo inspeksaun conjunta ho especialista husi kompanha MAN iha parte unloading fuel hodi hare diretamente *unloading pump*, fuel *transfer pump*, halo inspeksaun ba *crankcase* no *crankshaft* inclui alternator iha engine sira, fo asistencia tekniku, liu husi prepara no instala gerador no panel distribuisaun ho objetivu asegura fornecimento energia eletrica ba cerimónia especial sira iha tinan 2023.

Iha tinan 2023, ekipa tekniku husi Sentral Electrika Comoro halo manutensaun no modifikasaun ba gerador iha Instituisaun sira (Aeroporto Nicolau Lobato no Hospital Nasional Guido Valadares) no mos geradores sira iha Municipio ne'ebe avaria.

5.1.3.2 Operasaun Sentral Produsaun Atauro

Sentral Eletrika Atauro, iha 2023 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 knaar 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 fó apoio hodi monta kontadores iha Municipio Atauro.

Iha tinan 2023, EDTL, E.P. halo mudansa ba horariu operasaun ba gerador hamutuk horas sanulu resin ha'at (14) por dia, operasaun horas haat (4) iha tempo dader hahú tuku 8:00 to'o 12:00 no iha tempo meio dia to'o kalan halo operasaun hamutuk horas sanulu (10) husi horas 14:00 até 24:00.

Durante operasaun iha fulan Janeiro to'o Dezembro 2023, enerjia ne'ebe prodús husi jeradores unidade rua (2) iha Sentral produsaun Atauro ho total 152,416 KWh, hanesan detalhu iha **Tabela 13**.

Tabela 13 Enerjia produzidu husi Sentral Eletrika Atauro

Fulan	Enerjia husi Jeradores (KWh)
Janeiru	11,773
Fevereiro	9,773
Marsu	15,653
Abril	12,110
Maiu	14,434
Junhu	11,766
Julhu	10,397
Agostu	11,561
Setembru	10,825
Outubru	15,092
Novembru	16,789
Dezembru	12,243
TOTAL	152,416

5.1.3.3 Kombustivel no Oleo Lubrificante.

Sentral Produsaun Atauro durante operasaun iha fulan Janeiru to'o Dezembro 2023, konsumu kombustivel hamutuk 366.087 litrus no Oleo ne'ebe utiliza ona hamutuk 2,537 litrus, hanesan detalhu iha **Tabela 14**.

Tabela 14 Kombustivel Sentral Eletrika Atauro

Fulan	Konsumu Kombustivel (Litrus)	Konsumo Oleo (Litrus)
Janeiru	26.581	325
Fevereiro	24.411	20
Marsu	31.800	327
Abril	27.173	178
Maiu	35.811	331
Junhu	28.385	188
Julhu	28.832	360
Agostu	28.149	40
Setembru	28.907	197
Outubru	37.485	32
Novembru	36.227	345
Dezembru	32.326	194
TOTAL	366.087	2,537

5.1.4 Fornesimentu Kombustivel



Fornesimentu 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 to'o tinan 2023. Iha tinan 2023 kompanha refere fornese ona kombustivel 104,869,182.40 litrus no sei iha obrigasaun hamutuk 25,948,277.60 litrus.

Sentral Eletrika Hera, Lot 2, fornecedor kombustivel husi kompanha SACOM baseia ba kontrato kompanha refere fornese 130,817,460 litrus no iha tinan 2023 kompanha fornese ona 73,822,025 litrus no sei iha Obrigasaun hamutuk 56,995,435 litrus to'o fim 2023.

Sentral Eletrika Betano, Lot 3 husi kompanha Estatal TIMOR GAP, E.P. Tuir kontratu fornese kombutivel ho kuantidade 100,127,115.00 litrus. Haktuir dadus ne'ebe iha, kompainha refere fornese ona ba Sentral Elétrica Betano ho kuantidade 86,212,847 litrus no sei iha balansu atu fornese kombustivel ho total 13,914,268 litrus. Iha loron 13 fulan Outubro 2023, kompanha refere hakotu kontratu ho EDTL, E.P. nune'e dadaun ne'e iha Lot 3, kompanha husi Esperansa Timor Oan (ETO) mak fornese kombustivel ho total kuantidade 23,900,000 litrus no fornese ona kombustivel ba Sentral Eletrika Betano hamutuk 5,400,000 litrus no hela obrigasaun 18,500,000 litrus husi kuantidade ne'ebe fornese ona EDTL, E.P. hanesan detalhu iha **Tabela 15**.

Tabela 15 Kompainha Fornesementu Kombustivel

Kompanha	Kombustivel tuir kontratu (Litru)	Kombustivel Fornese ona (Litru)	Obrigasaun (Litru)	Observasaun
ETO (Lot1)	130,817,460	104,869,182.40	25,948,277.60	
SACOM (Lot 2)	130,817,460	73,822,025	56,995,435	
TIMOR GAP, E. P. (Lot 3)	100,127,115	86,212,847	13,914,268	Empresa Timor-Gap hakotu kontrato ho EDTL, E.P. iha dia 13 Outubro 2023, nune'e fornecimento kombustivel kontinua fali husi kompanha ETO.
ETO (Lot 3)	23,900,000	5,400,000	18,500,000	

5.1.5 Atividade Área Enerjia Renováveis

5.1.5.1 Projeto Solar Home System (SHS)



Instalasaun iha tinan 2023 hamutuk 1,091 unidades Solar Home System ba munisipio 7 iha teritorio laran tomak ba posto 11 no suku 16. Montante kontratu ba atividade ne'e hamutuk \$413,531.90 no halo ona pagamentu 80% ka \$ 330,825.5 iha faze dahuluk nian. Enkuantu 20% seluk sei hein kompanhia halo manutensaun ba sistema tuir

rekomendasaun tekniku nian.

Iha prosesu implementasaun, EDTL husu kompanhia atu involve comunidade lokal, liu liu beneficiariu sira hodi hetan formasaun konaba 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. Detalhu ba lista beneficiariu sira bele hare iha tabela tuir mai ne'e.

Tabela 16 Instalasaun SHS ba Municípiu

No	Munisipio	Posto Administrativo	Suku/ Aldeia	Kuantidade
1	Atauro	Atauro	Makadade	122
			Beloi	112
			Bequili	46
		Sub Total		280
2	Manatuto	Laleia	Kairui	123
		Laklubar	Batara	114
		Sub Total		237
3	Lautem	Luru	Vairoke	130
		Sub Total		130
4	Likisa	Maubara	Vatu Vou	20
			Assumano	26
		Sub Total		46
5	Ermera	Hatulia	Coliate	47

No	Munisipio	Posto Administrativo	Suku/ Aldeia	Kuantidade
			Ailelo	23
			Manusae	14
		Atsabe	Baboe Leten / Ilat	28
			Labonu/ Purugua	30
			Lasaun/ Vaulesu	19
			Tiar Lelo/ Kota boot	8
		Ermera	Ponilala/ Sakoko	13
		Sub Total		
6	Aileu	Lequidoe	Bereliu	11
			Faturilau	58
	Sub Total			69
7	Manufahi	Same Villa	Holarua	105
		Fatuberliu	Clacuc	42
	Sub Total			147
	Total			1091

Kontinuasaun husi programa ida ne'e mak levantamentu ba area rural kordenasaun ho departamentu distribuisaun munisipio no departamentu planeamentu nian.

5.1.5.2 Projetu Solar Street Light (SSL)



Atividade Seluk maka Solar Street Light (SSL) ne'ebe instala iha area protokolu tasi ibun nian. Iha primeira faze planeia atu instala SSL husi area Bebonuk mai to Farol nian. Instalasaun ida ne'e hodi troka SSL tuan ne'ebe instala ona no maioria la funsiona ho

diak tamba kleur no poste balun ne'ebe hetan korosaun ona no presiza troka. Hamutuk sianulu (90) unidades instaladu, troka poste 14 unidades inklui pinta no poda ai sira taka lampu no helik loron matan ba solar cell nian.

Kompanhia implementador mak E724 Unipessoal Lda ho total montante kontratu \$171,717.10 no halo ona pagamentu final iha tinan 2023 no entrega ona mai EDTL, E.P. atu bele tau matan no halo manutensaun sira.

Oras ne'e dau-daun ekipa tekniku lao hela terenu hodi kontinua levantamentu ba SSL kontinua husi Favor ba to Metiaut. Planu sei hare mos fatin potencia balun ne'ebe potencia hodi bele instala no fo naroman ba dalan publiku sira.

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 liña transmisaun. Liña transmisaun, hanesan liña ida ne'ebe importante iha setor

eletricidade hodi transporta karga eletrisidade husi parte Sentro Elétrika Nasional (National Power Grid) Hera no Betano ba subestasaun sia (9) iha territóriu Nasionál. Too ohin loron, serbisu Operasaun no Manutensaun (O&M) ba rede transmisaun sei opera husi kompanhia Internacional China Nuclear Industry 22nd (CNI22). Tuir kontratu ne'ebé EDTL, E.P. halo ho kompanhia CNI22, kontratu O&M sei termina iha fulan Junho tinan 2024. Iha kontratu ida ne'e EDTL, E.P. mos husu atu kompanhia refere fó treinamentu no formasaun ba tekniku EDTL, E.P. (transferencia koñesimentu ba tekniku EDTL, E.P. nian) hodi bele asegura servisu operasaun no manutensaun ba subestasaun, NDC no liña transmisaun. Hahu'u husi tinan 2022 to'o agora EDTL, E.P. mos emprega ona funcionário assistente tékniku ba operador NDC no subestasaun, no tekniku manutensaun liña 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 – EDTL, E.P. nia atividade prinsipál sira iha tinan 2023 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 lafunsona iha NDC no subestasaun sira;
 - Inspesaun, monitorizasaun no manutensaun ba linha transmisaun no ba torre (1408) ne'ebé instala iha teritóriu nasonál, inklui troka ka hadia insulator no equipamento seluk ne'ebe aat;
 - Installa no Troka Spare Parts iha NDC no Subestasaun.
- Projetu extensaun transformador 40MVA iha subestasaun Camea, Díli
- Rekonstrui torre N70 no N72 seksaun Cassa-Suai
- 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 inspesaun ba kondisaun torre sira ne'ebe hetan afeita husi kalamidade dezastre natural
- Projetu extensaun transformador 20MVA iha subestasaun Liquica, sei kontinua serbisu hela planu sei remata iha fulan Abril 2024 nia rohan
- Normalizasaun mota dalan hodi proteze Torre sira ne'ebe ho kondisaun kritiku.

5.2.1 Rede Nasional

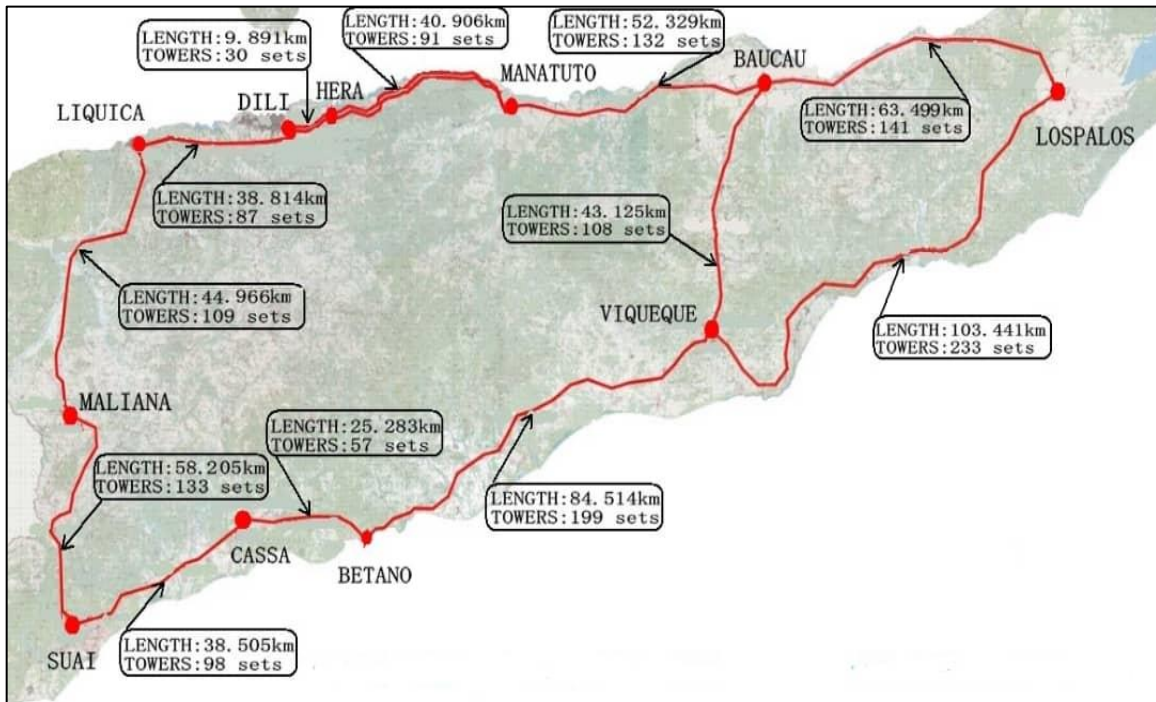


Figura 5 Mapamentu Rede Eletrika Nasional

Figura 4 iha leten demonstra Rede Elétrica Nacional (REN) ou *National Power Grid* uza sistema liña area (overhead lines), hahú konstrusaun iha tinan 2009, no hahú operasaun iha Novembru 2011. REN ho nia infraestrutura liña transmisaun ho naruk kilometru 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 Díli-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 Sentral Elektriكا rua maka hanesan: SE Hera ne'ebe lokaliza entre SS Díli no SS Manatuto no SE Betano ne'ebe lokaliza entre SS Viqueque ho SS Cassa.

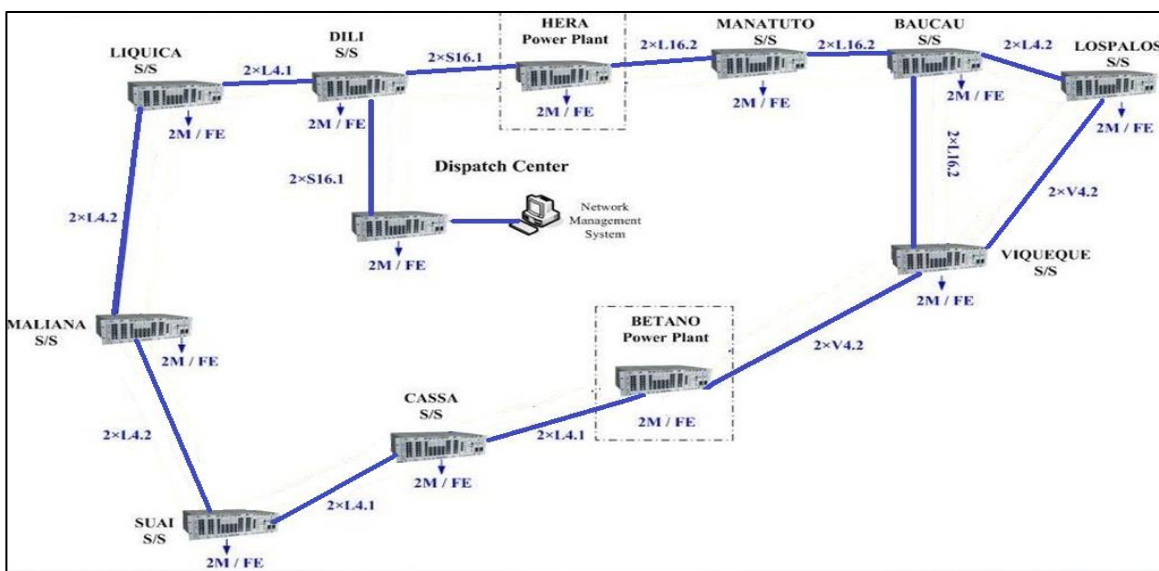


Figura 6 Sistema Fibra Óptica REN

Figura 5 iha leten hatudu sistema liña komunikaun fibra optika entre subestasaun sira iha teritorio nasional la'o ho normal.

Infrastrutura liña transmisaun entre Subestasaun ida ho Subestasaun seluk bolu seksaun. Entre Subestasaun sia (9), iha tan seksaun 12 (sanulu resin rua) ho nia detalhu kona-ba seksaun, kuantidade torre no distánsia entre torre bele hare iha **Tabela 17** tuir mai.

Tabela 17 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

Nota: Total torre fiziku 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)

5.2.1.1 Sistema Operasaun Linha Transmisaun 150kV

Iha tinan 2023 to'o remata, Rede Elétrika Nasional – REN (National Power Grid) hala'ona nia operasaun durante fulan 145 ho di'ak. Transportasaun enerjia elétrika husi Sentrá Elétrika sira liu husi infraestrutura liña transmisaun inklui torre 1408 no liga ba linha distribuisaun media tensaun 20kV liu husi subestasaun sia (9) ne'ebé existe hale'u teritóriu nasional.

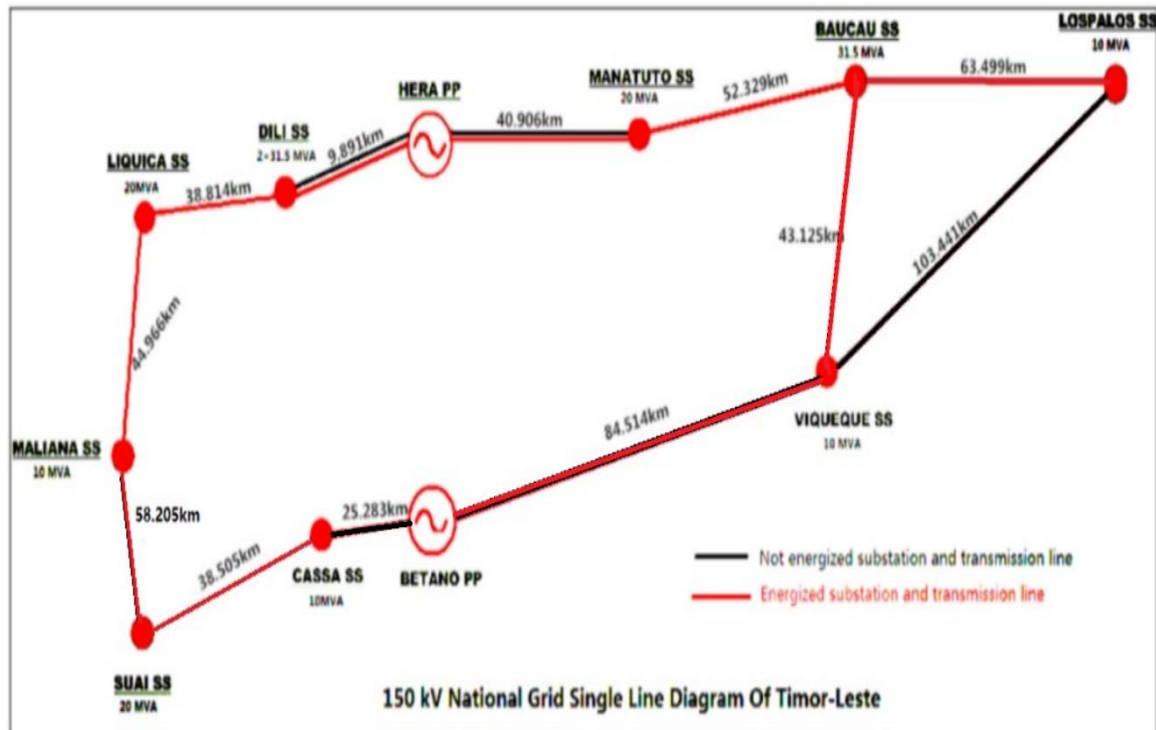


Figura 7 Single Line Diagram 150 kV Timor - Leste

Husi **Figura 7** 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. Liña mean hatudu katak liña ne'e ativu transporta enerjia no liña metan hatudu katak linha ne'e la-ativu transporta enerjia (kondisaun *standby*). Liña sira *standby* maka linha 150kV ida iha sekساun Hera-Dili no Hera-Manatuto tamba sekساun Hera-Dili ho Hera-Manututo iha instalasaun linha rua (2) nune'e mós linha 150kV sekساun 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 consumidores. Serbisu prinsipal husi NDC atu hetan dados (Mainly Realize Data Acquisition).

Durante tinan 2023 nia laran, ita konsege melhora sistema ne'ebe mak temi iha relatorio 2022 katak, wainhira ita atu rekolha dados presija halo manual deit, nune'e iha tinan 2023 ho esforsu tomak ho kordenasaun kompanhia CNI22 konta mos ho apoio tomak husi komisaun ezekutiva ita konsege finaliza prosesu kompra material ou spareparts sira hanesan: bateria, rectifier module, komputadores sira no seluk tan, hodi kontinua kedas ho instalasaun no halo konfigurasaun no agora fonsiona ho normal.

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. Ne'e 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 18** tuir mai.

Tabela 18 Funsun 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 hanesan backup
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'ebé instala iha NDC.
4	DTS1 & DTS2	DTS (Dispatch Training Simulator) parte integradu husi sistema SCADA, nia funsaun atu fasilita prosesu koleasaun dados husi Subestasaun sira ho NDC.
5	Firewall	Firewall nia funsaun hodi previne/impede rede(network) ne'ebe laautoriza iha sistema software ne'ebe uza, inklui examina no bloquea traffiku ne'ebe tama no sai.

5.2.2.1 Enerjia Ativa no Enerjia Reativa



Total Enerjia ativa ne'ebe simu iha kada fulan iha tinan 2023 ho valor minimum maka 37432,54 MWh produz iha fulan Agosto no valor maximum 47623,09 MWh produz iha fulan Novembro. Nune'e mos total enerjia reativo ba tinan ida ne'e ho valor

maximum 13095MVarh akontece iha fulan Marsu no minimum 5513,63MVarh iha fulan Novembro. Tuir dadus ne'ebé rekolha husi ekipa operador NDC durante tinan ida ne'e nia laran, hetan failhansu iha *Historical Server* iha NDC, dadus ba enerjia ativa ba teritóriu nasionál 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 2023 bele hare iha **Figura 8** tuir mai.

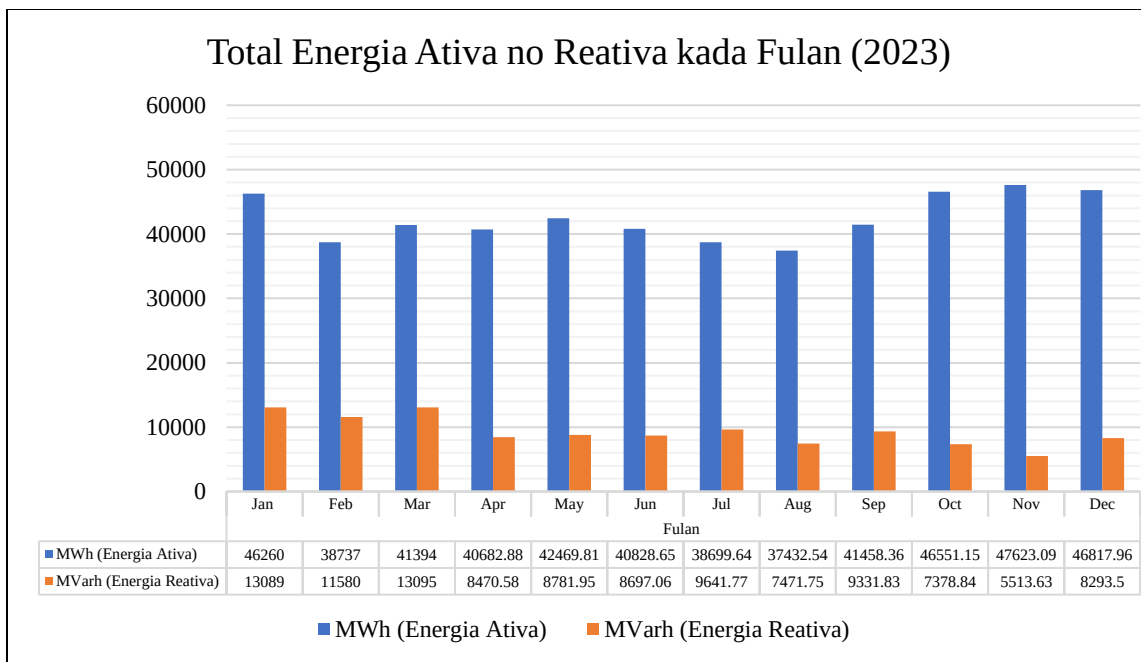


Figura 8 Energia Ativa vs Energia Reativa iha Tinan 2023

Hare ba valor enerjia reativa ne'ebe komesa sa'e DRT – EDTL, E.P. halo planu atu funsiona capacitor bank hat (4) ne'ebe instala iha Camea ho kapasidade 2400 kVar hodi reduz (ka hanesan back up) kapasidade 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, utilizasaun karga iha fulan rua ikus tinan ne'e nia laran (Outubro no Novembro) sa'e to'o 90% husi total kapasidade transformador ne'ebe instala, hare ba kondisaun ne'e bele fó ameasa ba sistema eletrifikasaun iha sidade kapital. Relasiona ho receitas ne'ebe EDTL, E.P. rekolha durante ne'e 70% - 90% mai husi kapital Díli, tamba ne'e wainhira iha failhansu ba sistema eletrica iha kapital Díli sei prejudika mos imposto reseitas. Detalhu kona ba kapasidade enerjia no total enerjia ne'ebe uza iha kada transformador durante tinan ida ne'e nia laran bele assessu iha **Tabela 19** tuir mai.

Tabela 19 Kapasidade transformador iha kada subestasaun

Tr. SS		Dili 1	Dili 2	Dili 3	Liquica	Mantto	Baucau	Losplos	Vique	Mliana	Cassa	Suai
Kapasidade (MVA)		31,5	31,5	40	20	20	31,5	10	10	10	10	20
Jan	MVA	24,61	24,67		11,15	1,58	5,57	3,28	2,48	4	0,79	2,8
	(%)	78,13	78,32		55,75	7,90	17,68	32,80	24,80	40,00	7,90	14,00
	Remain	6,89	6,83		8,85	18,42	25,93	6,72	7,52	6	9,21	17,2
Fev	MVA	24,26	24,3		11,93	1,6	5,63	3,25	2,51	4,06	0,91	2,87

Tr. SS		Dili 1	Dili 2	Dili 3	Liquica	Mantto	Baucau	Losplos	Vigque	Mliana	Cassa	Suai
Kapasidade (MVA)		31,5	31,5	40	20	20	31,5	10	10	10	10	20
	(%)	77,02	77,14		59,65	8,00	17,87	32,50	25,10	40,60	9,10	14,35
	Remain	7,24	7,2		8,07	18,4	25,87	6,75	7,49	5,94	9,09	17,13
Mar	MVA	24,56	24,69		12,05	2,52	5,62	3,48	3,34	4,29	2,97	0,84
	(%)	77,97	78,38		60,25	12,60	17,84	34,80	33,40	42,90	29,70	4,20
	Remain	6,94	6,81		7,95	17,48	25,88	6,52	6,66	5,71	7,03	19,16
	MVA	24,07	24,16		12,40	1,76	5,65	3,27	2,73	4,06	1,34	2,92
Abr	(%)	76,41	76,70		62,00	8,80	17,94	32,70	27,30	40,60	13,40	14,60
	Remain	7,43	7,34		7,60	18,24	25,85	6,73	7,27	5,94	8,66	17,08
	MVA	24,03	24,13		11,59	1,69	6,26	3,39	2,47	4,32	1,47	2,80
	(%)	76,28	76,62		57,96	8,45	19,86	33,88	24,67	43,17	14,69	13,99
Maio	Remain	7,47	7,37		8,41	18,31	25,24	6,61	7,53	5,68	8,53	17,20
	MVA	20,49	19,86	26,30	11,80	1,80	5,69	3,29	2,65	4,14	1,45	2,82
	(%)	65,06	63,03	65,75	58,98	9,02	18,07	32,89	26,49	41,41	14,54	14,10
	Remain	11,01	11,64	13,70	8,20	18,20	25,81	6,71	7,35	5,86	8,55	17,18
Jun	MVA	13,98	14,04	17,97	11,91	1,76	6,59	3,98	2,66	4,16	1,51	2,73
	(%)	44,37	44,57	44,93	59,55	8,79	20,92	39,82	26,65	41,57	15,07	13,65
	Remain	17,52	17,46	22,03	8,09	18,24	24,91	6,02	7,34	5,84	8,49	17,27
	MVA	22,09	22,17	20,53	12,12	1,84	7,31	4,42	2,62	4,30	1,44	2,87
Agos	(%)	70,14	70,38	51,33	60,58	9,19	23,19	44,23	26,19	43,01	14,39	14,33
	Remain	9,41	9,33	19,47	7,88	18,16	24,19	5,58	7,38	5,70	8,56	17,13
	MVA	16,47	16,51	21,14	5,62	1,87	5,71	4,08	2,70	4,42	1,53	2,98
	(%)	52,30	52,40	52,85	28,09	9,36	18,12	40,81	27,03	44,23	15,30	14,90
Set	Remain	15,03	14,99	18,86	14,38	18,13	25,79	5,92	7,30	5,58	8,47	17,02
	MVA	17,83	17,83	22,81	5,64	1,94	5,68	3,47	3,14	4,17	1,52	2,98
	(%)	56,60	56,60	57,03	28,21	9,71	18,02	34,72	31,37	41,72	15,23	14,90
	Remain	13,67	13,67	17,19	14,36	18,06	25,82	6,53	6,86	5,83	8,48	17,02
Out	MVA	19,31	19,32	24,70	5,77	4,58	6,09	4,96	3,99	4,55	1,57	3,22
	(%)	61,29	61,34	61,75	28,83	22,90	19,33	49,64	39,89	45,53	15,68	16,10
	Remain	12,19	12,18	15,30	14,23	15,42	25,41	5,04	6,01	5,45	8,43	16,78
	MVA	18,80	18,87	24,17	5,30	1,95	6,33	3,59	2,92	4,57	1,60	3,27
Des	(%)	59,70	59,89	60,43	26,49	9,76	20,10	35,86	29,16	45,68	15,99	16,33
	Remain	12,70	12,63	15,83	14,70	18,05	25,17	6,41	7,08	5,43	8,40	16,73

Observasaun husi resultado tabela iha leten hatudu katak, kapasidade enerjia iha municipio Díli sa'e to'o 70.38% akontece iha fulan Agosto, husi total kapasidade transformador ne'ebe iha. Kondisaun ne'e hatudu possibilidade sei iha ligasaun ilegais sira, depois informa ba parte distribuisaun hodi ba halo inspesaun, extremamente persentajen energia hahu'u tun. Tuir dadus apresenta mos nesesidade ba utilizasaun enerjia loron-loron akontese maka'as liu iha/entre tuku 10:30 dader – 12:30 meudia no komesa fali iha tuku lima to'o tuku sanulu kalan (17:00-22:00 OTL), no durante tempu piku (peak hours) demanda ba enerjia sa'e maka'as husi 50% to'o 60%.

Atu hatán ba demanda ne'ebé bo'ot tebes iha municipio Díli, DRT planu no instala tan transformadór ho kapasidade 40MVA iha Camea, ne'ebe kontratu asina entre EDTL, E.P. ho TBEA hodi supply no instala transformador refere ho nia infraestrutura apoiu sira seluk iha subestasaun Díli-Camea. Agora dadauk transformador ho kapasidade 40MVA halo ona

opera saun no funsiona ho diak. Nune'e konsumidór sira iha parte Díli Oeste (area Tasi tolu, Raikotu, Golgota, Kampung Baru, Beto Timur no Beto Barat to'o Kampung Merdeka) nebe'e hetan fornese mentu eletricidade husi subestasaun Liquiça agora dadauk muda ona mai fali subestasaun Camea.

Ho demanda energia iha kapital Díli nebe'e mak aumenta ba nafatin,'e EDTL, E.P. mos halo ona planu ba tempu badak, atu instala tan subestasaun rua, ida iha Selo i hodi fornece enerjia ba Municipio Aileu no Ermera, no ida seluk iha Comoro hodi apoiu fornese mentu enerjia iha area ne'eba, inklui fornese mentu ba Portu Tibar, Aeroporto Nicolau Lobato no investime ntu 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 2023 ho total hamutuk 4,111 (baseia ba dadus iha **Tabela 19**. Problema trip akontese barak liu iha tempu udan, afeita sistema eletricidade la'o la normal no akontece avaria iha fatin balun, kauza mos husi kondisaun equipamento balun ne'ebe funsiona durante tinan barak nia laran ka hetan influencia mos husi aihun ka aisanak bo'ot sira. Kompara saun frecuencia kortes iha tinan 2022 no 2023, bele hare iha **Figura 9** tuir mai.

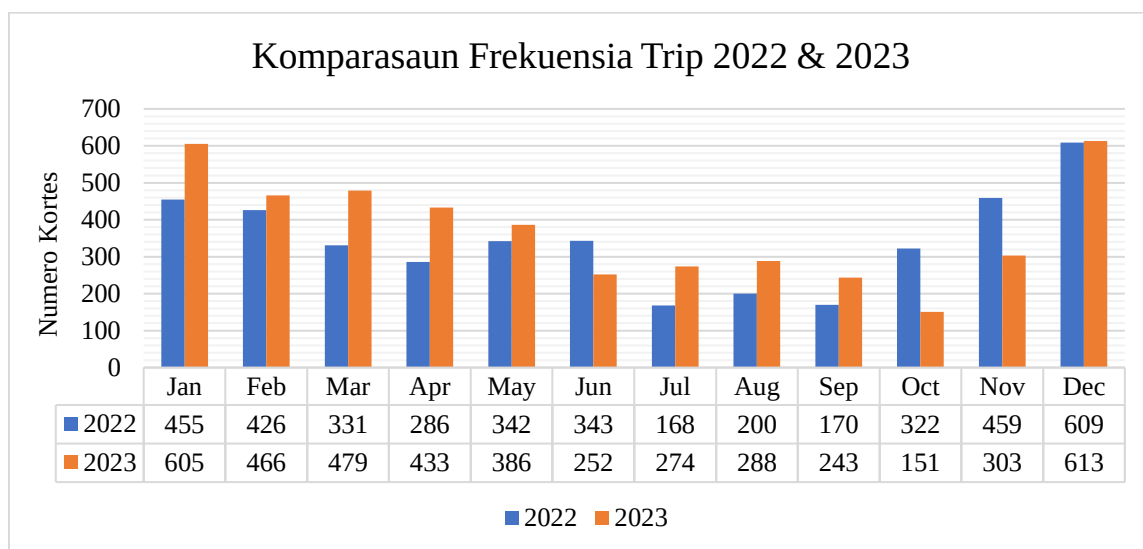


Figura 9 Frecuencia Kort es (Trip) Tinan 2022 vs 2023

Baseia ba figura iha leten, komparaun numeru trip entre tinan 2022 ho tinan 2023 iha diferensia ne'ebe crucial akontese iha fulan Janeiro, Marsu, Abril no Novembro (frecuencia kortes iha tinan 2023 akontese +100 kompara ho tinan 2022), maibe iha mos mudansa ne'ebe positivo durante tinan ne'e nia laran hare ba numero/frecuencia kortes ne'ebe sempre redus iha kada fulan (liu-liu iha trimestre datolu tinan 2023 diminuir drastikamente) signifika katak EDTL, E.P. durante ne'e kontinua melhora servisu tekniku iha terenu hodi redus numeru kortes no prevene avaria. Total número kortes ba tinan 2022 barak liu akontese iha Municipio Díli, Viqueque, Suai, Maliana no Baucau. Número kortes hirak ne'e kauza mos husi estensaun liña, asesores liña distribuissau balun tuan ona, inklui mos hamate liña planeado ne'ebe equipa tekniko sira implementa hodi halo manutensaun tekniku iha area balun. Detalhu ba frekuénsia kortes ka *power tripped* ba feeder iha subestasaun ba tinan 2023 bele hare iha **Tabela 20** tuir mai.

Tabela 20 Frecuencia Trip kada Feeder 20KV Tinan 2023

Rejisto Frecuencia Kortos (Trip) Feeder 20KV Tinan 2023															
No.	Naran SS	Feeder	Nu. Kortos/trip (Times/vezes)												
			Jan	Feb	Mar	Abr	Maio	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Ttl trip/ldr
1	Dili	1S	4	7	11	6	6	4	4	11	5	12	8	20	98
		2S	7	13	9	11	6	1	2	12	0	5	5	14	85
		3S	7	12	1	4	5	0	2	3	6	1	5	3	49
		4S	4	4	2	6	1	2	2	23	17	3	2	13	79
		5S	8	0	7	2	3	9	1	1	0	0	1	5	37
		6S	12	0	9	7	4	5	8	2	1	1	1	4	54
		7S	18	27	27	29	15	11	16	12	9	7	18	36	225
		8S	56	41	27	51	16	19	14	23	27	12	21	26	333
	Total	116	104	93	116	56	51	49	87	65	41	61	121	960	
2	Liquica	2S	10	16	8	9	7	2	3	1	4	13	9	36	118
		3S	2	4	0	4	0	0	0	0	0	1	1	2	14
		4S	12	5	5	2	2	1	8	0	2	0	13	17	67
		5S	9	10	3	1	11	3	2	9	1	0	0	0	49
			Total	33	35	16	16	20	6	13	10	7	14	23	55
3	Manatuto	3S	0	1	1	1	3	2	4	3	0	2	6	18	41
		4S	0	4	5	5	3	3	1	0	2	0	3	5	31
		5S	27	14	6	15	9	5	7	1	3	2	7	34	130
			Total	27	19	12	21	15	10	12	4	5	4	16	57
4	Baucau	1S	33	26	11	14	27	24	14	9	5	7	15	31	216
		2S	55	16	7	18	7	4	6	8	0	2	8	7	138
		4S	23	23	15	28	26	25	26	18	8	6	13	56	267
			Total	111	65	33	60	60	53	46	35	13	15	36	94
5	Lopalos	1S	65	13	4	12	13	14	2	4	8	8	19	16	178
		2S	15	17	1	23	11	8	4	6	8	3	3	18	117
		3S	4	1	8	0	3	1	2	0	1	0	0	1	21
			Total	84	31	13	35	27	23	8	10	17	11	22	35
6	Viqueque	1S	12	6	7	9	8	1	9	2	3	4	5	9	75
		2S	81	53	53	45	40	26	32	27	22	19	39	30	467
		3S	17	16	35	28	17	7	11	6	8	2	1	10	158
			Total	110	75	95	82	65	34	52	35	33	25	45	49
7	Maliana	1S	41	44	47	31	8	28	34	14	21	13	13	19	313
		2S	5	12	7	4	9	4	5	3	6	1	14	18	88

Rejisto Frequencia Kortes (Trip) Feeder 20KV Tinan 2023															
No.	Naran SS	Feeder	Nu. Kortes/trip (Times/vezes)												
		3S	8	33	27	22	52	10	11	15	4	6	14	22	224
		Total	54	89	81	57	69	42	50	32	31	20	41	59	625
8	Cassa	1S	5	4	5	9	13	3	5	11	8	4	10	26	103
9	Suai	3S	14	22	17	12	21	9	11	15	12	5	19	28	185
		4S	27	28	11	19	29	14	18	41	37	10	11	60	305
		5S	24	29	24	6	11	7	10	8	15	2	19	29	184
		Total	70	83	57	46	74	33	44	75	72	21	59	143	777
Ttl freq trip ba SS			610	505	405	442	399	255	279	299	251	155	313	639	4552
		TOTAL FREQUENCY TRIP BY Feeder in a YR													
		TOTAL FREQUENCY TRIP BY MONTH													
		TOTAL TRIP IN A YEAR													

Tuir dadus iha tablele hatudu katak total trip ba tinan 2023 (hamutuk 4,552) akontese barak liu kompara ho tinan 2022 (ho total 4,111). Subestasaun Díli rasik rejista frekuénsia tripped barak liu, ho total dala 960, metade husi total frekuénsia tripped sira ne'e barak liu akontese iha feeder #7 (225) no feeder #8 (333) respetivamente. 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, patrolha no vejetasaun 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 reseita.

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 ne'e 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 utilizaun ka operaun liu ona tinan walu (8). Equipa tekniku SMS, hala'o atividade lubuk ida inklui manutensaun jeral kontinua 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. Hare'e ba situasaun no kondisaun tékniku iha subestasaun ida-idak, DRT halo ona planu hodi dezenvolve koñesimentu servisu tekniku iha subestasaun sira, kontrola no hadia kondisaun subestasaun ida-idak, hanesan treinamento husi kompania CNI22 ba tekniku EDTL, E.P. sira ne'ebe agora la'o hela hodi hasa'e abilidade no koñesimentu tekniku sira nian, no plano manutensaun ba edifisiu subestasaun sira tamba maioria

kondisaun edifisio SS iha teritorio nasional tuan hotu ona no ho kondisaun ne'ebe la favoravel.

5.2.3.1 Atividade Manutensaun Sub-Estasaun



Departamentu Rede Transmissaun liu husi Seksaun Manutensaun Subestasaun durante ne'e hala'o ona manutensaun lubuk ida hodi suporta sistema eletrifikasaun nasional hanesan; *AC cleaning no outdoor terminal box iha subestasaun sira, nafatin halo inspesaun no halo teste ba baterias instalado*, Manutensaun ba *Potential transformer (PT)* kauja

husu oleo sai iha Substasaun Baucau, manutensaun ba 20kV room ne'ebe identifika be'e tama iha subestasaun Viqueque no Liquiça no injeksaun oleo no teste seluk ne'ebe relevante iha main transformer iha subestasaun sira no Central Eletrica Comoro (planu atu reativa fila fali transformador iha SE Comoro) inklui hamos tanke ou fatin atu halo purifikasaun ba oleo 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 equipamentu sira (Spare Part) ne'ebe agora daudaun iha procesu distribuisaun ba subestasaun sira (inklui halo teste, instalasaun no konfigurasaun).

5.2.3.2 Procesu Fornesimentu Spare Parts

Procesu forneshimentu ba spare parts ne'ebe EDTL, E.P sosa (compra) durante ne'e to'o iha Díli iha fulan Outubro, tinan 2023. Ekipa tekniku manutensaun Subestasaun hamutuk ho seksaun Lojistik EDTL, E.P. halo kedan inspesaun ba equipamento hirak ne'e iha armajem

EDTL, E.P. Caicoli, Díli hafoin muda mai iha armazem DRT Camea no plano halo kolokasaun equipamento hirak ne'e ba subestasaun sira iha trimestre primeiro 2023.



Iha fulan Novembro 2023 equipa Tekniku Manutensaun Subestasaun DRT hamutuk ho tekniku kompania CNI22 mobilija *grounding transformador* (GT) husi armazem Camea lori ba subestasaun Baucau, hodi troka fali GT ida iha SS Baucau no lori mai SS Camea.

Nune'e mos kontinua halo manutensaun ba komponente sira iha sub estasaun sira seluk iha Timor laran tomak.

5.2.4 Seksaun Inspesaun no Manutensaun Liña Transmisaun

Kondisaun forneshimentu enerjia elétrika 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 liña ida iha seksaun Hera-Dili no seksaun Hera-Manatuto, tamba seksaun rua ne'e iha instalasaun liña transmisaun rua, linha ida iha kondisaun operasaun no ida seluk iha kondisaun *standby*. Liga mos ba kondisaun tekniku sira agora daudaun ne'e CNI22 oferece treinamentu ba tekniku DRT (Tekniku liña transmisaun sira, inklui operador NDC no Subestasaun) ho objetivu aumenta koñesimentu teoria no pratika, ba sistema manutensaun ba liña 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 procesu operasaun no manutensaun.

5.2.4.1 Atividade Inspesaun

Ekipa DRT – EDTL, E.P. hamutuk ho kompania CNI22 nafatin no kontinua halo inspesaun ba REN iha teritóriu nasionál, inklui seksaun sanulu resin rua (12) mak hanesan seksaun Hera-Dili, Díli-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 liña 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 inspesaun ekipa DRT identifika torre 13 hanesan torre ho kondisaun kritiku (12 semi urgent no 1 urgent) no iha mos torre walu (8) ne'ebe maka finansia husi Fundu Infraestrutura (FI) torre hirak ne'e identifika hanesan torre kritiku.

Equipa mos identifika katak maioria torre sira ne'e nia pozisaun/kondisaun hetan ameasa husi mota no rai-halai. Jeralmente, ekipa inspesaun identifika torre 15 maka pozisaun besik mota, torre 10 nia pozisaun maka iha kondisaun rai-halai, no torre 2 iha seksaun Cassa – Suai nia kabu kruza auto-estrada, ho inklinaasaun kabu ne'ebe bele fó perigu ba utilizador auto-estrada no torre ida seluk, hetan ameasa tanba kompanhia butuk fatuk taka tiha torre nia fundasaun causa be nalihun iha fundasaun torre to'o halo torre nia estrutura no parafuzu balu feruzem.



Torre sira ne'ebé ho kondisaun defeitu aas (emerjénsia) presiza intervensaun imediata atu evita risku avaria ne'ebé bo'ot ka hamosu *block-out*. Torre sira ho grau defeitu bo'ot (major) presiza atensaun espesiál tanba kondisaun sira bele sai a'at liu tan wainhira la foti asaun ho urjente.

Tabela 21 tuir mai hatudu informasaun torre kritiku sira ne'ebe equipa DRT – EDTL, E.P. identifika durante halo viajem.

Tabela 21 Lista Torre sira ho Kondisaun Kritiku iha Tinan 2023

No.	Torre	Seksaun	Kategoria	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 atual: iha ona moru protesaun, maibe mota halai la tuir mota dalan no destroi tiha moru protesaun nia rohan. Agora iha prosessu normalizasaun husi IGEADI, I.P.
3.	N76	Viqueque – Lospalos	Semi-Urgent	Torre ne'e iha area Mota Saketu, Uatolari. Progresso ba projeto ne'e konklui ona 100%, retensaun mos hotu ona, agora entrega ona ba EDTL
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

No.	Torre	Seksaun	Kategoria	Observasaun
				maka atinje 12%. Sujere atu EDTL, E.P. kontrata kompanhia nebe kualifikadu ho esperiensa atu bele hare fali serbisu ne'e.
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 IGEADI, I.P. hodi halo normalizasaun ba mota refere. Maibe volume mota nebe'e bo'ot kontinua sobu.
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 (atinje 56%).
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. Kompanhia to'o agora la hatama ninia pedidu mai.
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 IGEADI, 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 56%).
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), normalizasaun kontinua la'o hela, progresu atinji 95%
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

No.	Torre	Seksaun	Kategoria	Observasaun
				kritiku (nakfera no bele monu iha tempo saida deit) bainhira akontece arus mota ne'ebe maka'as. Agora dadaun EDTL, E.P. kontrata ona IGEADI, 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 protesau. N61 pozisaun iha natar laran maibe iha possibilidade mos atu hetan inundasaun husi mota.
14	N79	Dili-Liquiça	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
15	N75	Liquiça-Malina	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk kompanhia responsvel O&M, finalija ona desenh tekniku, preparasaun asina kontratu.
16	N80	Cassa-Suai	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk kompanhia responsvel O&M, finalija ona desenh tekniku, preparasaun asina kontratu.
17	N23	Maliana-Suai	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk kompanhia responsvel O&M, iha faze preparasaun desenh tekniku.
18	N112	Viqueque - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
19	N183	Viqueque - Lospalos	Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan, Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun.
20	N185	Viqueque - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
21	N123	Baucau - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
22	N124	Baucau - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
23	N125	Baucau - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
24	N76	Baucau - Viqueque	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk kompanhia responsvel O&M, iha faze preparasaun desenh tekniku.

Hare'e kondisaun hirak ne'e EDTL, E.P. liu husi Departamento Rede Transmisaun (DRT), distribui ona motorizada ba tekniku sira iha direasaun liña transmisaun hodi suporta servisu patrulhamentu no halo tratamentu intensivu ba torre sira ne'ebé ho kondisaun kritiku, patrulhamentu regular ba torre sira seluk, kontrola linha tranzmisaun inklui hamos dalan

assessu ba torre, vejetasun no limpeza ho intensaun atu prevene avaria ne'ebé bele fó impaktu negativu ba servisu operasaun. Iha parte seluk EDTL, E.P. mos halo ona Nota de Entendimetu ho IGEADI, 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 IGEADI, I.P. realiza enkontru dahuluk iha primeira semana fulan Setembro hodi koalio kona ba koperasaun servisu hodi halo intervensaun 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 2023 nia laran. Husi projeitu sira ne'e, iha projeitu hat (4) maka konklui ona (atinje ona 100%),

seluk progresu konstrusaun la'o hela, progresu konstrusaun 95% (torre N98), progresu konstrusaun 56% (torre N55), pogresu konstusaun 56% (torre N15) no ida seluk progresu konstrusaun kiik los (torre N92, 12%). Ba ida ne'e, EDTL kontinua fó xamada atensaun ba kompanha hodi kumpri kontratu no bele konklui obra tuir kalendaru ne'ebe 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*, ne'ebe kaer husi kompanhia CSI, JV Artefak Arkindo hanesan konsultan ne'ebe supervisiona ba projeitu refere.

5.2.6 Projetu Alokasaun Orsamentu Tinan

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

5.2.6.1 Projetu Konstrusaun Gabion Foun ba Torre N6 Seksaun Hera-Dili.

Detalhu informasaun iha **Tabela 22** tuir mai.

Tabela 22 Progresu Projetu Konstrusaun Gabion Torre N6 Hera -Dili

Naran Projetu	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 Fiziku	100%	Progresu Pagamentu (%)	100%
Observasaun	Projetu refere entrega ona ba EDTL, E.P. (full handover).		

5.2.6.2 Projetu Konstrusaun Gabion Foun ba Torre N6 Seksaun Hera-Manatuto.

Detalhu informasaun iha **Tabela 23** tuir mai.

Tabela 23 Progresu Projetu Konstrusaun Gabion Torre N6 Hera-Manatuto

Naran Projetu	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 Fiziku	100%	Progresu Pagamentu (%)	100%
Observasaun	Projetu refere entrega ona ba EDTL, E.P. (full handover).		

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

Detalhu informasaun iha **Tabela 24** tuir mai.

Tabela 24 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N19 Hera-Dili

Naran Projetu	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	Pedido extensaun to'o 19 Dezembru 2022

Progresu Fíziku	100%	Progresu Pedidu Pagamentu % (USD)	100%
Observasaun	Projetu refere entrega ona ba ECTL, E.P. (full handover).		

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

Detalhu informasaun iha **Tabela 25** tuir mai.

Tabela 25 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N4 Manatuto-Baucau

Naran Projetu	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	Projetu refere entrega ona ba ECTL, E.P. (full handover).		

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

Detalhu informasaun iha **Tabela 26** tuir mai.

Tabela 26 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N98 Liquica-Maliana

Naran Projetu	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	-
Progresu Fíziku (atual)	95%	Progresu Pagamentu (%)	49.54%
Observasaun	Halo ona final inspesaun hein halo pagamentu ba obra refere.		

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

Detalhu informasaun iha **Tabela 27** tuir mai.

Tabela 27 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N15 Maliana-Suai

Naran Projetu	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)	56%	Progresu Pagamentu (%)	44.10%
Observasaun	Agora dadaun servisu konstrusaun ba projeitu ne'e la'o hela ho progressu fíziku atinji 56%. Kontinua servisu instalasaun kesi besi no begisting iha parte wall nian no hein kontinua atu cor.		

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

Detalhu informasaun iha **Tabela 28** tuir mai.

Tabela 28 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N55 Betano-Cassa

Naran Projetu	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	56%	Progresu Pagamentu (%)	25.41% la inklui ko'a retensaun 10%
Observasaun	Agora dadaun servisu konstrusaun ba projeitu ne'e la'o hela ho progressu fíziku atinji 56%. Kontinua servisu instalasaun kesi besi no begisting iha parte wall nian.		

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

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

Tabela 29 Progresu Projetu Konstrusaun Moru Protesaun Torre N92 Betano-Viqueque

Naran Projetu	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 Dezembru 2022
Progresu Fíziku	12.51%	Progresu Pagamentu (%)	0%

Naran Projeto	New Construction of Wall Protection Tower N92 Section Betano-Viqueque
Observasaun	Laiha mudansa konstrusaun ba projeto ne'e, tamba kompania abandona servisu durante tempo barak ona, no DRT iha plano atu termina kontratu.

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

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

Tabela 30 Progresu Projeto Konstrusaun Gabion Torre N76 Viqueque-Lospalos

Naran Projeto	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	Projeto refere entrega ona ba EDTL, E.P. (full handover).		

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

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

Tabela 31 Progresu Projeto Konstrusaun Moru Protesaun Torre N31 Cassa-Suai

Naran Projeto	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	Projeto refere tama iha Linha Ministerial (LM) Gab. DG-EDTL, Tuir equipa tekniku DRT halo fiskalizasaun no observa katak projeto refere atinje 92%.		

5.2.7 Projeto Seluk.

1. Tuir akordu ne'ebe halo tiha ona entre EDTL, E.P. ho kompanha Arquiris Unip.Lda, JV ho kompanha 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, kompanha hahu servisu iha loron 13 Dezembru 2022, ho durasaun servisu loron 90. Serbisu refere konklui ona, hein ba pagamentu final.

2. Kompanhia CNI22, kaer obra/projetu ba rekonstrusaun torre N70 no N72 seksaun Cassa-Suai ho durasaun 120 dias, serbisu refere konklui ona, hein ba pagamentu final
3. Kompanhia TBEA, kaer obra/projetu ba upgradation 20MVA transformer iha SS Liquica, ho durasaun 150 dias, serbisu iha terenu lao hela no sei finaliza iha fim de fulan Abril tinan 2024

5.3 Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores

5.3.1 Responsabilidade Departamentu DRDAK



Departamentu Rede Distribuisaun no Apoiu ao Konsumidor (DRDAK) jere enerjia elétrika liña Media Tensaun 20KV, Baisa Tensaun 400V/220V no Baisada, instalasaun ba uma kain sira. Departamentu ne'e hanesan departamentu ne'ebe responsabiliza tomak ba atividade operaun no

manutensaun nian ho regularidade hodi asegura fornecimento enerjia ba kliente sira hotu durante 24 horas. Konsiste husi Unidade Manutensaun, Avaria no Vegetasaun, Unidade Atendimento ao Cliente e Inspesaun Teknika no Unidade 12 Munisipios.

Iha Unidade Manutensaun, Avaria no Vegetasaun kompostu husi Seksaun Manutensaun liña Media Tensaun - Baisa Tensaun no Vegetasaun no Seksaun Avaria linha Media Tensaun – Baisa Tensaun. Ekipa ida ne'e mak responsabiliza hodi halo manutensaun ba liña no limpeza ai horis hodi previene mos afeta ba liña. Alende ida ne'e iha ekipa taskforce ne'ebe prontu hodi atende avaria durante 24 horas nia laran.

Unidade Atendimento ao Cliente e Inspesaun Teknika kompostu husi seksaun tolu (3) hanesan Seksaun sentru de atendimento, seksaun de inspesaun teknika, seksaun patrimonio da rede distribuisaun. Iha unidade ne'e konsiste call center 24 horas wainhira hetan keisa

avarias husi kliente sei informa ba ekipa atendimentu avaria hodi halo atende. Seksaun inspesaun tekniku halo inspesaun ba kontador sira instala ona hodi prevene ligasaun direta no ilegal. Enkuantu seksaun ida seluk hodi regista asset distribuisaun no hodi rekomenda se presiza halo manutensaun, revitalizasaun ou harmonizasaun. Halo medisaun ba postu transformador hodi hatene nia karga no balansu.

Unidade Distribuisaun 12 Munisipios halo servisu hanesan mos unidade rua ne'ebe temi iha leten hodi asegura mos fornecimentu enerjia iha munisipio sira. Uniko unidade distribuisaun iha munisipio Atauro mak halo operasaun rasik ba produsaun energia no jere manutensaun ba liña distribuisaun nian tomak. Call Center estabeleisidu no dispostu mos hodi simu informasaun no keisa sira husi munisipio ho hato'o informasaun ba responsavel sira atu toma medida.

5.3.2 Projeto Eletrifikasaun Nasional – PEN



Projeto Eletrifikasaun Nasional hanesan politika no tarjetu prinsipal EDTL, E.P. nian

ne'ebe fornese energia eletrika nasional ba sidadaun sira hotu iha teritorio tomak. Hanesan kontinuasaun trabalho husi ekipa jestaun de projetu (PMU) hamutuk ho Gabinete Inspesaun Tekniku, Verifikasaun no Gestaun Projeto (G-ITVGP), departamentu Planeamentu no mos departamentu Distribuisaun nian mak supervisona, monitoriza no inspesiona projetu eletrifikasaun nasioanl sira ne'ebe empreza estatal promove.

Relata katak iha trimester daha'at husi pakote PEN promovido ho total pakote 134 ne'ebe kompostu husi PEN I pakote 34, PEN II pakote 44, PEN III pakote 36, PEN IV pakote 13. PEN V, PEN VI no PEN VII sei pendente hela.

Rezultadu husi inisiu mai to timestre daha'a nian, husi pakote PEN 34, husi 32 projetu implementadu, energia ona projetu 31 no projetu 1 mak sedauk lakan maibe iha ona faze final nian no projetu rua seluk tama ba pakote PEK. Pakote PEN 44, husi 40 projetu implementadu ona, energia ona projetu 37, projetu 3 sedauk lakan, 2 seluk pendente/kanseladu no proojetu 2 tama ba pakote PEK. Pakote PEN 36husi 32 projetu implementadu ona, energia ona projetu 26, projetu 6 servisu lao hela no projetu 4 kanseladu ka sei re-tender. Enkuantu Pakote PEN 13, husi projetu 9 implementadu ona, projetu 8 energia ona, projetu 1 sedauk lakan no projetu 4 mak kanseladu (re-tender). Detalhu bele hare iha **Tabela 32** no **Figura** tuir mai ne'e.

Tabela 32 Projetu Eletrifikasaun Nasional (PEN)

No	Pakote PEN	Implementa ona	Energia ona	Sidauk Energia	PEN - PEK	Re-tender / Kanselado	Observasaun
1	34	32	31	1	2		Pakote 2 promove rasik husi EDTL, EP
2	44	40	37	3	2	2	Pakote 2 promove rasik husi EDTL, EP
3	36	32	26	6		4	
4	13	9	8	1		4	
5	127	113	102	11	4	10	

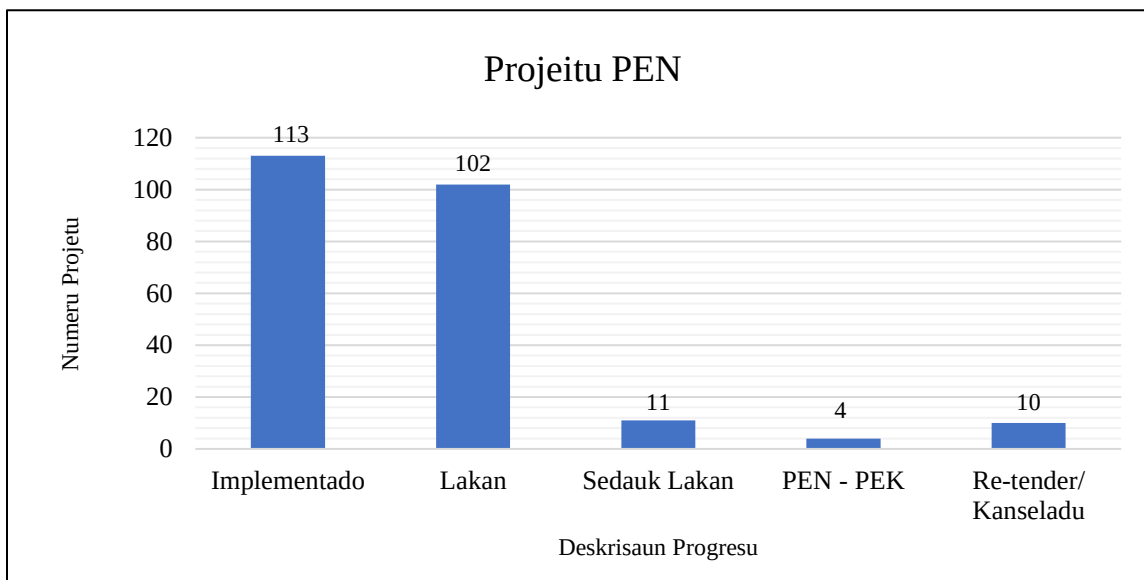


Figura 10 Projeitu Eletrifikasaun Nasional

Husi pakote 113 projeitu sira implementadu nia montante kontratu mak \$ 44.061.271.95 progresu pagamentu ho montante \$ 30.143.086.38 no nia balansu montante mak \$ 10.645.101.97. Detalhu bele hare iha [Tabela 33](#).

Tabela 33 Progresu Pagamento Projeito PEN

No	Pakotes	Total Projeto Implementado	Total Montante Kontrato	Progressu pagamento Komulativo	Balansu Fisiku Komulativo
1	34	32	\$ 11.477.820.40	\$ 8.364.752.35	\$ 2.400.638.27
2	44	40	\$ 17.337.758.72	\$ 12.806.475.67	\$ 3.462.198.78
3	36	32	\$ 11.468.350.86	\$ 6.310.478.37	\$ 4.349.409.52
4	13	9	\$ 3.777.341.97	\$ 2.661.379.98	\$ 432.855.40
Total	127	113	\$ 44.061.271.95	\$ 30.143.086.38	\$ 10.645.101.97

Atu relata mos katak projeitu seluk nia progresu fiziku maioria atinji ona 80% ba leten no sei hatama enerjia iha tinan 2024 nia laran.

5.3.3 Implementasaun no Inspesaun ba 81 Projetu On-Going

To iha final tinan 2023 liu husi servisu hamutuk no koordenaun diak entre EDTL, E.P., ADN, I.P. no SGP, puxa kompanha implementador sira atu projetu ne'ebe lao hela ho total 81 projetus ne'ebe finansia husi Fundos Infraestruturas bele aselera no finlaiza nia servisu instalasaun iha terenu. Nune'e, too iha trimester ikus ne'e, konsege konklui ona projetu 12 nia implementasaun fiziku no pagamentu, projetus 50 tama ona ba faze final no retensaun ho razaun implementasaun iha terenu konklui ona mesmo projetu balun la presiza atinji 100% ho razaun (i) laiha ona espasu atu kontinua, (ii) iha projetu seluk ne'ebe kontinua tia espasu ne'ebe iha dezeñu. Enkuantu projetu 19 seluk sei iha faze implementasaun ho nia persentajem husi 45% to 89%. Kompanha sira ne'ebe sedauk kompleta servisu maioria simu karta notifikasaun husi EDTL, E.P. atu (i) aselera servisu hodi finaliza projetu; (ii) sira ne'ebe servisu la lao ba oin atu avalia no rekomenda atu reve fali kontratu; no (iii) kompanha balun ne'ebe la mai foti notifikasaun maibe EDTL nafatin buka meios atu kontaktu no sei rekomenda medida saida mak sei foti ba sira lakon komunikasaun. Detalhu bele hare iha **Tabela 34** no **Figura 11**.

Tabela 34 PEN Husi Fundos Infraestruturas

No.	Progresu Fiziku	Total Projetu	Observasaun
1	Finaliza	12	Remata
2	90% to 100%	50	Iha faze final no tama ba periodu retensaun nian
3	40% to 89%	19	Implementasaun lao hela

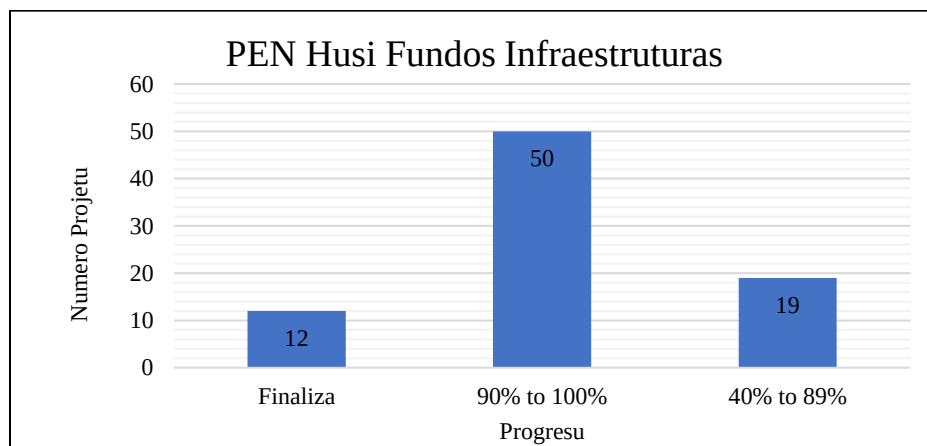


Figura 11 Projeitu Ongoing no Progressu Fiziku

Haktuir dadus pagamentu ba projetu 12 ho montante \$ 6,079,105.22 husi montante kontratu \$6,280,020.41 no fila fali ba kofre estadu ho montante \$ 200,915.19.

5.3.4 Projetu Eletrifikasaun Komunitaria - PEK



EDTL, E.P. iha politika ida hodi promove mos projetu hanaran Projetu Eletrifikasaun Komunitaria (PEK), ne'ebe nia modelu serbius maka serbisu hamutuk entre tekniku EDTL no comunidade sira hanesan benefisiarios. Iha parte seluk, kontrata mos funsionario kazuais hodi apoio servisu ida ne'e. Konseitu husi PEK ne'e, atu responde ba esperiensa

tenderizasaun antes iha ne'ebe projetu balun re-tender liu dala rua maibe la hetan kontrator, projetu balun ne'ebe abandona iha dalan klaran, linha eletrisidade ba aldeia ne'ebe hanesan transitu ba aldeia seluk no razaun seluk mak tekniku empreza publika ne'e iha potencia atu promove rasik no lalais liu ho partisipasaun husi comunidade sira nian.

Planu husi inisiu kedas mak promove projetu ne'e ba aldeia 98, benefisiarios hamutuk 5,469 uma kain.

Total projetu ba aldeia ne'ebe energia ona mak 52 aldeia/ sub-aldeia ho benefisiario 2,656 no aldeia/ sub-aldeia sedauk asesu mak 46 ho total benefisiarios 2,813. Ho ida ne'e indika katak progresu diak no fatin sira energia ona atinji 54%. Detalhu bele hare iha **Tabela 35**.

Tabela 35 Projeitu Eletrifikasaun Komunitaria

Município	Aldeia	Distância (km-s)		Uma kain
		MT	BT	
Total Planu	98	102.85	160.58	5,469
Total Energia Ona	52	66.55	70.14	2,656
Total Sedauk Energia	46	36.3	90.44	2,813

Enkuantu projetu seluk nia implementasaun kontinua lao, maibe mos obstakulo balun mak ekipamentu eletrikus sira sei halo rekizisaun ou sosa entaun servisu sei provisoriamente para hodi hein material sira.

5.3.5 Instalasaun Kontador Pre-Pago



Prioridade hanesan empresa estatal mak prevene ligasaun direita, troka kontadór pos-pago no pre-pago tuan no intala ba ligasaun foun sira hodi fan enerjia no hasa'e reseitas.

Distribuisaun ba munisipio atinji 100% ba monofaziku nian mak 108,250 unidades prepago. Too fim 2023, instala ona por volta de 103,648 kontadores pre-pago. Iha ne'ebe kompostu husi 102,269 unidades monofaziku, trifaziku normal 1,307 unidades, AMR DC 32 unidades, AMR CT 27 unidades no Panel AMR 13 unidades. Instalasaun iha munisipio Dili rasik nia demanda boot liu número ne'ebe rekiza. Ida ne'e tanba Municipio Díli ocupa ho número populasaun ne'ebe a'as. Detalhu instalasaun bele hare iha **Tabela 36** no **Figura 12** tuir mai.

Tabela 36 Instalasaun Kontador Pre-pago

Categoria	Mono	Normal	AMR DC	AMR CT	AMR Panel
Compra	108,250	2,000	120	50	20
Instalado	102,269	1,307	32	27	13
Saldo	5,660	848	40	26	7
Total Instalado		103,648			

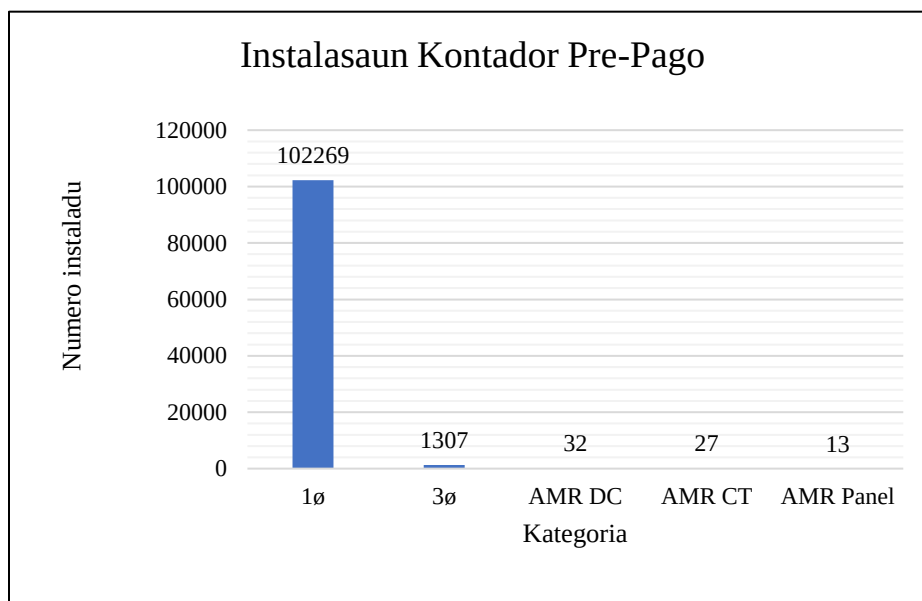


Figura 12 Instalasaun Kontador Pre-pago

Distribuisaun kontadores, empreza jere atu apoio kontadores pre-pago sira husi munisipio ba munisipio ne'ebe wainhira nia demanda a'as liu. Exemplan hanesan husi munisipio Díli foti fali 3,100 unidades kontador husi munisipio Likisa bazeia ba pedidu instalasaun nian. Detalhu instalasaun ba munisipio sira bele hare iha **Tabela 37** tuir mai ne'e.

Tabela 37 Instalasaun Kontador Pre-pago

Instalasaun Kontador Pre-pago											
No	Munisipio	Tipo Contadores					Instalado				
		1ø	3ø	AMR DC	AMR CT	AMR Box	1ø	3ø	AMR DC	AMR CT	AMR Box
		108250	2000	120	50	20	1ø	3ø	AMR DC	AMR CT	AMR Box
1	Aileu	5000	26				4699	16			
2	Ainaro	5530	35				5059	25	1	2	
3	Atauro	1000	20				830	15			
4	Baucau	12750	111	5			10840	93	1		
5	Bobonaro	6000	128	1	2		6050	109	1	2	
6	Covalima	5720	36				5620	18			
7	Dili	22550	1059	113	28	15	23302	767	25	23	13
8	Ermera	8000	52				8000	43			
9	Lautem	8000	46				7874	33	4		
10	Likisa	10000	116				6870	75			
11	Manatuto	5400	48				5082	36			
12	Manufahi	7500	34				7100	34			
13	Vikeke	10800	50				10943	43			
Total		108250	1761	119	30	15	102269	1307	32	27	13

5.3.5. Iluminasaun Publiku



Implementasaun projetu iluminasaun públiku iha kapital Municipio Baukau, Lautem, Manatuto, Likisa, Kovalima, Manufahi kompleta ona iha tinan fiskal 2022 nian.

Enkuantu instalasaun iha munisipio Díli nian to final 2023 instala ona hamutuk

1,522 unidades lampada. Em termos persentasejm atinji ona 90% instaladu. Detalhu bele hare iha **Figura 13** tuir mai.

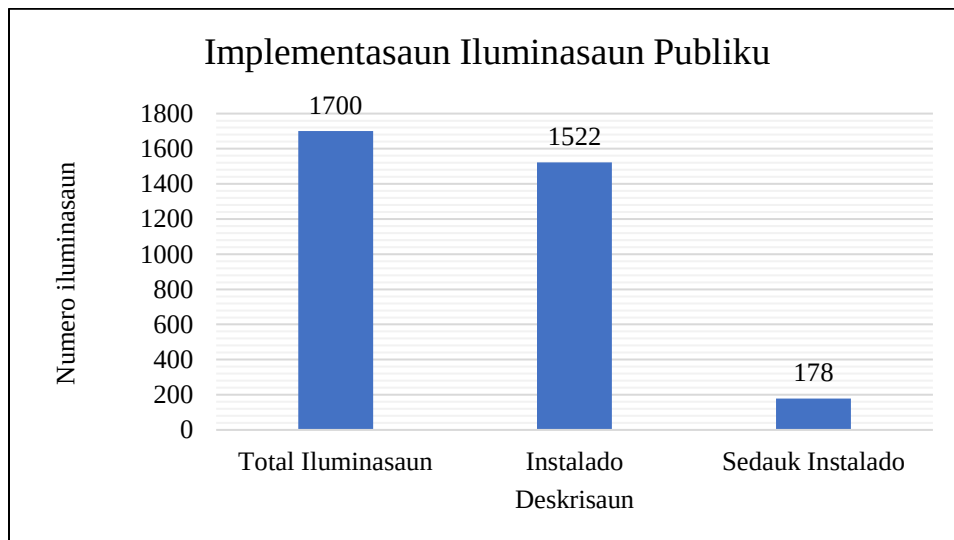


Figura 13 Iluminasaun Municipiu Dili

5.3.6. Operasaun no Manutensaun Liña Distribuisaun

5.3.6.1 Inspesaun Asset Liña Distribuisaun

Atividade inspesaun ba asset distribuisaun sira hodi mos vitalidade rede distribuisaun nian ne'ebe balun nia idade liu ona tinan 20 ba leten. Identifikasaun sira ne'e halo ba liña Distribuisaun 20KV iha Feeder total 34 ativa no rezerva 21, total 55, ne'ebe instala ona ho posto transformadores no nia assessories eletrikus sira.

Nafatin planu anterior nian iha ne'ebe depois de produz mapa/ single line diagram ba Feeder 6 nian iha kapital Dili laran hodi bele fasilita diskusaun tekniku no identifikasaun situu hodi instala Load Break Switch (LBS) no Recloser hodi proteje rede no bele halo manover wainhira akontese interupsaun ruma no mantein estabilidade forneshimentu energia nian.

5.3.6.2 Manutensaun Liña Distribuisaun – 20kV

Manutensaun husi ekipa tekniku sira hodi asegura forneshimentu enerjia ne'ebe konfiavel no estavel ba kliente iha teritorio tomak. Atu mantein esperansa de vida naruk presiza duni manutensaun regular. Alende ne'e manutensaun ba ekipamentus eletrikus sira ne'ebe tuan no la funsiona atividade prinsipal hanesan, melhora liña, estika liña, reloka ka troka cabos/ fio, mos servisu manutensaun hanesan adesaun, melhora no troka ba Poste Media Tensaun, Isolator Ham, CT transformer, konektor, suspensaun, Isolator PIN, Travessa/ cross arm, paralel groove, espia, Truck Schoor, Druck Schoor, contramust no inklui troka transformadores sira ne'ebe estragadu.

5.3.6.3 Inspesaun i Mediasaun Karga Transformadores

Atividade importante ida mak halo Medisaun ba transformadór sira, liu-liu iha kapital Díli. Medisaun halo hodi prevene overload ba transformador no nao-balansu iha kada linha RST nian. Hare mos kondisaun kada transformador, analise tekniku hodi hare nesiedade atu troka kapasidade tuir demanda ba kada transformador nian.

5.3.6.4 Vegetasaun i Limpeza ba Linha

Atu prevene ai horis sira kona/ baku 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 liña Media Tensaun (MT) no Baixa Tensaun (BT). Maibe dala barak dezastre naturais halo rai halai no ai boot sira tohar sei afeta nafatin ba liña rede distribuisaun nian.

5.3.6.5 Atendementu Avaria Linha Distribuisaun

Ekipa taskforce forma iha departamentu distribuisaun hodi atende ba avarias sira ne'ebe mak okore 24 horas. Manualmente ekipa sei halo patrulhamentu tuir liña kada feeder hodi bele identifika wainhira problema balun ne'ebe mak akontese hela. Informasaun barak kona ba avarias sira simu husi kliente no autoridade lokal no publiku hotu.

EDTL, E.P. estabale ona call center ne'ebe funsiona 24 horas hodi simu keisa ba avarias hodi passa informasaun ba tekniku sira atu halo intervensaun.

Hein katak ho projetu modernizasaun ne'ebe implementa dau-daun ona hodi ajuda identifika problema sira husi control center no iha efesiensia ba atendimento servisu nian.

5.3.6. Kliente Registo iha Sistema EDTL, E.P.

Numero kliente EDTL, E.P. nian registo iha sistema liu husi ligasaun foun no troka kontador sira mak to iha final tinan 2023 regista hamutuk 277,353 klientes, iha ne'ebe 273,431 klientes prepago no 3,922 klientes pospago, detalhu iha **Tabela 38**.

Tabela 38 Total Consumidores ou Kliente Tuir Categoria

Kliente Registo			
Meter Tariff	Prepago	Pospago	Grand Total
2010.08 Commercial Large	1,505	464	1,969
2010.08 Commercial Medium	2,459	519	2,978
2010.08 Commercial Small	5,017	461	5,478
2010.08 Domestic	263,778	185	263,963
2010.08 Government	257	1,850	2,107
2010.08 Social	406	383	789
International Agencies		60	60
COMERCIAL	9		9
Grand Total	273,431	3,922	277,353

5.3.7. **Projetu Modernizasaun Linha Disrtibuisaun**

Power Distribution Modernization Project (PDMP) estabesele hodi digitaliza sistema rede distribuisaun eletricidade iha kapital Díli, reformasaun institucional no kapasitasaun ba engenheiros no teknikus EDTL nian.

Komponente importante 4 ne'ebe finansia husi orsamentu emprestimo ADB ho montante \$35M no orsamentu kontrapartida husi Governo Timor – Leste ho montante \$15M kobre mak hanesan tuir mai:

- a) Supply of Smart Pre-paid Meters (50,000 1P + 1,900 3P) & Pre-Payment System Delivery;
- b) Upgrading Distribution System (Funded by GoTL)
 - Rehabilitation Medium Volt Network
 - Construction of EDTL Regional Typical Offices in 12 Municipalities;
- c) Distribution Automatic System (DAS)
 - Distribution Control System (DCC)
 - Rehabilitation of EDTL Warehouse in Kaikoli;
- d) Distribution Management Information System (DMIS)
 - Geographic Information System; Customer Information System (CIS) and Facility Management System (FIS).

Tuir mai Sumariu Progresu Implementasaun iha trimester daha'at nian:

5.3.7.1 **Projetu 2 Ne'ebe Asina Kontratu**

a. Supply Smart Pre-paid Meters (50,000 1P + 1,900 3P) and Pre-Payment System (\$4.09M)

Manan nain mak kompanha China Nuclear Industry 22nd Construction Co.,Ltd. (CNI22). Atividade importante halao hela mak hanesan (i) Emergency Solution, mak instala Sistema foun iha TIC Timor IP, (ii) Upgrade kontador pre-pago STS1 ba STS2 ho total unidade 5,408. Nu'udar piloto ba projetu ne'e sei instala iha munisipio Likisa maibe tanba nesesidade agora iha posto venda 8 iha Likisa no 3 iha Dili; no (iii) Permanent Server (2 unit), too iha Díli iha semana dahuluk Dezembro no hahu funsiona inisiu tinan 2024.

b. Project Supervision Consultant ho SMEC International (\$2.89M)

Peritos no staff internasional nain 13 hamutuk ho team leader hahu halo serbisu. Sira apoio iha instalasaun “Emergency Solution” hamutuk ho ADB no halo revizaun ba dokumentus instalasaun kontadores, Rehabilitasaun Feeder 6 no DMIS. Dokumentus ne’ebe sira reve mak edificiu EDTL nian no DAS, Ambiental/ Reasentamentu, Gender nian no seluk sei faze preparasaun.

Desafios hasoru mak, peritus sira la konsentra iha fatin ida, menus koordenasaun entre staff nasional no internasional, konhesimentu limitado ba *scopo* do projetu no kontribuisaun mos menus husi peritus sira. Presiza hadia gestaun, asegura peritus ka engenheiros ne’ebe ho konhesimentu klean no hadia mos jestaun lideransa no meio komunikasaun regular sira. PMU ofisialmente husu troka staff nasional no internasioanl ne’ebe nia dezempenhu no kontribuisaun minimu tebes. Tuir espetativa sei troka team leader no peritu balun iha inisiu Janeiro hodi bele ajuda serbisu planeamento no supervisaun diak liu tan.

5.3.7.2 Projeto 3 Ne’ebe Aprovado Husi ADN/CAFI

a. Pakote 2 – Instalation of Smart Meter (\$1.6M)

Comissaun Nasional Aproxizionamentu (CNA) publika ona iha fulan Outubro no espetativa atu selebra kontratu ho manan nain iha trimester dahuluk tinan 2024. Tuir observaun katak Sekretariado dos Grandes Projetos (SGP) husu atu halo re-CAFI, possibilidade, muda fundos husi orsamentu kontrapartida nian. Maibe iha possibilidade, EDTL disponivel atu halo instalasaun rasik tanba iha experiencia ona no sei halo poupasan ba orsamento hodi bele utiliza fali ba nesesidade sira seluk.

b. Pakote 3 – Servisu Reabilitasaun -Fundo husi orsamentu kontrapartida

Pakote 3.1 - Reabilitasaun Liña Distribuisaun. Dezenho no BoQ prepara husi DPSE no DRDAC.

Total orsamentu ba DED no BoQ \$4.1M. kustu ba reabilitasaun Feeder 6 hamutuk \$740k, ne'ebe verifikadu no pronto lori ba CAFI. Feeder 3 no Feeder 2 mos reabilitadu husi fundos infrastrutura, no Feeder 2 parte balun sedauk.

c. Pakote 5 - Distribution Management Information System (DMIS)

Aprovadu husi ADN iha 30 de Outubro 2023 no pre-CAFI iha loron 6 fulan Dezembro. Observasaun sei adia no hein desizaun husi CAFI tanba projetu imprestimu sei iha prosesu revisaun husi ekipa governu atu hare ninia statutu no urgencia projetu.

5.3.7.3 Projeto 2 Ne'ebe Sei Iha Verifikasaun DNE No ADN Nian.

a. Pakote 3 – Servisu Reabilitasaun - Fundos husi Orsamentu Kontrapartida

Pakote 3.1 - Reabilitasaun liña distribuisaun; Desenho no BoQ nafatin prepara husi DPSE no DRDAK; Dokumentus Feeder 1 ho orsamentu \$370k, Feeder 4 ho montante \$1.5M no Feeder 5 ho montante \$724k submete ona ba ADN iha 18 Dezembro 2023.

Pakote 3.2 - EDTL Regional Typical Office nia dezenho no BoQ prepara husi engenheiros PMU-PDMP. Avaliasaun tekniku no PCM ba 12 munisipios konkluido. Priodridade uluk mak munisipio Lautem no Likisa. Dokumentus edificio Lautem nian iha hela faze aprovasaun husi DNE/MOP no Likisa nian sei tuir mai. Estimativa kusto por volta \$700k kada edificio.

5.3.7.4 Projeto Sira Iha Fase Preparasaun

1. Pakote 1B – Supply and Delivery of AMR and Distribution Panels (\$4.5M)
2. Pakote 2B – Installation of AMR Meters (\$1M)
3. Pakote 3A – Distribution Automation System (DAS)

Pakote 3A.1 – Design, Supply and Installation of DAS prepara husi PSC. ToR no BoQ iha faze preparasaun no hein katak sei finaliza lalais (semana ida ne'e nia laran).

Pakote 3A.2 – Design, Supply, Construction and Installation DCC iha faze preparasaun no sei finaliza lalais (semana ida ne'e nia laran).

Pakote 3B – Rehabilitation of EDTL Warehouse iha Kaikoli sei fahe ba parte 2, iha ne’ebe reabilitasaun ba armazen antigo no konstrusaun ba armazem foun. Dezenho no BoQ armazem tuan atinji ona 55% no foun nian 40% no sei finaliza iha Janeiro 2024.

Pakote 3C – Design, Supply, Construction and Installation of Distribution Lines and Equipment nia ToR no BoQ iha faze preparasaun nian.

Alem de fundos emprestimo projetu PDMP nian, aneksa mos ho Technical Assistance (TA) kona ba *Capacity Building of Electricidade de Timor-Leste* iha Operasaun no Manutensaun Rede Distribuissau hodi apoiu ba implementasaun, hametin prosesu korporatizasaun EDTL, finansas no fornese politika no asesoria tekniku ba EDTL. Sr. Anthony Jude kontinua hanesan manager TA husi kedas efetividades ba to’o iha Dezembro 2024 no iha trimester ida ne’e mos PwC Firm konduta workshop kona ba registo asset iha fulan Outubro nian, hanesan detalhu iha **Tabela 39** tuir mai ne’e:

Tabela 39 ADB TA / Consultants Mission to EDTL, E.P. in 2023

No	Individual/Firm	Tittle	Focal Point in EDTL	Activities	Period of Stays	Remarks
1	Mr. Anthony Jude	TA Manager	Mr. Anderias Tani	Providing support to EDTL on technical studies and specifications as well as in overseeing the Hera PowerPlant Conversion study. Support EDTL and ADB in recruiting of consultants as well as overseeing their work outputs	2022 until now	On going
2	PwC Firm	Financial Management Firm	Director Idrisiyah Team and	Conduct Workshop on Asset Register	16/10/23 - 20/10/23	Workshop on Accounting to be held in Mid-January 2024

5.3.8. Planu Sosa Material no Rekrutamentu Assistente Tekniku hodi apoiu Servisu

Hodi fasilita servisu iha Departamentu Rede Distribuissau no Apoiu ao Konsumidores prepara planu asaun ba tinan 2024 nian. Iha ne’e inklui ona compra material eletriku ho

montante por volta de \$13 milhoes ne'ebe kobre mos atividade viajen lokal, bens consumaveis, encargos de instalasaun, material escrito, assistensia teknika, ekipamentus informatiku, ekipamentu seguransa, ekipamentu komunikasaun, ekipamanetu diversus, mobiliario e assessoris, outros ekipamentu escritorio no seluk tan.

Iha mos planu atu halo rekrutamentu ho asistente tekniku ho numero por volta 170 pessoas. Tekniku hirak ne'e sei koloka iha suco sira izolado atu bele kontrolu no tau matan no halo intervensaun wainhira avaria ho diak.

5.4. Departamentu Planeamentu i Sistemas Eletriku



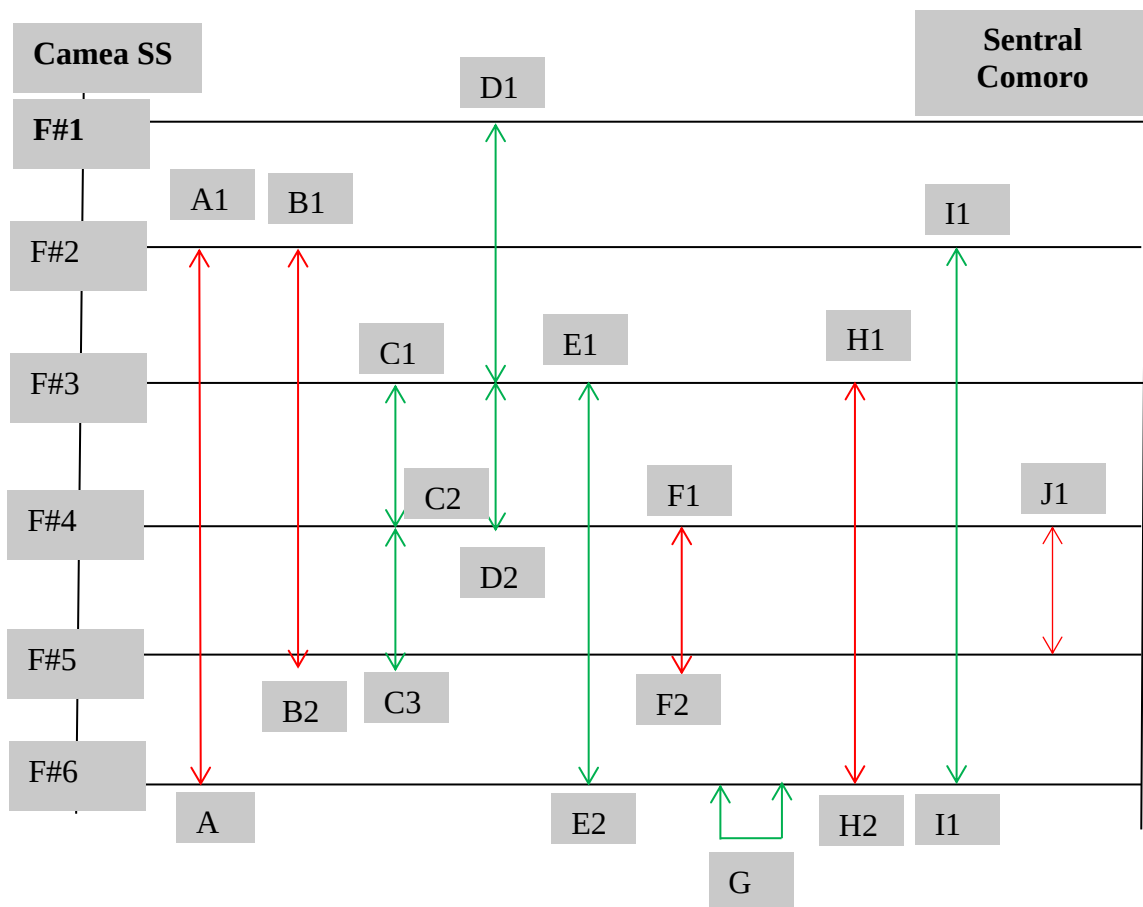
Aktividades levantamentu kontinua hala'o hodi responde ba pedidu husi proponente estadu, autoridade lokal no proposta husi entidade privada. Alem de plano ba sistema, hanesan levantamentu, prepara dezenho, BoQ, levantamentu ba reabilitasaun liña no proposta ba CA/CE, apoio mos servisu seluk hanesan, inspesaun ba projetu PEN promove husi EDTL, inspesaun ba projetu PEN husi Fundos Infraestrutura inklui mos servisu apoio PMU projetu modernizasaun konaba reabilitasaun no interkoneksaun entre feeder no planu instalasaun ba instalasaun sistema protesaun nian.

Iha apoio projetu modernizasaun nian mak kontinua halo analiza ba sistema modernizasaun interligasaun feeders husi Radial ba sistema Spinder no loop hodi prepara ba planu modernizasaun sistema distribusiaun Díli.

Atu relata mos katak resultadu serbisu hala'o ona apresentasaun ba CE no kargu chefias inklui ba gabinete SEEAS. Ekipa kontinua halo exercisu bazeia ba rekomendasun tekniku ne'ebé iha. Exerciso manuver feeder hanesan planu importante ba sistema distribuisaun Díli. Kondisaun hamate distribusaun enerjia ne'ebé latuir estandar bele estraga sistema forneshimentu no kontribui ba reklamasan públiku. Liu husi planu modernizasaun sistema distribuisaun, espetativa ba futuru bele reduz interupsaun ne'ebe lakontribui ba receitas no reklamasan husi konsumidor sira.

Kontinua mos fornece assistencia tekniku ba departamentu Rede Transmissaun hanesan halo analiza tekniku ba estudu viabilidade husi kompañia PT Amystas kona-ba instalasaun Sub Estasaun foun Comoro ho estimasaun kapasidade potencias 3 x 40MWA ho analiza estudu Sub Estasaun Seloj hala'o husi PT Malmas Mitra Tekniku.

Analiza konfigurasan Sistema Distribuisaun Dili hodi responde ba planu modernizasaun kontinua halao ho skema interligasaun hanesan **Figura 14**.



94
Figura 14 Sistema Distribuisaun Dili

DPSE kontinua apoio DRDAC prepara planu melhoramentu ba qualidade fornecimentu enejia iha area nebé kondisaun queda tensaun (drop voltage) hodi resolve qualidade enerjia hanesan iha parte Metinaro (seidauk iha assaun tamba material la-iha). Ekipa tekniku kontinua hala’o assesmentu ba fatin 12 husi feeder 3, 4, 5 no 6 ne’ebé sei exisiti ho fiu/kabu A3C ho durasaun idade liu tinan 40. Iha tinan 2024 ekipa sei finaliza levantamentu hodi propoin ba planu rehabilitasaun.



Aktividade seluk ne’ebe mak departamentu ida ne’e realiza maka hanesan apoio Rekursus Humanus hamutuk ho asistencias tekniku ADB hodi realiza formasaun kona-ba Battery Energy Storage System Assessment apoio husi Banku Mundial liu husi konsultan PRDC. Formasaun refere bele tulun aumenta koñesimentu ba jestor EDTL bele hatene kona-ba prinsipiu no funcionamentu sistema BESS. Preparasaun ba formasaun ho projeksaun ba futuru katak, EDTL iha possibilidade hakarak aplika sistema refere hodi aseguara estabilidade fornecementu enerjia eletrica, jestores EDTL hatene ona sistema serbisu, risku no siklus utilizaun ne’ebe tuir standar tekniku.

Aktividades seluk husi formasaun ne’ebe hala’o maka hanesan Occupational Health and Safety (OHS) ne’ebe kontinua hetan apoi asistencias husi ADB. Formasaun ne’e importante ba tekniku EDTL bele hatene kona-ba koñesimentu geral *personal protection equipment* no utilizaun material. Formasaun safety seidauk foka ba pratika iha terenu tuir kategoria serbisu ne’ebe iha risku, liu-liu iha departamentu distribusaun nebé iha risku ba desastre.

Alende ida ne'e, simu mos formasaun husi Sr. Manuel Acosta konaba *Power System Planning* nian.

5.4.1 Pedidu Levantamentu iha 2023 nian



Entrada pedidu ne'ebe DPSE simu husi proponenete liu husi CA/CE iha tinan 2023 maioria atende kona-ba proposta elektrifikasaun aldeias, proposta mudansas poste, instalasaun trafo espesial no liña ne'ebe afeta ba konstrusaun privada. Iha tinan 2023 simu total husi publiku, privadu no EDTL rasik hamutuk 290 pedidus, ho nia detalhu númeru proposta ne'ebe simu hanesan iha **Tabela 40**.

Tabela 40 Proposta Asistencia Tekniku

Tinan	Deskrisaun Proposta		
	Publiku	Privadu	EDTL
2023	101	157	32

5.4.2 Levantamentu Programam Eletrifikasaun Nasional



Husi tinan 2021 to'o 2023 DPSE simu knaár hodi prepara planu ba programa eletrifikasaun hodi responde ba politika estadu no governu tuir metas geral katak

2030 uma-kain hotu iha Timor Leste sei hetan asesu ba enerjia elektrika durante 24/7.

Realizasaun politika governu kuaze atu besik konklui ba rasio eletrifikasaun sucus ne'ebe hela 2%. DPSE kontinua aselera atividades levantamentu iha nivel aldeia ne'ebe tuir tarjetus no kondisaun bele ekstende liña distribuisaun. Aldeia ne'ebe sei kontinua sai tarjetu ba planu asaun ho total 79 aldeias. Kondisaun aldeia hirak ne'e maioria sei konsidera ba planu Solar Home System, tuir kondisaun terenu hatudu katak, maioria aldeia ho distancia +5KM ho uma kain menus husi 20. DPSE sei prepara planu iha tinan 2024 hodi bele hetan resultadu levantamentu ne'ebe lolos tuir kondisaun uma kain iha aldeia hanesan temi.

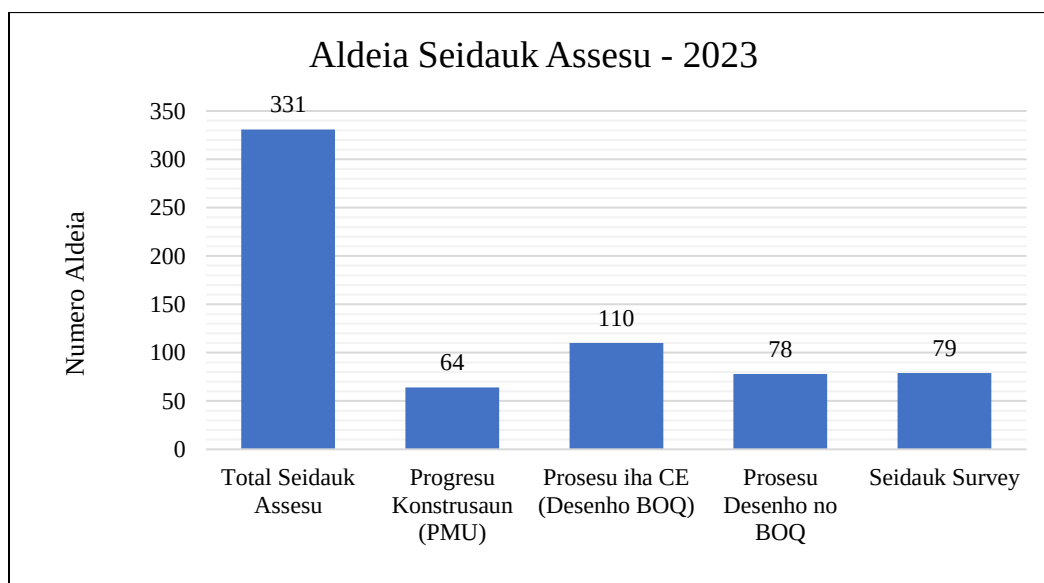


Figura 15 Numeru Aldeia Seidauk Assesu

Elaborasaun númeru aldeia hanesan iha **Figura15** continua atualiza bazeia ba progresu implementasaun iha parte CE no PMU. Kondisaun seluk nebé DPSE continua maka halo konfirmasaun ho chefe unidade municipio kona-ba mudansas númeru aldeia ka suku tuir estrutura administrasaun estatal muncipiu hanesan aumenta suku, aumenta aldeia.

Husi figura iha leten hatudu katak, aldeia ne'ebe persija aselera nia prosesu administrasaun hodi implementa iha tinan 2024 maka 92 aldeia nebé parte DPSE submete ona ba CE. 78 aldeia seluk ho estimasaun deseñu hotu sei finaliza iha fim de Janeiro 2024.



5.4.3 Asesu ba Enerjia Eletricidade Nasional

Aktualiasaun kona-ba progresu implementa Programa Eletrifikasaun Nasional to'o Desembro de 2023 atinji 98% no rasio eletrifikasaun nivel aldeia atinji 85%. Ho progresu eletrifikasaun ne'ebe iha hatudu katak Timor – Leste iha progresu eletrifikasaun ne'ebe lais liu iha tinan 20 hafoin restaurasaun independencia. Progressu Desenvolvimentu infraestrutura eletricidade continua hatudu progressu ne'ebe significativu no bele kontribui ba kresimentu ekonomia Timor – Leste, ho enerjia bele produz espasu serbisu no kontribui a'as ba retornu ekonomia domestikú. Detalhu bele hare iha **Tabela 41**.

Tabela 41 Rasio Eletrifikasaun Suku

No	Munisipio	Posto Administrativo	Total Suku	Total Aldeia	Eletrifikasaun Suku		Rasio (%)	Sucu Sei Prosesu Implementasaun
					Asesu	Iha Implemen-Tasaun		
1	Ainaro	4	21	132	21	0	100%	
2	Aileu	4	33	140	32	1	97%	Betulau
3	Baucau	6	59	239	59	0	100%	
4	Bobonaro	6	50	195	48	2	96%	Ilal Lau, Goulolo
5	Covalima	7	30	164	30	0	100%	
6	Dili	6	36	241	35	1	97%	Makadade
7	Ermera	5	52	280	49	3	94%	Leimia Kraik, Manusae, Urahou,
8	Liquica	3	23	131	22	1	96%	Fahilebu,
9	Lautem	5	34	151	34	0	100%	
10	Manufahi	4	29	137	28	1	97%	Bubususu
11	Manatuto	6	31	102	31	0	100%	
12	Viqueque	5	36	234	36	0	100%	
13	Oequci							
Sub Total		61	434	2146	425	9	98%	
Rasio Eletrifikasaun Foun Too Dezembro 2023			434		425		98%	

5.4.3 Vizita de Estudo

Atividade estudo komparativu iha 2023 mak vizita ba iha Nasaun Kambodia hodi hare kona ba Solar PV ho kapasidade instalada 60MW no nia jestaun atu sai hanesan referensia ba implementasaun Solar PV iha Manatuto nian.

Vizita de estudo ba Bali hodi bele hare'e Control Center no instalasuan sistema protesaun nian, hanesan parte husi projetu distribuisaun no modernizasaun nian. Detalhu iha [Tabela 42](#).

Tabela 42 Detalho Atividade Levantamento

Nasaun Estudu Komparativu	Instituisaun Estudu	Deskrisaun actividades	Durasaun
Kambodia	Electricidade du Cambodia	Visita Parke Solar 60MW no Jestaun implementasaun	7-12/02/23
Indonesia	PLN UID – Bali	Visita Centru kontrolu karga no unidade distribuisaun, Observa ekipamentu proteksaun rede distribuisaun	27/03-01/04/23

5.4.2. Realizasaun Desenho no Kustu Programa Elektrifikasaun Nacional.

PEN-EDTL Pakote III hare iha **Tabela 43** tuir mai ne'e.

Tabela 43 PEN EDTL Pakote III

No	Lokasaun	Suco	Postu Admin	Munici pio	Distacnias (KMS)		Transformad or		Baixa das	Orsamento
					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	Ilat Lau	Bobonaro	Bobona ro	2.6	4.8	50	1	192	216,207.95
7	Genulai Biaro	Genulai	Bobonaro	Bobona ro	2.3	1.6	50	1	98	151,364.40
8	Raiheu Aldeia Dara Asa,Oho Anan,Lete Aitutu	Rai Heu	Cailaco	Bobona ro	6.9	9.7	50	2	192	479,118.46
9	Belekasa Aldeia Busadau Du'ut,Ila,Gazolo	Belekasa	Maukatar	Covali ma	3.3	6.6	50	1	212	284,787.16
10	Aldeia Fatuk Kabuar - Natardik Suco Dato Tolu Fohorem	Dato Tolu	Fohorem	Covali ma	7	13.44	50	2	238	506,210.94
							25	1		

No	Lokasaun	Suco	Postu Admin	Município	Distancias (KMS)		Transformador		Baixadas	Orçamento
					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,Lalilema	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
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,Leboca o,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

No	Lokasaun	Suco	Postu Admin	Munici pio	Distacnias (KMS)		Transformad or		Baixadas	Orsamento
					MT	BT	kVA	QTY		
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	Afoloikai	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	Afoloikai - Watulala-Ulukaibei	Afoloikai	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

5.5. Departamentu Serbisus Korporativu

5.5.1 Rekursus Humanus

Hahu husi dia 1 de Janeiru 2023 wainhira Diresaun Jeral EDTL transforma ba EDTL Empreza Pública (EDTL, E.P.) funsionáriu publiku hamutuk 464 maka foti lisensa sem vencimento husi funsionalismo públiku. Funsionáriu hirak ne hetan kontratu termo certo ho EDTL, E.P. no mos funsionáriu 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 meritum iha futuru no sei fo oportunidade ba funsionáriu hirak ne atu partisipa.

EDTL, E.P. iha objetivu atu atrait, desenvolve no retain rekursus humanus ho talentu profesional ne'ebe a'as iha rai laran no fó oportunidade ba sira atu kontribui sira nia abilidade no koñesimentu tekniku ba kompainha. Iha mos dezafius barak em termos de rekursu humanus, 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, E.P. 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 koñesimentu Cidadania, Etika Profesional, Lideranca, Komunikaun no seluk tan.

5.5.1.1 Rekrutamentu

EDTL, E.P. hanesan Empreza Publica kontribui mos ba social ekonomia ba rai laran hodi loke kampu de trabalho ba profesional sira. Hodi nune'e EDTL tenke halo rekrutamentu esternal ba Departamentu esensiais sira atu hala'o serbisu no apoio ho natureza nudar kompanha. Objetivu husi rekrutamentu hodi garantia procesu kompetitivu no por merito nomos fó oportunidade ba merkadu trabalhadores iha rai laran ho abilidade i rekursu humanus ne'ebe ho potencial a'as ho ideas foun no esperensia ne'ebe luan i barak hodi kontribui ba kompanha. Prosesu rekrutamentu mos atu asegura katak EDTL, E.P. iha rekursu humanus ne'ebe kualifikadu em termos de edukasaun, esperensia no abilidade ne'ebe adequado no tuir valor EDTL, E.P. nian.

Iha tinan 2023, hahu husi Janeiru to'o Dezembru, EDTL realiza implementasaun rekrutamentu ba funsionáriu foun ba iha areas variadas, tekniku no mos area korporativu. Planu Rekrutamentu ba tinan 2023 nian bele hare iha **Tabela 44** tuir mai.

Tabela 44 Rekrutamentu 2023

No.	Posto	Nu. Ref	Nu. Vagas	Metodo Rekrutamentu	Status
1	Asset Assistant	PAC/058/EDTL,E.P/2023	1	Externa	Konklui
2	Cashier Prepago	PAC/061/EDTL,E.P/2023	2	Externa	Konklui
3	Treasury	PAC/062/EDTL,EP/2023	1	Externa	Konklui
4	Social Development and resettlement Specialist	PAC/060/EDTL,EP/2023	1	Externa	Konklui
5	Senior Finance Officer	CMO/055/EDTL,E.P/2023	1	Esterna e tranzitada husi tinan 2022	Konklui
6	Mechanic	PTC/057 /EDTL,E.P/2023	3	Externa	Konklui
7	Casheir Prepago	PAC/061/EDTL,E.P/2023	1	Externa	Konklui
8	Official Contratu	PAC/055/EDTL,E.P/2023	1	Externa	Konklui

No.	Posto	Nu. Ref	Nu. Vagas	Metodo Rekrutamentu	Status
Total			11		

Método rekrutamentu ne'ebe uza durante prosesu rekrutamentu esternal liu husi koloka vagas anúncio através de pagina EDTL, E.P. nian iha media social. Prosesu no número rekrutamentu esternal ne'ebe konsege realiza hanesan tuir mai.

Total rekrutamentu ne'ebe halo ona iha tinan 2023 hamutuk 11 pesoas tuir Planu Rekrutamentu, kompostu husi vagas ba Serbisus Korporativo, Financas, no Manutensaun Edifisio. Iha mos vagas ba ekipa tekniku hanesan Asistente Tekniku ba Liña Distribuisaun, Asistente Tekniku Linha Transmisaun Kazuais ba Monta Kontadores no Kazuais ba Pakote Eletrifiksaun Komunitaria.

5.5.1.2 Kuadru Pesoal

Iha tinan 2023 EDTL, E.P. iha pesoal nain 6 mak rejigna an no ida falecido nune'e total Funsináriu to'o fim de Dezembro 2023 hamutuk 875 pessoas esklui casuais. Pesoal kazuais hamutuk 92 pesoas. Detalhu ba mapa pesoal bele hare'e iha tabela **Tabela 45** tuir mai.

Tabela 45 Kuadro Pesoais

No.	Kuardro Pessoal	Existing Pool		Turn Over	Total Atual		Total Overall	Observasaun
		Sexo			Sexo			
		M	F		M	F		
1	Korporativos	0	0	0	42	21	63	
2	Produsaun	63	2	0	0	8	73	
3	Transmisaun	115	6	0	0	0	121	
4	Distribusaun	483	8	6	3	23	516	Nain 6 resigna aan nain 1 husi fila hikas ba maromak.
5	Planeamento	16	1	0	0	2	19	
6	Finansas e Comercial	8	0	0	20	17	45	
7	PMU	10	2	0	0	0	12	
8	Gab. CE Presidente	0	0	0	5	3	8	
9	Gab. CE Serbisu Korporativos	0	0	0	3		3	

No.	Kwadro Pessol	Existing Pool		Turn Over	Total Atual		Total Overall	Observasaun
		Sexo			Sexo			
		M	F		M	F		
10	Gab. CE Serbisu Tekniku	0	0	0	2	1	3	
11	Gab. Auditoria	0	0	0	2	0	2	
12	Prestasaun Serbisu/Asesoria	0	0	0	1	2	3	
	SUB- TOTAL	695	19	6	78	77	875	

Husi total ida ne'e, mane nain 773 no fetu nain 96. Iha figura tuir mai hatudu komposisaun funcionariu kada departamentu tuir gender.

5.5.1.3 Formasaun



Iha tinan 2023 ECTL, E.P. realiza formasaun atu hasae kapasidade no koñesimentu funcionáriu iha ida-idak nia area. Formasaun ne'e participa husi funcionariu 406 ho nia detallu hanesan hatudu iha tabela **Tabela 46** tuir mai.

Tabela 46 Formasaun Iha Tinan 2023

No.	Tipo de Formasaun	Departamentu	Nu.Participante		Total Participante
			F	M	
1	Refresh training kona ba politika ECTL, E.P (tornu, lisensa, oras extra no time keeping)	Participa husi Departamentu hotu	19	22	41
2	Aktividade formasaun SOP	Participa husi Departamentu hotu	4	7	11

No.	Tipo de Formasaun	Departamentu	Nu.Partisipante		Total Partisipante
			F	M	
3	Formasaun atendimento publik	DRDAC (Call Center) Financa no Corporativos	9	1	10
4	Safety awarness	Partisipa husi Departamentu hotu	3	37	40
5	Formasaun Sensibilidade Igualdade Generu	Partisipa husi Departamentu hotu	29	61	90
6	Formasaun OHS	Partisipa husi Departamentu hotu	18	69	87
Total					279

5.5.1.4 Estajiadu.

Iha tinan 2023 EDTL, E.P. simu estudante husi sentru formasaun no eskola sira hodi halao estaji iha area tekniku eletrisidade no mos no tekniku ho total 211 ne'ebe kompostu husi feto 55 no mane 156. Detallu ba estajiadu hanesan hatudu iha **Tabela 47** tuir mai.

Tabela 47 Estajiu 2023

No.	Tipo Estajiao	Departamentu	Numeru Estajiaro		Total Partisipante
			Feto	Mane	
1	Pedido Estajiu	Iha Departamentu Tekniku	55	156	211
2	Pedido Peskiza	Serbisu Korporativos	1	2	3
Total			56	158	214

5.5.2 Teknolojia Informasaun i Komunikaun (TIK)

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

Teknolojia, Informasaun no Komunikaun nia funsaun atu garantia katak sistema teknolojia la'o no funsiona ho diak hodi suporta serbisus kompanha 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. Durante tinan 2023 Divizaun TIK halao ona servisu hirak tuir mai:

5.5.2.1 Servisu Internet no Infrastrutura

a. Asesibilidade ba rede internet iha EDTL, E.P Nasional

EDTL, E.P iha departamentu hamutuk ne'e (6) mak hanesan Departamentu produsaun no energia renovavel, departament distribuisaun, departamentu transmisaun, departamentu planu no dezenhu eletrica, departamentu finansa no ikus liu departamentu servisu korporativus. Departamentu finansa no servisu korporativus iha ona asesu ba internet ho porsentu 98%, inklui share drive maske seidauk utiliza ho maximu.

Alein ida ne'e, instalasaun rede internet ba departamentu seluk asesivel deit ba kargu Xefia no parte administrasaun ho razaun maioria servisu tekniku iha tereno. Maske nune'e ekipa devizaun TIK EDTL, E.P sei tau iha planu atu bele mellora diak liutan servisu rede internet hodi bele asesibel ba parte hotu.

Koneksaun rede internet mai EDTL, E.P mai husi parte rua mak hanesan Telkomcel no Ministerio Transporte no Komunikasaun (MTK). Husi Telkomcel ho total banda 20MB, husi total ne'e 5MB ba edificiu EDTL Comoro no 15MB aloka ba edificiu central EDTL Caicoli. Total banda internet mak simu husi MTK hamutuk 10MB no instala iha edificiu central EDTL Caicoli.

b. Asesibilidade ba rede internet iha EDTL, E.P. Municipio

Iha tinan ida ne'e, Ministerio Transporte no Komunikasaun (MTK) liu husi diresau DNIC halo ona instalasaun liña internet ba edificiu EDTL, E.P mak hanesan Manufahi, Covalima, Baucau, Manatuto, Liquiça, Bobonaro, Ermera, Ainaro no Viqueque, exeptu Municipio Aileu no Lautem tanba seidauk iha edificiu proprio. Ne'e hatudu katak, 81% husi total municipio 11 exclui Municipio Dili no Oecusi iha ona asesu ba liña internet.

c. Asesibilidade ba ekipamentu TIK (Printer no computador)

Departamentu finansa, servisu korporativus no departamentu dezenhu no planu eletrifikasaun iha ona asesu ba printer, computador no Laptop ho porsentu 98%, ho kondisaun foun (tinan akizasaun 2022 no 2023). Maioria kargu Xefia husi Departamentu Produsaun no Energia Renovavel, Rede Transmisaun no Rede Distribuisaun hetan ona

ekipamentu mak hanesan laptop no komputador (tinan akizasaun 2022 no 23) inklui mos pesoal administrasaun iha kada departamentu.

d. Asesibilidade ba sistema SAP

Hafoin halo lansamentu oficial ba sistema SAP iha inisiu fulan Janeiru 2023, kauze departamentu hotu iha ona asesu ba sistema SAP maske nune'e sei enfrenta difikuldade relasaun ho koneksaun no velocidade asesu ba sistema. Divizaun TIK sei halo esforsu atu mellora liu tan velocidade no koneksaun ba hodi bele fasilita pesoal save (key person) husi kada departamentu.

Tuir planu iha tinan 2024, ekipa TIK finaliza instalasaun rede internet ba municipio hotu no halo kordensaun ho tekniku Ministeriu Transporte no Telekomunikasaun atu bele fasilita funsionariu husi divizaun receitas iha kada municipio asesu mos ba SAP.

e. Sistema venda prepago

Agora dadaun, EDTL, E.P. iha sistema venda prepago eletricidade rua mak hanesan sistema ITRON (husi Indonesia) no Sistema Pre Paid Management (PPM) ne'ebe fornese husi kompanha CNI22 JV CLOU depois manan concurso.

- Sistema venda tuan (ITRON)

Sistema ne'e sei utiliza husi maioria parte konsumidores EDTL, E.P atu bele fasilita sira hodi compra pulsa eletricidade. Mesmu nune'e, Sistema refere sei termina iha fulan Novembro tinan 2024. Ho nune'e, iha fulan Maio 2023 EDTL, E.P lansa ona sistema foun hodi bele fasilita konsumidores EDTL, E.P. hodi kompra pulsa eletricidade wainhira sistema venda husi ITRON termina.

- Sistema venda Foun (PPM)

Sistema PPM nia funsaun hanesan mos sistema venda tuan husi ITRON. Sistema rua ne'e fasilita konsumidores EDTL, E.P hodi kompra no venda pulsa eletricidade. Mesmo nune'e sistema PPM uza STS6 (mais atualizadu) no sistema tuan adopta STS5 ne'ebe sei termina iha Novembro 2024.

Agora dadaun, Sistem PPM sei utiliza deit iha Municipio Liquica hanesan programa piloto. Até agora, sistema refere lao diak ho nune'e iha tinan 2024 sei lansa sistema refere ba publiku tomak hodi troka sistema ITRON.

5.5.2.2 Servisu mak lao hela no sei kontinua ba tinan 2024

a. Sistema venda prepago (PPM)

Ekipa TIK halo hela kordensaun ho TIC Timor I.P. no kompanha CNI22 konaba implementasaun sistema PPM ba iha teritoriu Timor laran tomak hodi troka sistema tuan ne'ebe sei termina iha Novembro 2024.

Alende ida ne'e, ekipa TIK mos halo kordensaun ho TIC Timor I.P. konaba futuru kolokasaun data center no disaster recovery iha data center TIC Timor I.P.

b. Akizasaun ekipamentus TIK

Ekipamentu baziku (printer, laptop, komputador no asesories seluk)

Iha fulan kotuk, ekipa finaliza ona espesifikasaun tekniku no ToR ba ekipamentu TIK nian ho hetan ona aprovasaun husi konselhu ezeutivu. Prosesu aprovisionamentu agora lao hela. Espera iha fim de fulan Janeiro 2024 sasan hirak ne'e bele distribui ona ba parte relevante hodi bele fasilita diak liu tan servisu loro-loron nian.

c. Ekipamentu espesifiku ba seguransa sistema venda prepago

Alende ne'e ekipamentu baziku TIK nian, ekipa TIK servisu hamutuk ho TIC Timor I.P. finaliza ona espesifikasaun tekniku ba ekipamentu seguransa sistema venda prepago nian inklui ToR. Pedidu ne'e hetan ona aprovasaun husi Komisaun Ezeutivu EDTL, E.P. Espera antes Janeiro 2024, bele loke ona anunsio ba publiku.

d. Manutensaun ba sistema SAP

Kontratu manutensaun ba sistema SAP ho kompanha Telemor JV Viettel sei remata iha 31 Dezembro 2023, tanba ne'e prosesu aprovisionamentu lao hela hodi loke fali prosesu foun ba manutensaun SAP.

e. Website EDTL, E.P

Iha fulan May 2023, ekipa TIK halo pedidu extensaun ba Sr. Presidente EDTL, E.P hodi Kompanha Kinos Unip. Lda kontinua hosting website EDTL, E.P no hetan ona aprovasaun ba proposta ida ne'e ho ida ne'e Kompanha Kinos Unip. Lda sei oferese servisu hosting ba EDTL, E.P. ba periodu fulan 31 Março 2024.

5.5.3 Aproxvisionamento

Unidade Aproxvisionamento nia knaar maka atu hala'o prosesu konkursu ba forneseменту serbisu nomos produktu (sasan), prosesu kontratasaun, monitorisasaun dezempenhu fornecedor sira no atu garantia hala'o tuir lei relevantes no mos politikas no procedimento interna nian.

Iha tinan 2023, EDTL, E.P. liu husi Divizaun Aproxvisinamentu prosesu ba projetu hamutuk 97 pakotes hanesan iha **Tabela 48** tuir mai.

Tabela 48 Lista Pakote Processu Projeito

No	Diskrisaun Prosesu	Total Pakote	Observasaun
1	Realiza no procesa pedido kotasaun (RFQ)	60	Pakote 40 konklui ona no pakote 9 seluk sei iha processo aprovizionamento
2	Procesu Konkursu (NCB)	31	Total 4 pakote konklui ona, no 10 pakote sei iha procesu konkursu no 21 kanselado
3	Procesu pedido ba proposta (RFP)	2	Iha hela procesu avaliasaun proposta tekniku
4	Procesu Single Source (SSS)	5	Konklui hotu ona

Husi prosesu kokursu ne'ebe halao no prosesu ikus estabelese kontratu ba pakote 47 ho valor estimasaun USD \$ 27,523,684.28, pakote 27 kanselado no 23 sei iha prosesu aprovisionamentu. Detallu bele hare'e iha **Anexu 6, 7 no 8**.

6. DEZAFIUS

Hahu husi Janeiru to'o Dezembru 2023, EDTL halao nia misaun neebe konsentra ba setor eletricidade. Maske ho idade ba tinan tolu nian sei nota difikuldade sira ne'ebe tranzitadu husi tinan dahuluk no daruak nian hanesan regras no standarizasaun, 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 ne'ebe sei limitadu, rekursu ka engenheiru ba area spesifikada no alta teknolojia (high-tech) sei menus, utilizasaun rekursu la propio, kapasidade jestaun sedauk masimu.

Hirak ne'e hotu, sai nafatin satan ba aseleramento implementasaun programa EDTL nian iha tinan fiskal 2023.

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

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

7. KONKLUZAUN

Iha tinan 2023 EDTL asegura medidas lubuk ida hodi aselera serbisu fornimentu energia eletrika ho diak no asesu energia ba comunidade sira. Medidas balun maka mantein PEN PEK no Energia Rural.

Iha sorin seluk departamentu finansa no komersial halo planu orsamentu ba planu asaun anual empreza nian no paralelu, departamentu tekniku sira foka ba iha transferénsia

koñesimentu, atendimentu tekniku, manutensaun no operasaun nomos formasaun sira. Atu apoiu servisu sira ne'e serbisu korporativu produz regulamentu interna, SOP, regra hodi sai hanesan mata-dalan ba prestasaun servisu nian.

Iha tinan 2023, Orsamentu Jeral do Estado 2023 ba EDTL, E.P. ho total **USD 244,043.460.29**. Osan ida ne'e atribui mai empresa liu husi Fundu Transferencia Publica (TP), ne'ebe orsamenta iha Ministério das Obras Publicas (MoP) hamutuk \$70M no mai husi receitas \$60.3M ne'ebe kompostu husi; 1). Receitas 2022 ne'ebe seidauk halo alokasaun hamutuk \$8.3M no 2). Projeksaun receitas 2023 hamutuk \$52M. Obrigasaun tinan 2022 hamutuk \$100.4M, no total saldo não alocado (unallocated) husi tinan 2022 hamutuk \$13.2M.

EDTL, E.P. mos iha tinan fiskal ida ne'e konsege kolekta receitas hamutuk USD 54,1M.

Departamentu Finanças sei fó 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 rigorozu ba sistema baze dados ba kategoria kliente sira hodi asegura prosesu tranzaksaun enerjia eletrica.

Atu taka, iha tinan 2023, EDTL, E.P. kontinua tau matan oinsa hadia kualidade forneselementu enerjia eletrica liu husi serbisu melhoramentu sira nomos kontribui ba iha projetu modernizasaun linha distribuisaun nian. Iha parte seluk, liu husi programa eletrifikasaun nacional, empresa aselera hodi hasa'e rasiu eletrifikasaun husi 85% ba iha 98% iha fim 2023. Nune'e mos, empresa 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 2023, nune'e hein katak iha tinan sira tuir mai 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 2023

No.	Data de reunião	Questão discussão	Resultado	No. Deliberaun	Membros Presentes
1	31 Janeiro	Atualiza prosesu estudu Solar PV no preparativu ba tenderizasaun	Delibera no Autoriza ekipa hodi ba halo visita no estudu komparativu iha Reino Camboja ho objetivu observa projetu anterior ne'ebe mak ADB facilita no promove. Nomos hodi halo diskusaun konaba mekanismu jestaun no funsionamentu hodi sai referensia ba implementasaun futuro iha Timor-Leste	1	Hotu
2		Apresentasaun resultadu estudu viabilidade Solar Photovoltaic ho modalidade Independent Power Producer (IPP)	Apresia ba resultadu estudu viabilidade Solar PV ho modalidade IPP. Autoriza Comissão Executiva halo servisu preparativo no inisia prosesu tenderizasaun ba Solar PV – IPP iha Laleia, Manatuto	1 (i)	
3	28 Fevereiro	Autorizasaun ba mobilizasaun material husi setor privadu	Autoriza no suporta atu halo mobilizasaun material husi Projetu Eletrifikasaun Komunitária (PEK) nian liu husi setor privadu tuir prosesu aprovisionamentu ne'ebe iha hodi aselera obra komunitária	2	Hotu
4	24 Março	Apresentasaun planu viagem husi ekipa tékniku distribuisaun ba Bali, Indonésia	Aprova no autoriza ekipa tékniku desloka ba Bali – Indonesia tuir planu viagem ne'ebe iha hodi hare ba nesesidade no situasaun atual empresa nian ne'ebe presisa referensia no experiensia hodi aplika	3	Hotu
5		Apresentasaun relatório atividade no conta ba tinan 2022	Delibera no autoriza halo submisaun ba Relatorio Atividade no Contas relativo ba tinan 2022 ba SE Ministro das Obras Públicas baseia ba artigo 36 nº3 husi Estatuto EDTL, E.P. nian ne'ebe aprova husi dekretu lei nº 29/2020, 22 de julho	4	

No.	Data de reunião	Questão discussão	Resultado	No. Deliberaçaun	Membros Presentes
6		Kompra material ezistente iha terenu hodi utiliza ba PEK	Delibera no Autoriza CE utiliza verba orsamentu ba PEK nian ne'ebe destina sosa material ba implementasaun programa refere wanhira iha terenu balun material existe ona no nia implementasaun ba PEK. Material hirak ne'e tenki prenxe tuir rekizitu nomos presu unitáriu EDTL, E.P. nian	5	
7	28 Abril	Kria kartaun kréditu empresa nian husi banku BNU	Delibera no autoriza CE hodi produz kartaun kréditu empresa nian husi banku BNU hodi utiliza ba viajem traballu tamba cashless nomos hodi reduz risku lori osan barak. Delibera no Autoriza Comissão Executiva atu kria prosedimentu no regra klaru ba utilizaçaun kartaun kréditu	6	6
8		Kriasaun konta bankaria foun hodi konkore iha projetu nian	Delibera no autoriza CE hodi kria konta bankaria foun hodi komapañia manan nain sira bele deposita sira nia performance guarantee	7	
9	31 Maio	Ajustamentu ba presu máximu ba Battery Energy Storage System (BESS)	Delibera no aprova ba revisaun presu máximu ba BESS ba tinan 15 ho presu 5,47 milhoes de dolares americano ba kada tinan	11	6
10	28 Setembro	Instalasaun transformador espesial hodi fornese enerjia ba Porto Tibar	Delibera no autoriza atu halo instalasaun ba transformador especial 20 MVA iha substasaun Liquiça hodi asegura fornecimentu enerjia eletrica ba Porto Tibar ho diak no qualidade. Kompania responsavel mak TBEA International Engineering Co., Ltd, bazeia ba experiencia ne'ebe iha ba projetu similar ne'ebe halo ona iha substasaun Camea	13	Hotu
11		Rekonstrusaun Torre N75 seksaun Liquiça – Maliana no N80 seksaun Cassa – Suai	Delibera no aprova ba rekonstrusaun Torre N75 seksaun Liquiça – Maliana no N80 seksaun Cassa – Suai hare'e ba situasaun atual iha terenu. Husu CE halo negosiasaun ho kompania CNI22 ne'ebe dadaun ne'e tau matan hela ba servisu	14	Hotu

No.	Data de reunião	Questão discussão	Resultado	No. Deliberaun	Membros Presentes
			operaun no manutensaun ba torre sira hodi implementa rekonstrusaun refere		
12	07 Novembro	Fornesimentu mina ba sentral eletrika Betano	Delibera no apresia ba CE nia desizaun hodi halo ajuste diretu ba kompania ESPERANÇA TIMOR OAN (ETO) relasiona ho terminasaun kontratu husi TIMOR GAP ne'ebe hapara tia kontratu ba forneseimentu mina ba sentral eletrika refere. Kompania se fornese ho kuantidade 23.9 milhoes litro hodi hein prosesu konkursu foun ne'ebe ECTL, E.P, halo	15	Hotu
13		Instalasaun transformador 20 MVA (bele troka ho transformador 30MVA, karik iha falha ruma ho transformador 20 MVA) hodi fornese enerjia ba Porto Tibar	Delibera no apresia desizaun CE no autoriza CE halo ajudikasaun direta ba kompania TBEA International Engineering Co., Ltd ba servisu instalasaun transformador 20 MVA ou 31.5 MVA iha substasaun Liquiça, hodi fornese enerjia ba Proto Tibar	16	
14		Implementasaun projetu PEN iha area Nunumoge to'o Dare, Mausiga, Hatukeru, Goulora, Loetelu 1 & Loetelu 2, Ainaro	Delibera fo kompetensia CE atu deside konaba implementasaun PEN iha area refere hodi aselera forneseimentu enerjia ba comunidade no termina ligasaun kontratual ho kompania implementadora, tamba la kumpri tempu kontratu hodi prejudika comunidade. No autoriza ECTL, E.P. halo intervensaun direta hodi aselera prosesu instalasaun iha suku refere	17	
15	30 Novembro	Aprovasaun ba kodigu konduta	Delibera no aprova ba kodigu konduta refere	18	Hotu

ANEXU 2 PLANU ASAUN ANUAL 2023



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

Comissão Executiva

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



SUMÁRIO		Total Despesa ba 2023
Total Orçamento		244,043,460.29
Salários Vencimentos	01	8,955,376.79
Bens e Serviços	02	170,542,586.05
Kapital Menor	03	19,309,500.00
Capital Desenvolvimento	04	44,691,902.65
Transferencia Publica	05	544,094.80
		-

	Detalhado	Codico rubrica	Total Despesa ba 2023	Plano Execuçaõ 1º Trimestre			Plano Execuçaõ 2º Trimestre			Plano Execuçaõ 3º Trimestre			Plano Execuçaõ 4º Trimestre			Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade
			244,043,460.29														
1	Salario	01	8,955,376.79														
	Salarios Vencimentos	600	8,214,273.72	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Salario ba funcionarios EDTL E.P hamutuk 910 pessoas (+SSC +13) inklui PCE+CA+CF 15 Support Staff (Fulan 3)	Dev. RH +Dep Financas	
	Medical	600	209,279.61	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Subsidio Saude	Dev. RH +Dep Financas	
	Horas Extraordinarias	610	174,406.45	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Horas extra	Dev. RH +Dep Financas	
	Horas Turnos	610	357,417.02	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Piketi no Serbisu Turnu no serbisu emergencia	Dev. RH +Dep Financas	
	Ahonos/Allowance	615	-														
2	Bens e Serviços	02	170,542,586.05														
	Viagens Locais	620	432,808.00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Atu responde ba Viagens Locais inklui ba tekniku PMU implementa projetu PEN no PEK, inspesaun,	Departemento Hotu	

Detalhado	Codico rubrica	Total Despesa ba 2023	Plano Execução 1º Trimestre			Plano Execução 2º Trimestre			Plano Execução 3º Trimestre			Plano Execução 4º Trimestre			Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade
Viagens ao Estrangeiro	625	58,282.58			X	X		X		X		X			Halo estudu komparativo no pos kualifikasaun, FAT, no Seminar no Formasaun.	Dep. Financas
Formação Profissional e Seminarios	630	14,646.36		X	X	X	X	X		X		X	X		Kustu Orsamento ne'e atu responde ba Formação tekniku no serbisu Professional sira seluk (lokal)	Dev Rekursu Humanu (RH)-DAC
Ecargos de Intalação	640	274,396.77	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	kustu telp, internet , bee, eletrisidade etc	Dep Financas
Arendamento de Propriedades	645	10,000.00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	kusto Arendamento edificio EDTL municipio Lautem	DAC
Combustiveis de Operações de Veiculos	650	386,666.67	X	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	587,773.33	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Custo ida ne'e ba manutensaun de veiculos Operasional tecnicos sira iha Nasional no mos Munisipiu Inklui selu devidas kustu manutensaun husi tinan 2020	DAC
Material e Fornecimentos de Escritorio / Office Material and Supplies	660	152,209.50	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Material e Fornecimentos Operacionais Edificio e departamento hotu (ATK ba Eskitorio hotu)	DAC
Material e Fornecimentos Operacionais	670	536,997.07	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Material e Fornecimentos Operacionais Electricidade , inklui Uniform ba tekniku sira	DAC
Combustivel para Geradores	680	129,880,206.45	X		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Fornesimentu Combustivel ba Central Hera, Betano no Atauru; inklui aluga Jetty (selu invoice fornecimento iha tinan 2022 nian) no transporte mina ba Atauru	Dep. Producaun no Energia Renovaveis (DPER)
Serbisu Operasaun, Manutenção Rede Transmissaun no Equipamentos e Edificio	690	11,153,163.88	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Responde ba pagamento serbisu Operasaun & Manutensaun Rede Transmissaun. RekonstruksaunTore (N75: likisa-Maliana no N80: Casa Suai) Inklui selu dividas serbisu anterior CNI22 Hadia sala/fatin Server no Sistema	Dep. Rede Transmissaun (DRT) DAC
Serbisu Operasaun, Manutenção Centrais Elektrika no Servicos Operacionais sira seluk	700	20,100,000.00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Serbisu Operasaun Manutensaun (O&M) ba Geradores iha Sentral Hera no Betano no operasaun seluk-seluk (Kolakasaun server, Subscribe MOPs, edifisio operacional)	DPER
Assistencia Technica, Auditoria e Seguranca	705	725,119.20	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Seguranca, no Auditoria eksternal, nsl	DAC e CA

Detalhado	Codico rubrica	Total Despesa ba 2023	Plano Execuão 1º Trimestre			Plano Execuão 2º Trimestre			Plano Execuão 3º Trimestre			Plano Execuão 4º Trimestre			Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade
Outros Servicos Diversos	710	6,230,316.23	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Promosaun, Catering/Meeting, Fotocopias/Printing, etc. Itron, Tradusaun, Billing Sytem, Telkomcel, FMS (15%), Publisidade (Dgmarket, Devex), Frekuensi Komunikaun. P24 apps Taxa	DAC+Financas
3 Transferencias Publicas	05	544,094.80														
Concessoes Publicas	722	544,094.80													Hodi selu project solar home lighting system no solar street light	
4 Capital Minor	03	19,309,500.00														
Compra de Veiculos	810	2,600,000.00		X		X				X	X	X	X		Selu kareta nebee sosa iha tinan kotuk no Planu sosa kareta boot hanesan Tronton 1, Crane 1 no truck 1 iha tinan 2023	
Equipamento de Informatica	820	834,500.00	X	X					X		X	X	X		Akizisaun Ekipamentu Teknologia Informasaun e Komunikaun (Desktop 20, Laptop 10, printer 10, server etc) software ba Security no sistema	Dev. ITC+DAC
Facilidade Protesaun Pessoal no Seguranca	830	375,000.00							X	X		X			Ekipamento Siguaranca ba O&M Distribuisaun, Transmissaun	DAC
Equipamentos de Comunicacoes	840	-														
Outro Equipamentos Diversos (Material Electrisidade)	850	15,500,000.00				X	X	X		X	X	X	X		Material ba projek komunitario no O&M linha distribusau, a serbisu naun tekniku Instalation & Supply of 20MVA Transformer for Liquisa Substation and accesories Power Isolator 600 unit Bomba Be ba substation 9 Batrey backup power ba Server (EDTL Caicoli)	DRT+ DAC
Mobiliario	860	-														
Outro Equipamento de Escritorio	870	-														DAC

	Detalhado	Codico rubrica	Total Despesa ba 2023	Plano Execuão 1º Trimestre			Plano Execuão 2º Trimestre			Plano Execuão 3º Trimestre			Plano Execuão 4º Trimestre			Justificasaun/Esplikasaun	Responsabilidade
5	Capital Desenvolvimento	04	44,691,902.65														
	Activos de Infra-estruturas	900	44,691,902.65	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Selu PEN Pakote I - V Projekto PEK Tore -(Mobilizasaun no Mao de obra Projectu Electrisidade) -(Projekto OnGoing Tore N11: Hera-Dili), - EPC ba sub stasaun Tibar, Solar PV Atauro, SS ba Solar IPP Manatuto	DRDAC, DRT, DPER e DPSD

ANEXU 3 SUMARIO JERAL RECEITAS 2023

Sumáriu Rekolla Receitas Janeiru ate Dezembru 2023									
Fulan	Fa'an Energia		Seluk-Seluk					Bank Fees	52,000,000.00
	Pos Pago	Pre Pago	Ligasaun Foun	Aluga Poste	Ligasaun Ilegal	Bid/Dok. Tenderizasaun	Bank Interest/Deposit		Sub Total
Janeiru	1,987,930.67	2,264,948.50	25,542.70	17,996.25	9,255.00	-	5,456.44	1,075.17	4,310,054.39
Fevereiru	1,875,081.80	2,173,227.00	28,026.00	17,996.25	12,045.00	335.00	870.48	209.21	4,107,372.32
Marsu	1,799,427.02	2,571,975.50	41,712.70	17,996.25	7,553.18	5,735.00	137,054.65	191.42	4,581,262.88
Sub total	5,662,439.49	7,010,151.00	95,281.40	53,988.75	28,853.18	6,070.00	143,381.57	1,475.80	12,998,689.59
Abril	1,251,531.17	2,081,595.26	24,421.19	17,996.25	5,189.84	14,325.00	16,207.41	104.77	3,411,161.35
Maiu	2,020,035.96	1,963,040.00	26,686.29	17,996.25	2,640.00	2,300.00	133,500.79	173.32	4,166,025.97
Junhu	1,716,503.14	2,185,096.50	30,913.53	17,996.25	23,080.00	2,200.00	93,329.50	317.86	4,068,801.06
Sub total	4,988,070.27	6,229,731.76	82,021.01	53,988.75	30,909.84	18,825.00	243,037.70	595.95	11,645,988.38
Julhu	2,143,214.76	2,129,466.00	38,761.24	20,246.25	8,000.00	5.00	2,003.33	242.51	4,341,454.07
Agostu	1,949,968.66	2,171,934.00	32,991.85	17,996.25	4,275.00	2,300.00	55,815.56	209.19	4,235,072.13
Setembru	1,686,279.62	3,127,042.50	37,352.30	17,996.25	2,930.00	1,300.00	68,232.98	396.01	4,940,737.64
Sub total	5,779,463.04	7,428,442.50	109,105.39	56,238.75	15,205.00	3,605.00	126,051.87	847.71	13,517,263.84
Outubru	2,275,401.24	2,322,413.50	33,532.30	131,575.25	12,317.00	1,400.00	53,056.68	285.14	4,829,410.83
Novembru	2,939,795.89	2,436,157.00	24,981.00	-	2,586.00	3,000.00	55,220.39	156.27	5,461,584.01
Dezembru	3,257,385.73	2,316,684.50	55,808.14	35,992.50	8,153.75	5,000.00	4,365.73	522.73	5,682,867.62
Sub total	8,472,582.86	7,075,255.00	114,321.44	167,567.75	23,056.75	9,400.00	112,642.80	964.14	15,973,862.46
Total	24,902,555.66	27,743,580.26	400,729.24	331,784.00	98,024.77	37,900.00	625,113.94	3,883.60	54,135,804.27

ANEXU 4 LISTA DIVIDAS INSTITUSAUN GOVERNO

No	Ministerio e Instituisaun Estado	Total Customers	Categoria Kliente Governo/tarifa	Total Dividas (kWh)	Total Dividas (USD)
1	Ministerio Finanzas	11	0.24	1,103,077.75	\$ 264,738.66
2	Ministerio Solidaridade Social e Inklusaun	7	0.24	1,043,417.04	\$ 250,420.09
3	Ministerio Neg. Estrangeiro E Kooperasaun (MNEC)	7	0.24	2,216,785.79	\$ 508,438.99
4	Ministerio das Obras Publico	7	0.24	1,593,022.33	\$ 382,325.36
5	Ministerio Publico (PGR)	3	0.24	548,795.17	\$ 131,710.84
6	Provedoria dos Direitos Humanos e Justica	2	0.24	278,698.30	\$ 66,412.80
7	Secretaria de Estado a Igualdade Inklusaun	1	0.24	95,460.00	\$ 22,910.40
8	Sec.Estado Veteranos	2	0.24	344,815.33	\$ 82,755.68
9	Ministerio do Plano e Ordenamento	3	0.24	85,701.50	\$ 20,568.36
10	Ministerio Interior	7	0.24	666,653.75	\$ 159,996.90
11	F - FDTL	11	0.24	4,268,499.50	\$ 1,024,439.88
12	Ministerio Justisa	10	0.24	3,897,692.56	\$ 935,446.21
13	Ministerio Turismo Comercio e Industria - MTCI	9	0.24	7,032,429.25	\$ 1,687,783.02
14	Servisu Agua e Saneamento	32	0.24	25,668,634.71	\$ 6,160,472.33
15	Universidade Nacional Timor Leste (UNTL)	18	0.24	6,796,820.17	\$ 1,631,236.84
16	Ministerio Administrasaun Estatal (M.A.E)/ Estatal	7	0.24	8,262,298.50	\$ 691,346.28
17	Ministerio Saude (SAMES)	5	0.24	954,907.00	\$ 229,177.68
18	Secretaria de Estado Formasaun Profissional e Emprego (SEFOPE)	7	0.24	1,839,428.33	\$ 441,462.80
19	Ministerio Agricultura e Pescas	4	0.24	702,958.00	\$ 347,517.12
20	PNTL - Unidade Especial Polisia, Bairro Pite	39	0.24	5,127,504.41	\$ 1,505,542.47
21	Municipio Dili	19	0.24	1,541,582.67	\$ 369,979.84
22	Ministerio Saude - MS	15	0.24	369,979.84	\$ 653,690.02
23	Palacio Governo(PN,Conselho Ministro,AND,ANP)	1	0.24	6,734,500.00	\$ 1,616,280.00
24	Instituto de Gestao dos Equipamentos	1	0.24	49,790.00	\$ 11,949.60
25	Comissao Funcao Publica (CFP)	1	0.24	45,100.00	\$ 10,824.00
26	Centro Nacional Emprego Formacao Profissional (CNFP) - Tibar	1	0.24	170,477.50	\$ 40,914.60
27	Ministerio Transporte e Komunikasaun	11	0.24	17,803,996.25	\$ 4,272,959.10

No	Ministerio e Instituisaun Estado	Total Customers	Categoria Kliente Governo/tariffa	Total Dividas (kWh)	Total Dividas (USD)
28	Ministerio Educacao e Cultura	10	0.24	2,685,048.33	\$ 645,872.24
29	Centro Nacinal Chega - C N C	1	0.24	25,267.50	\$ 6,064.20
30	Secretario Estadu Joventude e Desportu	2	0.24	160,547.83	\$ 38,531.48
31	Comisao Nacional de Eleicoes - C N E	1	0.24	1,312,000.00	\$ 314,880.00
32	Tribunal de Recurso - TR	2	0.24	104,689.67	\$ 25,125.52
33	Comissao Anti Corrupcao - CAC	2	0.24	64,848.00	\$ 15,563.52
34	Centro Incobadora Industria Arzenatos - Dili	1	0.24	15,631.00	\$ 3,751.44
35	Tribunal Distrital de Dili	1	0.24	147,875.00	\$ 35,490.00
36	Palacio Nobre Lahane	1	0.24	118,860.00	\$ 28,526.40
37	Residencia Ministerio PCM	1	0.24	30,607.50	\$ 7,345.80
38	CPLP	1	0.24	45,100.00	\$ 10,824.00
39	Municipio Aileu	37	0.24	1,085,286.50	\$ 260,468.76
40	Municipio Ainaro	55	0.24	1,009,884.33	\$ 242,372.24
41	Municipio Baucau	147	0.24	1,742,733.00	\$ 420,026.16
42	Municipio Bobonaro	30	0.24	2,679,354.00	\$ 643,044.96
43	Municipio Covalima	75	0.24	3,238,569.67	\$ 777,256.72
44	Municipio Ermera	35	0.24	659,222.79	\$ 158,213.47
45	Municipio Lautem	136	0.24	2,378,309.17	\$ 571,067.32
46	Municipio Liquica	24	0.24	1,271,057.79	\$ 305,415.31
47	Municipio Manatuto	41	0.24	278,253.92	\$ 66,780.94
48	Municipio Manufahi	74	0.24	780,174.25	\$ 187,241.82
49	Municipio Viqueque	109	0.24	1,192,710.30	\$ 357,892.22
Total		1027		52,868,961.22	\$ 28,643,054.39

ANEXU 5 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 build																		
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																		

Initial Plan (PAM August 2021)

Actual Progress

New Proposed Effective Date

Initial Plan & actual Progress Unmatche

Initial Plan and Actual Progress Matche

Latest Aide Memoire (Sep/22)

Last updated: September 2022

ANEXU 6 LISTA PAKOTE 2023 NE'EBE KONKLUI ONA PROCESU APROVISIONAMENTU

No.	Deskrisaun	No. Konkursu	Osamento Estimativa
1	Provision of Maintenance Service of Motorbike	RFQ/0004/EDTL-EP-2023	60,000.00
2	Supply of ID Cards for EDTL,E.P.	RFQ/002/EDTL-EP-2023	8,500.00
3	Provision of Written Translation Services for EDTL-EP	RFQ/0005/EDTL-EP-2023	10,000.00
4	Rent Heavy Equipment	RFQ/0006/EDTL-EP-2023	90,000.00
5	Rent Vehicles Pick Up for Project of EDTL, E.P.	RFQ/012/EDTL-EP-2023	50,000.00
6	Rehabilitation 1st Floor of EDTL,E.P. Fomento Office	OCB/008/EDTL-EP-2023	117,652.27
7	Fornesimento Camera no Makina Imprimi ba EDTL,E.P.	RFQ/007/EDTL-EP-2023	4,000.00
8	Periodic Maintenance and Services and Supply of Parts for Office Vehicles and Heavy Equipment	OCB/0009/EDTL-EP-2023	210,000.00
9	Hadia no Troka Xave Hilux (05-987G)EDTL,E.P	RFQ/010/EDTL-EP-2023	1,000.00
10	Fornesimentu Bilhete Aviao Dili-Bali (Round Trip)	RFQ/0014/EDTL-EP-2023	5,000.00
11	Imprimi Relatorio Anual EDTL,E.P. 2022	RFQ/0015/EDTL-EP-2023	2,650.00
12	Supply of Meters, Equipment and Accessories Installation Support for EDTL, E. P. Year 2023	OCB/0016/EDTL-EP-2023	319,365.00
13	Kompras Material Konstrusaun Projetu (PEK)	RFQ/0040/EDTL-EP-2023	17,677.00
14	Internet Service Provider for EDTL,E.P (FY 2023-2024)	RFQ/0041/EDTL-EP-2023	52,800.00
15	Provision of Advertising Service for EDTL,E.P.	RFQ/0042/EDTL-EP-2023	90,000.00
16	Fornesimento Material Baixadas	RFQ/043/EDTL-EP-2023	43,250.00

No.	Deskrisaun	No. Konkursu	Osamento Estimativa
17	Fornesementu no Instalasaun linha Fibra Optika (FO) husi ECTL, E.P. Caicoli ba TIC Timor,L.P.	RFQ/0046/EDTL-EP-2023	45,000.00
18	Supply of Cleaning Materials	RFQ/0048/EDTL-EP-2023	9,998.80
19	Fornesimento Bateria ba Central Atauro	RFQ/0049/EDTL-EP-2023	880.00
20	Fornesementu Prego ba atividades instalasaun baichadas	RFQ/0050/EDTL-EP-2023	432,500.00
21	Fornesementu AC 2Pk ba ECTL E.P.	RFQ/0051/EDTL-EP-2023	980.00
22	Fornesementu Aihan no bebidas ba Lancamentu Atualizasaun Sistem Prepago no Eventu Anniversary ECTL, E.P. ba Datolu	RFQ/0054/EDTL-EP-2023	1,584.00
23	SUPPLY OF TRANSFORMERS WITH CAPACITY OF 250 KVA FOR ELECTRICIDADE DE TIMOR-LESTE, EMPRESA PÚBLICA (ECTL, E.P.)	RFQ/0055/EDTL-EP-2023	13,188.00
24	Rental Service of Multifunction Printing machine for ECTL,E.P.	RFQ/0056/EDTL-EP-2023	28,000.00
25	Fornesementu Aihan ba Enkontru Geral ho Ministro Obras Publicas	RFQ/0057/EDTL-EP-2023	1,250.00
26	Aluga Vehikulu no Ekipamentu Pezadu	RFQ/0059/EDTL-EP-2023	80,000.00
27	Kompra Sasan Eletricidade ba Instalasaun fatin servidor	RFQ/0060/EDTL-EP-2023	5,974.11
28	Office Supply for ECTL, E.P 2023	OCB/0061/EDTL-EP-2023	160,000.00
29	Re-Tender Supply Distribution Line for Outgoing feeders' connection in Substations Camea	RFQ/0062/EDTL-EP-2023	-
30	Printer Maintenance for ECTL-E.P 2023	RFQ/0065/EDTL-EP-2023	6,750.00
31	Supply of Deep Well Pump for ECTL, E.P	RFQ/0066/EDTL-EP-2023	11,000.00
32	Aluga makina Imprimi Multifungsaun ba ECTL,E.P.	SSS/0067/EDTL-EP-2023	5,000.00
33	Publikasaun Video ba utilizaun sistema foun prepago ECTL,E.P. iha Media Electroniku	RFQ/0068/EDTL-EP-2023	22,000.00
34	Supply of Cabo Torsada AL-ISOL 4x35	RFQ/0069/EDTL-EP-2023	1,300.00

No.	Deskrisaun	No. Konkursu	Osamento Estimativa
35	DESIGN, SUPPLY, CIVIL WORKS, INSTALLATIONS, COMMISSIONING, TESTING OF 20 MVA TRANSFORMER (ENGINEERING PROCUREMENT AND CONSTRUCTION (EPC)) IN LIQUICA SUBSTATION TIMOR-LESTE	SSS/070/EDTL-EP-2023	3,800,000.00
36	Recontraction of Tower N75 Section Likisa-Maliana (Cailaco) and N80 Section Cassa Suai	SSS/0071/EDTL-EP-2023	600,000.00
37	Supply of Concrete Pole 14 Mtr 350 daN	SSS/0253/EDTL-EP-2023	1,150.00
38	Rent Heavy Vehicle for the Transformation of Generator From Baucau to Dili	RFQ/0074/EDTL-EP-2023	1,750.00
39	Rehabilitation of IT-Server Room in EDTL Main Office-Dili	RFQ/0076/EDTL-EP-2023	5,974.11
40	Kompra Tali Fivela 5 Ton	RFQ/0077/EDTL-EP-2023	1,200.00
41	Supply of Electrical Materials for Electricidade de Timor-Leste, Empresa Publica	RFQ/0078/EDTL-EP-2023	81,840.00
42	Rehabilitasaun IT Server Room iha Edifisio EDTL, E.P	RFQ/0079/EDTL-EP-2023	5,974.11
43	SUPPLY OF LIGHT FUEL OIL TO BETANO POWER PLANT YEAR 2023-2024	SSS/0084/EDTL-EP-2023	21,000,000.00
44	Supply of Electrical Materials for EDTL, E.P.	RFQ/0087/EDTL-EP-2023	99,774.88
45	Aluga Salaun ingklui Fornesiemnto Aihan (Matabisu no Almosu)	RFQ/0090/EDTL-EP-2023	7,500.00
46	Fornesemento Mobiliario mai EDTL, E.P.	RFQ/0093/EDTL-EP-2023	7,122.00
47	Supply of Transformer 50KVA to Hun-Buti Kasnafar	RFQ/095/EDTL-EP-2023	4,100.00
Total			27,523,684.28

ANEXU 7 TABELA PAKOTE NE'EBE KANSELADO

No.	Deskrisaun	No. Pakote
1	New Construction of Garage	RFQ/001/EDTL-EP-2023
2	Supply of Heavy Vehicle Dump Truck and Tronton	OCB/011/EDTL-EP-2023
3	Rehabilitation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line at Leqidoe Namulesu Ailue District	OCB/0017/EDTL-EP-2023
4	Rehabilitation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line at Manu Aman 1 Nunura-Mota Nunura, Bobonaro District	OCB/0018/EDTL-EP-2023
5	Rehabilitation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line at Mota Nunura-Maliana Vla, Bobonaro District	OCB/0019/EDTL-EP-2023
6	Rehabilitation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line at Seran Kotek Busakukun-Tavara 2, Covalima District	OCB/0020/EDTL-EP-2023
7	Rehabilitation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line at Tavara 2 - Walu Wetaba Salele, Covalima District	OCB/0021/EDTL-EP-2023
8	Rehabilitation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line at Maudiu Gleno Vila - Talimoru Ermera Vila, Ermera District	OCB/0022/EDTL-EP-2023
9	Rehabilitation Medium Voltage Line, Tranformer, Low Voltage Line at Cruzamento Haesrigilau - Letefoho Vila, Ermera District	OCB/0023/EDTL-EP-2023
10	Fornesementu Material Baixada	RFQ/0025/EDTL-EP-2023
11	Supply of Light Oil Fuel to Hera Power Plant for 3 Years (2023-2026)	OCB/0026/EDTL-EP-2023
12	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection at Aldeia Tidibesi, Aldeia Takalelo, Aldeia Ersoi, District of Ermera	OCB/0027/EDTL-EP-2023
13	New Installation Medium Voltage Line, Transformer, Low Voltage Line & House Connection at Quelikai Villa, Aldeia Tabere, Aldeia Defadae, Aldeia Bosilai, District of Baucau	OCB/013/EDTL-EP-2023
14	Re-Tender-Construction and Installation of new Medium, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Betulau Naumata-Sabere-Builoko, Likidoe Sub-District, District of Aileu	OCB/0029/EDTL-EP-2023
15	Re-Tender-New Installation Low Voltage Line & House Connection at Aldeia Pelet, District of Covalima	RFQ/0030/EDTL-EP-2023
16	Re-Tender-Rehabilitation, Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Naedala-Aliambata, Uatulari Sub-District, District of Viqueque	OCB/0031/EDTL-EP-2023

No.	Deskrisaun	No. Pakote
17	Re-Tender-Construction and Installation of New Medium Voltage, Low Voltage Line, House Connection and Transformers at Afaloicai-Watulala-Ulukaibei, District of Viqueque	OCB/0032/EDTL-EP-2023
18	Re-Tender-New Installation Transformer, Low Voltage Line & House Connection at Aldeia Lakulela, Aldeia Mumana, Aldeia Carno, District of Baucau	OCB/0033/EDTL-EP-2023
19	Re-Tender-Construction and Installation of New Medium, Low Voltage Line and Transformers at Fleixa-Roslau Maubisse Sub-District, District of Ainaro	RFQ/0034/EDTL-EP-2023
20	New Construction of Open Plan Warehouse at EDTL-EP Caicoli	OCB/0036/EDTL-EP-2023
21	Construction of new fencing and bridge at EDTL,E.P. Caicoli	OCB/0037/EDTL-EP-2023
22	Fornesementu Makina Bomba Be mai EDTL,E.P.	RFQ/0044/EDTL-EP-2023
23	Supply and Installation of 20" Container for EDTL,E.P.	RFQ/0045/EDTL-EP-2023
24	Supply of Staff Uniform and Technic Uniform for EDTL, E.P	OCB/0052/EDTL-EP-2023
25	Rental Heavy Vehicle (Tronton Crane) for the Mobilization of Genset Equipment from Baucau- Dili and Dili-Atauro (Round Trip)	RFQ/0053/EDTL-EP-2023
26	Supply Distribution Line for Outgoing feeders' connection in Substations Camea	RFQ/0058/EDTL-EP-2023
27	Fornesemeto Merenda Loraik (Afternoon Coffee Break)	RFQ/0085/EDTL-EP-2023

ANEXU 8 TABELA PAKOTE NE'EBE SEI IHA PROCESU APROVISIONAMENTU

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Estimasaun Osamentu
1	Power Purchase Agreement for the Design, Build, Financing, Operation and Maintenance of a Solar Photovoltaic Power Plant and Battery Energy Storage System in Timor-Leste	OCB/0003/EDTL-EP-2023	Investe husi investor
2	Fornesimento Material Baixadas	RFQ/0039/EDTL-EP-2023	43,250.00
3	Supply Steel Pole for Outgoin feeders' connection in Substations Camea	RFQ/0063/EDTL-EP-2023	1,285.00
4	Fornesementu Rai Henek ba EDTL,E.P. iha Suco Liurai, Postu Remexio, Mun. Aileu	RFQ/0064/EDTL-EP-2023	1,200.00
5	Re-Tender New Construction of Cobe House Building at Fomento, Comoro, Dili, Timor-Leste	OCB/0072/EDTL-EP-2023	520,598.40
6	Aluga Transporte Lokal hodi tula rai henek ba lokasi PEK	RFQ/0075/EDTL-EP-2023	1,000.00
7	Provision of Security Services for EDTL,E.P Twelve (12) Substation and Office Building for 3 years	OCB/0080/EDTL-EP-2023	1,950,000.00
8	Provision of External Audit Services for Auditing the Electricidade de Timor-Leste, Empresa Publica 2023 and 2024 Financial Year	RFP/0082/EDTL-EP-2023	200,000.00
9	Supply and Installation of Office Container for EDTL, E.P.	RFQ/0084/EDTL-EP-2023	7,412.40
10	Supply of Oil Fuel Ligth to Hera Pawor Plant 2024-2026	OCB/0086/EDTL-EP-2023	350,000,000.00
11	Supply Single Phase Prepaid Meters	OCB/0088/EDTL-EP-2023	1,125,000.00
12	Maintenance of SAP System at EDTL, E.P.	RFP/0089/EDTL-EP-2023	133,000.00
13	Supply Materials (Genset Accessories) for EDTL,E.P.	OCB/0091/EDTL-EP-2023	338,869.91
14	Supply of Lubricanting Oil for Central Atauro	RFQ/0092/EDTL-EP-2023	30,240.00
15	Supply of Electrical Poles and Accessories	RFQ/0094/EDTL-EP-2023	12,386.00

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Estimasaun Osamentu
16	Supply of Fuels for EDTL, E.P.'s Operational Vehicles for Three (3) Years (2024, 2025 & 2026)	OCB/0096/EDTL-EP-2023	900,000.00
17	Supply of Vehicles (Lot 1: Operational Vehicle and Lot 2: Heavy Vehicle)	OCB/0097/EDTL-EP-2023	878,000.00
18	Supply of IT Ekuipment	OCB/0098/EDTL-EP-2023	110,517.00
19	Aluga Veikulu ba EDTL, E.P	RFQ/0100/EDTL-EP-2023	90,000.00
20	Fornesemento Hahan/Catering ba Selebrasaun Natal Hamutuk Staff EDTL, E.P 2023	RFQ/0101/EDTL-EP-2023	30,000.00
21	Aluga Salaun ba Selebrasaun Natal Hamutuk Staff EDTL, E.P-2023	RFQ/0102/EDTL-EP-2023	1,500.00
22	Supply of Media Equipment	RFQ/0103/EDTL-EP-2023	12,303.04
23	Fornesemento Cabo Subterrano Culticorena 2XSEY 3x95mm 6kv/10kv inclui accesoros	RFQ/0104/EDTL-EP-2023	8,840.67

ANEXU 9 LISTA FOTOGRAFIA ATIVIDADES 2023

Conselho Administrasaun



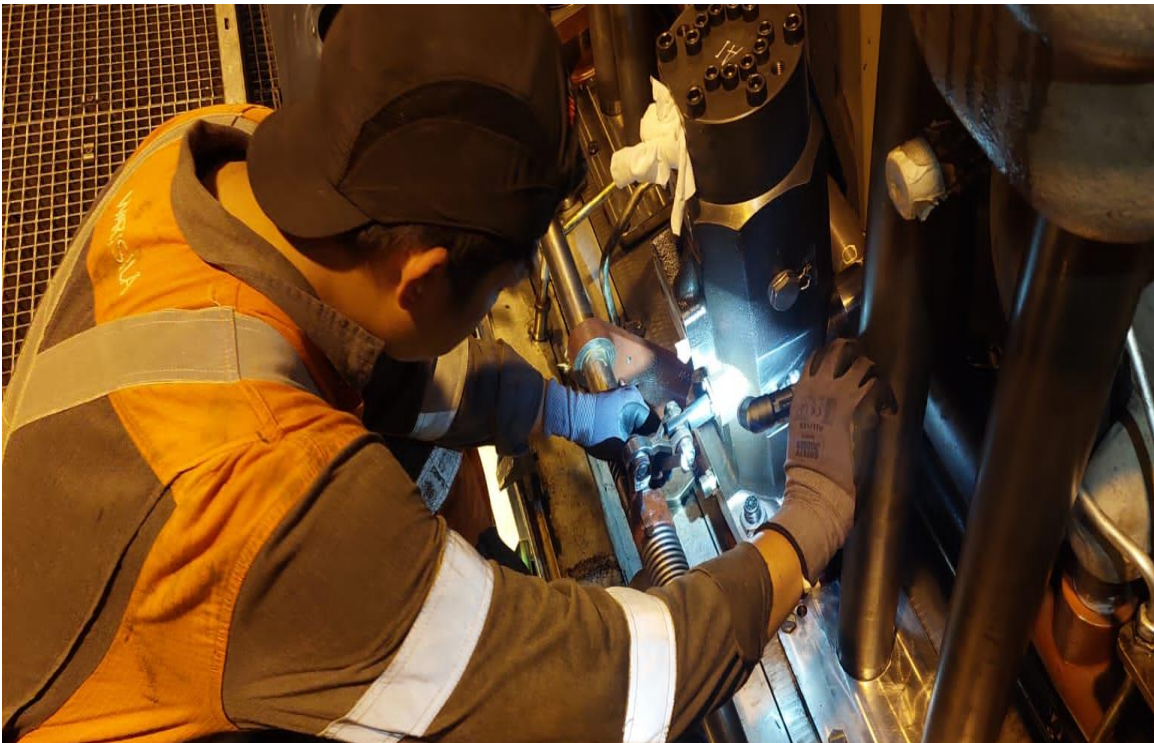


Comisaun Executiva





Departamentu Produsaun i Enerjia Renovaveis





Departamentu Rede Transmisaun





Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores



Departamentu Serbisus Korporativo





Departamentu Planeamentu Sistema Eletrikus





Departamentu Finanzas i Komercial







Quarta-Feira, 22 de Julho de 2020

Série I, N.º 30

JORNAL da REPÚBLICA

S 1.00

PUBLICAÇÃO OFICIAL DA REPÚBLICA DEMOCRÁTICA DE TIMOR - LESTE

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,

Artigo 16.º
Entrada em vigor

DECRETO-LEI N.º 29/2020

de 22 de Julho

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

**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..

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.

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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, E.P., aprovar os procedimentos de aprovisionamento e assinar os contratos públicos em que a ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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.

4. Na prossecução das suas atribuições, a ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, E.P.;
 - b) Elaborar o mapa de pessoal da ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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

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;

- 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.

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 ECTL, E.P., nos termos legais.

SECÇÃO III
COMISSÃO EXECUTIVA

Artigo 14.º
Natureza

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

Artigo 15.º
Competências

1. Compete à Comissão Executiva:
 - a) Planear, coordenar e dirigir, interna e externamente, as atividades da ECTL, E.P., com vista à prossecução das suas atribuições;
 - b) Preparar os regulamentos internos da ECTL, 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 ECTL, E.P.;
 - d) Assegurar a elaboração do orçamento da ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, E.P.;
 - j) Nomear e exonerar os responsáveis pelos serviços, bem como contratar o pessoal necessário à execução das competências da ECTL, 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

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.;

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 ECTL, E.P.;

b) Propõe a realização de auditorias externas;

c) Leva ao conhecimento do membro do Governo que tutela e superintende os órgãos da ECTL, 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 ECTL, 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 ECTL, 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

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.

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.

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

