

Fichas de Apoio do PET/PELP

Ciclo 2023 – 2º Semestre

Dezembro de 2023

1 PET - OBRAS ATÉ O ANO 2029

Neste capítulo, são apresentadas as fichas relativas às obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) com data de necessidade até o ano 2029 e que ainda não foram autorizadas ou licitadas.

Para uma rápida referência, a tabela a seguir apresenta a sequência como as fichas são apresentadas ao longo deste capítulo.

Região	Item	pág.
Norte	LT	3
	SECC LT	-
	SE	6
Nordeste	LT	10
	SECC LT	46
	SE	66
Sudeste e Centro-Oeste	LT	93
	SECC LT	105
	SE	106
Sul	LT	144
	SECC LT	152
	SE	164

1.1 Região Norte

1.1.1 LT

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Xingu - Altamira, C2	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Tucuruí - Altamira C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 42,7 km - Terreno Firme	50.404,21
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 15,8 km - Torres Alteadas	30.773,72
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 2,5 km - Área Alagadiça	9.590,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xingu	10.310,59
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Altamira	10.310,59
MIM - 230 kV // SE Xingu	1.073,82
MIM - 230 kV // SE Altamira	1.073,82
MIG-A // SE Xingu	2.965,47
MIG-A // SE Altamira	2.965,47

Total de Investimentos Previstos:	119.468,65

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Transamazônica - Tapajós, C2	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Transamazônica - Tapajós C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 61,1 km - Terreno Normal	57.757,16
Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 125,9 km - Torres Alteadas	178.517,83
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Transamazônica	5.236,88
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Tapajós	5.236,88
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	10.310,59
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	10.310,59
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	3.803,91
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	3.803,91
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	1.073,82
MIM - 230 kV // SE Tapajós	1.073,82
MIG-A // SE Transamazônica	2.965,47
MIG-A // SE Tapajós	2.965,47

Total de Investimentos Previstos:	283.056,34

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Boa Esperança - Graça Aranha, C1	UF: MA/MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 182 km	383.417,88
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // SE Boa Esperança	20.942,26
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // SE Graça Aranha	20.942,26
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Boa Esperança	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Boa Esperança	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	12.467,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Boa Esperança	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	3.477,18
MIM - 500 kV // SE Boa Esperança	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Graça Aranha	3.830,88
MIG-A // SE Boa Esperança	3.003,90

Total de Investimentos Previstos:	495.152,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

1.1.2 SE

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230 kV Xingu	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Tucuruí - Altamira C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	31.908,61
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.059,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,10
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 500 kV	4.236,82

Total de Investimentos Previstos:	76.314,33

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230/138 kV Miranda II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ (Remanejamento)	21.074,63
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.342,09

Total de Investimentos Previstos:	32.416,72

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Boa Vista

UF: **RR**

DATA DE NECESSIDADE: **2027**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	15.033,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

33.132,95

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-021/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-47/2011-rev2 - Estudo da Interligação Boa Vista - Manaus

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500 kV Presidente Dutra

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Fim de vida útil de reatores em Presidente Dutra

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Reator de Barra 500 kV, (3) x 50 Mvar 1Φ (Remanejamento)	6.134,31
1° Reator de Barra 500 kV, 1 x 50 MVar 1Φ (Fase Reserva)	4.987,76
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.342,09
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos:

40.446,01

Situação atual:

Observações:

Fim de vida útil de reatores em Presidente Dutra

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

1.2 Região Nordeste

1.2.1 LT

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: PI/MA
LT 230 kV Ribeiro Gonçalves - Balsas, C2	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (Drake), 95 km	84.660,78
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ribeiro Gonçalves	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Balsas	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Ribeiro Gonçalves	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Balsas	1.032,03
MIG-A // SE Ribeiro Gonçalves	2.850,07
MIG-A // SE Balsas	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **112.243,74**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-19/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Chapada III - Crato II, C1	UF: PI/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento a carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 168 km	149.246,51
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Chapada III	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Crato II	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Crato II	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Chapada III	1.032,03
MIG-A // SE Crato II	2.850,07
MIG-A // SE Chapada III	2.850,07

Total de Investimentos Previstos:	176.829,46

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-031/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Formosa do Rio Preto - Gilbués II, C1	UF: BA/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 212 km	178.343,20
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Formosa do Rio Preto	5.033,10
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 5 Mvar 3Φ // SE Gilbués II	4.003,65
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Formosa do Rio Preto	3.655,89
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gilbués II	3.655,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Formosa do Rio Preto	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gilbués II	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Formosa do Rio Preto	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Gilbués II	1.032,03
MIG-A // SE Gilbués II	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **219.424,60**

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao mercado

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-012/2022-rev0 - Atendimento à Matopiba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Formosa do Rio Preto - Dianópolis II, C1	UF: BA/TO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 176 km	148.058,50
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Formosa do Rio Preto	5.033,10
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 5 Mvar 3Φ // SE Dianópolis II	4.003,65
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Formosa do Rio Preto	3.655,89
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	3.655,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Formosa do Rio Preto	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Formosa do Rio Preto	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Dianópolis II	1.032,03
MIG-A // SE Dianópolis II	2.850,07

Total de Investimentos Previstos:	189.139,91

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao mercado

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-012/2022-rev0 - Atendimento à Matopiba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 69 kV Pilões III - Pilões I, C1	UF: PB/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 69 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2 km	1.129,44
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Pilões III	3.625,06
MIM - 69 kV // SE Pilões III	313,26

Total de Investimentos Previstos: **5.067,76**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 138 kV Paraíso - Santa Cruz II, C2

UF: **RN/RN**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km	4.895,22

Total de Investimentos Previstos:

4.895,22

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Ceará Mirim II - João Pessoa II, C1	UF: RN/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 190 km	400.271,41
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ceará Mirim II	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ceará Mirim II	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE João Pessoa II	12.467,93
MIM - 500 kV // SE Ceará Mirim II	3.830,88
MIG-A // SE Ceará Mirim II	3.003,90
MIG-A // SE João Pessoa II	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **448.693,26**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV João Pessoa II - Pau Ferro, C1	UF: PB/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 78 km	164.321,95
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE João Pessoa II	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE João Pessoa II	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Pau Ferro	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Pau Ferro	13.647,33
MIM - 500 kV // SE João Pessoa II	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Pau Ferro	3.830,88
MIG-A // SE Pau Ferro	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: 227.218,10

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Garanhuns II - Messias, C1	UF: PE/AL
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 87 km	183.282,17
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Garanhuns II	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Garanhuns II	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Messias	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Messias	13.647,33
MIM - 500 kV // SE Garanhuns II	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Messias	3.830,88
MIG-A // SE Garanhuns II	3.003,90
MIG-A // SE Messias	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **249.182,23**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Quixadá - Crateús, C1	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 205 km	570.070,75
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // SE Quixadá	23.513,02
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // SE Quixadá	23.513,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Quixadá	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Crateús	3.477,18
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Quixadá	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Crateús	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Quixadá	13.647,33
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Crateús	13.647,33
MIM - 500 kV // SE Quixadá	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Crateús	3.830,88
MIG-A // SE Quixadá	3.003,90

Total de Investimentos Previstos:	686.947,31

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Crateús - Teresina IV, C1	UF: CE/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 219 km	609.002,42
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 55 Mvar 1Φ // SE Crateús	17.634,77
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // SE Teresina IV	23.513,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Teresina IV	3.477,18
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Teresina IV	12.467,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Crateús	3.477,18
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Crateús	12.467,93

Total de Investimentos Previstos:	682.040,41

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Teresina IV - Graça Aranha, C1	UF: PI/MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 216 km	600.659,92
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 55 Mvar 1Φ // SE Teresina IV	17.634,77
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // SE Graça Aranha	23.513,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	3.477,18
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Teresina IV	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	12.467,93
MIM - 500 kV // SE Graça Aranha	3.830,88

Total de Investimentos Previstos:	691.176,12

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Banabuiú - Morada Nova, C1	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 55,9 km	64.928,47
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Morada Nova	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Banabuiú	9.476,72
MIM - 230 kV // SE Morada Nova	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Banabuiú	1.032,03
MIG-A // SE Banabuiú	2.850,07

Total de Investimentos Previstos:	89.228,71

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Morada Nova - Russas II, C1	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 58 km	67.367,65
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Morada Nova	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Russas II	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Morada Nova	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Russas II	1.032,03
MIG-A // SE Russas II	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **92.100,53**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Alex - Morada Nova, C1	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 61,7 km	71.665,24
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Alex	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Morada Nova	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Alex	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Morada Nova	1.032,03
MIG-A // SE Alex	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **96.398,12**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Curral Novo do Piauí II - São João do Piauí II, C1	UF: PI/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 222 km	617.344,91
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // SE Curral Novo do Piauí II	23.793,12
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // SE São João do Piauí II	23.793,12
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Curral Novo do Piauí II	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Piauí II	3.477,18
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Curral Novo do Piauí II	13.647,33
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Piauí II	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Curral Novo do Piauí II	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Piauí II	12.467,93
MIM - 500 kV // SE Curral Novo do Piauí II	3.830,88
MIM - 500 kV // SE São João do Piauí II	3.830,88
MIG-A // SE Curral Novo do Piauí II	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **734.781,67**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV São João do Piauí II - Ribeiro Gonçalves, C3	UF: PI/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 308 km	856.496,55
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // SE São João do Piauí II	24.884,58
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // SE Ribeiro Gonçalves	24.884,58
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Piauí II	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ribeiro Gonçalves	3.477,18
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Piauí II	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ribeiro Gonçalves	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ribeiro Gonçalves	12.467,93
MIM - 500 kV // SE Ribeiro Gonçalves	3.830,88
MIG-A // SE Ribeiro Gonçalves	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **958.638,02**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Ribeiro Gonçalves - Colinas, C3	UF: PI/TO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 368 km	1.023.346,52
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 100 Mvar 1Φ // SE Ribeiro Gonçalves	25.514,56
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 100 Mvar 1Φ // SE Colinas	25.514,56
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ribeiro Gonçalves	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Colinas	3.477,18
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ribeiro Gonçalves	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Colinas	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Colinas	12.467,93
MIM - 500 kV // SE Colinas	3.830,88
MIG-A // SE Ribeiro Gonçalves	3.003,90
MIG-A // SE Colinas	3.003,90

Total de Investimentos Previstos:	1.129.751,85

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Araticum - Milagres, C2	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 18 km	20.907,20
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Araticum	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Milagres	9.476,72
MIM - 230 kV // SE Araticum	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Milagres	1.032,03
MIG-A // SE Milagres	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **45.207,43**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Gameleira - Milagres, C2 e C3 (CS)	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 5 km	5.807,56
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 5 km	5.807,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gameleira	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Gameleira	1.032,03
MIG-A // SE Gameleira	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **25.406,59**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Bom Nome II - Campo Formoso II, C1	UF: PE/BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 365 km	768.942,44
1º Reator de Linha Fixo 500 kV, (3 + 1R) x 55 MVar 1Φ // SE Bom Nome II	23.513,02
1º Reator de Linha Fixo 500 kV, (3 + 1R) x 55 MVar 1Φ // SE Campo Formoso II	23.513,02
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campo Formoso II	12.467,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	5.239,69
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campo Formoso II	5.239,69
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	13.647,33
MIM - 500 kV // SE Bom Nome II	3.830,88
MIG-A // SE Campo Formoso II	3.003,90

Total de Investimentos Previstos:	871.865,82

Situação atual:**Observações:**

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Zebu III - Olindina, C1	UF: AL/BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 226 km	476.112,31
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Olindina	23.210,44
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DJM // SE Olindina	5.239,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Zebu III	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Olindina	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Olindina	13.647,33
MIM - 500 kV // SE Olindina	3.830,88
MIG-A // SE Zebu III	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **549.980,40**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Bom Nome II - Zebu III, C1	UF: PE/AL
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 163 km	343.390,74
1º Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 50 MVar 1Φ // SE Bom Nome II	17.407,83
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	5.239,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Zebu III	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	13.647,33
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Zebu III	13.647,33
MIM - 500 kV // SE Bom Nome II	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Zebu III	3.830,88

Total de Investimentos Previstos: **425.930,52**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Bom Nome - Bom Nome II, C1	UF: PE/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113.0 MCM (BLUEJAY), 7 km	6.546,64
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Bom Nome	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Bom Nome II	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Bom Nome	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Bom Nome II	1.032,03
MIG-A // SE Bom Nome	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **31.279,52**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 230 kV Bom Nome - Bom Nome II, C2

UF: **PE/PE**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113.0 MCM (BLUEJAY), 7 km	6.086,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Bom Nome	10.093,21
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Bom Nome II	10.093,21
MIM - 230 kV // SE Bom Nome	1.087,86
MIM - 230 kV // SE Bom Nome II	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

28.448,70

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Zebu II - Zebu III, C1	UF: AL/AL
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 5 km	5.807,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Zebu II	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Zebu III	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Zebu II	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Zebu III	1.032,03
MIG-A // SE Zebu II	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **30.540,43**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Zebu II - Zebu III, C2	UF: AL/AL
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 5 km	5.807,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Zebu II	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Zebu III	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Zebu II	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Zebu III	1.032,03

Total de Investimentos Previstos: **27.690,36**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Abaiara - Milagres, C2	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 15.5 km	18.003,42
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Abaiara	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Abaiara	1.032,03
MIG-A // SE Abaiara	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **31.794,90**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 69 kV Pilões III - Pilões I, C2	UF: PB/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 2 km	1.129,44
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Pilões III	3.625,06
MIM - 69 kV // SE Pilões III	313,26

Total de Investimentos Previstos: **5.067,76**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri, C3

UF: **CE/PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 86 km	107.811,52
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Piripiri	9.476,72
MIM - 230 kV // SE Piripiri	1.032,03
MIG-A // SE Piripiri	2.850,07

Total de Investimentos Previstos:

121.170,35

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Morada Nova - Pacatuba, C1	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 151 km	318.110,44
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Morada Nova	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Pacatuba	12.467,93
MIG-A // SE Pacatuba	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **346.050,19**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Ourolândia II - Jussiapé, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 314 km	922.516,30
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Φ // SE Ourolândia II	24.883,36
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Φ // SE Jussiapé	24.883,36
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ourolândia II	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ourolândia II	13.647,33
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	13.647,33
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ourolândia II	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	3.477,18
MIM - 500 kV // SE Ourolândia II	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Jussiapé	3.830,88
MIG-A // SE Ourolândia II	3.003,90
MIG-A // SE Jussiapé	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: 1.045.137,43

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Ourolândia II - Jussiapé, C2	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 314 km	922.516,30
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 83,3 Mvar 1Φ // SE Ourolândia II	18.662,52
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 83,3 Mvar 1Φ // SE Jussiapé	18.662,52
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ourolândia II	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	13.647,33
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ourolândia II	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	3.477,18
MIM - 500 kV // SE Jussiapé	3.830,88
MIG-A // SE Ourolândia II	3.003,90
MIG-A // SE Jussiapé	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **1.015.217,54**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Jussiape - São João do Paraíso, C1	UF: BA/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 228 km	669.852,60
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 56,7 Mvar 1Φ // SE Jussiape	23.610,59
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 56,7 Mvar 1Φ // SE São João do Paraíso	23.610,59
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiape	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	13.647,33
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiape	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	3.477,18
MIM - 500 kV // SE São João do Paraíso	3.830,88
MIG-A // SE São João do Paraíso	3.003,90

Total de Investimentos Previstos:	769.446,10

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Jussiapé - São João do Paraíso, C2	UF: BA/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 228 km	669.852,60
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 56,7 Mvar 1Φ // SE Jussiapé	17.707,94
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 56,7 Mvar 1Φ // SE São João do Paraíso	17.707,94
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	13.647,33
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jussiapé	3.477,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	3.477,18
MIM - 500 kV // SE São João do Paraíso	3.830,88
MIG-A // SE São João do Paraíso	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **757.640,80**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 230 kV Floresta II - Zebu III, C1

UF: **PE/AL**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 76 km	88.274,85
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Floresta II	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Zebu III	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Floresta II	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Zebu III	1.032,03
MIG-A // SE Floresta II	2.850,07
MIG-A // SE Zebu III	2.850,07

Total de Investimentos Previstos:

115.857,80

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

1.2.2 SECC

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Barreiras II - Rio Grande II, C1, na SE Barreiras	UF: BA/BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 650 MCM (ACAR 18/19), 10,5 km	7.070,92
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 10,5 km	11.287,78
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT	19.305,56
MIM - 230 kV	2.175,73
MIG-A	2.901,56

Total de Investimentos Previstos: **42.741,55**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Extremoz II - Campina Grande III, C2 (CD), na SE Pilões III

UF: **RN/PB/PB**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 21 km	42.480,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	19.818,74
MIM - 230 kV	2.064,06
MIG-A	2.850,07

Total de Investimentos Previstos:

67.212,97

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV Tianguá II - Teresina II, C1 e C2 (CS), na SE Teresina IV	UF: CE/PI/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km	4.570,54
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km	4.570,54
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km	4.570,54
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km	4.570,54
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ (remanejado da LT Teresina II - Tianguá II C1, terminal Teresina II)	4.642,09
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ (remanejado da LT Teresina II - Tianguá II C2, terminal Teresina II)	4.642,09
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	49.871,71
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM (remanejado de Teresina II)	1.390,87
MIM - 500 kV	7.661,76
MIG-A	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **116.789,22**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV Quixadá - Açu III, C1, na SE Morada Nova	UF: CE/RN/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km	1.142,63
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km	1.142,63
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	24.935,85
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.647,33
MIM - 500 kV	3.830,88
MIG-A	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **47.703,22**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Banabuiú - Russas II, C2, na SE Morada Nova	UF: CE/CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 740,8 MCM (FLINT), 0,9 km	1.045,36
Circuito Simples 230 kV, 2 x 740,8 MCM (FLINT), 0,9 km	1.045,36
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	19.818,74
MIM - 230 kV	2.064,06
MIG-A	2.850,07

Total de Investimentos Previstos: **26.823,60**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Banabuiú - Mossoró II, C1 (CD), na SE Alex

UF: **CE/RN/CE**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,1 km	3.417,87
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,1 km	3.417,87
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	19.818,74
MIM - 230 kV	2.064,06

Total de Investimentos Previstos:

28.718,55

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 500 kV Quixadá - Fortaleza II, C1, na SE Pacatuba

UF: **CE/CE/CE**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 1,2 km	2.742,32
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 1,2 km	2.742,32
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	24.935,85
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.647,33
MIM - 500 kV	3.830,88
MIG-A	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **50.902,60**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 500 kV Pecém II - Fortaleza II, C1, na SE Pacatuba

UF: **CE/CE/CE**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,1 km	4.799,07
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,1 km	4.799,07
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	24.935,85
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.647,33
MIM - 500 kV	3.830,88
MIG-A	3.003,90

Total de Investimentos Previstos:

55.016,09

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV São João do Piauí - Ribeiro Gonçalves, C1 e C2 (CS), na SE São João do Piauí II	UF: PI/PI/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,7 km	8.455,50
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,7 km	8.455,50
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,7 km	8.455,50
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,7 km	8.455,50
Reator de Linha Fixo 500 kV, 6 x 60 Mvar 1Φ (remanejados da LT 500 kV São João do Piauí - Ribeiro Gonçalves C1 e C2, terminal São João do Piauí)	7.137,94
Reator de Linha Fixo 500 kV, 1 x 60 Mvar 1Φ	5.948,28
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	49.871,71
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM	6.954,35
MIM - 500 kV	7.661,76
MIG-A	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: 141.694,58

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: CE/CE/CE
SECC LT 230 kV Milagres - Crato II, C1, na SE Abaiara	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 14 km (apenas trecho Crato II - Abaiara)	11.670,79
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.909,37
MIM - 230 kV	1.032,03

Total de Investimentos Previstos: **22.612,19**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Banabuiú - Milagres, C2, na SE Icó	UF: CE/CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km	1.321,91
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km	1.321,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT	19.305,56
MIM - 230 kV	2.175,73

Total de Investimentos Previstos: **24.125,11**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Banabuiú - Milagres, C2, na SE Gameleira

UF: **CE/CE/CE**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,5 km (apenas trecho Banabuiú - Gameleira)	416,81
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.909,37
MIM - 230 kV	1.032,03

Total de Investimentos Previstos:

11.358,22

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV Milagres II - Surubim, C1, na SE Bom Nome II	UF: PE/PE/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 2 km	4.166,99
Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 2 km	4.166,99
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	24.935,85
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
MIM - 500 kV	7.661,76
MIG-A	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **71.230,13**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Bom Nome - Paulo Afonso III, C3, na SE Floresta II	UF: PE/BA/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 1 km	827,12
Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 1 km	827,12
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.186,41
MIM - 230 kV	2.175,73

Total de Investimentos Previstos: **24.016,37**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Bom Nome - Paulo Afonso III, C3, na SE Tacaratu

UF: **PE/BA/PE**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 7 km	5.789,82
Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 7 km	5.789,82
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.186,41
MIM - 230 kV	2.175,73

Total de Investimentos Previstos:

33.941,77

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Floresta II - Paulo Afonso III, C1, na SE Zebu III

UF: **PE/BA/PE**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 2 km	1.654,23
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.093,21
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos: **12.835,30**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Bom Nome - Paulo Afonso III, C3, na SE Zebu III	UF: PE/BA/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 2 km	1.654,23
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.093,21
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos: **12.835,30**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Floresta II - Paulo Afonso III, C1, na SE Tacaratu

UF: **PE/BA/PE**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 7 km	5.789,82
Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 7 km	5.789,82

Total de Investimentos Previstos: **11.579,64**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 138 kV Flores - Bom Nome, C1, na SE Bom Nome II

UF: **PE/PE/PE**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 7 km	5.369,19
Circuito Simples 138 kV, 1 x 336.4 MCM (LINNET), 7 km	3.547,05
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	13.489,78
MIM - 138 kV	1.391,72

Total de Investimentos Previstos:

23.797,74

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SECC LT 500 kV Igaporã III - Ibicoara, C1 e C2 (CS), na SE Jussiape

UF: **BA/BA/BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km	1.142,63
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	24.935,85
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.647,33
MIM - 500 kV	3.830,88
MIG-A	3.003,90

Total de Investimentos Previstos:

46.560,59

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

1.2.3 SE**Sistema Interligado da Região Nordeste**

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Pacatuba	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	17.817,57
2º Transformador de Aterramento 69 kV	1.749,32
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
CTA (Conexão de Transformador de Aterramento) 69 kV	2.322,52
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos:	35.789,56

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Maracanaú II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º Capacitor em Derivação 69 kV, 2 x 24.4 MVar 3Φ	3.287,52
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	8.749,42
MIM - 69 kV	626,52

Total de Investimentos Previstos: **12.663,46**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rio Grande II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Capacitor em Derivação 138 kV, 2 x 30 Mvar 3Φ	4.089,66
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	13.293,06
MIM - 138 kV	1.391,72

Total de Investimentos Previstos:

18.774,44

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Barreiras

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	12.342,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	8.694,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.477,22
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 138 kV	695,86

Total de Investimentos Previstos:

29.297,50

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Itabaiana

UF: **SE**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Reforço para atendimento às cargas da SE Itabaiana

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	33.496,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	16.136,85
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.228,91
MIM - 230 kV	2.019,12
MIM - 69 kV	579,98

Total de Investimentos Previstos:

58.461,31

Situação atual:

Observações:

Substituição dos atuais transformadores 230/69 kV de 100 MVA, que se encontram em final de vida útil, por unidades de maior porte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da Subestação Itabaiana

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Juazeiro III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Controle de Tensão na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 MVar 1Φ	14.963,28
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.342,09
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos: **44.287,22**

Situação atual:

Observações:

Controle de Tensão na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 - Estudo de Escoamento na Área Sul da Região Nordeste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500 kV Angelim II

UF: **PE**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Controle de Tensão na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 MVar 1Φ	14.963,28
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.342,09

Total de Investimentos Previstos:

26.305,37

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-049/2020-rev0 - Estudo de Compensação Reativa na Área Leste da Região Nordeste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Formosa do Rio Preto

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	64.587,95
Compensador Síncrono 230 kV, 1 x (-48/+80) Mvar	58.441,65
1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.722,61
1° Reator de Barra 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	7.325,57
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.103,45
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.938,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	12.648,52
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.151,12
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	8.883,82
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.476,69
CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	8.608,48
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.234,68
MIM - 230 kV	6.192,18
MIM - 138 kV	1.989,81

Total de Investimentos Previstos:

225.305,12

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao mercado

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-012/2022-rev0 - Atendimento à Matopiba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Dias Macedo II

UF: **CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2027**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	17.817,57
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos:

31.717,72

Situação atual:

Observações:

Equipamento isolado a gás (GIS)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Pilões III

UF: **PB**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	36.854,51
Transformador de Aterramento 69 kV, 1 x 10 MVA	2.035,71
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.103,45
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.938,60
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.628,36
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.570,74
CTA (Conexão de Transformador de Aterramento) 69 kV	2.261,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.463,28
MIM - 230 kV	3.096,09
MIM - 69 kV	1.196,27

Total de Investimentos Previstos:

94.148,20

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500 kV Ceará Mirim II

UF: **RN**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	23.210,44
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.150,83

Total de Investimentos Previstos:

34.361,28

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Crateús	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	40.618,28
Compensador Síncrono 69 kV, 1 x (-200/+300) Mvar	58.441,65
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	22.301,67
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	14.812,98
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	19.788,16
MIM - 500 kV	7.661,76

Total de Investimentos Previstos: **190.919,14**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Teresina IV	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Reator de Barra 500 kV, 6 x 50 Mvar 1Φ (remanejados das LTs 500 kV Teresina II - Tianguá II C1 e C2, terminal Teresina II)	34.815,67
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	22.301,67
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Urbano)	36.620,57
MIM - 500 kV	7.661,76

Total de Investimentos Previstos:	128.694,31

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Morada Nova	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ (remanejado da LT 500 kV Açú III - Quixadá, terminal Quixadá)	3.481,57
1 Reator de Barra 500 kV, 1 x 50 Mvar 1Φ (reserva)	5.802,61
1º e 2º ATF 500/230 kV, (6 + 1R) x 300 MVA 1Φ	128.214,77
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	28.432,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.938,60
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.103,45
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.150,83
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	22.751,22
MIM - 500 kV	7.661,76
MIM - 230 kV	3.096,09

Total de Investimentos Previstos: **262.927,54**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Pacatuba	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ (remanejado da LT 500 kV Quixadá - Fortaleza II, terminal Fortaleza II)	997,55
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.342,09
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos: **30.321,49**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV São João do Piauí II	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	40.618,28
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	22.301,67
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	19.813,50
MIM - 500 kV	7.661,76

Total de Investimentos Previstos: **117.689,85**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500 kV Camaçari II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.003,86
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

13.743,44

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500 kV Camaçari IV

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Reator de Barra 500 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ	19.951,04
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.342,09
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos:

49.274,98

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Bom Nome II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+1R) x 300 MVA 1Φ	128.214,77
1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	40.618,28
1° e 2° TF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	36.915,10
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	22.301,67
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	28.432,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	35.877,19
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	12.648,52
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.151,12
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.103,45
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	25.118,31
MIM - 230 kV	5.160,15
MIM - 138 kV	1.989,81

Total de Investimentos Previstos: **349.530,37**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Zebu III	UF: AL
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+1R) x 300 MVA 1Φ	128.214,77
1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	40.618,28
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	22.301,67
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	28.432,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.938,60
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.103,45
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	27.294,65
MIG (Terreno Rural)	22.782,16
MIM - 500 kV	7.661,76
MIM - 230 kV	3.096,09

Total de Investimentos Previstos: **305.443,41**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Bom Nome

UF: **PE**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.219,10
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.712,54
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 138 kV	695,86

Total de Investimentos Previstos:

30.849,99

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Paraíso

UF: **RN**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.532,24
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.334,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.586,30
MIM - 230 kV	1.001,41
MIM - 138 kV	640,56

Total de Investimentos Previstos:

31.095,35

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Zebu

UF: **AL**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.510,19
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.334,84
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.428,47
MIM - 230 kV	1.001,41
MIM - 69 kV	288,37

Total de Investimentos Previstos:

27.563,28

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/138 kV Barra II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º TF 500/138 kV, (6 + 1R) x 66 MVA 1Φ	77.101,28
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	10.302,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	12.648,52
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	28.432,00
MIM - 138 kV	2.653,09
MIM - 500 kV	3.830,88
MIG-A	5.840,53

Total de Investimentos Previstos:

154.455,86

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2023-rev0 - Estudo de atendimento à região de Barra (Vale do São Francisco)

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Ourolândia II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	23.210,44
4° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ	17.407,83
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.150,83
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.150,83
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.647,33
MIM - 500 kV	3.830,88

Total de Investimentos Previstos: **80.398,15**

Situação atual:**Observações:**

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500 kV Jussiape

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	23.210,44
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.150,83
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.647,33
MIG (Terreno Rural)	19.688,45
MIM - 500 kV	3.830,88

Total de Investimentos Previstos:

71.527,93

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Ibicoara	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. O custo associado a transferência do reator deverá ser avaliado pela transmissora posteriormente

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Transf. do reator da LT 500 kV Igaporã III - Ibicoara para barra da SE Ibicoara	0,00
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.150,83

Total de Investimentos Previstos: **11.150,83**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

1.3 Região Sudeste e Centro-Oeste

1.3.1 LT

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 230 kV Itararé II - Capão Bonito, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Aumento da confiabilidade à região de Capão Bonito

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 112 km	107.956,84
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itararé II	10.242,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Capão Bonito	10.242,37
MIM - 230 kV // SE Itararé II	1.066,71
MIM - 230 kV // SE Capão Bonito	1.066,71

Total de Investimentos Previstos:	130.575,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

LT 345 kV Jaguará - Araxá 3, C1

UF: **MG/MG**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Nova LT 345 kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 58 km	94.109,06
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Jaguará	10.517,52
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Araxá 3	10.517,52

Total de Investimentos Previstos:

115.144,10

Situação atual:

Observações:

Nova LT 345 kV

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 230 kV Itararé II - Avaré Nova, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Aumento da confiabilidade no suprimento da Região de Capão Bonito.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 145 km	139.765,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itararé II	10.242,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Avaré Nova	10.242,37
MIM - 230 kV // SE Itararé II	1.066,71
MIM - 230 kV // SE Avaré Nova	1.066,71

Total de Investimentos Previstos:	162.383,71

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV São João do Paraíso - Capelinha 3, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 255 km	749.976,85
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 63,3 Mvar 1Φ // SE São João do Paraíso	24.772,72
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 63,3 Mvar 1Φ // SE Capelinha 3	24.772,72
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	12.886,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Capelinha 3	12.886,90
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Capelinha 3	14.105,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	3.594,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Capelinha 3	3.594,02
MIM - 500 kV // SE Capelinha 3	3.959,61
MIG-A // SE Capelinha 3	3.104,84

Total de Investimentos Previstos: **853.654,52**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Capelinha 3 - Itabira 5, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 240 km	705.860,57
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 60 Mvar 1Φ // SE Capelinha 3	18.444,50
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // SE Itabira 5	24.592,66
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Capelinha 3	12.886,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itabira 5	12.886,90
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itabira 5	14.105,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Capelinha 3	3.594,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itabira 5	3.594,02
MIM - 500 kV // SE Itabira 5	3.959,61
MIG-A // SE Itabira 5	3.104,84

Total de Investimentos Previstos:	803.029,95

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV São João do Paraíso - Padre Paraíso 2, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 172 km	505.866,74
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Φ // SE São João do Paraíso	22.706,48
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Φ // SE Padre Paraíso 2	22.706,48
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	12.886,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Padre Paraíso 2	12.886,90
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE São João do Paraíso	3.594,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Padre Paraíso 2	3.594,02
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Padre Paraíso 2	14.105,93
MIM - 500 kV // SE Padre Paraíso 2	3.959,61
MIG-A // SE Padre Paraíso 2	3.104,84

Total de Investimentos Previstos: **605.411,93**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Padre Paraíso 2 - Mutum, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 339 km	997.028,05
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 90 Mvar 1Φ // SE Padre Paraíso 2	25.993,54
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 90 Mvar 1Φ // SE Mutum	19.495,16
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Padre Paraíso 2	12.886,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Mutum	12.886,90
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Mutum	14.105,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Padre Paraíso 2	3.594,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Mutum	3.594,02
MIM - 500 kV // SE Mutum	3.959,61
MIG-A // SE Mutum	3.104,84

Total de Investimentos Previstos: **1.096.648,98**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia**Empreendimento:****LT 138 kV Pimenta Bueno - Cacoal, C1**UF: **RO/RO**DATA DE NECESSIDADE: **(*)**DATA DE TENDÊNCIA: **2027****Justificativa:**

Atendimento ao Critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 46,9 km	26.335,91
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Pimenta Bueno	7.017,99
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Cacoal	7.017,99
MIM - 138 kV // SE Pimenta Bueno	724,03
MIM - 138 kV // SE Cacoal	724,03

Total de Investimentos Previstos:**41.819,95****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 - Estudo de Reforços Estruturais para a Região Leste de Rondônia

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 69 kV Coletora Porto Velho - Jaci-Paraná, C1	UF: RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento às cargas da região de Nova Mutum Paraná

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 69 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 73 km	32.222,93
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Coletora Porto Velho	3.771,83
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Jaci-Paraná	3.771,83
MIM - 69 kV // SE Coletora Porto Velho	325,94
MIM - 69 kV // SE Jaci-Paraná	325,94

Total de Investimentos Previstos: **40.418,47**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-062/2023-rev0 - Estudo de Fronteiras do Estado de Rondônia - Ariquemes, Vilhena, Jaru e Nova Mutum

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 138 kV Anastácio - Aquidauana, C1	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Adequação do barramento de 138 kV da SE Anastácio

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Anastácio	7.366,84
MIM - 138 kV // SE Anastácio	734,40

Total de Investimentos Previstos: **8.101,24**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-058/2022-rev0 - Substituição dos autotransformadores 230/138 kV e adequação do barramento 138 kV da Subestação Anastácio - MS
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 138 kV Anastácio - Aquidauana, C2	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Adequação do barramento de 138 kV da SE Anastácio

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Anastácio	7.366,84
MIM - 138 kV // SE Anastácio	734,40

Total de Investimentos Previstos:	8.101,24

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-058/2022-rev0 - Substituição dos autotransformadores 230/138 kV e adequação do barramento 138 kV da Subestação Anastácio - MS
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Inocência - Ilha Solteira 2, C4	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento do potencial de geração com conexão nas SEs 230 kV Inocência e Chapadão.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 79,2 km	105.761,27
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Inocência	5.311,88
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Inocência	10.458,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ilha Solteira 2	10.458,25
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Inocência	3.858,39
MIM - 230 kV // SE Inocência	1.089,19
MIM - 230 kV // SE Ilha Solteira 2	1.089,19

Total de Investimentos Previstos: **138.026,43**

Situação atual:

Observações:

Escoamento do potencial de geração com conexão nas SEs 230 kV Inocência e Chapadão

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-149/2021-rev0 - Escoamento do potencial de geração da região de Ribas do Rio Pardo - MS
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

1.3.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 440 kV Bauru - Salto, C1 (CD), na SE Estância	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à região de Jaú

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 440 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 1 km	3.857,75
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM	25.773,80

Total de Investimentos Previstos: **29.631,54**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-104/2022-rev0 - Atendimento à Região de Jaú

(*) O mais breve possível.

1.3.3 SE

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/138 kV Várzea da Palma	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Substituição das unidades trifásicas por final de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 345/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	57.002,37

Total de Investimentos Previstos:	57.002,37

Situação atual:

Observações:

Substituição das unidades trifásicas por final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-025/2021-rev0 - Modularização das Unidades Transformadoras 345/138 kV e 138/13,8 kV da SE Várzea da Palma 1

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Capão Bonito

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Aumento da confiabilidade à Região de Capão Bonito

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, (9+1R) x 50 MVA 1Φ	81.586,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	28.324,79
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	20.814,31
MIM - 230 kV	3.373,26
MIM - 138 kV	2.157,73

Total de Investimentos Previstos:

136.256,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Neves 1

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 500/345 kV, 2 x 480 MVA 3Φ	67.145,83
2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 60 Mvar 1Φ	15.851,11
Banco de capacitores - 3,6 Mvar - 13,8 kV - Trifásico	1.281,45
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.723,22

Total de Investimentos Previstos:

96.001,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/138/69 kV Conselheiro Lafaiete

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 32 Mvar 3Φ	2.136,92
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.626,66
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.694,88

Total de Investimentos Previstos:

15.458,46

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 138 kV Itapeva	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Compensação reativa para melhoria do perfil de tensão da Rede de 230 kV.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.113,55
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	6.869,88
MIM - 138 kV	719,24

Total de Investimentos Previstos:	9.702,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/138 kV São Gonçalo do Pará	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	14.645,33
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.723,22

Total de Investimentos Previstos: **26.368,55**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/230 kV Três Marias	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 345/138 kV, (6+1R) x 100 MVA 1Φ	73.895,06
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	25.437,42
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.389,77
MIM - 345 kV	6.251,87
MIM - 138 kV	1.438,49
MIG-A	6.071,71

Total de Investimentos Previstos:	126.484,31

Situação atual:

Observações:

Os custos referentes à tensão de 289kV estão referenciados à tensão 345kV, devido a esta tensão ser um valor despadronizado no Banco de Preços Regulatório.

A data de necessidade de 2032 é indicada apenas de maneira referencial, uma vez que a substituição das unidades transformadoras proposta está condicionada a indicação do final da vida útil técnica pela transmissora

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-107/2022-rev0 - Modularização da Subestação 345/289/138/13,8 kV Três Marias

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/138 kV Atibaia II

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 345/138 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ	35.353,41
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.064,65
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.664,34
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.938,10
MIM - 345 kV	3.125,93
MIM - 138 kV	719,24

Total de Investimentos Previstos:

69.865,68

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-053/2020-rev0 - Atendimento ao Regional Leste da Área de Concessão da Energisa Sul-Sudeste

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/138 kV Cachoeira Paulista	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Fim de vida útil regulatória e física e falta de peças de reposição

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º ATF 500/138 kV, (3 + 1R) x 83 MVA 1Φ	41.782,70
2º ATF 500/138 kV, 3 x 83 MVA 1Φ	31.337,02

Total de Investimentos Previstos: **73.119,72**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-019/2021-rev0 - Substituição dos autotransformadores 500/138 kV da Subestação Cachoeira Paulista - SP

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345 kV GNA	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento ao critério N e N-1 na rede 345kV da área Rio

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/345 kV, (3+1R) x 500 MVA 1Φ	93.072,12
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.693,71
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	11.823,68
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.417,16
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.105,93
MIM - 345 kV	5.883,28
MIM - 500 kV	3.959,61
MIG-A	6.136,84

Total de Investimentos Previstos: **161.092,34**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-047/2022-rev0 - Avaliação dos benefícios sistêmicos da implantação do transformador 500/345 kV na SE UTE GNA

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/138 kV Araxá 3	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Ampliação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 345/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	32.389,65
1° Reator de Barra 345 kV, 3 x 16,66 Mvar 1Φ	13.290,00
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.340,41
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.807,62
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	23.838,72
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.085,96
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
MIM - 138 kV	662,08
MIM - 345 kV	5.755,03

Total de Investimentos Previstos: **105.169,47**

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/138 kV Jaguará

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Ampliação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° e 4° ATF 345/138 kV, (6+1R) x 100 MVA 1Φ

75.575,85

Total de Investimentos Previstos:

75.575,85

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Ampliação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° e 4° ATF 345/138 kV, 6 x 66,6 MVA 1Φ	55.517,34
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	24.680,82
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.615,24
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	35.758,08
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	0,00

Total de Investimentos Previstos:

129.571,48

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/138 kV Uberlândia 10

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Ampliação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 345/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	32.389,65
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.340,41
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.807,62
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
MIM - 138 kV	662,08

Total de Investimentos Previstos:

52.199,76

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345 kV Nova Ponte

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Adequação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 345 kV, (3+1R) x 16,66 Mvar 1Φ	13.290,00
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.085,96
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.919,36
MIM - 345 kV	2.877,51

Total de Investimentos Previstos:

38.172,83

Situação atual:

Observações:

Adequação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/138 kV Campinas	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

AMPLIAÇÃO DA SUBESTAÇÃO - SUBSTITUIÇÃO DOS BANCOS DE AUTOTRANSFORMADORES

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º, 2º, 3º e 4º ATF 345/138 kV, (12 + 1R) x 100 MVA 1Φ	146.017,19
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD5	47.267,47
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	25.721,36
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo BD4	10.837,26

Total de Investimentos Previstos: **229.843,28****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-29/2023-rev0 - Ampliação da SE Campinas 345/138 kV

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/138 kV Araraquara

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2027**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º TF 440/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	35.373,41
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	14.959,75
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	14.377,33
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.938,10
MIM - 440 kV	4.208,78
MIM - 138 kV	719,24

Total de Investimentos Previstos:

76.576,62

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 - Reavaliação do estudo de atendimento à região nordeste da CPFL Paulista

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/138 kV Estância

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à região de Jaú

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 440/138 kV, (6+1R) x 100 MVA 1Φ	96.418,29
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	29.387,43
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	13.551,59
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	28.211,86
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.324,21
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	23.212,30
MIM - 440 kV	7.919,22
MIM - 138 kV	2.056,68

Total de Investimentos Previstos:

206.081,59

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-104/2022-rev0 - Atendimento à Região de Jaú

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 230/138 kV GV Brasil**UF: **SP**DATA DE NECESSIDADE: **2028**DATA DE TENDÊNCIA: **2028****Justificativa:**

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, (9+1R) x 100 MVA 1Φ	123.786,41
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	27.812,11
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	19.610,35
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	14.684,30
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.324,21
MIM - 138 kV	2.742,24
MIM - 230 kV	5.333,55
MIG-A	5.877,81

Total de Investimentos Previstos:**205.170,97****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-098/2022-rev0 - Reforços para a Região de Taubaté

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV São João do Paraíso	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste. Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	41.983,21
3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ	17.992,80
Compensador Síncrono 230 kV, 1 x (-200/+300) Mvar	56.637,33
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.105,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.211,86
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	23.051,09
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.525,54
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	15.310,75
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	20.660,98
MIM - 500 kV	11.878,83
MIM - 500 kV	11.878,83

Total de Investimentos Previstos: **253.237,17**

Situação atual:**Observações:**

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 500 kV Capelinha 3**UF: **MG**DATA DE NECESSIDADE: **2029**DATA DE TENDÊNCIA: **2029****Justificativa:**

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° e 4° Reator de Barra 500 kV, 6 x 60 Mvar 1Φ	36.888,99
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	23.051,09
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.105,93
MIM - 500 kV	3.959,61

Total de Investimentos Previstos:**78.005,62****Situação atual:****Observações:**

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500 kV Padre Paraíso 2

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ	17.992,80
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.525,54
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.105,93
MIM - 500 kV	3.959,61

Total de Investimentos Previstos:

47.583,89

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500 kV Mutum

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	17.029,86
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.525,54

Total de Investimentos Previstos:

28.555,41

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Imbirussu	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.508,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.084,34
MIM - 138 kV	734,40
MIM - 230 kV	1.148,12

Total de Investimentos Previstos:	34.115,93

Situação atual:
Observações:

Adiciona 4º ATF (3Ø) 230/138 kV, 1x150MVA visando eliminar carregamentos elevados em contingência na transformação de fronteira 230/138 kV que atende à região de Campo Grande. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Ji-Paraná

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento ao Critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 100 MVA 3Φ	27.464,07
Ampliação Barramento 69 kV	228,78
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.008,98
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.001,22
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIM - 230 kV	2.263,82
MIM - 69 kV	651,89

Total de Investimentos Previstos:

56.618,76

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 - Estudo de Reforços Estruturais para a Região Leste de Rondônia

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 500/138 kV Luziânia

UF: **GO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Escoamento de potenciais de geração

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/138 kV, 3 x 75 MVA 1Φ	28.938,89
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.275,06
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.836,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.680,37
MIM - 500 kV	4.297,49
MIM - 138 kV	734,40

Total de Investimentos Previstos:

70.762,23

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-080/2022-rev0 - Avaliação do desempenho da SE Luziânia frente à conexão de novos projetos de geração

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138/69 kV Jaru	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas 138kV da SE Jaru

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 69 kV	325,94

Total de Investimentos Previstos: **11.290,06**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-062/2023-rev0 - Estudo de Fronteiras do Estado de Rondônia - Ariquemes, Vilhena, Jaru e Nova Mutum

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/69 kV Vilhena

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas 69kV da SE Vilhena

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 60 MVA 3Φ	11.041,10
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 69 kV	325,94

Total de Investimentos Previstos:

25.504,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-062/2023-rev0 - Estudo de Fronteiras do Estado de Rondônia - Ariquemes, Vilhena, Jaru e Nova Mutum

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Serra da Mesa

UF: **GO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 3 x 16 MVA 1Φ	16.912,06
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.836,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
MIM - 138 kV	734,40
MIM - 230 kV	1.148,12

Total de Investimentos Previstos:

35.271,19

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Norte de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/69 kV Niquelândia	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento ao critério de confiabilidade

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º TF 230/69 kV, 3 x 10 MVA 1Φ	12.260,33
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.550,74
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
MIM - 69 kV	330,61
MIM - 230 kV	1.148,12

Total de Investimentos Previstos:	26.930,41

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Norte de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Anastácio	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Substituição das unidades transformadores por maior capacidade

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 100 MVA 3Φ	26.051,96
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.577,64
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.168,69
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	11.628,06
MIM - 138 kV	2.203,21

Total de Investimentos Previstos: **59.629,56**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-058/2022-rev0 - Substituição dos autotransformadores 230/138 kV e adequação do barramento 138 kV da Subestação Anastácio - MS
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Campo Grande 2

UF: **MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2027**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Capacitor em Derivação 230 kV, 2 x 100 Mvar 3Φ	6.340,49
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	20.372,65
MIM - 230 kV	2.296,24

Total de Investimentos Previstos:

29.009,38

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE 230/138 kV Campo Grande 2 para a implantação de 2 Bancos de Capacitores Derivação (2x100Mvar) no barramento de 230 kV auxiliando no controle de tensão do sistema de 230 kV de rede básica.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Nobres	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2027
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 na SE 230/138 kV Nobres

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.025,98
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.836,00
MIM - 230 kV	1.148,12
MIM - 138 kV	734,40

Total de Investimentos Previstos: **31.385,11****Situação atual:****Observações:**

Atendimento ao critério N-1 na SE 230/138 kV Nobres

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Imbirussu	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.170,25
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.186,32
MIM - 230 kV	1.148,12

Total de Investimentos Previstos: **14.504,69**

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE 230/138 kV Imbirussu para a implantação de 1 BCP – Banco de Capacitor Derivação (1x100Mvar) no barramento de 230 kV auxiliando no controle de tensão do sistema de 230 kV de rede básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Cláudia

UF: **MT**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	17.568,24
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.836,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIM - 138 kV	734,40
MIM - 230 kV	1.148,12

Total de Investimentos Previstos:

35.927,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Rondonópolis	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 na SE Rondonópolis

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.508,46
2° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.508,46
3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	2.605,20
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.836,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.836,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	1.928,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	1.367,20

Total de Investimentos Previstos: **69.870,65****Situação atual:****Observações:**

Atendimento ao critério N-1 na SE Rondonópolis.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/69 kV Itapaci	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.368,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.550,74
MIM - 230 kV	1.148,12
MIM - 69 kV	330,61

Total de Investimentos Previstos: **25.038,45**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Norte de Goiás

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Ji-Paraná

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao Critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	12.842,07
Remanejamento LT 230 kV	7.940,69
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 138 kV	724,03

Total de Investimentos Previstos:

38.882,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 - Estudo de Reforços Estruturais para a Região Leste de Rondônia

1.4 Região Sul

1.4.1 LT

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Gravataí 3 - Gravataí 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais de geração já contratados ou futuros.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recapacitação - Circuito Simples 230 kV, 1 x 715.5 MCM (Starling), 13,5 km	15.509,41

Total de Investimentos Previstos:	15.509,41

Situação atual:

Observações:

Recondutoramento a 70% do preço de uma LT nova. A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Caxias - São Sebastião do Caí 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE São Sebastião do Caí 2 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 43,7 km	59.468,61
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE São Sebastião do Caí 2	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Caxias	1.076,04
MIM - 230 kV // SE São Sebastião do Caí 2	1.076,04
MIG-A // SE Caxias	2.971,62

Total de Investimentos Previstos: **85.256,28**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Ivoti 2 - São Sebastião do Caí 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE São Sebastião do Caí 2 e da SE Ivoti 2 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 20,9 km	31.285,66
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ivoti 2	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE São Sebastião do Caí 2	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Ivoti 2	1.076,04
MIM - 230 kV // SE São Sebastião do Caí 2	1.076,04

Total de Investimentos Previstos:	54.101,71

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Caxias - Scharlau 2, C1 e C2 (CD)	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Subtensão na perda dupla dos circuitos Nova Santa Rita – Scharlau 2 C1 e C2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 54,8 km	123.483,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias	20.663,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Scharlau 2	20.663,96
MIM - 230 kV // SE Caxias	2.152,09
MIM - 230 kV // SE Scharlau 2	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	169.115,35

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: SC/PR
LT 525 kV Abdon Batista 2 - Curitiba Oeste, C1	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na rede de 525kV devido ao novo corredor Assis - Ponta Grossa - Abdon Batista 2 - Porto Alegre Sul.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 6 x 900.0 MCM (RUDDY), 255 km	805.959,96
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 75 MVar 1Φ // SE Abdon Batista 2	25.574,72
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 75 MVar 1Φ // SE Curitiba Oeste	25.574,72
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Oeste	12.999,65
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	12.999,65
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Oeste	3.625,47
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	3.625,47
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Oeste	14.229,35
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	14.229,35
MIM - 525 kV // SE Curitiba Oeste	3.994,25
MIM - 525 kV // SE Abdon Batista 2	3.994,25

Total de Investimentos Previstos: **926.806,84**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: SC/SC
LT 525 kV Abdon Batista - Abdon Batista 2, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da futura SE Abdon Batista 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 4.67 km	19.051,08
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista	25.999,30
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	25.999,30
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	28.458,69
MIM - 525 kV // SE Abdon Batista 2	7.988,51

Total de Investimentos Previstos: **107.496,88**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Abdon Batista 2 - Segredo, C1	UF: SC/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da futura SE Abdon Batista 2 pelo novo corredor Cascavel Oeste - Segredo - Abdon Batista 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 6 x 900.0 MCM (RUDDY), 230 km	726.944,28
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 65 MVar 1Φ // SE Abdon Batista 2	25.079,92
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 65 MVar 1Φ // SE Segredo	25.079,92
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	12.999,65
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Segredo	12.999,65
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	14.229,35
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Segredo	3.625,47
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	3.625,47
MIM - 525 kV // SE Abdon Batista 2	3.994,25

Total de Investimentos Previstos:	828.577,96

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Cascavel Oeste - Segredo, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da futura SE Abdon Batista 2 pelo novo corredor Cascavel Oeste - Segredo - Abdon Batista 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 1,5 km (lançamento D1)	3.908,96
Circuito Simples 525 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 186.5 km	451.255,49
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Cascavel Oeste	12.999,65
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Segredo	12.999,65

Total de Investimentos Previstos: **481.163,74**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

1.4.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Foz do Chapecó - Xanxerê, C2 (CD), na SE Chapecoense	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Integração da SE Chapecoense na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 3,3 km	9.556,82
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **32.372,87**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Foz do Chapecó - Xanxerê, C1 (CD), na SE Chapecoense

UF: **SC/SC/SC**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Integração da SE Chapecoense na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 3.3 km	9.556,82
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **32.372,87**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Caxias - Campo Bom, C1 (CD), na SE Ivoti 2	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE Ivoti 2 no SIN.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,1 km	2.301,60
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **25.117,64**

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 12 km da subestação Campo Bom.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Caxias - Campo Bom, C2 (CD), na SE Ivoti 2

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Integração da SE Ivoti 2 no SIN.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 1.1 km	2.301,60
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **25.117,64**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Guarita - Santa Rosa, C1 (CD), na SE Boa Vista do Buricá 2	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento às cargas da região noroeste do Rio Grande do Sul e aumento de confiabilidade

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 9,5 km	18.950,60
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **41.766,65**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 69 kV Campo Novo - Boa Vista do Buricá, C1 e C2 (CD), na SE Boa Vista do Buricá 2

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Boa Vista do Buricá 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1 km	1.018,95
Circuito Duplo 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1 km	1.018,95
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	15.118,63
MIM - 69 kV	1.306,48

Total de Investimentos Previstos: **18.463,01**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 525 kV Itá - Caixas Norte, C1, na SE Erechim	UF: SC/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.901,06
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	25.999,30

Total de Investimentos Previstos: **34.900,36**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 138 kV Erechim 1 - Erechim 2, C1, na SE Erechim

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 2 km	1.241,94
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.065,08
MIM - 138 kV	1.451,07

Total de Investimentos Previstos: **16.758,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: RS/RS/RS
SECC LT 138 kV Erechim 2 - Tapejara, C1, na SE Erechim	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 2 km	1.241,94
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.065,08
MIM - 138 kV	1.451,07

Total de Investimentos Previstos: **16.758,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Medianeira Norte - Cascavel, C1, na SE Cascavel Oeste

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na região de Foz do Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,1 km	151,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.047,31
MIM - 230 kV	2.268,51

Total de Investimentos Previstos: **23.466,92**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Cascavel - Salto Osório, C1 (CD), na SE Foz do Chopim

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2028**

DATA DE TENDÊNCIA: **2028**

Justificativa:

Aumenta capacidade de escoamento de energia na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 1,5 km	2.426,06
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.047,31
MIM - 230 kV	2.268,51

Total de Investimentos Previstos: **25.741,88**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 525 kV Ponta Grossa - Bateias, C1, na SE Curitiba Oeste

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Integração da futura SE Curitiba Oeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 6 x 795.0 MCM (TERN), 17 km	50.593,85
Circuito Simples 525 kV, 6 x 795.0 MCM (TERN), 17 km	50.593,85
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	25.999,30
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	28.458,69
MIM - 525 kV	7.988,51

Total de Investimentos Previstos: **163.634,19**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina

(*) O mais breve possível.

1.4.3 SE

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Caxias do Sul 5	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desmantelamento do Pátio de 69kV	11.369,86

Total de Investimentos Previstos: **11.369,86**

Situação atual:

Observações:

Desmantelamento do Pátio 69kV da SE Caxias 5 ao custo de 5% de um pátio novo. A falta de espaço físico na subestação Caxias 5 impede a implantação da segunda unidade transformadora 230/69kV para o atendimento ao critério N-1. Por este motivo optou-se por remover a transformação 230/69kV da SE Caxias 5 e manter apenas a transformação 230/13,8kV nesta subestação. Apesar da brevidade requerida para a sua implantação, a obra em referência é vinculada à entrada em operação da SE Caxias Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	18.268,97
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos: **36.406,42**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525 kV Curitiba Leste	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Controle de tensão da região na carga mínima

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Reator de Barra 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ	20.801,90
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	11.825,79

Total de Investimentos Previstos: **32.627,69**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Campo Mourão	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Substituição por final de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	31.445,43
Recapitação do barramento 230 kV	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	8.838,68
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.259,21
MIM - 230 kV	1.052,62
MIM - 138 kV	672,44

Total de Investimentos Previstos: **48.268,37**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-093/2022-rev - Substituição dos transformadores 230/138 kV e adequação do barramento 230 kV da Subestação Campo Mourão – PR e Substituição dos transformadores 138/69

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Guarita

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Substituição por final de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 83 MVA 3Φ

25.407,72

Total de Investimentos Previstos:

25.407,72

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Santa Rosa

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Substituição por final de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ

12.703,86

Total de Investimentos Previstos:

12.703,86

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 138/69/13.8 kV Santa Maria 1	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Substituição por final de vida útil. Substituição por final de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° TF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	8.484,04
1° TF 138/13,8 kV, 1 x 25 MVA 3Φ	6.332,76
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	2.721,79
MIM - 138 kV	725,54
MIM - 13,8 kV	nan

Total de Investimentos Previstos: **nan**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Umuarama Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente e subtenção na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.998,81
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos: **33.704,02**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-32/2015-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Chapecoense	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV da SE Foz do Chapecó

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	28.717,06
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos: **114.593,03**

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69/13.8 kV Caxias do Sul 5

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento ao N-1 e sobrecarga na transformação 230/13 kV em N

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.205,42
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	2.904,63
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 13.8 kV	nan

Total de Investimentos Previstos:

nan

Situação atual:

Observações:

A inserção do terceiro transformador 230/13kV foi apontada como possível após a remoção do pátio de 69kV desta subestação. Os três transformadores 230/13kV deverão operar sem paralelismo entre eles, mas com lógica de transferência automática de carga em caso de contingência de uma das unidades. Apesar da brevidade requerida para a sua implantação, a obra em referência é vinculada à entrada em operação da SE 525/230/138 kV Caxias Norte.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Caxias do Sul 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	24.735,37
Aquisição de Terreno	737,35
2 x EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 (GIS)	34.756,52
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	38.096,81
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	15.096,30
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	44.052,55
MIM - 69 kV	326,62
MIM - 230 kV	3.402,77

Total de Investimentos Previstos: **164.712,16**

Situação atual:

Observações:

Foi considerada a conversão do arranjo do barramento de 230kV da SE Caxias do Sul 2 para BD4 GIS devido à proposta de melhoria de segurança das instalações de transmissão. A CEEE-GT considerou factível essa adequação. A estimativa de custos do novo setor de 230 kV equivale a 2x o custo de um setor convencional equivalente. O CT 230kV adicional refere-se à adequação do CT existente para GIS. O terreno necessário para a implantação do novo setor foi custeado a partir da base de dados da ANEEL.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/23 kV Campo Bom	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Confiabilidade inadequada do setor de 23 kV da subestação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Capacitor em Derivação 23 kV, 3 x 3,6 Mvar 3Φ	4.835,82
Subst. 1º e 2º TF 230/23 kV, 2 x 75 MVA 3Φ (Atuais: 2x50 MVA 3Φ)	25.821,51
Recapacitação do barramento de 23kV	125,08
3 EL (Entrada de Linha) 23 kV, Arranjo BPT	6.677,03
CT (Conexão de Transformador) 23 kV, Arranjo BPT	5.371,24
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 23 kV, Arranjo BPT	12.575,56
MIM - 23 kV	1.511,78

Total de Investimentos Previstos: 56.918,02

Situação atual:

Observações:

Durante o processo de autorização, devem ser considerados os seguintes custos adicionais:

- instalação de transformadores e estruturas provisórias;
- desmontagem, demolição e transporte nos casos de substituição de equipamentos;

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/23 kV Eldorado do Sul	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Confiabilidade inadequada do setor de 23 kV da subestação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Capacitor em Derivação 23 kV, 1 x 3,6 Mvar 3Φ	805,97
Subst. 1º TF 230/23 kV, 1 x 75 MVA 3Φ (Atual: 50 MVA)	12.910,75
2º TF 230/23 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	12.910,75
7 EL (Entrada de Linha) 23 kV, Arranjo BPT	16.848,83
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	8.838,68
CT (Conexão de Transformador) 23 kV, Arranjo BPT	2.685,62
IB (Interligação de Barras) 23 kV, Arranjo BPT	4.266,31
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 23 kV, Arranjo BPT	4.191,85
MIM - 230 kV	1.052,62
MIM - 23 kV	1.209,42

Total de Investimentos Previstos: 65.720,81

Situação atual:

Observações:

Durante o processo de autorização, devem ser considerados os seguintes custos adicionais:

- ampliação do prédio de comando e serviços auxiliares;
- desmontagem, demolição e transporte nos casos de substituição de equipamentos;
- substituição de equipamentos em final de vida útil para viabilizar o sistema de transferência automática;

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/23 kV Canoas 1

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Confiabilidade inadequada do setor de 23 kV da subestação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subst. 1° e 2° TF 230/23 kV, 2 x 75 MVA 3Φ (Atuais: 2x50 MVA 3Φ)	25.821,51
CT (Conexão de Transformador) 23 kV, Arranjo BPT	5.371,24
MIM - 23 kV	nan

Total de Investimentos Previstos:

nan

Situação atual:

Observações:

Durante o processo de autorização, devem ser considerados os seguintes custos adicionais:

- instalação de transformadores e estruturas provisórias (requer cabo isolado) e painéis de proteção e controle provisórios;
- desmontagem, demolição e transporte nos casos de substituição de equipamentos;
- substituição de equipamentos em final de vida útil para viabilizar o sistema de transferência automática;

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Gravataí 3

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Sobrecarga no sistema em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	24.735,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 69 kV	326,62

Total de Investimentos Previstos:

39.228,32

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Pólo Petroquímico	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Sobrecarga no sistema em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subst. 1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 165 MVA 3Φ (Atual: 50 MVA)	36.399,98
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	9.067,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD5	10.606,41
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.494,56
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.598,04
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD5	8.405,83
MIM - 230 kV	2.105,23
MIM - 69 kV	907,07

Total de Investimentos Previstos:

76.584,56

Situação atual:

Observações:

Durante o processo de autorização, devem ser considerados os seguintes custos adicionais:
- desmontagem, demolição e transporte nos casos de substituição de equipamentos;

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/23 kV Scharlau	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Confiabilidade inadequada do setor de 13,8 kV da subestação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subst. 1° e 2° TF 230/23 kV, 2 x 75 MVA 3Φ (Atual: 50 MVA)	25.821,51
Recapacitação do barramento de 23kV	125,08
CT (Conexão de Transformador) 23 kV, Arranjo BPT	5.371,24
MIM - 23 kV	nan

Total de Investimentos Previstos:

nan

Situação atual:**Observações:**

Durante o processo de autorização, devem ser considerados os seguintes custos adicionais:

- instalação de transformadores e estruturas provisórias (requer cabo isolado);
- desmontagem, demolição e transporte nos casos de substituição de equipamentos;

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Charqueadas	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2027

Justificativa:

Integração da SE Charqueadas 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desmantelamento do setor de 69 kV e do TF 230/69 kV de 88 MVA (exceto o setor que atende ao consumidor livre GERDAU) após a transferência de todas as	0,00

Total de Investimentos Previstos: 0,00

Situação atual:

Observações:

A ELETROSUL poderá alienar o TF 230/69 kV a ser desativado para a GERDAU, de modo a aumentar a confiabilidade no atendimento às cargas desse consumidor livre.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV São Sebastião do Caí 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV da SE Scharlau 2 e atendimento ao mercado da RGE nas regiões de Montenegro, S. Sebastião do Caí, Bom Princípio e Portão

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.866,79
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos: 100.742,77

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora RGE: 230 KV – Estrela aterrado; 138 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Ivoti 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Sobrecarga nas transformações 230/138kV da SE Scharlau e 230/69kV da SE Campo Bom. Atendimento ao mercado da RGE na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 150 MVA 3Φ	53.856,62
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	28.055,44
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	19.781,92
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	15.038,69
MIM - 230 kV	4.304,17
MIM - 138 kV	2.766,23

Total de Investimentos Previstos: **136.580,26**

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora RGE: 230 KV – Estrela aterrado; 138 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/13.8 kV Campo Comprido

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º TF 230/13,8 kV, 2 x 50 MVA 3Φ (Subst. por final de vida útil)	21.742,30

Total de Investimentos Previstos:

21.742,30

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Chapecoense	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:**33.458,67****Situação atual:****Observações:**

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Caxias do Sul 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2027**

DATA DE TENDÊNCIA: **2027**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	24.735,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.048,41
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.015,74
MIM - 69 kV	326,62
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

52.260,39

Situação atual:

Observações:

Foi considerado o arranjo BD4 para o barramento de 230kV da SE Caxias 2, levando em consideração a existência de proposta de melhoria de segurança solicitando a conversão para BD4, o que a CEEE-GT considerou factível. O novo setor de 230 kV – GIS da SE Caxias 2 foi custeado como 2x o custo requerido para a implantação de uma subestação convencional equivalente. Além disso, cabe destacar que o terreno necessário para a implantação desse novo setor foi custeado diretamente a partir da base de dados da ANEEL.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Boa Vista do Buricá 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento às cargas da região noroeste do Rio Grande do Sul e aumento de confiabilidade

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, (6+1R) x 33,33 MVA 1Φ	53.978,26
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,62
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.850,96
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.740,46
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	13.989,75
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 69 kV	935,47

Total de Investimentos Previstos:

107.833,04

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/138 kV Erechim	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 525/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	66.880,94
1° Reator de Barra 525 kV, (3+1R) x 30 Mvar 1Φ	22.585,36
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	29.644,54
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,94
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	28.458,70
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	11.626,38
MIG (Terreno Rural)	23.101,39
MIM - 525 kV	7.988,51
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos: **210.919,23**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV Ratores**UF: **SC**DATA DE NECESSIDADE: **2028**DATA DE TENDÊNCIA: **2028****Justificativa:**

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:**33.458,67****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-86/2014-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região de Florianópolis

[3] EPE-DEE-RE-039/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525 kV Abdon Batista 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na rede de 525kV devido ao novo corredor Assis - Ponta Grossa - Curitiba Oeste - Abdon Batista 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Reator de Barra 525 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	42.350,53
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	23.252,77
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	21.305,92
MIM - 525 kV	15.977,02

Total de Investimentos Previstos: **102.886,24**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525 kV Curitiba Oeste	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na rede de 525 kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º Reator de Barra 525 kV, (6 + 1R) x 50 MVar 1Φ	42.350,53
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	23.252,77
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	21.006,09

Total de Investimentos Previstos:	86.609,39

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/69/13.8 kV Caxias 6**UF: **RS**DATA DE NECESSIDADE: **2029**DATA DE TENDÊNCIA: **2029****Justificativa:**

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	24.735,37
Aquisição de Terreno	317,63
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 13,8 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	0,00
IB (Interligação de Barras) 13,8 kV, Arranjo BPT	0,00
MIM - 69 kV	326,62
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:**39.545,95****Situação atual:****Observações:**

O terreno necessário para a implantação das novas obras na se caxias 6 foi custeado diretamente a partir da base de dados da aneel, considerando-se as dimensões informadas pela CEEE-GT na consulta realizada quanto à viabilidade técnica dessa obra.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Canoinhas

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	12.401,68
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	19.048,41
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.096,30
MIM - 230 kV	2.268,51
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

56.293,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Vila Maria	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Violação identificada no diagnóstico Regional do GET Sul - Obra comum

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.419,96
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:	34.557,42

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

2 PELP - OBRAS A PARTIR DO ANO 2030

Neste capítulo, são apresentadas todas as obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) com data de necessidade a partir do ano 2030 e que ainda não foram autorizadas ou licitadas.

Para uma rápida referência, a tabela a seguir apresenta a sequência como as fichas são apresentadas ao longo deste capítulo.

Região	Item	pág.
Norte	LT	196
	SECC LT	-
	SE	201
Nordeste	LT	237
	SECC LT	242
	SE	243
Sudeste e Centro-Oeste	LT	277
	SECC LT	291
	SE	300
Sul	LT	345
	SECC LT	375
	SE	402

2.1 Norte

2.1.1 LT

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA/PA
LT 230 kV Transamazônica - Rurópolis, C2	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Transamazônica - Rurópolis C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 59,7 km - Terreno Firme	70.471,46
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 86,3 km - Torres Alteadas	152.806,20
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ // SE Rurópolis	7.622,17
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	10.310,59
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	10.310,59
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	3.803,91
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	1.073,82
MIM - 230 kV // SE Rurópolis	1.073,82
MIG-A // SE Transamazônica	2.965,47
MIG-A // SE Rurópolis	2.965,47

Total de Investimentos Previstos: **263.403,50**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Integradora - Xinguara II, C3	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento aos critérios de planejamento

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 740.8 MCM (FLINT), 79 km	64.575,47
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	10.310,59
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xinguara II	10.310,59
MIM - 230 kV // SE Integradora	1.073,82
MIM - 230 kV // SE Xinguara II	1.073,82
MIG-A // SE Integradora	2.965,47
MIG-A // SE Xinguara II	2.965,47

Total de Investimentos Previstos: **93.275,23**

Situação atual:

Observações:

Alteração da Data Prevista em função das avaliações realizadas no Relatório EPE-DEE-RE-021/2023-r0 - "Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte - Amapá / Amazonas / Maranhão / Pará / Roraima / Tocantins".

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
- [3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C4	UF: MA/MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Refoço referencial necessário para o atendimento ao critério N-2 durante a contingência LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C1 e C2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 18,19 km	41.569,06
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Presidente Dutra	12.467,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	13.647,33
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Presidente Dutra	13.647,33
MIM - 500 kV // SE Graça Aranha	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Presidente Dutra	3.830,88
MIG-A // SE Presidente Dutra	3.003,90
MIG-A // SE Graça Aranha	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **107.469,12**

Situação atual:

Observações:

Refoço referencial necessário para o atendimento ao critério N-2 durante a contingência LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C1 e C2

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Miracema - Gurupi, C4	UF: TO/TO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 256 km	595.289,87
Capacitor Série 500 kV, 1 x 361,5 Mvar 3Φ // SE Miracema	40.608,42
Capacitor Série 500 kV, 1 x 361,5 Mvar 3Φ // SE Gurupi	40.608,42
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ // SE Gurupi	17.871,69
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ // SE Miracema	17.871,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	12.972,74
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	12.972,74
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	14.199,89
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	3.617,97
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	3.617,97
CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	8.372,35
CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	8.372,35
MIM - 500 kV // SE Gurupi	7.971,97
MIG-A // SE Gurupi	3.125,52
MIG-A // SE Miracema	3.125,52

Total de Investimentos Previstos: 790.599,11

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Gurupi - Porangatu, C1	UF: TO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 189 km	537.794,38
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Gurupi	24.150,22
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Porangatu	24.150,22
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	12.972,74
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu	12.972,74
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	3.617,97
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu	3.617,97

Total de Investimentos Previstos:	619.276,23

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

2.1.2 SE

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230 kV Boa Esperança	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 150 MVA 1Φ	47.773,27

Total de Investimentos Previstos:	47.773,27

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230 kV Rurópolis

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Melhorar o perfil de tensão do Tramo Oeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.477,76
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.042,51
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

13.652,18

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Presidente Dutra	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 150 MVA 1Φ	47.773,27
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:	72.469,15

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Peritoró	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.197,67
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos: **27.097,82**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230 kV Lechuga

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Manaus

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	41.689,55
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.059,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
MIM - 500 kV	nan
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

nan

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-021/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marabá

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ (Substituição)	14.627,82
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	8.820,38
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.240,56
MIM - 230 kV	1.050,44
MIM - 69 kV	301,73

Total de Investimentos Previstos:

28.040,93

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Vila do Conde

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Suprimento às Cargas das Regiões de Paragominas e Tomé Açu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	20.320,68
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 69 kV	325,94

Total de Investimentos Previstos:

34.783,64

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-021/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-41/2012-rev1 - Estudo de Suprimento às Cargas das Regiões de Paragominas e Tomé Açu 2015-2029

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Peritoró

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.212,80
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

12.952,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rurópolis

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	12.842,07
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

30.941,99

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marituba

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	53.463,79
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.059,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,10
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 500 kV	4.236,82

Total de Investimentos Previstos:

97.869,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] ,

Sistema Interligado da Região Norte**Empreendimento:****SE 500/230/69 kV Marituba**UF: **PA**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:****Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)**

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	20.320,68
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
MIM - 69 kV	325,94
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:**34.783,64****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marituba

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	53.463,79
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.059,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,10
MIM - 500 kV	4.236,82
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

97.869,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marituba

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Estático, 500 kV, (-100/200)Mvar	125.537,55
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	15.689,76
MIM - 500 kV	nan

Total de Investimentos Previstos:

nan

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Guamá

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.922,90
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
MIM - 69 kV	325,94
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

32.385,85

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Guamá

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.922,90
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
MIM - 69 kV	325,94

Total de Investimentos Previstos:

31.253,94

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Miramar

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.922,90
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
MIM - 69 kV	325,94
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

32.385,85

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Utinga

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.718,84
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
MIM - 69 kV	325,94
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

31.181,79

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230 kV Boa Vista

UF: **RR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 1 x 400 MVA 3Φ	34.179,30
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.059,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,10
MIM - 500 kV	4.236,82
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

78.585,03

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-47/2011-rev2 - Estudo da Interligação Boa Vista - Manaus

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Chapadinha II

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.212,80
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

12.952,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 - Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028

[3] EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Coelho Neto

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 65 MVA 3Φ	12.006,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

25.906,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 - Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Palmas

UF: **TO**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	18.980,01
1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.477,76
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.042,51
MIM - 230 kV	2.263,82
MIM - 138 kV	724,03

Total de Investimentos Previstos:

50.732,10

Situação atual:

Observações:

Alteração da Data Prevista em função das avaliações realizadas no Relatório EPE-DEE-RE-021/2023-r0 - "Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte - Amapá / Amazonas / Maranhão / Pará / Roraima / Tocantins".

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-3/2013-rev2 - Estudo de Suprimento à Palmas

[3] EPE-DEE-DEA-RE-3/2013-rev2 Estudo de Suprimento à Palmas

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Balsas

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.448,05
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

28.348,20

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-19/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão

[3] EPE-DEE-RE-19/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Santana do Araguaia

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	2.188,97
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.042,51
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

13.363,39

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

[3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte**Empreendimento:****SE 230/138 kV Santana do Araguaia**UF: **PA**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:****Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)**

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	2.188,97
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.042,51
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:**13.363,39****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

[3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Xinguara II

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.289,50
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

33.389,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

[3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500 kV São Luís II

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 45 MVar 1Φ	14.767,19
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo BDDD	13.716,98
MIM - 500 kV	8.143,90

Total de Investimentos Previstos:

50.537,98

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís

[3] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV São Luís IV

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	17.817,57
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

31.717,72

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Tapajós

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Suprimento à região oeste do Pará

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.477,76
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.042,51
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

13.652,18

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

[3] EPE-DEE-RE-005/2018 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Parintins

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	12.842,07
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

30.941,99

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

[3] EPE-DEE-DEA-RE-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

Sistema Interligado da Região Norte**Empreendimento:****SE 230/138 kV Parintins**UF: **AM**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:****Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)**

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.477,76
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.042,51
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:**13.652,18****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

[3] EPE-DEE-DEA-RE-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Jorge Teixeira

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.289,50
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 138 kV	724,03

Total de Investimentos Previstos:

32.981,54

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Lechuga

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.289,50
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

33.389,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Tarumã

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	31.934,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 230 kV	1.131,91

Total de Investimentos Previstos:

50.034,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230 kV Lechuga

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	41.689,55
5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.289,50
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.059,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.008,98
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.739,48
MIM - 138 kV	724,03
MIM - 230 kV	2.263,82

Total de Investimentos Previstos:

100.774,77

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Caxias II

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.212,80
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

12.952,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/138 kV Santa Luzia III

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	12.342,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.477,22
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 138 kV	695,86

Total de Investimentos Previstos:

29.737,92

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

2.2 Nordeste

2.2.1 LT

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Pituaçu - Pirajá, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, AL 2000 mm ² , 1 km (1)	12.602,85
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 4.1 km (2)	19.048,78
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pituaçu	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Pirajá	18.953,45
MIM - 230 kV // SE Pirajá	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Pituaçu	1.032,03
MIG-A // SE Pituaçu	2.850,07
MIG-A // SE Pirajá	2.850,07

Total de Investimentos Previstos:	68.278,67

Situação atual:

Observações:

(1) Trecho referente a tecnologia subterrânea. O dimensionamento da seção dos cabos subterrâneos deve ser realizado na etapa de projeto executivo.

(2) Trecho referente a tecnologia aérea compacta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-068/2018-rev2 - Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 230 kV Banabuiú - Milagres, C4

UF: **CE/CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 225,9 km	262.385,37

Total de Investimentos Previstos:	262.385,37

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2: Área Norte

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Santa Luzia II - Bom Nome II, C1	UF: PB/PE
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 228 km	480.325,69
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 33,33 Mvar 1Φ // SE Santa Luzia II	16.478,20
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Santa Luzia II	24.935,85
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DJM // SE Santa Luzia II	5.239,69
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Santa Luzia II	13.647,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	12.467,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	13.647,33
MIM - 500 kV // SE Santa Luzia II	3.830,88
MIM - 500 kV // SE Bom Nome II	3.830,88
MIG-A // SE Santa Luzia II	3.003,90
MIG-A // SE Bom Nome II	3.003,90

Total de Investimentos Previstos: **580.411,56**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 230 kV Pacatuba - Aquiraz II, C1 e C2 e C3 (CS)

UF: **CE/CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2032**

DATA DE TENDÊNCIA: **2032**

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	829,64
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	829,64
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	829,64
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pacatuba	30.279,62
MIM - 230 kV // SE Pacatuba	3.263,59

Total de Investimentos Previstos:

36.032,14

Situação atual:

Observações:

Remanejamento do ponto de conexão da LT 230kV Fortaleza - Aquiraz II C1/2/3 para Pacatuba – Aquiraz II C1/2/3.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Rio das Éguas - Iaciara 2, C1 e C2 (CD)	UF: BA/GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	2033
	DATA DE TENDÊNCIA:	2033

Justificativa:

Reforços no sistema para escoamento da geração

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 70 km	124.258,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rio das Éguas	9.909,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Iaciara 2	9.909,37
MIM - 230 kV // SE Rio das Éguas	1.032,03
MIM - 230 kV // SE Iaciara 2	1.032,03

Total de Investimentos Previstos:	146.141,06

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-048/2018-rev0 - Estudo de Atendimento à região Nordeste de Goiás

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2.2.2 SECC

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Funil - Itapebi, C1 (CD), na SE Itabuna III	UF: BA/BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 28 km	36.725,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.186,41
MIM - 230 kV	2.175,73
MIG-A	2.901,56

Total de Investimentos Previstos:	61.988,81

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 - Estudo de Atendimento ao Extremo Sul da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2.2.3 SE

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Pirajá	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 3Φ	17.018,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.269,27
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos: **40.053,19**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-068/2018-rev2 - Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rio Grande II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º ATF 230/138 kV, 3 x 33 MVA 1Φ	20.360,96
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.477,22
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 138 kV	695,86

Total de Investimentos Previstos:

37.756,54

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-022/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume II - GET Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-74/2018-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Oeste da Bahia

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Barreiras II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	30.666,93
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
MIM - 500 kV	4.071,95
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos: **73.344,67**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Maceió II

UF: **AL**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	17.817,57
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos:

31.717,72

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-022/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume II - GET Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-78/2009-rev2 - Estudos de Suprimento a Região Metropolitana de Maceió

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Itabaiana

UF: **SE**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Reforço para atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.748,22
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	8.068,43
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.114,46
MIM - 230 kV	1.009,56
MIM - 69 kV	289,99

Total de Investimentos Previstos:

29.230,65

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da Subestação Itabaiana

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Piripiri

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3o Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.381,34
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

13.120,92

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-33/2009-rev1 - Estudos para o Atendimento à Região Metropolitana de Teresina, Incluindo as Cargas de Piripiri, Caxias e Timón

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Gilbués II

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º ATF 500/230 kV, 1 x 250 MVA 3Φ	24.383,59
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64

Total de Investimentos Previstos:

47.991,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Bom Jesus II

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	9.824,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos:

23.724,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Eliseu Martins

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	9.824,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos:

23.724,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Picos

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° e 5° Capacitor em Derivação 230 kV, 2 x 15 Mvar 3Φ	4.207,59
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	19.303,43
MIM - 230 kV	2.175,73

Total de Investimentos Previstos:

25.686,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV São João do Piauí

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	9.824,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos:

23.724,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Ceará Mirim	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 150 MVA 1Φ	35.829,95
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos:	78.507,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Arcoverde II

UF: **PE**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.197,67
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

27.097,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Garanhuns II

UF: **PE**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.197,67
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

27.097,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Igaporã III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 500/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	43.726,96
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

68.422,85

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2014-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Região Central da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Arapiraca III

UF: **AL**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.197,67
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

27.097,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 - Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste**Empreendimento:****SE 230/69 kV Nossa Senhora do Socorro**UF: **SE**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.722,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:**29.622,74****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 - Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Poções III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.621,32
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

13.360,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-8/2014-rev2 - Estudo de Atendimento a Região Sul da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Açú III

UF: **RN**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5º ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	40.067,26
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos:

82.745,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Parnaíba III

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	40.067,26
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

64.763,14

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-021/2015-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Acaraú III

UF: **CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	43.726,96
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos:

86.404,70

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-021/2015-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Tianguá II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	40.067,26
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.473,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos:	82.745,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-021/2015-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Itabuna III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Controle de tensão em contingência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.212,80
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

12.952,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-139/2015-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Funil e Extremo Sul da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Igaporã III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforço necessário para controle de tensão na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ	14.963,28
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.342,09
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	13.909,90
MIM - 500 kV	4.071,95

Total de Investimentos Previstos:

44.287,22

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-6/2016-rev0 - Estudo para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV João Pessoa II

UF: **PB**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforços para atendimento às cargas da região metropolitana de João Pessoa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.621,32
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

13.360,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV João Pessoa II

UF: **PB**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforços para atendimento às cargas da região metropolitana de João Pessoa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.621,32
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

13.360,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste**Empreendimento:****SE 230/69 kV Santa Rita II**UF: **PB**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Reforços para atendimento às cargas da região metropolitana de João Pessoa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.722,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 69 kV	313,26
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:**29.622,74****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Crato II

UF: **CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.381,34
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

13.120,92

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-031/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Crato II

UF: **CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.381,34
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:

13.120,92

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-031/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste**Empreendimento:****SE 230/69 kV Crato II**UF: **CE**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.722,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.364,39
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 69 kV	313,26

Total de Investimentos Previstos:**29.622,74****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-031/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste**Empreendimento:****SE 230 kV Crato II**UF: **CE**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Atendimento à carga.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.381,34
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.651,72
MIM - 230 kV	1.087,86

Total de Investimentos Previstos:**13.120,92****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-031/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste**Empreendimento:****SE 230/138 kV Rio Formoso II**UF: **BA**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	16.646,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.477,22
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 138 kV	695,86

Total de Investimentos Previstos:**34.041,79****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-74/2018-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Oeste da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio Grande II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 3 x 33 MVA 1Φ	20.360,96
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.134,64
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.712,54
MIM - 230 kV	1.087,86
MIM - 138 kV	695,86

Total de Investimentos Previstos: **37.991,85****Situação atual:****Observações:**

EPE-DEE-RE-022/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume II - GET Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Irecê

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º, 2º e 3º TF 230/138 kV, 3 x 100 MVA 3Φ

42.244,27

Total de Investimentos Previstos:

42.244,27

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2023-rev0 - Estudo de atendimento à região de Barra (Vale do São Francisco)

2.3 Sudeste e Centro-Oeste

2.3.1 LT

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Interlagos - Piratininga II, C3 e C4 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 345 kV, 3 x 954 MCM (Rail), 0,76 km (reconstrução)	4.532,61

Total de Investimentos Previstos:	4.532,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-15/2014-rev0 - Reforços para suprimento à SE Bandeirantes 345 kV

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Resende - Lagos, C1 e C2 (CD)	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Ampliação indicativa para escoamento do potencial termelétrico do Rio de Janeiro e Espírito Santo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 288 km	1.251.620,68
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 33,33 Mvar 1Φ // SE Lagos	39.741,17
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 33,33 Mvar 1Φ // SE Resende	39.741,17
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	25.773,80
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	25.773,80
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	7.188,05
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	7.188,05

Total de Investimentos Previstos: **1.397.026,70**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Resende - Tijuco Preto, C1 e C2 (CD)	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço da interligação Rio de Janeiro - São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 225 km	977.828,65
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 30 Mvar 1Φ // SE Resende	39.181,56
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 30 Mvar 1Φ // SE Tijuco Preto	39.181,56
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	25.773,80
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Tijuco Preto	25.773,80
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	7.188,05
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Tijuco Preto	7.188,05

Total de Investimentos Previstos: 1.122.115,46

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Lagos - Campos 2, C3	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Interligação indicativa necessária caso o potencial termelétrico da região se concretize

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 100 km	270.289,03
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	12.886,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campos 2	12.886,90

Total de Investimentos Previstos:	296.062,82

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Terminal Rio - Lagos, C3	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Interligação indicativa necessária caso o potencial termelétrico da região se concretize

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 214 km	578.418,52
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 16,67 Mvar 1Φ // SE Terminal Rio	15.521,74
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 16,67 Mvar 1Φ // SE Lagos	15.521,74
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	12.886,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	12.886,90
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	3.594,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	3.594,02

Total de Investimentos Previstos:	642.423,84

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

LT 345 kV Monte Alegre 2 - Uberlândia 10, C1

UF: **MG/MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 104 km	168.747,28
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Monte Alegre 2	10.517,52
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Uberlândia 10	10.517,52

Total de Investimentos Previstos:

189.782,32

Situação atual:

Observações:

Nova LT 345 kV - Condicionada a contratação de GD

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Trindade - Goianira, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao N-1.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 31 km	38.380,79
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Trindade	10.458,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	10.458,25
MIM - 230 kV // SE Trindade	1.089,19
MIM - 230 kV // SE Goianira	1.089,19

Total de Investimentos Previstos:	61.475,68

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Xavantes - Goianira, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 30 km	40.856,97
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xavantes	10.458,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	10.458,25
MIM - 230 kV // SE Xavantes	1.089,19
MIM - 230 kV // SE Goianira	1.089,19

Total de Investimentos Previstos: **63.951,86**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 500 kV Trindade - Rio Verde Norte, C3	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (DRAKE), 225 km	547.713,91
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Verde Norte	13.158,52
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	13.158,52

Total de Investimentos Previstos: **574.030,96**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Campo Grande 2 - Paraíso 2, C3	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 228 km	306.069,23
Reator de Linha Manobrável 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ // SE Campo Grande 2	6.720,69
Reator de Linha Manobrável 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ // SE Paraíso 2	6.720,69
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	10.458,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	10.458,25
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	5.006,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	5.006,02
MIM - 230 kV // SE Campo Grande 2	1.089,19
MIM - 230 kV // SE Paraíso 2	1.089,19
MIG-A // SE Campo Grande 2	3.007,94
MIG-A // SE Paraíso 2	3.007,94

Total de Investimentos Previstos:	358.633,41

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C3	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 50 km	67.120,44
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Imbirussu	10.458,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	10.458,25
MIM - 230 kV // SE Imbirussu	1.089,19
MIM - 230 kV // SE Campo Grande 2	1.089,19
MIG-A // SE Imbirussu	3.007,94
MIG-A // SE Campo Grande 2	3.007,94

Total de Investimentos Previstos:	96.231,22

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Paraíso 2 - Chapadão, C3	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 64 km	85.914,17
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	10.458,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Chapadão	10.458,25
MIM - 230 kV // SE Paraíso 2	1.089,19
MIM - 230 kV // SE Chapadão	1.089,19
MIG-A // SE Paraíso 2	3.007,94
MIG-A // SE Chapadão	3.007,94

Total de Investimentos Previstos:	115.024,94

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 500 kV Porangatu 2 - Barro Alto, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 200 km	574.948,57
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Porangatu 2	24.496,07
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Barro Alto	24.496,07
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	13.158,52
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu 2	13.158,52
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu 2	3.669,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	3.669,78

Total de Investimentos Previstos:**657.597,32****Situação atual:****Observações:**

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 500 kV Barro Alto - Trindade, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 190 km	546.201,14
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Barro Alto	24.496,07
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Trindade	24.496,07
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	13.158,52
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	13.158,52
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	3.669,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	3.669,78
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	14.403,25
MIM - 500 kV // SE Trindade	4.043,07
MIG-A // SE Trindade	3.170,28

Total de Investimentos Previstos:	650.466,50

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

2.3.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 345 kV Tijuco Preto - Leste, C1 e C2 (CD), na SE Tijuco Preto 2	UF: SP/SP/SP	
	DATA DE NECESSIDADE:	2033
	DATA DE TENDÊNCIA:	2033

Justificativa:

Integração da nova SE Tijuco Preto 2 à rede existente

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.159,56
Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.159,56
Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.159,56
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	61.621,17

Total de Investimentos Previstos:	86.099,86

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SECC LT 138 kV Adrianópolis - Alcântara, C2 (CD), na SE Itambi

UF: **RJ/RJ/RJ**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Conexão da carga de Itambi

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 795.0 MCM (TERN), 1 km	1.100,60
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	13.943,09
MIM - 138 kV	1.438,49

Total de Investimentos Previstos: **16.482,18**

Situação atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada conforme diagnóstico regional do PDE 2032.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 - Atendimento a Niterói Magé e São Gonçalo

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 138 kV Adrianópolis - Alcântara, C1 (CD), na SE Itambi	UF: RJ/RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Reforço para atendimento dos critérios vigentes.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 795.0 MCM (TERN), 1 km	1.100,60
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	13.943,09
MIM - 138 kV	1.438,49

Total de Investimentos Previstos: **16.482,18**

Situação atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada conforme diagnóstico regional do PDE 2032.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 - Atendimento a Niterói Magé e São Gonçalo

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 500 kV Jauru - Cuiabá, C1 (CD), na SE Cuiabá Norte

UF: **MT/MT/MT**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAIL), 1,5 km	4.968,56
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ	113,76
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ	2.487,17
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.743,72

Total de Investimentos Previstos:

34.313,21

Situação atual:

Observações:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 345 kV Brasília Sul - Corumbá, C1, na SE Coletora Urutai

UF: **DF/GO/GO**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Conexão das PCHs do Rio Corumbá

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 1 km	1.946,75
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	20.973,34

Total de Investimentos Previstos: **22.920,09**

Situação atual:

Observações:

Data de necessidade reavaliada no diagnóstico regional PDE 2032.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-PT-103/2016-rev0 - Estudo de Conexão das PCHs do Rio Corumbá

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Dourados - Anastácio, C1, na SE Maracaju 2

UF: **MS/MS/MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Maracajú 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 1113 MCM (BlueJay), 15,5 km	24.412,16
Circuito Simples 230 kV, 2 x 1113 MCM (BlueJay), 15,5 km	24.412,16
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.916,50
MIM - 230 kV	2.178,39

Total de Investimentos Previstos:

71.919,21

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 1 da LT 230 kV Dourados – Anastácio para integração da SE 230/138 kV Maracaju 2 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C1, na SE Campo Grande 3

UF: **MS/MS/MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Campo Grande 3.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.490,26
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.490,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.916,50
MIM - 230 kV	2.178,39

Total de Investimentos Previstos:

30.075,42

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 1 da LT 230 kV Imbirussu – Campo Grande 2 para integração da SE 230/138 kV Campo Grande 3 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SECC LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C2, na SE Campo Grande 3	UF: MS/MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da nova SE Campo Grande 3.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.490,26
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.490,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.916,50
MIM - 230 kV	2.178,39

Total de Investimentos Previstos:	30.075,42

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 2 da LT 230 kV Imbirussu – Campo Grande 2 para integração da SE 230/138 kV Campo Grande 3 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C3, na SE Campo Grande 3

UF: **MS/MS/MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Campo Grande 3.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.490,26
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.490,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.916,50
MIM - 230 kV	2.178,39

Total de Investimentos Previstos:

30.075,42

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 3 da LT 230 kV Imbirussu – Campo Grande 2 para integração da SE 230/138 kV Campo Grande 3 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

2.3.3 SE

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/440/230 kV Taubaté	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Reforço de substituição devido ao fim de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º ATF 500/440 kV, 3 x 400 MVA 1Φ	60.889,13
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo BDDD	16.200,27
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	13.916,72

Total de Investimentos Previstos:	91.006,12

Situação atual:

Observações:

Adequação dos terminais para eliminar fator limitante à nova capacidade do ATF.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/230/88 kV Itapeti

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Reforço para atendimento a N-1 e alívio de carregamento da SE São José dos Campos

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 345/138 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ	38.869,36
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	12.718,71
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.938,10
MIM - 345 kV	3.125,93
MIM - 138 kV	719,24

Total de Investimentos Previstos:

62.371,35

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 230/88 kV Santa Cabeça**UF: **SP**DATA DE NECESSIDADE: **2030**DATA DE TENDÊNCIA: **2030****Justificativa:**

Reforço para atendimento a N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, (9+1R) x 100 MVA 1Φ	112.641,72
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	26.286,05
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	19.291,02

Total de Investimentos Previstos:**158.218,80****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/138 kV Morro Agudo

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 500/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	40.493,22
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.959,75
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.441,60
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.377,33
MIM - 230 kV	1.124,42
MIM - 500 kV	4.208,78

Total de Investimentos Previstos:

84.605,09

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 - Reavaliação do estudo de atendimento à região nordeste da CPFL Paulista

[3] EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 -

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Viana 2

UF: **ES**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/345 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	48.686,26
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.959,75
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.064,65

Total de Investimentos Previstos:

75.710,66

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 - Expansão da Capacidade de Transmissão da Região Norte de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Rio Novo do Sul

UF: **ES**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/345 kV, (3+1R) x 350 MVA 1Φ	68.999,67
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.959,75
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.064,65
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.664,34
MIM - 345 kV	3.125,93

Total de Investimentos Previstos:

110.814,34

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 - Expansão da Capacidade de Transmissão da Região Norte de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345/138 kV Ouro Preto 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao mercado. Substituição de ativos em final de vida útil técnica. Substituição de ativos em final de vida útil técnica. Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ	27.257,40
1° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	14.645,33
1° ATF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ	27.257,40
1° ATF 500/345 kV, 1 x 400 MVA 3Φ	30.986,65
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.959,75
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.694,88
MIM - 138 kV	719,24

Total de Investimentos Previstos:	122.520,65

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345/138 kV Ouro Preto 2

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2032**

DATA DE TENDÊNCIA: **2032**

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	1.556,33
2° ATF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ	2.896,58
1° ATF 500/345 kV, 1 x 400 MVA 3Φ	3.292,88

Total de Investimentos Previstos:

7.745,79

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 345/138/69 kV Conselheiro Lafaiete**UF: **MG**DATA DE NECESSIDADE: **2032**DATA DE TENDÊNCIA: **2032****Justificativa:**

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 345/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ

17.598,88

Total de Investimentos Previstos:**17.598,88****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/138 kV São Gonçalo do Pará

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2032**

DATA DE TENDÊNCIA: **2032**

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ

27.257,40

Total de Investimentos Previstos:

27.257,40

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Resende	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Ampliação indicativa para escoamento do potencial termelétrico do Rio de Janeiro e Espírito Santo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	23.990,41
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.211,86
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.525,54
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIM - 500 kV	7.919,22
MIG-A	3.104,84

Total de Investimentos Previstos: **74.751,87**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Resende	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Ampliação indicativa para escoamento do potencial termelétrico do Rio de Janeiro e Espírito Santo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.105,93
MIM - 500 kV	3.959,61

Total de Investimentos Previstos: **18.065,54**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Tijuco Preto 2

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Reforço da interligação Rio de Janeiro - São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 500/345 kV, (9+1R) x 500 MVA 1Φ	232.680,30
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	42.317,79
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	68.502,94
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	44.081,14
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	35.471,05
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	27.857,51
MIM - 500 kV	11.878,83
MIM - 345 kV	17.649,84

Total de Investimentos Previstos:

480.439,40

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500 kV Terminal Rio

UF: **RJ**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Interligação da Região Metropolitana do Rio de Janeiro com a Região Norte Fluminense

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.105,93
MIM - 500 kV	3.959,61

Total de Investimentos Previstos:

18.065,54

Situação atual:

Observações:

EL's da LT 500 kV Terminal Rio/Lagos

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 138 kV Porto Colômbia

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° TF 138/13,8 kV, 1 x 5 MVA 3Φ

3.366,34

Total de Investimentos Previstos:

3.366,34

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/138 kV Emborcação	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° e 3° ATF 500/138 kV, 2 x 300 MVA 3Φ	55.896,84
2° ATF 138/13,8 kV, 1 x 15 MVA 3Φ	4.863,69

Total de Investimentos Previstos: **60.760,53**

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Marimbondo

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/345 kV, (3+1R) x 186,67 MVA 1Φ

55.191,24

Total de Investimentos Previstos:

55.191,24

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2**UF: **MG**DATA DE NECESSIDADE: **2033**DATA DE TENDÊNCIA: **2033****Justificativa:**

Ano 2033 considerado de modo indicativo - Confirmação de contratação de GD

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 345 kV, (3+1R) x 10 Mvar 1Φ	12.464,76
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.085,96
MIM - 138 kV	nan
MIM - 345 kV	nan

Total de Investimentos Previstos:**nan****Situação atual:****Observações:**

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/138 kV Uberlândia 10	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo - Confirmação de contratação de GD. Ano 2033 considerado de modo indicativo - Confirmação de contratação de GD

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 345/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	32.389,65
1° Reator de Barra 345 kV, (3+1R) x 10 Mvar 1Φ	12.464,76
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.340,41
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.807,62
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.085,96
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.919,36
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	23.838,72
MIM - 138 kV	662,08

Total de Investimentos Previstos: 110.508,56

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/138 kV São Gotardo 2

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 345/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	32.389,65
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.340,41
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.807,62
MIM - 138 kV	662,08
MIG-A	5.995,23

Total de Investimentos Previstos:

58.194,99

Situação atual:

Observações:

Ampliação - Condicionada a contratação de GD

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/88 kV Nordeste

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 345/88 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	38.823,65
Transformador de Aterramento 88 kV, 1 x 133 MVA	6.390,52
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD5	12.718,71
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD5	6.938,10
IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD5	5.462,50
MIM - 345 kV	3.125,93
MIM - 138 kV	1.438,49

Total de Investimentos Previstos:

74.897,91

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-85/2015-rev2015 - Diagnóstico da Transformação 345/88 kV da SE Norte

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/230 kV Cabreúva

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 440/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	45.196,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.441,60
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo BDDD	17.414,45
MIM - 440 kV	4.208,78
MIM - 230 kV	1.124,42

Total de Investimentos Previstos:

77.385,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-77/2013-rev0 - Estudo de atendimento às regiões de Mairiporã, Santo Ângelo e Bragança Paulista

[3] 6

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 230/88 kV Salto Grande**UF: **SP**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/88 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	12.079,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.441,60
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BPT	6.694,88
MIM - 230 kV	1.124,42
MIM - 88 kV	719,24

Total de Investimentos Previstos:**30.059,58****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-45/2013-rev0 - Estudo Para a Avaliação das Interligações em Tensão de Distribuição entre os Estados de São Paulo e Paraná – Região Norte Pioneiro

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345/138 kV Campinas

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/345 kV, 3 x 187 MVA 1Φ	40.443,75
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo AN	14.959,75
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	12.718,71
MIM - 500 kV	4.208,78
MIM - 345 kV	3.125,93

Total de Investimentos Previstos:

75.456,92

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/138 kV Piracicaba

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 440/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	40.493,22
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	14.959,75
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.938,10
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	14.377,33
MIM - 440 kV	4.208,78
MIM - 138 kV	719,24

Total de Investimentos Previstos:

81.696,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-2/2011-rev0 - Estudo da Região de Piracicaba

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 500/345 kV Adrianópolis**UF: **RJ**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º ATF 500/345 kV, (3 + 1R) x 300 MVA 1Φ, substituição da unidade 55

68.983,77

Total de Investimentos Previstos:**68.983,77****Situação atual:****Observações:**

Substituição da unidade 55 de 560 MVA por transformação total de 900 MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 - Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Adrianópolis

UF: **RJ**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º ATF 500/345 kV, 3 x 300 MVA 1Φ, substituição da unidade 51	51.737,83

Total de Investimentos Previstos:

51.737,83

Situação atual:

Observações:

Substituição da unidade 51 de 560 MVA por transformação total de 900 MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 - Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste**Empreendimento:****SE 138/13.8 kV Angra**UF: **RJ**DATA DE NECESSIDADE: **2039**DATA DE TENDÊNCIA: **2038****Justificativa:**

Substituição por fim de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° TF 138/13,8 kV, 1 x 15 MVA 3Φ	5.101,36
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.694,88
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	2.879,44

Total de Investimentos Previstos:**14.675,68****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-075/2022-rev0 - Modularização das Unidades Transformadoras 138/13,8 kV da SE Angra

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia**Empreendimento:****SE 345/138 kV Corumbá**UF: **GO**DATA DE NECESSIDADE: **2030**DATA DE TENDÊNCIA: **2030****Justificativa:**

3ª Unidade transformadora na SE Corumbá (atendimento ao critério N-1)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º ATF 345/138 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	13.350,05
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	12.986,79
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.084,34
MIM - 345 kV	3.191,82
MIM - 138 kV	734,40

Total de Investimentos Previstos:**37.347,41****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 - Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500/138 kV Cuiabá Norte	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 na SE 500/138 kV Cuiabá Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º ATF 500/138 kV, (3 + 1R) x 200 MVA 1Φ	56.203,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.084,34
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.680,37
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.275,06
MIM - 500 kV	4.297,49
MIM - 138 kV	734,40

Total de Investimentos Previstos:	98.275,52

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 na SE 500/138 kV Cuiabá Norte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/69 kV Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atender ao critério N-1 nas transformações 230/69 kV das subestações Porto Velho e Coletora Porto Velho

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	16.082,93
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.418,39
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.332,46
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.734,78
MIM - 69 kV	622,35
MIM - 230 kV	1.073,82

Total de Investimentos Previstos:	33.264,73

Situação atual:
Observações:
Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 - Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/69 kV Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atender o critério N-1 nas transformações 230/69 kV das subestações Porto Velho e Coletora Porto Velho

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.732,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 69 kV	325,94

Total de Investimentos Previstos: **28.194,99**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 - Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Goianira	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Nova Subestação da Rede Básica de Fronteira.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	68.165,48
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.932,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.349,13
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.436,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.496,91
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.972,60
MIM - 230 kV	3.267,58
MIM - 138 kV	2.100,03

Total de Investimentos Previstos:	133.720,38

Situação atual:
Observações:

Seccionamento das LD 138 kV Xavantes - Inhumas C1 e C2 na nova SE 230/138 kV Goianira

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 345/138 kV Coletora Urutaí	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Conexão das PCHs do Rio Corumbá

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.072,90
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	23.315,61
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	18.050,14
MIM - 345 kV	6.007,29

Total de Investimentos Previstos: **59.445,94****Situação atual:****Observações:**

Data de necessidade reavaliada no diagnóstico regional PDE 2032.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-PT-103/2016-rev0 - Estudo de Conexão das PCHs do Rio Corumbá

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Iaciara 2	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Reforços no sistema para escoamento da geração

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	68.165,48
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.932,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.349,13
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.496,91
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.436,44
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.936,00
MIM - 230 kV	3.267,58
MIM - 138 kV	2.100,03

Total de Investimentos Previstos:	133.683,77

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-048/2018-rev0 - Estudo de Atendimento à região Nordeste de Goiás

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Ji-Paraná

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao Critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.732,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 69 kV	325,94

Total de Investimentos Previstos:

28.194,99

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 - Estudo de Reforços Estruturais para a Região Leste de Rondônia

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/69 kV Ariquemes

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas 69kV da SE Ariquemes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 60 MVA 3Φ	11.041,10
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.504,49
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.500,61
MIM - 230 kV	1.131,91
MIM - 69 kV	325,94

Total de Investimentos Previstos:

25.504,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-062/2023-rev0 - Estudo de Fronteiras do Estado de Rondônia - Ariquemes, Vilhena, Jaru e Nova Mutum

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Dourados 2

UF: **MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.508,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.084,34
MIM - 230 kV	1.148,12
MIM - 138 kV	734,40

Total de Investimentos Previstos:

34.115,93

Situação atual:

Observações:

Adiciona 3° ATF (3Ø) 230/138 kV, 1x150MVA visando eliminar carregamentos elevados em contingência na transformação de fronteira 230/138 kV que atende à região de Dourados. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia**Empreendimento:****SE 230/138 kV Campo Grande 2**UF: **MS**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.508,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.640,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.084,34
MIM - 230 kV	1.148,12
MIM - 138 kV	734,40

Total de Investimentos Previstos:**34.115,93****Situação atual:****Observações:**

Instalação do 4° ATF (3Ø) 230/138 kV, 1x150MVA na SE Campo Grande 2 para garantir o suprimento de energia elétrica quando o sistema opera na contingência de uma das unidades dessa SE. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Maracaju 2

UF: **MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	36.343,22
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.436,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.496,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.932,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	13.837,23
MIG (Terreno Rural)	14.942,35
MIM - 138 kV	2.100,03
MIM - 230 kV	3.267,58

Total de Investimentos Previstos:

102.355,97

Situação atual:

Observações:

Nova SE 230/138 kV Maracaju 2 Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rio Brilhante

UF: **MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.170,25
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.186,32
MIM - 230 kV	1.148,12

Total de Investimentos Previstos:

14.504,69

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE 230/138 kV Rio Brilhante para a implantação de 1 Banco de Capacitor Derivação (1x100Mvar) no barramento de 230 kV auxiliando no controle de tensão do sistema de 230 kV de rede básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Campo Grande 3

UF: **MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	36.343,22
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.436,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.496,91
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.932,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	13.837,23
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Urbano)	26.826,02
MIM - 230 kV	3.267,58
MIM - 138 kV	2.100,03

Total de Investimentos Previstos:

114.239,64

Situação atual:

Observações:

Recomenda a SE 230/138 kV Campo Grande 3 visando melhorar a distribuição do fluxo de potência e eliminar carregamentos elevados em contingência nas transformações de fronteira 230/138 kV que atendem à região de Campo Grande. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 345/138 kV Corumbá	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

4ª Unidade transformadora na SE Corumbá (atendimento ao critério N-1)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 345/138 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	13.350,05
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.318,95
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.084,34
MIM - 138 kV	734,40

Total de Investimentos Previstos:	33.487,75

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 - Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500 kV Porangatu 2	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (-300/+300) Mvar	294.896,37
1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 33,3 Mvar 1Φ	40.573,89
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	43.209,75
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	23.536,95
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	15.633,47
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	20.960,46
MIM - 500 kV	12.129,21

Total de Investimentos Previstos:	450.940,11

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500/230 kV Barro Alto	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 250 MVA 1Φ	71.947,12
1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Φ	23.185,08
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.003,42
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.768,48
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.806,50
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.466,11
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	24.010,79
MIM - 500 kV	8.086,14
MIM - 230 kV	1.089,19

Total de Investimentos Previstos: **193.362,84**

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

2.4Sul

2.4.1 LT

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Ponta Grossa - Canoinhas, C1	UF: PR/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Evita sobrecarga na LT 230 kV São Mateus do Sul - Canoinhas C1 e C2 na contingência de um dos circuitos.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 900.0 MCM (RUDDY), 137 km	145.143,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ponta Grossa	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Canoinhas	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Ponta Grossa	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Canoinhas	1.076,04

Total de Investimentos Previstos:	167.959,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Campos Novos - Concórdia, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Intergração da SE Concórdia na rede básica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 61,8 km	76.022,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campos Novos	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Campos Novos	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Concórdia	1.076,04
MIG-A // SE Campos Novos	2.971,62

Total de Investimentos Previstos: **101.810,58**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Itá - Concórdia, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Intergração da SE Concórdia na rede básica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 55 km	67.657,93
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itá	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Itá	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Concórdia	1.076,04

Total de Investimentos Previstos: **90.473,97**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Leste - Posto Fiscal, C2 e C3 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 49 km (Energizado em 230 kV)	218.075,78
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 7 km	13.963,57
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Leste	20.663,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Posto Fiscal	20.663,96
MIM - 230 kV // SE Curitiba Leste	2.152,09
MIM - 230 kV // SE Posto Fiscal	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	277.671,44

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Foz do Chopim - Cascavel Oeste, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Aumenta capacidade de escoamento de energia na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 80 km	180.267,53
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Foz do Chopim	20.663,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cascavel Oeste	20.663,96
MIM - 230 kV // SE Foz do Chopim	2.152,09
MIM - 230 kV // SE Cascavel Oeste	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	225.899,62

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Areia - Pato Branco, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Aumenta capacidade de escoamento de energia na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 131 km	178.269,76
Sobrecusto associado às intervenções na rede de distribuição para liberação do terreno para expansão do barramento de 230 kV	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Areia	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pato Branco	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Areia	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Pato Branco	1.076,04

Total de Investimentos Previstos:

201.085,81

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Biguaçu - Santo Amaro da Imperatriz, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento da região metropolitana de Florianópolis

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 24 km	27.385,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Biguaçu	10.565,71
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Santo Amaro da Imperatriz	10.565,71
MIM - 230 kV // SE Biguaçu	1.044,12
MIM - 230 kV // SE Santo Amaro da Imperatriz	1.044,12

Total de Investimentos Previstos: **50.605,58**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Porto Alegre 19 - Viamão 3, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 19 ao sistema de 230kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1x1600mm ² Al, 5,3 km (subterrâneo)	72.124,41
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Porto Alegre 19	20.663,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Viamão 3	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre 19	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Viamão 3	1.076,04
MIG-A // SE Viamão 3	2.971,62

Total de Investimentos Previstos: **108.244,05**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Londrina - Apucarana, C2

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 46 km

24.372,52

Total de Investimentos Previstos:

24.372,52

Situação atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 300/400MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C2	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais de geração já contratados ou futuros.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 111 km	113.066,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Forquilha	1.076,04
MIG-A // SE Forquilha	2.971,62

Total de Investimentos Previstos:	138.853,76

Situação atual:

Observações:

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C3	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 111 km	113.066,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Forquilha	1.076,04
MIG-A // SE Lajeado Grande 2	2.971,62
MIG-A // SE Forquilha	2.971,62

Total de Investimentos Previstos: **141.825,38**

Situação atual:

Observações:

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Figueira - Jaguariaíva, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na contingência da LT 230kV Mauá – Jaguariaíva.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1x636 MCM (T-ACSR Rook), 82,7 km	29.523,18

Total de Investimentos Previstos:	29.523,18

Situação atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 350/378MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Gaspar 2 - Indaial, C3	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 57 km	64.104,90
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gaspar 2	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Indaial	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Indaial	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Gaspar 2	1.076,04
MIG-A // SE Gaspar 2	2.971,62

Total de Investimentos Previstos:	89.892,57

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Xanxerê - Pinhalzinho 2, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Aumenta a confiabilidade na rede da região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 64,7 km	79.590,33
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xanxerê	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pinhalzinho 2	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Xanxerê	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Pinhalzinho 2	1.076,04
MIG-A // SE Xanxerê	2.971,62
MIG-A // SE Pinhalzinho 2	2.971,62

Total de Investimentos Previstos: **108.349,62**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Itá - Guaíba 3, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Redução nos fluxos das transformações da SE Nova Santa Rita.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 36,18 km	86.665,27
Reator de Linha Fixo 525 kV, 1 x 50 Mvar 1Φ (reserva) // SE Itá	6.050,08
Desmantelamento do trecho entre o ponto de seccionamento e a SE Nova Santa Rita	0,00
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	12.999,65
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	3.625,47
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	14.229,35
MIM - 525 kV // SE Itá	3.994,25

Total de Investimentos Previstos:	127.564,06

Situação atual:**Observações:**

Essa obra consiste efetivamente no desencabeçamento da LT 525 kV Itá – N. S. Rita do terminal N. S. Rita e na construção de uma derivação de 37,39 km para a sua conexão na SE Guaíba 3. Essa derivação deve ocorrer a cerca de 17 km da SE N. S. Rita e deve ser desmantelado o trecho até a subestação. Além disso, é preciso remanejar o banco de reatores de N. S. Rita para Guaíba 3 (alterar para fixos) e incluir uma unidade reserva e um reator de neutro.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Guaíba 3 - Nova Santa Rita, C3	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Redução nos fluxos das transformações da SE Nova Santa Rita

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 39,79 km	103.691,69
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	12.999,65
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Nova Santa Rita	12.999,65
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	14.229,35
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Nova Santa Rita	14.229,35
MIM - 525 kV // SE Guaíba 3	3.994,25
MIM - 525 kV // SE Nova Santa Rita	3.994,25

Total de Investimentos Previstos:	166.138,19

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Farroupilha - Scharlau 2, C1

UF: **RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Viabiliza a integração da nova LT 230 kV Caxias – Scharlau 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desmantelamento dos ativos da CEEE-GT - Ponto de Seccionamento - Scharlau	0,00
Desmantelamento da EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Scharlau 2	10.523,65

Total de Investimentos Previstos:

10.523,65

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Farroupilha - Ivoti 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Ivoti 2 ao SIN e liberação de vão na SE Scharlau para conexão da nova LT 230kV Caxias - Scharlau 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 2,8 km	3.707,75
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Farroupilha	10.331,98
MIM - 230 kV // SE Farroupilha	1.076,04

Total de Investimentos Previstos: **15.115,78**

Situação atual:

Observações:

Essa obra consiste efetivamente no desencabeçamento da LT 230 kV Farroupilha – Scharlau 2 no terminal Scharlau 2 e na construção de uma derivação de 3 km para a sua conexão na SE Ivoti 2. Essa derivação deve ocorrer a cerca de 15 km da SE Scharlau 2, cabendo destacar que o trecho entre o ponto de derivação e essa subestação deve ser desmantelado.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Porto Alegre Sul - Capivari do Sul, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da nova SE 525/230kV Porto Alegre Sul

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 82,57 km	215.175,24
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	12.999,65
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	12.999,65
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	14.229,35
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	14.229,35
MIM - 525 kV // SE Capivari do Sul	3.994,25
MIM - 525 kV // SE Porto Alegre Sul	3.994,25
MIG-A // SE Capivari do Sul	3.132,00

Total de Investimentos Previstos: **280.753,74**

Situação atual:

Observações:

Apesar de se tratar de um circuito simples, a LT referida deverá ser composta por torres de circuito duplo em um trecho de 15 km a partir da saída da SE Porto Alegre Sul de modo a facilitar a integração de nova LT no futuro, tendo em vista que a região apresenta alta sensibilidade socioambiental.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Porto Alegre Sul - Abdon Batista 2, C1 e C2 (CD)	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da nova SE 525/230kV Porto Alegre Sul. Aumento de confiabilidade na rede de 525kV devido ao novo corredor Assis - Ponta Grossa - Abdon Batista 2 - Porto Alegre Sul.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 393,46 km	1.751.104,05
1º e 2º Reator de Linha Fixo 525 kV, (6 + 1R) x 60 MVar 1Φ // SE Porto Alegre Sul	43.413,70
1º e 2º Reator de Linha Fixo 525 kV, (6 + 1R) x 60 MVar 1Φ // SE Abdon Batista 2	43.413,70
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	25.999,30
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	25.999,30
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	7.250,94
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	7.250,94
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	14.229,35
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	14.229,35
MIM - 525 kV // SE Porto Alegre Sul	3.994,25
MIM - 525 kV // SE Abdon Batista 2	3.994,25

Total de Investimentos Previstos: **1.940.879,13**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: RS/RS
LT 230 kV Porto Alegre Sul - Porto Alegre 4, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 7,5 km	20.280,10
Circuito Duplo 230 kV, 1x2000mm ² Al, 7,2 km (subterrâneo)	175.942,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre 4	41.327,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre Sul	20.663,96
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre 4	2.152,09
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre Sul	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **262.518,25**

Situação atual:

Observações:

A linha de transmissão referida deverá ser composta por circuito subterrâneo nas proximidades da SE Porto Alegre 4 e aéreo nas proximidades da SE Porto Alegre Sul.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Porto Alegre Sul - Restinga, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na rede de 69kV devido a perda dupla das LTs Restinga - Porto Alegre 13 e Restinga - Viamão 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 3,55 km	6.280,27
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre Sul	10.331,98
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Restinga	20.663,96
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre Sul	1.076,04
MIM - 230 kV // SE Restinga	1.076,04
MIG-A // SE Restinga	2.971,62

Total de Investimentos Previstos:	42.399,91

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Oeste - Barigui 2, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 12.9 km	25.732,86
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 2500 mm ² Al (subterrâneo), 1.8 km	35.906,32
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Oeste	20.663,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Barigui 2	41.327,92
MIM - 230 kV // SE Curitiba Oeste	2.152,09
MIM - 230 kV // SE Barigui 2	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **127.935,23**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Litorânea - Posto Fiscal, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 2.7 km (trecho do ponto de secc. até a SE Litorânea)	5.385,95
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Litorânea	20.663,96
MIM - 230 kV // SE Litorânea	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	28.201,99

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Curitiba Leste - Litorânea, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 2.7 km	12.016,42
Energização da LT Curitiba Leste - Litorânea em 525kV	0,00
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Litorânea	25.999,30
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Leste	25.999,30

Total de Investimentos Previstos: **64.015,02**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Leste - Curitiba Sul, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 9.1 km	18.152,64
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Leste	20.663,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Sul	20.663,96
MIM - 230 kV // SE Curitiba Leste	2.152,09
MIM - 230 kV // SE Curitiba Sul	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	63.784,73

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Santa Mônica - Governador Parigot de Souza, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (T-ACSR Rook), 55.2 km - Recapacitação	25.970,61

Total de Investimentos Previstos:	25.970,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Governador Parigot de Souza - Posto Fiscal, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (T-ACSR Rook), 70 km - Recapacitação	32.933,75

Total de Investimentos Previstos:	32.933,75

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Posto Fiscal - Curitiba Leste, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (T-ACSR Rook), 61.4 km - Recapacitação	28.887,60

Total de Investimentos Previstos:

28.887,60

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Bateias - Santa Quitéria, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desencabeçamento do terminal Campo Comprido da LT 230 kV Bateias-Campo Comprido C3 e da LT 230 kV Campo Comprido-Santa Quitéria e conectar entre si	0,00

Total de Investimentos Previstos:

0,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

2.4.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Siderópolis - Tubarão Sul, C1 (CD), na SE Siderópolis 2	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 7 km	11.266,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	34.082,60

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 - Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Areia - Pato Branco, C1, na SE PALMAS 2

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Integração da nova SE Palmas 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,5 km	680,42
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,5 km	680,42
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: 24.176,88

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Palhoça - Gaspar II, C1 (CD), na SE Santo Amaro da Imperatriz

UF: **SC/SC/SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento da região metropolitana de Florianópolis

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 3 km	5.577,69
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.131,42
MIM - 230 kV	2.088,23

Total de Investimentos Previstos: **28.797,34**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte, C2 (CD), na SE Joinville Norte 2

UF: **PR/SC/SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Norte 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2 km	4.184,72
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **27.000,77**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: SC/SC/SC
SECC LT 230 kV Blumenau - Itajaí, C2 (CD), na SE Ilhota 2	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km	10.461,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **33.277,85**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 138 kV Ilhota - Itajaí, C2 (CD), na SE Ilhota 2	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 0,35 km	491,12
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	13.731,61
MIM - 138 kV	1.383,12

Total de Investimentos Previstos:	15.605,84

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: SC/SC/SC
SECC LT 230 kV Blumenau - Itajaí, C1 (CD), na SE Ilhota 2	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 5 km	10.461,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **33.277,85**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 138 kV Ilhota - Itajaí, C1 (CD), na SE Ilhota 2	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477.0 MCM (HAWK), 0.35 km	491,12
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	13.731,61
MIM - 138 kV	1.383,12

Total de Investimentos Previstos: **15.605,84**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SECC LT 230 kV Gravataí 2 - Porto Alegre 8, C1 (CD), na SE Porto Alegre 19**UF: **RS/RS/RS**DATA DE NECESSIDADE: **2034**DATA DE TENDÊNCIA: **2034****Justificativa:**

Integração da SE Porto Alegre 19 ao sistema de 230kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1x2500mm ² Al, 5,25 km (trecho PAL19 - PAL8) + 1x1200mm ² Al, 5,25 km (trecho PAL19 - Gravataí 2) (subterrâneo)	90.336,86
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	41.327,92
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:**133.816,87****Situação atual:****Observações:**

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 500m da subestação Porto Alegre 8. Visto que o seccionamento ocorrerá na entrada da SE Porto Alegre 8, deve-se efetivamente considerar um novo circuito entre a SE Porto Alegre 8 e a SE Porto Alegre 19, desmantelando-se o trecho entre a SE Porto Alegre 8 e o ponto de seccionamento da linha de transmissão original.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 525 kV Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste, C1, na SE Iguaçu

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km	2.225,26
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	25.999,30

Total de Investimentos Previstos: **28.224,56**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Foz do Iguaçu Norte - Medianeira Norte, C1, na SE Iguaçu

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km	863,55
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **23.679,59**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Foz do Iguaçu Norte - Medianeira Norte, C2, na SE Iguaçu

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km	863,55
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **23.679,59**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Lajeado Grande - Forquilha, C1, na SE Lajeado Grande 2

UF: **RS/SC/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	5.296,79
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	5.296,79
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:

33.409,62

Situação atual:

Observações:

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte, C1 (CD), na SE Joinville Norte 2

UF: **PR/SC/SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Norte 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2 km	4.184,72
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **27.000,77**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2, C2 (CD), na SE Descanso	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Descanso na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 47 km	80.873,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **103.689,05**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Campos Novos - Videira, C2 (CD), na SE Videira Sul	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Videira Sul na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,4 km	9.206,39
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	32.022,43

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2, C1 (CD), na SE Descanso	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Descanso na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 47 km	80.873,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	103.689,05

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Campos Novos - Videira, C1 (CD), na SE Videira Sul	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Videira Sul na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 4.4 km	9.206,39
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	32.022,43

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Porto Alegre 13 - Porto Alegre 6, C1 (CD), na SE Porto Alegre Sul

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 3,86 km	7.455,24
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 1.5 km (compacta)	3.621,39
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:

33.892,68

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 3 km da subestação Porto Alegre 6.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Porto Alegre 4 - Porto Alegre 6, C1 (CD), na SE Porto Alegre Sul	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 8,2 km (aéreo)	16.931,71
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 1 km (compacta)	2.581,05
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	42.328,81

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 500m da subestação Porto Alegre 6. O seccionamento deverá ser implantado com torres compactas nas proximidades da SE Porto Alegre 6.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Porto Alegre 9 - Porto Alegre 4, C1 (CD), na SE Porto Alegre 21	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 21 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1x1400mm ² Al, 1,31 km (subterrâneo)	29.518,81
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 (GIS - 4 fases - cabo reserva)	41.327,92
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	72.998,81

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 4 km da subestação Porto Alegre 9.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Porto Alegre 9 - Porto Alegre 1, C1 (CD), na SE Porto Alegre 21	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 21 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1x1400mm ² Al, 0,5 km (subterrâneo)	11.266,72
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	41.327,92
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:	54.746,72

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer nas proximidades da SE Porto Alegre 21.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

**SECC LT 230 kV Gravataí 2 - Cidade Industrial, C2 (CD),
na SE Canoas 2**

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da SE Cachoeirinha 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 715.5 MCM (STARLING), 2.5 km	4.171,79
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **26.987,83**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Campo Comprido - CIC, C1 (CD), na SE Curitiba Oeste

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795.0 MCM (TERN), 13 km	21.104,88
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 2500 mm ² AI (subterrâneo), 1 km	19.947,95
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **63.868,88**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Umbará - Santa Quitéria, C1 (CD), na SE Barigui 2

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2x 397,5MCM (IBIS), 0,2km (compacta)	638,33
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	41.327,92
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: **44.118,34**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Uberaba - Umbará, C2 (CD), na SE Curitiba Sul

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795.0 MCM (TERN), 5.4 km	8.766,64
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.663,96
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos: 31.582,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SECC LT 525 kV Areia - Curitiba, C1 (CD), na SE UTE Araucária II**UF: **PR/PR/PR**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Integração da UTE Araucária II.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 5 km	18.815,93
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ	5.200,47
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	26.420,82
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM	3.671,75
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	29.006,25
MIM - 525 kV	8.491,21

Total de Investimentos Previstos:**91.606,44****Situação atual:****Observações:**

Vinculada a integração da UTE Araucária II. Necessário remanejar o banco de reatores de linha manobrável (3 x 50 Mvar) 1Ø do terminal Curitiba para o terminal da UTE Araucária 2 além da aquisição de uma nova fase reserva.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

2.4.3 SE

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Restinga	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Sobrecarga no sistema em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ	12.703,86
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 (GIS)	19.048,41
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 69 kV	326,62

Total de Investimentos Previstos:	36.721,01

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Biguaçu

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

N-1 da transformação 230/138kV de Biguaçu.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 225 MVA 3Φ	59.844,39
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	27.097,17
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	19.093,83

Total de Investimentos Previstos:

106.035,39

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Siderópolis	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.393,11

Total de Investimentos Previstos:	16.393,11

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 - Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Biguaçu

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.131,97
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.063,33
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

14.329,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV Concórdia**UF: **SC**DATA DE NECESSIDADE: **2033**DATA DE TENDÊNCIA: **2033****Justificativa:**

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 150 MVA 3Φ	53.856,62
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	28.055,44
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	19.781,92
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	26.513,52
MIM - 230 kV	4.304,17
MIM - 138 kV	2.766,23

Total de Investimentos Previstos:**148.055,09****Situação atual:****Observações:**

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/69 kV Pilarzinho**UF: **PR**DATA DE NECESSIDADE: **2033**DATA DE TENDÊNCIA: **2033****Justificativa:**

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	1.600,17
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	4.528,25
MIM - 69 kV	326,62

Total de Investimentos Previstos:**6.455,04****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV D.I. São José dos Pinhais

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º Capacitor em Derivação 69 kV, 2 x 15 MVar 3Φ	3.200,35
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	9.056,49
MIM - 69 kV	653,24

Total de Investimentos Previstos:

12.910,08

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Realeza Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ (proveniente da SE Pato Branco)	0,00
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.063,33
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos: **11.197,59**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV PALMAS 2

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao mercado local e aumenta capacidade de escoamento de energia na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	42.839,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.875,93
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos:

107.687,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Santo Amaro da Imperatriz	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento da região metropolitana de Florianópolis

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	36.789,56
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.585,77
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.468,61
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.125,90
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.423,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.493,36
MIM - 230 kV	2.971,59
MIM - 138 kV	1.909,80

Total de Investimentos Previstos:	101.767,73

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Itajaí	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.131,97
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.063,33
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos: **14.329,56**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Quinta

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	24.735,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
MIM - 69 kV	326,62
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

39.228,32

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-70/2010-rev1 - Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Sul

[3] EPE-DEE-RE-70/2010-rev1 Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Ilhota 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	42.839,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	27.615,29
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos:

120.426,41

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Alegre 19	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69kV de Viamão 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.426,26
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	37.407,25
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	13.701,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	13.701,92
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.812,78
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.480,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	23.582,77
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 69 kV	1.559,11

Total de Investimentos Previstos: **151.901,06**

Situação atual:**Observações:**

Essa obra deverá ser implantada no terreno da SE 69 kV Porto Alegre 16, que será parcialmente desativada e terá suas conexões remanejadas para a SE Porto Alegre 19.

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora CEEE-D: 230 KV – Estrela aterrado; 69 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230 kV Siderópolis 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 MVar 3Φ	3.131,97
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.063,33
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

14.329,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230 kV Iguaçu

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na região de Foz do Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 525/230 kV, (3+1R) x 200 MVA 1Φ	65.109,51
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	14.822,27
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.351,81
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	28.458,69
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	23.946,30
MIM - 525 kV	7.988,51
MIM - 230 kV	2.152,09

Total de Investimentos Previstos:

159.235,57

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Foz do Iguaçu Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.952,21
Socrecusto associado às intervenções na rede de distribuição para liberação do terreno para expansão do barramento de 230 kV	1.502,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.351,81
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.593,97
MIM - 230 kV	1.076,04
MIM - 138 kV	691,56

Total de Investimentos Previstos:	37.168,18

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Cascavel Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.998,81
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

33.704,02

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Realeza Sul

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

33.458,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Campo Mourão

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Adequações no barramento 230 kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Adequação do barramento 230 kV para arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos:	0,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-093/2022-rev - Substituição dos transformadores 230/138 kV e adequação do barramento 230 kV da Subestação Campo Mourão – PR e Substituição dos transformadores 138/69

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Joinville

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Atendimento ao N-1 (Substituição TF 2)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º TF 138/69 kV, 1 x 66 MVA 3Φ

8.269,05

Total de Investimentos Previstos:

8.269,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-NT-093/2022-rev - Substituição dos transformadores 230/138 kV e adequação do barramento 230 kV da Subestação Campo Mourão – PR e Substituição dos transformadores 138/69

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Campo Mourão

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.131,97
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.063,33
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

14.329,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rio do Sul

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.733,11
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.063,33
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

13.930,70

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Paranavaí Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.132,04
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	6.929,99
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

9.787,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-32/2015-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230 kV Lajeado Grande 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais de geração já contratados ou futuros.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Urbano)	18.462,86
MIM - 230 kV	1.076,04

Total de Investimentos Previstos:	26.945,29

Situação atual:

Observações:

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Viamão 3

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 3,6 Mvar 3Φ	1.041,65
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	4.528,25
MIM - 69 kV	326,62

Total de Investimentos Previstos:

5.896,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-29/2009-rev0 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Região Metropolitana de Porto Alegre

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Presidente Médici

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 230/138 kV, 3 x 38,33 MVA 1Φ	22.407,05
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

40.544,50

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-133/2006-rev0 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul-Regiões Guaíba-Camaquã e Sul Integração das UTEs à Carvão

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Alegrete 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ	12.703,86
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 69 kV	326,62

Total de Investimentos Previstos:

27.196,81

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-3/2006-rev1 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Regiões Central e Oeste

[3] EPE-DEE-RE-3/2006-rev1 Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Regiões Central e Oeste

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV Ponta Grossa Norte**UF: **PR**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subst. 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	38.921,41
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.677,36
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	12.518,42
MIM - 230 kV	2.105,23
MIM - 138 kV	1.344,88

Total de Investimentos Previstos:**72.567,30****Situação atual:****Observações:**

Foi considerado o arranjo BPT para o barramento de 230kV da SE Ponta Grossa Norte, pois existe uma proposta de melhoria de segurança solicitando a conversão para BD4, o que a Copel-GT considerou factível. Portando podem ocorrer variações nos módulos de manobra conectados a esse barramento. O item 15.2 do relatório EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 trata especificamente dessa questão.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul

[3] CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Joinville Sul

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	18.268,97
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

36.406,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Jaraguá do Sul

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	18.268,97
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

36.406,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Joinville Norte 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	42.839,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	27.615,29
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos:

120.426,41

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Indaial

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao N-1 dos ATFs 230/138kV.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	18.268,97
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

36.406,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 525/230kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	43.669,06
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.090,63
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	14.503,12
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 525 kV	4.245,61

Total de Investimentos Previstos:	88.166,88

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos: **33.458,67**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Descanso

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	28.717,06
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos:

114.593,03

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Descanso

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

33.458,67

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Videira Sul

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV da SE Videira

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 150 MVA 3Φ	53.856,62
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	28.055,44
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	19.781,92
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	28.717,06
MIM - 230 kV	4.304,17
MIM - 138 kV	2.766,23

Total de Investimentos Previstos:

150.258,63

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV Pinhalzinho 2**UF: **SC**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.998,81
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:**33.704,02****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Videira

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	6.998,81
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

33.704,02

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Nova Petrópolis 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao N-1 e sobrecarga na transformação 230/69 em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ	12.703,86
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
MIM - 69 kV	326,62
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:	27.196,81

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Vinhedos	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/69 kV, 1 x 165 MVA 3Φ	15.940,12
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIM - 69 kV	326,62
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos: **30.433,07**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Posto Fiscal	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:	33.458,67

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 525/230 kV Curitiba Leste**UF: **PR**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga no sistema em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	43.669,06
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.090,63
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:**69.418,16****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Bateias

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

33.458,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69/13.8 kV Uberaba

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/13,8kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.205,42
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	2.721,79
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 13.8 kV	nan

Total de Investimentos Previstos:

nan

Situação atual:

Observações:

A viabilidade da implantação da lógica de chaveamento automático foi confirmada pela COPEL-GeT, proprietária dos ativos. Na ocasião, o custo não foi solicitado nem mensurado por se tratar de uma obra comum do estudo. É importante que, durante o processo autorizativo dessa obra, a ANEEL solicite os custos associados à COPEL-GeT.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Ijuí 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Reator de Barra 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	6.534,17
CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	9.144,26
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

16.812,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2011-rev0 - Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 525/230/69 kV Porto Alegre Sul**UF: **RS**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Novo ponto de suprimento à capital. Redução nos fluxos das transformações das SEs Gravataí e Nova Santa Rita.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 525/230 kV, (6+1R) x 224 MVA 1Φ	119.123,82
1° e 2° Reator de Barra 525 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	42.350,53
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	29.644,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	23.252,77
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	56.917,38
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	25.715,05
MIM - 525 kV	15.977,02
MIM - 230 kV	3.228,13

Total de Investimentos Previstos:**342.319,26****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/69 kV Porto Alegre Sul	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 na transformação existente. Sobrecarga na transformação 230/69kV da SE Restinga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	43.669,06
1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 83 MVA 3Φ	25.407,72
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.090,63
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.048,41
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.015,74
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.806,53
MIM - 230 kV	3.402,77

Total de Investimentos Previstos:	125.965,07

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Gravataí 3

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 das unidades existentes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	25.469,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.507,87
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 69 kV	326,62

Total de Investimentos Previstos:

39.962,26

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Alegre 4	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Novo pátio de 69kV na SE Porto Alegre 4 devido a sobrecarga nas fronteiras da região (SE Porto Alegre 10)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° TF 230/69 kV, 3 x 100 MVA 3Φ	48.348,86
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	56.110,88
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	20.552,88
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.480,91
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	21.276,37
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 69 kV	1.247,29

Total de Investimentos Previstos: 156.245,34

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora CEEE-D: 230 KV – Estrela aterrado; 69 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.
Com intuito de reduzir o nível de curto-circuito na rede de 69kV na região, estes transformadores devem ter reatância mínima de 14% na base do transformador.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Alegre 21	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Novo Ponto de suprimento à CEEE-D. Atendimento ao critério N-1 nas SEs PAL 1 e PAL 9

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.426,26
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	37.407,25
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	13.701,92
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.812,78
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.480,91
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT (GIS - 69/13,8kV)	13.701,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	24.505,33
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 69 kV	1.559,11

Total de Investimentos Previstos: **152.823,62**

Situação atual:

Observações:

Essa obra deverá ser implantada no terreno da SE 69 kV Porto Alegre 2, que será parcialmente desativada e terá suas conexões remanejadas para a SE Porto Alegre 21.

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora CEEE-D: 230 KV – Estrela aterrado; 69 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/13.8 kV Porto Alegre 13**UF: **RS**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga em N-1 no TRs existentes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	12.120,12
6 EL (Entrada de Linha) 13,8 kV, Arranjo BPT	14.441,86
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	2.904,63
IB (Interligação de Barras) 13,8 kV, Arranjo BPT	4.614,22
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 13.8 kV	nan

Total de Investimentos Previstos:**nan****Situação atual:****Observações:**

Será necessário adequar a lógica de chaveamento automático de carga recomendada no Volume 1 do estudo para os TF1 e TF2. Nesse sentido, deve-se considerar a implantação de uma semibarra adicional no setor 13,8 kV da subestação, estando essa barra associada ao TF3.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV São Sebastião do Caí 2**UF: **RS**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga em N-1 das unidades existentes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:**33.458,67****Situação atual:****Observações:**

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora RGE: 230 KV – Estrela aterrado; 138 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230 kV Gravataí

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga no sistema em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	47.724,46
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.090,63
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
MIM - 525 kV	nan
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

nan

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230 kV Curitiba Oeste

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 525/230 kV, (6 + 1R) x 224 MVA 1Φ	119.123,82
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	29.644,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	85.376,08
MIM - 525 kV	23.965,53
MIM - 230 kV	3.228,13

Total de Investimentos Previstos:

287.448,11

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Barigui 2

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	2.158,24
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	37.407,25
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	27.340,32
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.812,78
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	10.741,59
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	0,00
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.525,57
MIG (Terreno Urbano)	35.123,43
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.766,23

Total de Investimentos Previstos:

176.007,97

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Uberaba

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	2.158,24
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.525,57
MIG (Terreno Urbano)	23.577,50
MIM - 230 kV	2.152,09
MIM - 138 kV	2.766,23

Total de Investimentos Previstos:

110.346,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Curitiba Sul

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	14.958,20
MIM - 230 kV	3.228,13
MIM - 138 kV	2.074,67

Total de Investimentos Previstos:

100.834,18

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Santa Mônica

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	2.158,24
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.703,63
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	27.340,32
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	10.741,59
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.525,57
MIG (Terreno Urbano)	27.821,48
MIM - 230 kV	2.152,09
MIM - 138 kV	2.766,23

Total de Investimentos Previstos:

134.113,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Litorânea

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 525/230 kV, (6 + 1R) x 224 MVA 1Φ	119.123,82
1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	35.904,41
1º Reator de Barra 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ	24.200,30
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.428,20
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	37.407,25
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.187,95
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	29.644,55
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	42.688,04
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.406,39
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.370,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.525,57
MIG (Terreno Rural)	26.477,45
MIM - 230 kV	5.380,21
MIM - 138 kV	2.766,23
MIM - 525 kV	11.982,76

Total de Investimentos Previstos:

370.493,93

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Campo Comprido	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.205,42
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	2.721,79
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 13.8 kV	nan

Total de Investimentos Previstos: nan

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Março 2023.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/13.8 kV Santa Quitéria

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º TF 230/13,8 kV, 2 x 75 MVA 3Φ (Subst. 2x 50 MVA)

25.821,51

Total de Investimentos Previstos:

25.821,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Guaíra

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subst. 2º ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	19.460,71
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	8.412,52
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo ANEL	6.259,21
MIM - 230 kV	1.052,62
MIM - 138 kV	672,44

Total de Investimentos Previstos:

35.857,49

Situação atual:

Observações:

Substituição do ATF2 por unidade de 225MVA. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – Y aterrado; 138 kV – Y aterrado; 13,8 kV – D.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Tubarão Sul

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.419,96
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
MIM - 230 kV	1.134,26
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

34.557,42

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 - Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Uberaba

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Correção de fator de potência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	1.902,82
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.684,64
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

9.313,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Sarandi

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.321,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.753,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.524,20
MIM - 138 kV	725,54
MIM - 230 kV	1.134,26

Total de Investimentos Previstos:

33.458,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Realeza Sul

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Compensação de Fator de Potência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.132,04
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.684,64
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

9.542,21

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Medianeira Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Compensação de Fator de Potência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.132,04
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.684,64
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

9.542,21

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Cascavel Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Compensação de Fator de Potência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.132,04
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.684,64
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIM - 138 kV	725,54

Total de Investimentos Previstos:

9.542,21

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2023.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul