



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Fichas PET-PELP Ciclo 2026 – 1º Semestre

Ciclo 2026 – 1º Semestre

Junho de 2026

1 PET - OBRAS ATÉ O ANO 2032

Neste capítulo, são apresentadas as fichas relativas às obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) com data de necessidade até o ano 2032 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	Error! Bookmark not defined.
	SECC LT	-
	SE	Error! Bookmark not defined.
Nordeste	LT	19
	SECC LT	35
	SE	44
Sudeste e Centro-Oeste	LT	66
	SECC LT	100
	SE	111
Sul	LT	Error! Bookmark not defined.
	SECC LT	Error! Bookmark not defined.
	SE	Error! Bookmark not defined.

1.1 Região Norte

1.1.1 LT

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Caxias II - Coelho Neto, C1	UF: MA/MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

Desativação do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78 km	6.446,03
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3φ // SE Coelho Neto	4.554,94
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Coelho Neto	3.879,38
Reconstrução Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 25 km	30.814,71
MIM - 230 kV // SE Coelho Neto	0,00

Total de Investimentos Previstos: **45.695,07**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Coelho Neto - Teresina I, C1	UF: MA/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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

Desativação do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 57 km	4.710,56
---	----------

Total de Investimentos Previstos: **4.710,56**

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

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Caxias II - Heineken, C1	UF: MA/MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km	1.404,90
---	----------

Total de Investimentos Previstos: **1.404,90**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA/PA
LT 138 kV Integradora - Canaã dos Carajás, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 27 km	18.058,68
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	7.523,78
MIM - 138 kV // SE Integradora	841,36
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Canaã dos Carajás	7.276,13
MIM - 138 kV // SE Canaã dos Carajás	841,36
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	7.276,13
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Canaã dos Carajás	7.276,13

Total de Investimentos Previstos: **49.093,57**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA/PA
LT 230 kV Integradora - Ourilândia do Norte, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 134 km	256.459,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	21.232,22
MIM - 230 kV // SE Integradora	2.495,65
MIG-A // SE Integradora	3.232,27
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ourilândia do Norte	21.232,22
MIM - 230 kV // SE Ourilândia do Norte	2.495,65

Total de Investimentos Previstos: **307.147,93**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Integradora - Xinguara 2, C3	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 72,6 km	80.304,31
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	10.616,11
MIM - 230 kV // SE Integradora	1.247,82
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xinguara 2	10.616,11
MIM - 230 kV // SE Xinguara 2	1.247,82
MIG-A // SE Xinguara 2	3.232,27

Total de Investimentos Previstos: **107.264,44**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA/PA
LT 230 kV Onça Puma - Ourilândia do Norte, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 14 km	26.794,32
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Onça Puma	21.232,22
MIM - 230 kV // SE Onça Puma	2.495,65
MIG-A // SE Onça Puma	3.232,27
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ourilândia do Norte	21.232,22
MIM - 230 kV // SE Ourilândia do Norte	2.495,65

Total de Investimentos Previstos: **77.482,33**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

1.1.2 SECC

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SECC LT 500 kV Equador - Boa Vista, C1, na SE Novo Paraiso II	UF: RR/RR/RR
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

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

1º Reator de Linha Fixo 500 kV, (3 + 1R) x 20 MVar 1Φ // SE Novo Paraiso II	19.353,22
1º Reator de Linha Fixo 500 kV, (3 + 1R) x 26,67 MVar 1Φ // SE Novo Paraiso II	20.098,09
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	27.935,04
Circuito Duplo 500 kV, 3 x 950 MCM, 2 km	7.458,90
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM	8.017,48
MIG-A	3.471,23

Total de Investimentos Previstos: 86.333,97

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-044/2026-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região Sul de Roraima

1.1.3 SE

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230/138 kV Miranda II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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)	22.163,06
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.959,11

Total de Investimentos Previstos: **34.122,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 500 kV Boa Vista	UF: RR
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

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

CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.443,32
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.984,10
MIM - 500 kV	4.923,37
Custo de transferência dos reatores de linha da LT Equador - Boa Vista para a SE Boa Vista	6.542,30

Total de Investimentos Previstos: **38.893,10**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-044/2026-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região Sul de Roraima

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230/138 kV Novo Paraíso II	UF: RR
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

1º e 2º ATF 500/230 kV, (6 + 1R) x 100 MVA 1Φ	99.268,18
1º e 2º TF 230/69 kV, (6 + 1R) x 50 MVA 1Φ	73.553,91
1º Reator de Barra 500 kV, 3 x 26,67 MVar 1Φ	17.506,45
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	30.770,91
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	38.308,79
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.072,80
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.222,73
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	44.044,98
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.575,69
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.829,16
MIM - 500 kV	13.895,69
MIM - 230 kV	6.239,11
MIM - 69 kV	1.084,81
MIG (Terreno Rural)	28.233,62
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo AN	0,00

Total de Investimentos Previstos: **382.606,82**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-044/2026-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região Sul de Roraima

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	13.827,19
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 69 kV	364,02

Total de Investimentos Previstos: 28.321,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 Chapadinha	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3φ	2.360,26
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **13.552,22**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230 kV Ourilândia do Norte	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Compensador Síncrono 230 kV, 1 x (-90/+150) Mvar	131.000,00
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.575,69
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	9.509,05
MIM - 230 kV	2.495,65
MIG (Terreno Rural)	13.883,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: **164.463,39**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/138 kV Santana do Araguaia	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.004,01
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.133,93
MIM - 230 kV	1.247,82
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: **14.385,76**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA
SE 500/230/138 kV Integradora	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 66,7 MVA 1Φ	78.458,03
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.154,40
MIM - 230 kV	2.495,65
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.522,25
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.058,76
MIM - 138 kV	2.405,88
MIG (Terreno Rural)	16.428,02
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: 138.522,99

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

1.2 Região Nordeste

1.2.1 LT

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: PB/PB
LT 69 kV Pilões III - Pilões I, C1	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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	1.204,58
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Pilões III	3.749,94
MIM - 69 kV // SE Pilões III	364,02

Total de Investimentos Previstos: **5.318,54**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-015/2023-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: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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	5.244,48
---	----------

Total de Investimentos Previstos: **5.244,48**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-015/2023-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) 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: 2030

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

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

EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Pilões III	3.749,94
MIM - 69 kV // SE Pilões III	364,02
Circuito Simples 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 2 km	1.204,58

Total de Investimentos Previstos: **5.318,54**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-015/2023-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 Rio das Éguas - Iaciara 2, C1 e C2 (CD)	UF: BA/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Obras para atendimento a carga

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 900 MCM (RUDDY), 62,9 km	99.342,83
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rio das Éguas	20.406,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE IACIARA	20.406,00
MIM - 230 kV // SE IACIARA	2.389,94
MIM - 230 kV // SE Rio das Éguas	2.389,94
MIG-A // SE Rio das Éguas	3.307,34

Total de Investimentos Previstos: 148.242,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-011/2025-rev1 - Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Coremas II - Coremas, C1 e C2 (CS)	UF: PB/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Coremas II	20.406,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Coremas	20.406,00
MIM - 230 kV // SE Coremas II	2.139,92
MIG-A // SE Coremas II	2.787,21
MIM - 230 kV // SE Coremas	2.139,92
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 1,8 km	2.218,55
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 1,8 km	2.218,55

Total de Investimentos Previstos: 52.316,14

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Milagres - Coremas, C1 e C2 (CD)	UF: CE/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 60 km	16.800,64
--	-----------

Total de Investimentos Previstos: **16.800,64**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Messias - Arapiraca III, C1	UF: AL/AL
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 119 km	106.105,52
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Messias	10.203,00
MIM - 230 kV // SE Messias	1.069,96
MIG-A // SE Messias	2.787,21
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Arapiraca III	10.203,00
MIM - 230 kV // SE Arapiraca III	1.069,96
MIG-A // SE Arapiraca III	2.787,21

Total de Investimentos Previstos: **134.225,86**

Situação atual:

Observações:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2025-rev0 - Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Ibicoara - Brumado II, C2	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ibicoara	10.203,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Brumado II	10.203,00
MIM - 230 kV // SE Ibicoara	1.199,27
MIM - 230 kV // SE Brumado II	1.199,27
MIG-A // SE Ibicoara	3.106,49
MIG-A // SE Brumado II	3.106,49
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 96 km	85.597,73

Total de Investimentos Previstos: **114.615,24**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Poções III - Itabuna III, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Poções III	10.203,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itabuna III	10.203,00
MIM - 230 kV // SE Itabuna III	1.199,27
MIM - 230 kV // SE Poções III	1.199,27
MIG-A // SE Poções III	3.106,49
MIG-A // SE Itabuna III	3.106,49
Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 137 km	129.294,45

Total de Investimentos Previstos: **158.311,96**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: CE/CE
LT 230 kV Banabuiú - Milagres, C4	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	278.427,41
---	------------

Total de Investimentos Previstos: **278.427,41**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 69 kV Cidade Universitária - Maceió II, C1	UF: AL/AL
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

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

EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Maceió II	3.749,94
MIM - 69 kV // SE Maceió II	324,77
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BS // SE Cidade Universitária	3.513,78
MIM - 69 kV // SE Cidade Universitária	324,77
Circuito Simples 69 kV, 1 x 740,8 MCM (FLINT), 6 km	3.613,74

Total de Investimentos Previstos: **11.527,00**

Situação atual:

Observações:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2025-rev0 - Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV LAURO DE FREITAS II - AREMBEPE II, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 11,2 km	13.919,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE LAURO DE FREITAS II	10.501,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE AREMBEPE II	10.501,25
MIM - 230 kV // SE LAURO DE FREITAS II	1.193,51
MIM - 230 kV // SE AREMBEPE II	1.193,51

Total de Investimentos Previstos: **37.308,77**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV LAURO DE FREITAS II - MATATU, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x ACCC Cordoba, 21,4 km (recondutorar)	12.404,08
---	-----------

Total de Investimentos Previstos: **12.404,08**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV NARANDIBA - MATATU, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x ACCC Cordoba, 5,1 km (recondutorar)	3.147,82
--	----------

Total de Investimentos Previstos:	3.147,82
--	-----------------

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV PECEM III - PECEM IV, C1	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 7 km	17.284,61
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECEM III	13.397,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECEM IV	13.397,69
MIG-A // SE PECEM III	3.302,38

Total de Investimentos Previstos: 47.382,37

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Açú III - PECÉM IV, C1 e C2 (CS)	UF: RN/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga. Atendimento a carga

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 300 km	740.769,00
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE AÇU III	26.795,38
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	26.795,38
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	28.865,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	7.668,68
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE AÇU III	7.668,68
MIM - 500 kV // SE PECÉM IV	8.405,82
MIG-A // SE AÇU III	3.302,38
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 300 km	740.769,00
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 55 Mvar 1Φ // SE AÇU III	44.195,76
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 55 Mvar 1Φ // SE PECÉM IV	44.195,76

Total de Investimentos Previstos: 1.679.430,86

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

1.2.2 SECC

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: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

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

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	13.985,98
MIM - 138 kV	1.526,88
Circuito Simples 138 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 7 km	5.737,03
Circuito Simples 138 kV, 1 x 336.4 MCM (LINNET), 7 km	3.772,96

Total de Investimentos Previstos: **25.022,85**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-015/2023-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 Santa Luzia - Milagres II, C1, na SE Coremas II	UF: PB/CE/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.399,96
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
MIM - 500 kV	4.451,65
Circuito Simples 500 kV, 4 x 1050 MCM (ACAR), 26 km	64.267,92
Circuito Simples 500 kV, 4 x 1050 MCM (ACAR), 26 km	64.267,92

Total de Investimentos Previstos: **173.497,81**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Milagres - Coremas, C1 e C2 (CS), na SE Cajazeiras	UF: CE/PB/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.406,00
MIM - 230 kV	2.398,53
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 26 km	23.182,72
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 26 km	23.182,72

Total de Investimentos Previstos: 69.169,97

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV Olindina - Camaçari II, C1, na SE AREMBEPE II	UF: BA/BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

2 x Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 27,5 km	123.475,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.795,38

Total de Investimentos Previstos: **150.270,93**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Camaçari II - MATATU, C1 (CD), na SE LAURO DE FREITAS II	UF: BA/BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 4,29 km	9.320,28
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.002,50
MIM - 230 kV	2.264,51

Total de Investimentos Previstos: 32.587,29

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Camaçari IV - Pituaçu, C1 (CD), na SE AREMBEPE II	UF: BA/BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 10,3 km	22.377,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.002,50
MIM - 230 kV	2.387,02

Total de Investimentos Previstos: **45.766,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV MATATU - COTEGIPE, C1, na SE NARANDIBA	UF: BA/BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,1 km	122,83
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	42.004,96
MIM - 230 kV	4.529,02

Total de Investimentos Previstos: 46.656,80

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: CE/CE/CE
SECC LT 500 kV Pecém II - Pacatuba, C2, na SE PECÉM III	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km	15.268,65
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.795,38
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.432,51
MIM - 500 kV	4.202,91
MIG-A	3.302,38

Total de Investimentos Previstos: **64.001,83**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV Sobral III - PECÉM II, C2, na SE PECÉM IV	UF: CE/CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga. Atendimento a carga

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 4 km	9.876,92
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 4 km	9.876,92
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.795,38
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.865,02
MIM - 500 kV	8.405,82
MIG-A	3.302,38

Total de Investimentos Previstos: **87.122,44**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

1.2.3 SE

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Xingó	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

CONTROLE DE TENSÃO

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

Retrofit unidades de geração para operar como síncronos	25.445,28
---	-----------

Total de Investimentos Previstos:	25.445,28
--	------------------

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-002/2024-rev0 - PARECER TECNICO PARA A PRESTAÇÃO DE SERVIÇO ANCILAR - UHE XINGÓ

(*) 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: 2030

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	4.379,78
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	13.705,72
MIM - 138 kV	1.617,24

Total de Investimentos Previstos: 19.702,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 500/230 kV Olindina	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento a Carga e Escoamento no Nordeste Baiano

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

1º ATF 500/138 kV, (3 + 1R) x 150 MVA 1φ	58.236,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.204,51
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	14.786,75
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
MIM - 230 kV	1.132,25
MIM - 500 kV	4.202,91
MIG-A	6.395,85

Total de Investimentos Previstos: **108.069,18**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-062/2020-rev0 - Estudo de Escoamento na Região Nordeste da Bahia

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Brumado II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ	13.827,19
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 69 kV	364,02

Total de Investimentos Previstos: 28.321,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 69/13.8 kV Teresina	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

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

1° e 2° TF 69/13,8 kV, 2 x 50 MVA 3φ	14.273,44
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.450,57
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	5.272,68
MIM - 69 kV	1.272,60
MIM - 13.8 kV	1.272,60

Total de Investimentos Previstos: **28.541,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-097/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à SE Teresina

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Teresina	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

desativação

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

1° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3φ	10.276,01
2° TF 230/13,8 kV, 1 x 40 MVA 3φ	9.364,20

Total de Investimentos Previstos: **19.640,20**

Situação atual:

Observações:

desativação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-097/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à SE Teresina

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/138 kV Paraíso	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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	13.849,50
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.688,48
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 138 kV	808,62

Total de Investimentos Previstos: 31.992,97

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-015/2023-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 Camaçari II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3φ	3.166,45
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **14.358,41**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-148/2022-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV PIRAJA	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 3Φ	18.274,66
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09

Total de Investimentos Previstos: **31.515,67**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV Camaçari II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.884,35
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09

Total de Investimentos Previstos: **30.125,36**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Rio das Éguas	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	32.139,45
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
MIM - 500 kV	4.731,79
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **76.989,91**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-011/2025-rev1 - Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Maceió II	UF: AL
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	18.638,80
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 Compacto	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 Compacto	9.382,22
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **33.133,30**

Situação atual:

Observações:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2025-rev0 - Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Coremas II	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+1R) x 300 MVA 1Φ	134.034,14
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	29.573,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.409,03
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.280,89
MIM - 500 kV	4.451,65
MIM - 230 kV	3.597,80
MIG (Terreno Rural)	25.697,04
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	0,00

Total de Investimentos Previstos: 237.154,40

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Cajazeiras	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.560,06
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.409,03
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.280,89
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BPT	7.280,89
Transformador de Aterramento 69 kV, 1 x 21 MVA	3.036,28
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.398,78
MIM - 230 kV	4.797,06
MIM - 69 kV	347,53
MIG (Terreno Rural)	28.560,29

Total de Investimentos Previstos: 111.670,81

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/138 kV Itabuna III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	15.386,16
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.688,48
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 138 kV	808,62

Total de Investimentos Previstos: 33.529,63

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

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)

3° TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 3φ	17.806,47
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.764,44
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos: **41.592,21**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-068/2019-rev2 - Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV AREMBEPE II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+1R) x 200 MVA 1Φ	117.297,18
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	30.253,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.981,34
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.494,63
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.865,02
MIM - 500 kV	8.405,82
MIM - 230 kV	3.396,76
MIG (Terreno Rural)	24.900,57
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: **239.594,68**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV LAURO DE FREITAS II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

1° e 2° TF 230/69 kV, (6+1R) x 83,33 MVA 1Φ	84.046,27
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.981,34
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.976,40
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.494,63
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.782,41
MIM - 230 kV	3.580,53
MIM - 69 kV	1.031,05
MIG (Terreno Rural)	14.764,80
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: **139.657,43**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV MATATU	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 200 MVA 3Φ 40.760,32

Total de Investimentos Previstos: **40.760,32**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV PECEM IV	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

1°, 2° e 3° Reator de Barra 500 kV, (9+1R) x 50 Mvar 1Φ	62.325,20
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	35.839,47
MIG (Terreno Rural)	21.918,41
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00

Total de Investimentos Previstos: **120.083,08**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Açú III	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

4° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ	16.074,78
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.153,95

Total de Investimentos Previstos: **28.228,73**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Coremas	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento a carga

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

1° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.729,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	8.706,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.225,28
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: 26.661,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

1.3 Região Sudeste e Centro-Oeste

1.3.1 LT

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: 2030

Justificativa:

Atendimento ao Critério N-1

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

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Pimenta Bueno	7.276,13
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Cacoal	7.276,13
MIM - 138 kV // SE Pimenta Bueno	841,36
MIM - 138 kV // SE Cacoal	841,36
Circuito Simples 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 46,9 km	28.053,77

Total de Investimentos Previstos: 44.288,75

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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: 2030

Justificativa:

Atendimento às cargas da região de Nova Mutum Paraná

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

EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Coletora Porto Velho	3.901,77
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Jaci-Paraná	3.901,77
MIM - 69 kV // SE Coletora Porto Velho	378,76
MIM - 69 kV // SE Jaci-Paraná	378,76
Circuito Simples 69 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 73 km	34.199,38

Total de Investimentos Previstos: 42.760,44

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV São Miguel - Ramon Reberte Filho, C1 e C2 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para o atendimento à Região Metropolitana de São Paulo

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

EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE São Miguel	46.153,85
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Ramon Reberte Filho	46.153,85
Subterrânea 1600 mm ² CD, 9,1 km	435.918,98
MIM - 345 kV // SE São Miguel	6.836,64
MIM - 345 kV // SE Ramon Reberte Filho	6.836,64

Total de Investimentos Previstos: 541.899,95

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Norte - São Miguel, C1 e C2 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para o atendimento à Região Metropolitana de São Paulo

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

EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Norte	46.153,85
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE São Miguel	46.153,85
Subterrânea 1600 mm ² CD, 8,1 km	388.015,80
MIM - 345 kV // SE Norte	6.836,64
MIM - 345 kV // SE São Miguel	6.836,64

Total de Investimentos Previstos: 493.996,77

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 440 kV Ribeirão Preto - Santa Bárbara D'Oeste, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Ribeirão Preto	12.907,69
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Santa Bárbara D'oeste	12.907,69

Total de Investimentos Previstos: **25.815,38**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-038/2024-rev1 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 440 kV Araras - Araraquara, C1 e C2 (CS)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Araras	12.907,69
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Araraquara	25.815,38

Total de Investimentos Previstos: 38.723,07

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-038/2024-rev1 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 440 kV Araraquara - Piracicaba, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Piracicaba 12.907,69

Total de Investimentos Previstos: **12.907,69**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-038/2024-rev1 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 440 kV Piracicaba - Santa Bárbara D'Oeste, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Piracicaba	12.907,69
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Santa Bárbara D'oeste	12.907,69

Total de Investimentos Previstos: 25.815,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-038/2024-rev1 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:	UF: SP/SP
LT 88/0 kV Cocal - Paraguaçu Paulista II, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 das Dits

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

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Paraguaçu Paulista II	14.947,99
MIM - 138 kV // SE Paraguaçu Paulista II	1.671,59
Circuito Duplo 138 kV, 1 x 336.4 MCM (ORIOLE), 1 km	976,96

Total de Investimentos Previstos: **17.596,54**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-014/2025-rev0 - Reforço na LT 88KV Presidente Prudente – Paraguaçu Paulista II

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 138 kV Matrinchã 2 - Matrinchã, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento a carga na região de Jussara e Matrinchã

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km	3.495,28
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Matrinchã	7.380,33
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Matrinchã 2	7.380,33
MIM - 138 kV // SE Matrinchã	853,41
MIM - 138 kV // SE Matrinchã 2	853,41

Total de Investimentos Previstos: 19.962,76

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Itabirito 2 - Ouro Preto 2, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Eliminar sobrecargas

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

Recapacitação através de alteamento dos cabos	3.419,51
---	----------

Total de Investimentos Previstos: **3.419,51**

Situação atual:

Observações:

Valores informados pela CEMIG-GT

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 - Desempenho da malha 345 kV da região de Belo Horizonte e Mantiqueira - Parte 1

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Itabirito 2 - Jeceaba, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Eliminar sobrecargas

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

Recapacitação com troca dos condutores	69.431,92
--	-----------

Total de Investimentos Previstos: **69.431,92**

Situação atual:

Observações:

Valores informados pela CEMIG-GT

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 - Desempenho da malha 345 kV da região de Belo Horizonte e Mantiqueira - Parte 1

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Campinas - Itatiba, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Recapacitação

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

Circuito Simples 500 kV, 3 x Campinas 1045 MCM (ACCC), 26,51 km	80.085,35
---	-----------

Total de Investimentos Previstos: 80.085,35

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 500 kV Rio Verde Norte - Chapadão, C1	UF: GO/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Abertura de margem no MS

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 220 km	574.930,26
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 36,67 Mvar 1Φ // SE Rio Verde Norte	24.703,29
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 36,67 Mvar 1Φ // SE Chapadão	24.703,29
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Verde Norte	13.931,13
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Chapadão	13.931,13
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Verde Norte	4.013,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Chapadão	4.013,78

Total de Investimentos Previstos: **660.226,65**

Situação atual:

Observações:

Completar o anel de 500 kV que conecta GO - MS - PR, aumentando a robustez do corredor e a capacidade de intercâmbio de energia elétrica

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 500 kV Chapadão - Rio Brilhante, C1	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Abertura de margem no MS

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 330 km	862.395,39
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 58,3 Mvar 1Φ // SE Chapadão	26.290,77
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 58,3 Mvar 1Φ // SE Rio Brilhante	26.290,77
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Chapadão	13.931,13
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Brilhante	13.931,13
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Chapadão	4.013,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Brilhante	4.013,78

Total de Investimentos Previstos: 950.866,75

Situação atual:

Observações:

Completar o anel de 500 kV que conecta GO - MS - PR, aumentando a robustez do corredor e a capacidade de intercâmbio de energia elétrica

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 230 kV Corumbá 2 - Fronteira Bolívia, C1	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Conexão internacional

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

Circuito Simples, 500 kV, 50 Hz, 4 x 750 MCM (ACAR 18/19), 35 km	78.696,10
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo BDDD // SE Corumbá 2	16.582,46
MIM - 500 kV // SE Corumbá 2	4.714,84

Total de Investimentos Previstos: **99.993,40**

Situação atual:

Observações:

Conexão entre dois países que operam em frequências diferentes, Brasil em 60 Hz e Bolívia em 50 Hz.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 500 kV Rio Brilhante - Sarandi, C1 e C2 (CD)	UF: MS/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Abertura de margem no MS

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Brilhante	27.862,26
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Sarandi	27.862,26
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 58,3 Mvar 1Φ // SE Rio Brilhante	46.008,85
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 58,3 Mvar 1Φ // SE Sarandi	46.008,85
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Brilhante	8.027,56
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Sarandi	8.027,56
Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 310 km	1.423.905,93

Total de Investimentos Previstos: **1.587.703,26**

Situação atual:

Observações:

Criar capacidade remanescente para escoamento de geração de energia no estado de MS em direção ao PR, aliviando a sobrecarga da LT 230 kV Dourados - Guaíra (Iguatemi 2)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 230 kV Corumbá 2 - Anastácio, C1 e C2 (CD)	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Melhorar parâmetros das LTs 230 kV Corumbá 2 - Anastácio C1/C2

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

Capacitor Série 230 kV, 2 x 200 Mvar 3Φ // SE Corumbá 2	148.987,99
CCS (Conexão de Capacitor Série) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Corumbá 2	15.029,99

Total de Investimentos Previstos: **164.017,98**

Situação atual:

Observações:

Melhorar os parâmetros da linha para possibilitar exportação ou importação dos 420 MW da Bolívia, e operar adequadamente sob contingências N-1 nas LTs 230 kV Corumbá 2 - Anastácio C1/C2.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 230 kV Anastácio - Imbirussu, C1	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Sobrecarga em contingências N-1 em arredores de Anastácio

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (ROOK), 115 km	149.379,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Anastácio	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Imbirussu	10.768,14
MIM - 230 kV // SE Anastácio	1.259,62
MIM - 230 kV // SE Imbirussu	1.259,62

Total de Investimentos Previstos: 173.434,62

Situação atual:

Observações:

Sobrecarga inadmissível sob contingências N-1 nas LTs 230 kV Anastácio - Imbirussú ou Anastácio - Dourados em casos de Bolívia operando como importadora ou exportadora.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 138 kV Iaciara - Iaciara 2, C1 (CD)	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Obras para atendimento a carga

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

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE IACIARA	14.760,66
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE IACIARA 2	14.760,66
MIM - 138 kV // SE IACIARA	1.611,45
MIM - 138 kV // SE IACIARA 2	1.611,45
Circuito Duplo 138 kV, 1 x 900 MCM (RUDDY), 0,75 km	901,12

Total de Investimentos Previstos: **33.645,35**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-011/2025-rev1 - Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: LT 138 kV Mundo Novo 3 - Nova Crixás, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obra de Distribuição para atendimento a Nova Crixás

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 45 km	34.219,80
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Mundo Novo 3	7.566,10
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Nova Crixás	7.566,10
MIM - 138 kV // SE Mundo Novo 3	805,72
MIM - 138 kV // SE Nova Crixás	805,72

Total de Investimentos Previstos: 50.963,44

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: LT 138 kV Mundo Novo 3 - São Miguel do Araguaia, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obra de Distribuição para atendimento a São Miguel do Araguaia

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 75 km	57.033,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Mundo Novo 3	7.566,10
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE São Miguel do Araguaia	7.566,10
MIM - 138 kV // SE Mundo Novo 3	805,72
MIM - 138 kV // SE São Miguel do Araguaia	805,72

Total de Investimentos Previstos: **73.776,64**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: LT 138 kV Cocalinho - Cocalinho 2, C1	UF: MT/MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras de Distribuição para acesso Energisa MT à rede básica

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 3 km	1.731,69
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Cocalinho	7.566,10
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BS // SE Cocalinho 2	7.306,51

Total de Investimentos Previstos: **16.604,30**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: LT 138 kV Mundo Novo 2 - Mundo Novo 3, C1 e C2 (CD)	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras de Distribuição para acesso Equatorial GO à rede básica

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 3 km	3.724,20
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Mundo Novo 2	15.651,36
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Mundo Novo 3	15.132,20
MIM - 138 kV // SE Mundo Novo 2	1.611,45
MIM - 138 kV // SE Mundo Novo 3	1.611,45

Total de Investimentos Previstos: **37.730,66**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: LT 230 kV Serra da Mesa - Mundo Novo 2, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras para atendimento à carga (demanda reprimida)

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 229 km	219.732,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Serra da Mesa	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Mundo Novo 2	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Serra da Mesa	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Mundo Novo 2	1.194,97
MIG-A // SE Serra da Mesa	3.307,34

Total de Investimentos Previstos: **247.595,47**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: LT 230 kV Itapaci - Mundo Novo 2, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras para atendimento à carga (demanda reprimida)

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 167 km	160.241,51
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itapaci	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Mundo Novo 2	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Itapaci	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Mundo Novo 2	1.194,97
MIG-A // SE Itapaci	3.307,34

Total de Investimentos Previstos: 188.104,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: LT 230 kV Mundo Novo 2 - Cocalinho, C1	UF: GO/MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras para atendimento à carga (demanda reprimida)

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 106 km	101.710,18
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 6 km	14.392,95
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 5 Mvar 3Φ // SE Mundo Novo 2	4.545,21
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 5 Mvar 3Φ // SE Cocalinho	4.545,21
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Mundo Novo 2	4.131,51
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cocalinho	4.131,51
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Mundo Novo 2	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cocalinho	11.082,91

Total de Investimentos Previstos: **155.622,39**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: LT 230 kV Cocalinho - Canarana, C1	UF: MT/MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras para atendimento à carga (demanda reprimida)

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 111 km	106.507,83
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 74 km	177.513,05
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Cocalinho	5.710,91
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Canarana	5.710,91
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cocalinho	4.131,51
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Canarana	4.131,51
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cocalinho	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Canarana	11.082,91

Total de Investimentos Previstos: **325.871,54**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Eliminar sobrecargas na SE 500/345 kV Santos Dumont 2

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Santos Dumont 2	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Leopoldina 2	13.643,55
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Leopoldina 2	14.584,51
MIG-A // SE Santos Dumont 2	3.413,36
MIG-A // SE Leopoldina 2	3.413,36
Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 97 km	245.035,54

Total de Investimentos Previstos: 293.733,88

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 - Desempenho da malha 345 kV da região de Belo Horizonte e Mantiqueira - Parte 1

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 230 kV Assis - Andirá Leste, C2	UF: SP/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 64 km	79.768,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Assis	10.545,86
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Andirá Leste	10.545,86
MIM - 230 kV // SE Assis	0,00
MIM - 230 kV // SE Andirá Leste	0,00
MIG-A // SE Assis	0,00
MIG-A // SE Andirá Leste	0,00

Total de Investimentos Previstos: **100.860,61**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-096/2025-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo

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

Empreendimento: LT 69 kV Coletora Porto Velho - Centro, C1	UF: RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao critério N para as cargas locais

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

EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Coletora Porto Velho	3.901,77
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Centro	3.901,77
MIM - 69 kV // SE Coletora Porto Velho	378,76
MIM - 69 kV // SE Centro	378,76
Circuito Simples 69 kV, 1 x 556,5 MCM (DOVE), 20 km	13.745,92

Total de Investimentos Previstos: **22.306,98**

Situação atual:

Observações:

Circuito Duplo - Um Circuito Instalado

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

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

Empreendimento: LT 230 kV Tucumã - Feijó, C1	UF: AC/AC
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Aumento da confiabilidade e atendimento ao critério N-1

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 386 km	348.353,42
Reator de Linha Manobrável 230 kV, (3+1R) x 6,67 Mvar 1Φ // SE Tucumã	10.824,76
Reator de Linha Manobrável 230 kV, (3+1R) x 6,67 Mvar 1Φ // SE Feijó	10.824,76
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tucumã	10.926,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Feijó	10.926,43
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tucumã	4.073,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Feijó	4.073,18
MIM - 230 kV // SE Tucumã	1.241,83
MIM - 230 kV // SE Feijó	1.241,83
MIG-A // SE Tucumã	3.319,01
MIG-A // SE Feijó	3.319,01

Total de Investimentos Previstos: 409.123,84

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

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

Empreendimento: LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul, C2	UF: AC/AC
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Aumento da confiabilidade e atendimento ao critério N-1

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 158 km	142.590,26
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 96 km	27.723,88
Reator de Linha Manobrável 230 kV, (3+1R) x 4,33 Mvar 1Φ // SE Feijó	10.317,96
Reator de Linha Manobrável 230 kV, (3+1R) x 4,33 Mvar 1Φ // SE Cruzeiro do Sul	10.317,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Feijó	10.926,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cruzeiro do Sul	10.926,43
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Feijó	4.073,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cruzeiro do Sul	4.073,18
MIM - 230 kV // SE Feijó	1.241,83
MIM - 230 kV // SE Cruzeiro do Sul	1.241,83
MIG-A // SE Feijó	3.319,01
MIG-A // SE Cruzeiro do Sul	3.319,01

Total de Investimentos Previstos: **230.070,96**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Lorena - Cachoeira Paulista, C2	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 170 km	462.738,30
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lorena	27.695,80
MIM - 500 kV // SE Lorena	4.363,46

Total de Investimentos Previstos: 494.797,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo – Parte II

1.3.2 SECC

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

Empreendimento: SECC LT 500 kV Jauru - Cuiabá, C2 (CD), na SE Cuiabá Norte	UF: MT/MT/MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica

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

Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1φ	190,60
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1φ	3.049,56
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	27.862,26
Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAIL), 1,5 km	5.788,12

Total de Investimentos Previstos: **36.890,54**

Situação atual:

Observações:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes, C1 (CD), na SE Dom Pedro I	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Nova fonte para atendimento da carga local

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.091,72
MIM - 230 kV	2.479,13
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 10 km	23.219,89

Total de Investimentos Previstos: **46.790,74**

Situação atual:

Observações:

Conexão da nova subestação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 - Reforços para a Região Industrial de Mairiporã, Jaguari e São José dos Campos

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SECC LT 230 kV Guaira - Dourados, C1 (CD), na SE Iguatemi 2	UF: MS/MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE Iguatemi 2. Novo ponto de suprimento na região sul do Mato Grosso do Sul

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.536,29
MIM - 230 kV	2.531,39
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 3 km	5.430,04

Total de Investimentos Previstos: **29.497,71**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-001/2019-rev3 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul: Região de Naviraí

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SECC LT 230 kV Abunã - Porto Velho, C1 (CD), na SE Coletora Porto Velho	UF: RO/RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.644,08
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (DRAKE), 1 km	2.242,56

Total de Investimentos Previstos: **23.886,64**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SECC LT 230 kV Abunã - Porto Velho, C2, na SE Coletora PV	UF: RO/RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.644,08
Circuito Simples 230kV, ACAR 18/19 2 x 850 MCM, 1 km	999,23
Circuito Simples 230kV, ACAR 18/19 2 x 850 MCM, 1 km	999,23

Total de Investimentos Previstos: **23.642,53**

Situação atual:

Observações:

A LT possui circuito Simples 230 kV, 2 x 850 MCM ACAR - a representação atual foi feita para fins de comparação econômica com os equipamentos padrão do banco de preços

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

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: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

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	5.388,51
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1φ	164,00
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1φ	2.623,96
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	28.335,10

Total de Investimentos Previstos: **36.511,56**

Situação atual:

Observações:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 345 kV Itapeti - Tijuco Preto, C1, na SE Santana	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

Circuito Duplo 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km	19.758,15
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4	23.422,64
MIM - 345 kV	6.454,63

Total de Investimentos Previstos: **49.635,42**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo – Parte II

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV Lorena - Tijuco Preto, C1 (CD), na SE Santana	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 4 km	18.843,24
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	27.695,80

Total de Investimentos Previstos: **46.539,04**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo – Parte II

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 345 kV Itapeti - Santo Ângelo, C1 (CD), na SE Santana	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

Circuito Duplo 345 kV, 2 x 795 MCM (DRAKE), 6,8 km	19.747,81
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4	23.422,64
MIM - 345 kV	6.454,63

Total de Investimentos Previstos: 49.625,08

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo – Parte II

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 440 kV Oeste - Embu Guaçu, C1, na SE Vale das Cachoeiras	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à Região Metropolitana de Sorocaba

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

Circuito Duplo 440 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 6 km	25.048,56
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM	27.695,80

Total de Investimentos Previstos: **52.744,36**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-001/2026-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região de Sorocaba e Indaiatuba - Parte II

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 88 kV Oeste - Araçariguama, C1 e C2 (CD), na SE Vale das Cachoeiras	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à Região Metropolitana de Sorocaba

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4 km	5.029,28
Circuito Duplo 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4 km	5.029,28
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	29.926,32
MIM - 138 kV	3.008,55

Total de Investimentos Previstos: **42.993,43**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-001/2026-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região de Sorocaba e Indaiatuba - Parte II

1.3.3 SE

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

Empreendimento: SE 500/138 kV Cuiabá Norte	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Novo ponto de suprimento à região de Cuiabá. Adotou-se o valor de R\$28,00/m², conforme levantamento de preços feito pela SMA

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

1º ATF 500/138 kV, (3 + 1R) x 200 MVA 1φ	68.723,12
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.605,79
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.130,05
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.783,83
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.601,33
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	26.399,81
MIM - 500 kV	9.396,46
MIM - 138 kV	1.626,89

Total de Investimentos Previstos: **164.267,28**

Situação atual:

Observações:

Novo ponto de suprimento à região de Cuiabá.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

(*) 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: 2030

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	6.959,29
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 69 kV	378,76

Total de Investimentos Previstos: **11.804,59**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 Sudeste

Empreendimento: SE 345 kV Miguel Reale	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Superação de disjuntores devido ao fechamento do anel 345 kV da Grande São Paulo

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

CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	148.622,14
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	22.636,04
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	43.739,22
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	41.294,94

Total de Investimentos Previstos: 256.292,35

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 230/88 kV Dom Pedro I	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Nova fonte para atendimento da carga local

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

1° e 2° TF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1φ	67.580,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.525,55
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.485,70
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.027,64
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	13.965,73
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.708,48
MIM - 230 kV	3.718,70
MIM - 138 kV	2.389,95

Total de Investimentos Previstos: 136.402,21

Situação atual:

Observações:

A conexão em 88 kV será feita com o seccionamento da LT Mairiporã - Jaguari C1 e C2.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 - Reforços para a Região Industrial de Mairiporã, Jaguari e São José dos Campos

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 500/230/138 kV Sinop	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Ampliação com um ATR3, 500/230kV, 400/480MVA e Substituição do ATR1 por um de potência 150MVA, superior

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 133,3 MVA 1φ	37.841,41
Substituição do 1° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.238,40
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.906,09
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.803,80
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.058,95
MIM - 230 kV	2.668,33
MIM - 138 kV	853,41

Total de Investimentos Previstos: 100.370,40

Situação atual:

Observações:

Ampliação com um ATR3, 500/230kV, 400/480MVA e Substituição do ATR1 por um de potência 150MVA, superior.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-080/2025-rev0 - Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/88 kV São Miguel	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para o atendimento à Região Metropolitana de São Paulo

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

1°, 2° e 3° TF 345/88 kV, (9+1R) x 133,33 MVA 1φ	158.668,14
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	78.288,89
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4	41.897,18
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.485,70
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo BD4	11.908,39
MIG (Terreno Urbano)	66.727,91
MIM - 345 kV	12.909,27
MIM - 138 kV	3.008,55

Total de Investimentos Previstos: 378.894,02

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Brasnorte	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Ampliação da SE com o 2º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 3x33 MVA

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

1º TF 230/138 kV, 3 x 33 MVA 1φ	20.822,09
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **39.700,17**

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE com o 2º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 3x33 MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-080/2025-rev0 - Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 440/138 kV Araraquara	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

4º TF 440/138 kV, 3 x 100 MVA 1φ	37.047,95
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	15.577,74
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	14.884,95
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.159,25
MIM - 440 kV	4.890,79
MIM - 138 kV	835,79

Total de Investimentos Previstos: 80.396,48

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Iguatemi 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Novo ponto de suprimento na região sul do Mato Grosso do Sul para evitar subtensões e sobrecargas na rede de distribuição

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3φ	38.037,30
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.428,70
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.260,09
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.684,18
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.601,33
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.782,61
MIM - 230 kV	3.797,08
MIM - 138 kV	2.440,33

Total de Investimentos Previstos: 108.031,63

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-001/2019-rev3 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul: Região de Naviraí

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 440/88 kV Salto	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

3º TF 440/138 kV, 3 x 133 MVA 1φ	42.380,21
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.159,25
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	14.884,95
MIG (Terreno Rural)	26.783,60
MIM - 440 kV	4.617,52
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos: 112.192,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-002/2025-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região de Sorocaba e Indaiatuba - Parte I

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230 kV Rio Branco I	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Aumento da flexibilidade operativa

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

Módulo BD4 Híbrido em substituição à conexão BPT existente - Vão do T02 230/138kV	5.000,00
--	----------

Total de Investimentos Previstos: **5.000,00**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230 kV Rio Branco I	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Aumento da flexibilidade operativa

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

Módulo BD4 Híbrido em substituição à conexão BPT existente - Vão do CE01	5.000,00
--	----------

Total de Investimentos Previstos: **5.000,00**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230 kV Rio Branco I	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Aumento da flexibilidade operativa

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

Módulo BD4 Híbrido em substituição à conexão BPT existente - Vão da LT Rio Branco I - Tucumã	5.000,00
--	----------

Total de Investimentos Previstos: **5.000,00**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Mesquita	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Final de vida útil física de ativos

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

Desativação dos Bancos de Capacitores C1, C2, C3 e C4	0,00
Desativação do Transformador T3	0,00

Total de Investimentos Previstos: **0,00**

Situação atual:

Observações:

Não desempenha mais papel sistêmico relevante e pode ser desativado ao final da sua vida útil física.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-065/2025-rev0 - Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 138/69 kV Britânia	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento a carga na região de Jussara e Matrinchã

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

1° ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3φ	8.432,60
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.058,95
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.677,09
MIM - 138 kV	853,41
MIM - 69 kV	384,19

Total de Investimentos Previstos: **20.406,25**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 230/88 kV Assis	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

1º e 2º TF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	29.392,81
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.999,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	13.270,61

Total de Investimentos Previstos: **60.662,42**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-096/2025-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 230/88 kV Chavantes	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

1º, 2º e 3º TF 230/138 kV, 3 x 80 MVA 3Φ	33.809,92
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.999,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	13.270,61

Total de Investimentos Previstos: 65.079,54

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-096/2025-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 500/230 kV Coletora Porto Velho	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

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

Compensador Síncrono 69 kV, 3 x (-180/+300) Mvar	328.194,60
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	48.142,34
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.681,66
MIG-A	3.422,55

Total de Investimentos Previstos: **394.441,15**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230 kV Rio Branco I	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Aumento da flexibilidade operativa

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

Adequação do vão da LT Rio Branco I - Abunã C3, atualmente em BPT mas licitada como BD4.	0,00
--	------

Total de Investimentos Previstos: **0,00**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230/69 kV Itapaci	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Ampliação para atendimento ao crescimento de carga

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

1° TF 230/69 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	13.228,25
2° TF 230/69 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	13.228,25
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.542,00

Total de Investimentos Previstos: **33.998,50**

Situação atual:

Observações:

Ampliação prevista no ciclo 2025 do SGPMR

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

(*) 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: 2030

Justificativa:

Ampliação para atendimento ao crescimento de carga

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

1° ATF 230/138 kV, (3+1R) x 50 MVA 1Φ	35.781,96
2° ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	26.836,47
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	8.063,46

Total de Investimentos Previstos: **80.885,32**

Situação atual:

Observações:

Ampliação prevista no ciclo 2025 do SGPMR

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230/69 kV Cruzeiro do Sul	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Valores orçados considerando o empreendimento como pertente ao REIDI e descontado de impostos IPI, ICMS, PIS/COFINS.

Os custos de engenharia e montagem seguiram a metodologia do banco de preços ANEEL

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

SAEB 100 MW/200MWh - 2 horas de duração	230.477,29
---	------------

Total de Investimentos Previstos:	230.477,29
--	-------------------

Situação atual:

Observações:

Aumento da confiabilidade e atendimento ao critério N-1

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Goiânia Leste	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 na subestação

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

CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	14.113,51
MIM - 13.8 kV	1.813,60
MIG (Terreno Urbano)	11.394,71

Total de Investimentos Previstos: **27.321,82**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-033/2025-rev0 - Estudo de atendimento à região de Goiânia – Aumento da confiabilidade na SE Goiânia Leste

(*) 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: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

2º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3φ	18.383,65
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.058,95
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.901,90
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIM - 138 kV	805,72
MIM - 230 kV	1.259,62

Total de Investimentos Previstos: 37.409,85

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-005/2019-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Campinas	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo AN	14.584,51
Compensador Síncrono, 1 x (-200/+300) Mvar	105.372,86
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo AN	15.941,26
MIG-A	3.399,90
MIM - 500 kV	4.601,25

Total de Investimentos Previstos: 143.899,77

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Lucas do Rio Verde	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Ampliação com o 3º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 75/90 MVA

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

4º TF 230/138 kV, 3 x 25 MVA 1φ	18.509,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 230 kV	1.315,33
MIM - 138 kV	841,36

Total de Investimentos Previstos: 37.387,54

Situação atual:

Observações:

Ampliação com o 3º e 4º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 75/90 MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-080/2025-rev0 - Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso - Parte I

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230 kV Corumbá 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Conexão internacional

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

Estação conversora CA/CC/CA 230 kV / 500 kV (VSC)	2.108.163,74
1° e 2° Capacitor em Derivação 230 kV, 2 x 100 Mvar 3Φ	7.669,35
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BDDD	22.613,92
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo BDDD	18.257,13
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDDD	10.685,79
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BPT	15.368,35
MIM - 230 kV	6.328,46
MIM - 500 kV	4.698,23
MIG (Terreno Rural)	30.665,18

Total de Investimentos Previstos: **2.224.450,15**

Situação atual:

Observações:

Conexão entre dois países que operam em frequências diferentes, Brasil em 60 Hz e Bolívia em 50 Hz.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 440 kV Ilha Solteira 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Abertura de margem no MS

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

5° ATF 440/230 kV, 3 x 150 MVA 1Φ	39.594,76
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	15.906,09
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.901,90
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	15.198,69
MIM - 440 kV	4.993,88
MIM - 230 kV	1.334,17

Total de Investimentos Previstos: **86.929,49**

Situação atual:

Observações:

Elevar a capacidade de intercâmbio de energia entre MS e SP, além de aliviar sobrecargas em cenários com alta geração no MS.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 500/230 kV Chapadão	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Abertura de margem no MS

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

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 400 MVA 1Φ	90.593,41
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.605,79
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.714,35
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	44.675,75
1° Reator de Barra 500 kV, 3 x 36,67 Mvar 1Φ	18.527,47
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.397,77
MIM - 500 kV	14.094,69
MIM - 230 kV	1.265,69
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.684,18
MIG (Terreno Rural)	27.245,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conexão de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00

Total de Investimentos Previstos: 241.804,79

Situação atual:

Observações:

Propicia abertura de capacidade remanescente para escoamento de geração de energia elétrica. Bancos de reatores de barra aumentam a flexibilidade operativa do sistema e melhoram as condições de energização das linhas em cenários de baixo carregamento.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 500/230 kV Rio Brillhante	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Abertura de margem no MS

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

Compensador Síncrono 69 kV, 1 x (-150,0/+300,0) MVar	108.124,76
1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+1R) x 400 MVA 1Φ	158.538,47
1° Reator de Barra 500 kV, 3 x 58,3 Mvar 1Φ	19.718,08
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	31.211,58
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.428,70
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	16.277,26
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.397,77
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	59.567,66
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.684,18
MIM - 500 kV	18.792,92
MIM - 230 kV	3.797,08
MIG (Terreno Rural)	27.470,76
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00

Total de Investimentos Previstos: 483.009,23

Situação atual:

Observações:

Propicia abertura de capacidade remanescente para escoamento de geração de energia elétrica. Também melhora a resposta inercial do sistema e o suporte de potência reativa. Apesar da forte hidráulicidade da região (margens do Rio Paraná) está prevista a entrada de grande volume de geração elétrica via conversores eletrônicos. Bancos de reatores de barra aumentam a flexibilidade operativa do sistema e melhoram as condições de energização das linhas em cenários de baixo carregamento.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

(*) O mais breve possível.

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: 2030

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3φ	3.341,84
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.477,71
MIM - 230 kV	1.334,17

Total de Investimentos Previstos: **15.153,72**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/88 kV Nordeste	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

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

4° TF 345/88 kV, 3 x 133 MVA 1φ	40.642,97
Transformador de Aterramento 88 kV, 1 x 133 MVA	6.693,11
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD5	13.330,39
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD5	7.159,25
IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD5	5.636,72
MIM - 345 kV	3.632,48
MIM - 138 kV	1.671,59

Total de Investimentos Previstos: 78.766,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-NT-085/2015-rev0 - Diagnóstico da Transformação 345/88 kV da SE Norte
- [3] 1) EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/138 kV Morro Agudo	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	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	42.380,21
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.697,50
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.884,95
MIM - 230 kV	1.306,63
MIM - 500 kV	4.890,79

Total de Investimentos Previstos: 88.737,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 - Reavaliação do estudo de atendimento à região nordeste da CPFL Paulista
- [3] 1) EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 -
2) EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Mesquita	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Controle de tensão. Não desempenha mais papel sistêmico relevante e pode ser desativado ao final da sua vida útil física

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

1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 66,7 Mvar 1Φ	27.060,29
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.884,95
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.360,98
Desativação do compensador síncrono CS1 +100/-60 Mvar, conectado ao terciário do autotransformador T1 (CS1)	0,00
MIM - 500 kV	4.890,79

Total de Investimentos Previstos: 59.197,01

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-065/2025-rev0 - Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Iaciara 2	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Obras para atendimento a carga

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	71.530,28
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.428,70
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.766,65
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.684,18
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.601,33
MIG (Terreno Rural)	16.775,46
MIM - 138 kV	2.440,33
MIM - 230 kV	3.797,08
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: 141.024,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-011/2025-rev1 - Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 440/138 kV Piracicaba	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento N-1

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

3º TF 440/138 kV, 3 x 133 MVA 1φ	42.380,21
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.159,25
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	14.884,95
MIM - 440 kV	4.617,52
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos: 85.408,76

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-002/2011-rev0 - Estudo da Região de Piracicaba
- [3] 1) EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 230/88 kV Santa Cabeça	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para atendimento a N-1

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

1º, 2º e 3º ATF 230/138 kV, (9 + 1R) x 33,3 MVA 1φ	78.826,17
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	26.998,51
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	19.905,92

Total de Investimentos Previstos: **125.730,59**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-067/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 500/138 kV Cuiabá Norte	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 na SE 500/138 kV Cuiabá Norte

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

2° ATF 500/138 kV, (3 + 1R) x 200 MVA 1φ	58.817,47
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.310,15
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.198,69
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.906,09
MIM - 500 kV	4.993,88
MIM - 138 kV	853,41

Total de Investimentos Previstos: **103.079,69**

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 na SE 500/138 kV Cuiabá Norte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

(*) O mais breve possível.

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

Empreendimento: SE 138/34.5 kV Cocalinho 2	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obra de Distribuição para atendimento a Cocalinho

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

1° TF 138/34,5 kV, 1 x 30 MVA 3Φ	7.443,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BS	6.998,97
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS	3.516,48
MIM - 138 kV	805,72
MIM - 69 kV	362,72
MIG (Terreno Rural)	15.114,85
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BS	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BS	0,00

Total de Investimentos Previstos: 34.241,86

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Cocalinho	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras para atendimento à carga (demanda reprimida)

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

IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.909,76
1° TF 230/138 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	13.047,29
2° TF 230/138 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	13.047,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.032,72
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	14.169,40
1° Reator de Barra 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ	5.710,91
CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	9.588,76
MIM - 230 kV	4.779,88
MIM - 138 kV	1.535,98
MIG (Terreno Rural)	16.334,46
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: 106.156,45

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Canarana	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Recursos para controle de tensão

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

CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	19.543,14
MIM - 230 kV	2.519,24
1° Reator de Barra 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	5.611,42
2° Reator de Barra 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	5.611,42
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 230 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

Total de Investimentos Previstos: 33.285,22

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 138/34.5 kV Mundo Novo 3	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

SE Distribuição para atendimento a Mundo Novo

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

1° TF 138/34,5 kV, 1 x 40 MVA 3Φ	8.388,81
2° TF 138/34,5 kV, 1 x 40 MVA 3Φ	8.388,81
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	14.517,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS	7.032,96
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.900,26
MIM - 138 kV	2.417,17
MIM - 69 kV	725,44
MIG (Terreno Rural)	15.246,01
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: **62.616,56**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 138/69 kV Nova Crixás	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

SE Distribuição para atendimento a Nova Crixás

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

CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.258,55
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS	3.516,48
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.900,26
MIM - 138 kV	1.611,45
MIM - 69 kV	362,72
MIG (Terreno Rural)	15.139,63
1° ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	8.627,13
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: 42.416,22

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 138/69 kV São Miguel do Araguaia	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

SE Distribuição para atendimento a São Miguel do Araguaia

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

CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.258,55
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS	3.516,48
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.900,26
MIM - 138 kV	1.611,45
MIM - 69 kV	362,72
MIG (Terreno Rural)	15.139,63
1° ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	8.627,13
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: 42.416,22

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Mundo Novo 2	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Obras para atendimento à carga (demanda reprimida)

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

1° ATF 230/138 kV, (3+1R) x 50 MVA 1Φ	41.820,96
2° ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	31.365,72
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.032,72
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.679,50
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	9.931,80
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.909,76
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.748,30
MIM - 230 kV	4.779,88
MIM - 138 kV	2.303,97
MIG (Terreno Rural)	16.409,03
Compensador Estático 230 kV, 1 x (-50/+100) Mvar	115.626,49
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: 270.608,13

Situação atual:

Observações:

Nova fronteira de rede básica

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345 kV Santana	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

1° e 2° Reator de Barra 345 kV, 1 x 450 Mvar 1Φ	12.589,42
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo BD4	44.189,08
MIM - 345 kV	6.454,63

Total de Investimentos Previstos: **63.233,13**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo – Parte II

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345 kV Poços de Caldas	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

3° ATF 500/345 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	52.090,74
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo AN	15.635,00
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	13.306,46
Desmobilização do BC02 para viabilizar a conexão do 3o ATF 500/345kV com custo de 10% de um equipamento novo	378,76
1° Reator de Barra 345 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	18.827,68
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo BD4	11.047,27
MIM - 345 kV	6.454,63
MIM - 500 kV	4.344,15

Total de Investimentos Previstos: 122.084,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo – Parte II

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 440 kV Vale das Cachoeiras	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à Região Metropolitana de Sorocaba

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

1° e 2° TF 440/138 kV, (6+1R) x 133,33 MVA 1Φ	118.675,97
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	31.270,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.376,48
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	29.835,00
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.629,64
MIM - 440 kV	8.688,29
MIM - 138 kV	2.256,41
MIG (Terreno Rural)	25.656,21
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: 236.388,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-001/2026-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região de Sorocaba e Indaiatuba - Parte II

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:	UF: SP
SE 500 kV Santana	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

1°, 2° e 3° TF 500/345 kV, 3 x 1200 MVA 3Φ	203.974,68
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	46.905,00
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	39.919,38
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.835,00
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo BD4	12.129,70
MIG (Terreno Rural)	31.180,01
MIM - 500 kV	8.688,29
MIM - 345 kV	12.909,27
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: 385.541,33

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo – Parte II

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

Empreendimento: SE 500/230 kV Coletora Porto Velho	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Novo transformador TF-16, condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

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

2° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1φ	43.627,57
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.984,10

Total de Investimentos Previstos: **84.055,28**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/138 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.

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

1º Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 MVar 1Φ	16.385,30
1º TF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ	32.481,01

Total de Investimentos Previstos: **48.866,30**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 18.427,29

Total de Investimentos Previstos: **18.427,29**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230 kV Cruzeiro do Sul	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Aumento da flexibilidade operativa

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

IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.949,61
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos: **9.191,44**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

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

Empreendimento: SE 230 kV Rio Branco I	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Aumento da flexibilidade operativa

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

Módulo BD4 Híbrido em substituição à conexão BPT existente - Vão da LT Rio Branco I - Feijó	5.000,00
---	----------

Total de Investimentos Previstos: **5.000,00**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

1.4 Região Sul

1.4.1 LT

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 138 kV UHE Jacuí - Passo Real, C1 e C2 (CD)	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Eliminar sobrecargas na LT 138 kV UHE Jacuí – UHE Passo Real, C1 e C2, considerando expansão prevista para a geração local

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x ACCC Linnet (Ø 18,29 mm), 7,9 km	13.237,00
---	-----------

Total de Investimentos Previstos:	13.237,00
--	------------------

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 69 kV Cruz Alta 1 - Panambi, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Eliminar sobrecarga existente na LT 69 kV Cruz Alta 1 – Panambi 1 e melhoria do perfil de tensão na SE Panambi 1

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

EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BS (HGIS) // SE PANAMBI	3.391,47
Circuito Simples 69 kV, 1 x ACCC Liverpool (Ø 11,96 mm), 40 km	32.234,13

Total de Investimentos Previstos: 35.625,60

Situação atual:

Observações:

Recapacitação.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Oeste - Barigui 2, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da nova SE Barigui 2. Integração da nova SE Barigui 2

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 49 km	104.187,43
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm ² Al, 2 km	33.525,47
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Oeste	21.276,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Barigui 2	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Curitiba Oeste	2.488,82
MIM - 230 kV // SE Barigui 2	2.488,82

Total de Investimentos Previstos: **185.243,06**

Situação atual:

Observações:

Integração da nova SE Barigui 2

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 - Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Leste - Posto Fiscal, C2 e C3 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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)	237.168,22
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 7 km	14.883,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Leste	21.276,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Posto Fiscal	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Curitiba Leste	2.500,82
MIM - 230 kV // SE Posto Fiscal	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **299.606,30**

Situação atual:

Observações:

A LT é de 525 kV que deve operar inicialmente em 230 kV

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Santo Ângelo - Panambi 3, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Interligação da nova SE 230/69 kV Panambi 3 ao SIN

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE SANTO ÂNGELO	10.638,13
MIM - 230 kV // SE SANTO ÂNGELO	1.180,54
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE PANAMBI 3	10.638,13
MIM - 230 kV // SE PANAMBI 3	1.180,54
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 84 km	92.242,59

Total de Investimentos Previstos: 115.879,93

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Panambi 3 - Tapera 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Interligação da nova SE 230/69 kV Panambi 3 ao SIN

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 77 km	84.555,71
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE PANAMBI 3	10.638,13
MIM - 230 kV // SE PANAMBI 3	1.180,54
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE TAPERA 2	10.638,13
MIM - 230 kV // SE TAPERA 2	1.180,54

Total de Investimentos Previstos: 108.193,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Gravataí 3 - Gravataí 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

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	16.529,77
--	-----------

Total de Investimentos Previstos: **16.529,77**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-006/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] 1) 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 Apucarana - Sarandi, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Recapacitação – Final de vida útil

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 41.52 km	21.384,56
---	-----------

Total de Investimentos Previstos: **21.384,56**

Situação atual:

Observações:

Recapacitação de ativo em final de vida útil

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-NT-003/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste do Paraná
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

1.4.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Campo Comprido - Santa Quitéria, C1, na SE Barigui 2	UF: PR/PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da nova SE Barigui 2

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	42.552,52
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 0,1 km	173,71

Total de Investimentos Previstos: **45.227,05**

Situação atual:

Observações:

Integração da nova SE Barigui 2

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 - Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV CIC - Campo Comprido, C1, na SE Curitiba Oeste	UF: PR/PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração do novo setor de 230 kV em Curitiba Oeste. Integração do novo setor de 230 kV em Curitiba Oeste

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm ² Al, 1 km	16.762,73
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 49 km	104.187,43

Total de Investimentos Previstos: **144.727,24**

Situação atual:

Observações:

Integração do novo setor de 230 kV em Curitiba Oeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 - Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR

(*) O mais breve possível.

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: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km	1.414,43
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	27.525,85

Total de Investimentos Previstos: **28.940,28**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 - Estudo de Confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR

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: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km	926,32

Total de Investimentos Previstos: **24.703,40**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 - Estudo de Confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR

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: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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	926,32
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **24.703,40**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 - Estudo de Confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR

1.4.3 SE

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Camaquã	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Substituição por final de vida útil

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

Substituição do 1º TF (TR-1) 230/69 kV – 83 MVA (3Ø) da SE Camaquã pelo TR-11 230/69 kV - 83 MVA de Santa Marta	946,97
---	--------

Total de Investimentos Previstos: **946,97**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-065/2025-rev1 - Adequações – Subestação Santa Marta

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Charqueadas	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

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 2024.
- [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] 1) 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 Andirá Leste	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3º TF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	13.917,13
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.221,89
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11
MIG-A	6.584,17

Total de Investimentos Previstos: **39.666,70**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-096/2025-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 138/69/23 kV Cruz Alta 1	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Eliminar sobrecargas previstas no TR2 (138/23 kV – 25 MVA). Eliminar sobrecargas previstas no TR3 (69/23 kV – 25 MVA)

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

Subst. 1° TF 138/23 kV, 1 x 42 MVA 3Φ (Atual 1 x 25 MVA)	8.818,12
Subst. CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BS a 3 chaves	6.233,35
CT (Conexão de Transformador) 23 kV, Arranjo BS a 3 chaves	2.578,36
MIM - 138 kV	781,40
Subst 1° TF 69/23 kV, 1 x 42 MVA 3Φ (Atual 1 x 25 MVA)	6.941,61
Adequação CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS a 3 chaves	3.134,90
Adequação CT (Conexão de Transformador) 23 kV, Arranjo BS a 3 chaves	2.578,36
Adequações no módulo geral 138 kV	0,00

Total de Investimentos Previstos: 31.066,11

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Passo Real	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Substituição por final de vida útil (AT1) e para eliminar sobrecargas considerando a expansão da geração local (AT2)

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

Subst. AT1 e AT2 230/138 kV, (6+2R) x 75 MVA 1Φ (Atual: 6+2R x 50 MVA)	82.188,08
MIM - 138 kV	2.387,99
Subst. CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD5	20.160,46
Subst. CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	14.341,82
Subst. IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.829,02
Subst. IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD5	7.966,10

Total de Investimentos Previstos: 132.873,47

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 69/13.8 kV Panambi	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Eliminar sobrecargas previstas no TR2 (138/23 kV – 25 MVA) e no TR3 (69/23 kV – 25 MVA)

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

Subst. TR1 69/13,8 kV, 1 x 42 MVA 3Φ (atual 25 MVA)	8.613,20
MIM - 69 kV	716,68
MIM - 13,8 kV	716,68
Adequações no módulo geral 69 kV	0,00
Adequações no módulo geral 13,8 kV	0,00
Adequação CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS 3 chaves	3.289,80
Substituição CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS 3 chaves	2.727,00

Total de Investimentos Previstos: **16.063,36**

Situação atual:

Observações:

Devido à restrição de espaço disponível na SE, é recomendada a substituição da entrada de linha da LT 69 kV Cruz Alta 1 - Panambi C1, atualmente em arranjo convencional, por novo módulo de entrada de linha 69 kV do tipo híbrido, isolado a gás SF₆, com arranjo em barra simples (BS).

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: PR
SE 230/138 kV Barigui 2	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento a carga local. Correção de fator de potência

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	44.800,98
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	28.175,83
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	38.388,24
1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	2.317,80
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	13.935,37
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.182,80
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	11.067,40
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 138 kV	3.214,49
MIG (Terreno Urbano)	27.818,06
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos: **188.652,19**

Situação atual:

Observações:

Atendimento a carga local

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 - Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138/69 kV Uberaba	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento a carga local. Correção de fator de potência

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	37.578,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	18.276,99
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	28.175,83
1° e 2° Capacitor em Derivação 138 kV, 2 x 15 Mvar 3Φ	4.635,59
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	27.870,75
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	11.067,40
MIM - 230 kV	2.500,82
MIM - 138 kV	4.018,11
MIG (Terreno Urbano)	27.494,09

Total de Investimentos Previstos: 161.617,62

Situação atual:

Observações:

Atendimento a carga local

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 - Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230 kV Curitiba Oeste	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração do novo setor de 230 kV

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

1° e 2° ATF 525/230 kV, (6+1R) x 224 MVA 1Φ	124.587,20
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	30.834,73
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	14.712,11
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
MIM - 525 kV	4.641,50
MIM - 230 kV	3.751,23
MIG-A	6.668,62

Total de Investimentos Previstos: 211.980,92

Situação atual:

Observações:

Integração do novo setor de 230 kV

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 - Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Foz do Iguaçu Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.042,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **34.959,57**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 - Estudo de Confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Iguaçu	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Aumento de confiabilidade em Foz do Iguaçu

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

1° e 2° ATF 525/230 kV, (6+1R) x 200 MVA 1Φ	119.189,99
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	30.834,73
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	29.424,22
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	30.365,59
MIG (Terreno Urbano)	76.995,73
MIM - 525 kV	9.283,01
MIM - 230 kV	10.003,29
1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	37.578,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
MIM - 138 kV	2.410,87
EL (Entrada de Linha) 525 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

Total de Investimentos Previstos: **403.607,84**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 - Estudo de Confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Panambi 3	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à Região Centro-norte do Rio Grande do Sul

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

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 83 MVA 3Φ	31.164,68
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.087,46
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.835,02
MIG (Terreno Rural)	15.530,68
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 69 kV	1.087,06
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: 88.241,65

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Uberaba	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

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	10.714,25
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	2.788,62
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 13.8 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos:

24.887,97

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 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Medianeira Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.042,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: 34.959,57

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 - Estudo de Confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Tapera 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Eliminar sobrecargas previstas nos TRs 230/69 kV – 3x83 MVA da SE Tapera 2

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ	13.316,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
MIM - 230 kV	1.318,06
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.632,70
MIM - 69 kV	379,55

Total de Investimentos Previstos: 28.429,02

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

2 PELP - OBRAS A PARTIR DO ANO 2033

Neste capítulo, são apresentadas todas as obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) com data de necessidade a partir do ano 2033 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	Error! Bookmark not defined.
	SECC LT	-
	SE	Error! Bookmark not defined.
Nordeste	LT	Error! Bookmark not defined.
	SECC LT	Error! Bookmark not defined.
	SE	Error! Bookmark not defined.
Sudeste e Centro-Oeste	LT	Error! Bookmark not defined.
	SECC LT	Error! Bookmark not defined.
	SE	Error! Bookmark not defined.
Sul	LT	Error! Bookmark not defined.
	SECC LT	Error! Bookmark not defined.
	SE	Error! Bookmark not defined.

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: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

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	74.645,95
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 86,3 km - Torres Alteadas	161.857,92
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 30 Mvar 3φ // SE Rurópolis	8.003,22
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	10.616,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	10.616,11
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	3.958,14
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	1.247,82
MIM - 230 kV // SE Rurópolis	1.247,82
MIG-A // SE Transamazônica	3.232,27
MIG-A // SE Rurópolis	3.232,27

Total de Investimentos Previstos: **278.657,63**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-005/2019-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: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

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	66.058,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	10.616,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xinguara II	10.616,11
MIM - 230 kV // SE Integradora	1.247,82
MIM - 230 kV // SE Xinguara II	1.247,82
MIG-A // SE Integradora	3.232,27
MIG-A // SE Xinguara II	3.232,27

Total de Investimentos Previstos: **96.250,50**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-061/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
- [3] 1) EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA/PA
LT 138 kV Integradora - Canaã dos Carajás, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 27 km	11.475,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	7.523,78
MIM - 138 kV // SE Integradora	841,36
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Canaã dos Carajás	7.276,13
MIM - 138 kV // SE Canaã dos Carajás	841,36

Total de Investimentos Previstos: **27.957,63**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 138 kV Parauapebas - Seccionadora, C2	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 4,5 km	2.691,72
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Parauapebas	7.276,13
MIM - 138 kV // SE Parauapebas	841,36
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Seccionadora	7.276,13
MIM - 138 kV // SE Seccionadora	841,36

Total de Investimentos Previstos: **18.926,70**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA/PA
LT 230 kV Transamazônica - Tapajós, C2	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

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

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

Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3φ // SE Transamazônica	5.518,94
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3φ // SE Tapajós	5.518,94
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	10.616,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	10.616,11
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	3.958,14
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	3.958,14
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	1.247,82
MIM - 230 kV // SE Tapajós	1.247,82
MIG-A // SE Transamazônica	3.232,27
MIG-A // SE Tapajós	3.232,27
Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 61,1 km - Terreno Normal	61.357,39
Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 125,9 km - Torres Alteadas	189.645,56

Total de Investimentos Previstos: **300.149,53**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-005/2019-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: PA/PA
LT 230 kV Xingu - Altamira, C2	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

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

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xingu	10.616,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Altamira	10.616,11
MIM - 230 kV // SE Xingu	1.247,82
MIM - 230 kV // SE Altamira	1.247,82
MIG-A // SE Xingu	3.232,27
MIG-A // SE Altamira	3.232,27
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 42,7 km - Terreno Firme	53.389,98
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 15,8 km - Torres Alteadas	32.596,65
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 2,5 km - Área Alagadiça	10.159,10

Total de Investimentos Previstos: **126.338,14**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-005/2019-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C4	UF: MA/MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

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	44.962,83
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Presidente Dutra	13.199,98
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	13.199,98
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	14.110,34
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Presidente Dutra	14.110,34
MIM - 500 kV // SE Graça Aranha	4.451,65
MIM - 500 kV // SE Presidente Dutra	4.451,65
MIG-A // SE Presidente Dutra	3.289,37
MIG-A // SE Graça Aranha	3.289,37

Total de Investimentos Previstos: **115.065,52**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-018/2023-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: 2038

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)

Capacitor Série 500 kV, 1 x 361,5 Mvar 3φ // SE Miracema	147.486,93
Capacitor Série 500 kV, 1 x 361,5 Mvar 3φ // SE Gurupi	147.486,93
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1φ // SE Gurupi	18.790,68
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1φ // SE Miracema	18.790,68
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	13.734,44
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	13.734,44
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	14.681,66
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	3.957,11
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	3.957,11
CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	8.762,53
CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	8.762,53
MIM - 500 kV // SE Gurupi	9.263,80
MIG-A // SE Gurupi	3.422,55
MIG-A // SE Miracema	3.422,55
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 256 km	643.006,49

Total de Investimentos Previstos: **1.059.260,40**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-018/2023-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: 2038

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	579.229,83
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1φ // SE Gurupi	25.388,86
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1φ // SE Porangatu	25.388,86
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	13.734,44
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu	13.734,44
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	3.957,11
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu	3.957,11

Total de Investimentos Previstos:

665.390,65

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-018/2023-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

2.1.2 SECC

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SECC LT 138 kV Parauapebas - Nova Parauapebas, C1 (CD), na SE Seccionadora	UF: PA/PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 1 km	958,97
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.552,26
MIM - 138 kV	1.603,92

Total de Investimentos Previstos: **17.115,15**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SECC LT 138 kV Nova Parauapebas - Canaã dos Carajás, C1 (CD), na SE Seccionadora	UF: PA/PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 1 km	958,97
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.552,26
MIM - 138 kV	1.603,92

Total de Investimentos Previstos: **17.115,15**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

2.1.3 SE

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:	UF: AM
SE 500/230 kV Lechuga	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	43.627,57
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
MIM - 500 kV	0,00
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos: **70.313,01**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230 kV Xinguara 2	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.009,14
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
MIM - 230 kV	1.315,33
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.206,94
MIM - 138 kV	841,36

Total de Investimentos Previstos: **35.134,87**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/138 kV Tarumã	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Violação do critério N-1 quando da contingência de um dos autotransformadores, conforme Diagnóstico Regional

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

3° ATF 230/138 kV, 3 x 100 MVA 1φ	33.470,91
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **52.348,99**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
- [3] 1) EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
2) 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	2.360,26
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 13.552,22

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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: 2038

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	21.249,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
MIM - 230 kV	1.315,33
MIM - 69 kV	378,76

Total de Investimentos Previstos: 36.330,46

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-041/2013-rev1 - Estudo de Suprimento às Cargas das Regiões de Paragominas e Tomé Açu 2015-2029
- [3] 1) 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 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	13.460,14
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 138 kV	794,35

Total de Investimentos Previstos: **32.217,71**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-005/2019-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230 kV Integradora	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

3° TF 500/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	57.992,46
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **84.751,40**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/138 kV Onça Puma	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.460,14
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
MIM - 230 kV	1.315,33
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.206,94
MIM - 138 kV	841,36

Total de Investimentos Previstos: **32.585,87**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/138 kV Serra Pelada	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

3° ATF 500/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	25.759,95
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.984,10
MIM - 500 kV	4.631,90
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.206,94
MIM - 138 kV	801,96

Total de Investimentos Previstos: **69.066,36**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/138 kV Santana do Araguaia	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

Compensador Síncrono 230 kV, 1 x (-90/+150) Mvar	131.000,00
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	9.509,05
MIM - 230 kV	1.247,82

Total de Investimentos Previstos: 141.756,87

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 138 kV Seccionadora	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

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

IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.674,27
MIM - 138 kV	841,36
MIG (Terreno Urbano)	17.869,87
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos: **24.385,50**

Situação atual:

Observações:

Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-016/2026-rev0 - Estudo de Atendimento ao Sudeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230 kV Xingu	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

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	33.440,74
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.984,10
MIM - 230 kV	1.315,33
MIM - 500 kV	4.923,37

Total de Investimentos Previstos: **80.107,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-005/2019-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230 kV Rurópolis	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

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	2.634,55
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.329,78
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos: **14.206,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-005/2019-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

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	12.936,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.688,48
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 138 kV	808,62

Total de Investimentos Previstos: **31.079,83**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

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

5° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1φ	43.627,57
5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.009,14
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.524,20
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 230 kV	2.630,66

Total de Investimentos Previstos: **105.273,72**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
- [3] 1) EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
2) 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 Jorge Teixeira	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV da SE Jorge Teixeira a partir de 2032, no patamar de carga pesada (cenário 2), quando da contingência de um dos autotransformadores

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

5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.009,14
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 138 kV	841,36

Total de Investimentos Previstos: **34.413,25**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
- [3] 1) EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
- 2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte
- 3) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-012-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Norte

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	15.540,40
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo BDDD	14.516,73
MIM - 500 kV	8.934,79

Total de Investimentos Previstos: **53.392,95**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-022/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís
- [3] 1) EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís
- 2) 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 Miramar	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	18.751,81
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
MIM - 69 kV	378,76
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: 33.833,18

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará
- [3] 1) 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 Coelho Neto	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 65 MVA 3φ	12.586,68
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **27.081,17**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-053/2012-rev0 - Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028

[3] 1) 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 Marituba	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

2° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1φ	55.890,41
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.984,10
MIM - 230 kV	1.315,33
MIM - 500 kV	4.923,37

Total de Investimentos Previstos: **102.556,83**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará
- [3] 1) 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 kV Boa Vista	UF: RR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

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

3° ATF 500/230 kV, 1 x 400 MVA 3φ	35.716,13
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.984,10
MIM - 500 kV	4.923,37
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: 82.382,55

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-047/2011-rev2 - Estudo da Interligação Boa Vista - Manaus

[3] 1) 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 São Luís IV	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3φ	18.638,80
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 33.133,30

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-022/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís
- [3] 1) 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 Marituba	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3φ	21.249,10
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
MIM - 69 kV	378,76
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: 36.330,46

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] 1) EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

2) 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 Marituba	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1φ	55.890,41
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.681,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.984,10
MIM - 500 kV	4.648,27
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos: **102.208,23**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] 1) EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

2) 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 Marituba	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	16.353,70
Compensador Estático, 500 kV, (-100/200)Mvar	122.711,02
MIM - 500 kV	0,00

Total de Investimentos Previstos: 139.064,73

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará
- [3] 1) EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará
2) 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 Guamá	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	18.751,81
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
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	9.762,10
MIM - 69 kV	378,76
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **33.833,18**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] 1) EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

2) 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 Guamá	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

5° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	18.751,81
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
MIM - 69 kV	378,76

Total de Investimentos Previstos: **32.517,85**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] 1) EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

2) 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: 2038

Justificativa:

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

5° ATF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	17.497,78
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
MIM - 69 kV	378,76
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **32.579,15**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] 1) EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

2) 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: 2038

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3φ	19.852,79
1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3φ	2.634,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.329,78
MIM - 230 kV	2.630,66
MIM - 138 kV	841,36

Total de Investimentos Previstos: 53.010,53

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 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-003/2014-rev2 - Estudo de Suprimento à Palmas
- [3] 1) EPE-DEE-DEA-RE-3/2013-rev2 Estudo de Suprimento à Palmas

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/138 kV Parintins	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3φ	13.460,14
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **32.338,22**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-005/2014-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste
- [3] 1) 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
2) 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 Parintins	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3φ	2.634,55
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.329,78
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **14.279,66**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-005/2014-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste
- [3] 1) 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
- 2) 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: 2038

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	2.634,55
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.329,78
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **14.279,66**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-005/2014-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste
- [3] 1) EPE-DEE-RE-005/2018 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso
2) 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 Balsas	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ	15.129,45
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
MIM - 69 kV	364,02
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **29.623,95**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-019/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão
- [3] 1) EPE-DEE-RE-19/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão
- 2) 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: 2038

Justificativa:

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3φ	2.360,26
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **13.552,22**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-053/2012-rev0 - Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028
- [3] 1) EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028
- 2) 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 Santana do Araguaia	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3φ	2.340,24
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.329,78
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **13.985,35**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-061/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
- [3] 1) EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
2) 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 Santana do Araguaia	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3φ	2.340,24
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.329,78
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **13.985,35**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-061/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
- [3] 1) EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
2) 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 Xinguara II	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.009,14
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **34.887,22**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-061/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
- [3] 1) EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
2) 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 Lechuga	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Sem violações até o final do período

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

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.009,14
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: **34.887,22**

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

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
- [3] 1) EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus
2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-012-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Norte

2.2 Nordeste

2.2.1 LT

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Banabuiú - Milagres, C4	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 226 km	258.325,85
---	------------

Total de Investimentos Previstos:	258.325,85
--	-------------------

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: RN/RN
LT 500 kV Angicos - Monte Verde, C3	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da estação conversora com a rede CA

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Angicos	13.199,98
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Monte Verde	13.199,98
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Angicos	14.110,34
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Monte Verde	14.110,34
MIM - 500 kV // SE Angicos	4.202,91
MIM - 500 kV // SE Monte Verde	4.202,91
Circuito Simples 500 kV, 4 x 900 MCM (RUDDY), 42 km	101.027,44

Total de Investimentos Previstos: **164.053,91**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 600 kV Angicos - Itaporanga 2, C1	UF: RN/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Novo bipolo NE II

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

Linha CC ±600 kV, 2500 km, 6 x 2167 MCM (Kiwi) 9.180.317,10

Total de Investimentos Previstos: **9.180.317,10**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Pituaçu - Pirajá, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

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)	13.427,68
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 4.1 km (2)	20.213,41
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pituaçu	10.203,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Pirajá	19.526,39
MIM - 230 kV // SE Pirajá	1.199,27
MIM - 230 kV // SE Pituaçu	1.199,27
MIG-A // SE Pituaçu	3.106,49
MIG-A // SE Pirajá	3.106,49

Total de Investimentos Previstos: **71.981,98**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-068/2019-rev2 - Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Angicos - Jaguaruana II, C1	UF: RN/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 157 km	387.669,11
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE ANGICOS	13.397,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE JAGUARUANA II	13.397,69
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE JAGUARUANA II	14.432,51
MIM - 500 kV // SE JAGUARUANA II	4.202,91
MIG-A // SE JAGUARUANA II	3.302,38

Total de Investimentos Previstos: **436.402,29**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Jaguaruana II - PECÉM IV, C1	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 200 km	493.846,00
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE JAGUARUANA II	13.397,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	13.397,69
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	14.432,51
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	3.834,34
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE JAGUARUANA II	3.834,34
MIM - 500 kV // SE PECÉM IV	4.202,91
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 30,23 Mvar 1Φ // SE JAGUARUANA II	23.292,12
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 30,23 Mvar 1Φ // SE PECÉM IV	23.292,12

Total de Investimentos Previstos: 593.529,72

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV TIANGUA II - PARNAIBA III, C2	UF: CE/PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 111 km	274.084,53
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE TIANGUA II	13.397,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE PARNAIBA III	13.397,69
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE TIANGUA II	3.834,34
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 33,33 Mvar 1Φ // SE TIANGUA II	23.600,16
MIG-A // SE PARNAIBA III	3.302,38

Total de Investimentos Previstos: **331.616,79**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV BOA ESPERANÇA - SOL DE ITAUERA, C2	UF: PI/PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE BOA ESPERANÇA	13.397,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE SOL DE ITAUERA	13.397,69
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE BOA ESPERANÇA	14.432,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE SOL DE ITAUERA	14.432,51
MIG-A // SE BOA ESPERANÇA	3.302,38
MIM - 500 kV // SE BOA ESPERANÇA	4.202,91
MIG-A // SE SOL DE ITAUERA	3.302,38
MIM - 500 kV // SE SOL DE ITAUERA	4.202,91
Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 74 km	168.024,40

Total de Investimentos Previstos: **238.695,38**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV PECÉM IV - Parnaíba III, C1 e C2 (CS)	UF: CE/PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga. Atendimento a carga

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 342 km	844.476,66
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	26.795,38
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE PARNAÍBA III	26.795,38
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE PARNAÍBA III	7.668,68
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	7.668,68
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 342 km	844.476,66
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE PECÉM IV	28.865,02
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE PARNAÍBA III	14.432,51
MIM - 500 kV // SE PARNAÍBA III	4.202,91
MIM - 500 kV // SE PECÉM IV	8.405,82
MIG-A // SE PARNAÍBA III	3.302,38
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 63,33 Mvar 1Φ // SE PECÉM IV	45.051,65
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 63,33 Mvar 1Φ // SE PARNAÍBA III	45.051,65

Total de Investimentos Previstos: **1.907.193,38**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Pacatuba - Aquiraz II, C1 e C2 e C3 (CS)	UF: CE/CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pacatuba	31.202,74
MIM - 230 kV // SE Pacatuba	3.792,44
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	884,01
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	884,01
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	884,01

Total de Investimentos Previstos: **37.647,20**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-090/2019-rev2 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

2.2.2 SECC

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV João Câmara III - Açú III, C2, na SE Angicos	UF: RN/RN/RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da estação conversora com a rede CA

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.399,96
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.220,69
MIM - 500 kV	8.903,31
Circuito Simples 500 kV, 4 x CAL1120 944 MCM 61/0, 5 km	12.359,22
Circuito Simples 500 kV, 4 x CAL1120 944 MCM 61/0, 5 km	12.359,22

Total de Investimentos Previstos: **88.242,39**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: RN/RN/RN
SECC LT 500 kV Monte Verde - Açú III, C1, na SE Angicos	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da estação conversora com a rede CA

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

Circuito Duplo 500 kV, 4 x CAL1120 Selenium, 10 km	47.657,95
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.399,96
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.220,69
MIM - 500 kV	8.903,31

Total de Investimentos Previstos: **111.181,90**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 500 kV João Câmara III - Açú III, C2, na SE Monte Verde	UF: RN/RN/RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da SE Monte Verde

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x CAL1120 944 MCM 61/0, 0,4 km	988,74
Circuito Simples 500 kV, 4 x CAL1120 944 MCM 61/0, 0,4 km	988,74
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	26.399,96
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
MIM - 500 kV	4.451,65

Total de Investimentos Previstos: **46.939,43**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

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	39.201,49
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	20.801,83
MIM - 230 kV	2.387,02
MIG-A	3.163,34

Total de Investimentos Previstos: **65.553,68**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 - Estudo de Atendimento ao Extremo Sul da Bahia
- [3] 1) 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 Santo Antônio de Jesus	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento à carga

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

4º TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ	13.827,19
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos: **28.230,71**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-077/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte II

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Barreiras II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

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	32.139,45
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
MIM - 500 kV	4.731,79
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **76.989,91**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Juazeiro III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	32.139,45
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **57.857,10**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Angicos	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Estação conversora para o novo bipolo NE II

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

Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Obras Civas (3000MW)	3.409.096,13
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.220,69
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM - segregação de barramento	28.220,69
MIM - 500 kV	17.806,62
MIG (Terreno Rural)	22.588,04
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00

Total de Investimentos Previstos: **3.505.932,17**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Gentio do Ouro II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
Compensador Síncrono, 1 x (-200/+300) Mvar	108.734,06
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	15.422,98
MIG-A	3.289,37
MIM - 500 kV	4.451,65

Total de Investimentos Previstos: **146.008,40**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Ourolândia II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
Compensador Síncrono, 1 x (-200/+300) Mvar	108.734,06
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	15.422,98
MIG-A	3.289,37
MIM - 500 kV	4.451,65

Total de Investimentos Previstos: **146.008,40**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Jussiape	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
Compensador Síncrono, 1 x (-200/+300) Mvar	108.734,06
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	15.422,98
MIM - 500 kV	4.451,65

Total de Investimentos Previstos: **142.719,04**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Queimada Nova II	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.110,34
Compensador Síncrono, 1 x (-200/+300) Mvar	108.734,06
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	15.422,98
MIG-A	3.289,37
MIM - 500 kV	4.451,65

Total de Investimentos Previstos: **146.008,40**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Bom Nome II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Atendimento a carga

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	49.133,34
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
MIM - 500 kV	4.731,79
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **93.983,80**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

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	17.530,41
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	8.291,07
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.225,28
MIM - 230 kV	1.173,16
MIM - 69 kV	336,98

Total de Investimentos Previstos: **30.556,90**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV POLO	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.175,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09

Total de Investimentos Previstos: **27.416,32**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-013/2026-rev0 - Avaliação do Controle de Tensão e Condições de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Rio Largo II	UF: AL
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.827,19
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	8.934,12
MIM - 230 kV	1.264,15
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02

Total de Investimentos Previstos: **27.873,59**

Situação atual:

Observações:

Solução para Problema de Tensão na Região de Arapiraca e Penedo

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2025-rev0 - Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Coremas	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Atendimento a carga

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

2° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.729,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	8.706,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.225,28

Total de Investimentos Previstos: 26.661,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-041/2025-rev0 - Estudo De Atendimento Aos Sertões De Pernambuco e Da Paraíba

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Teresina	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

1° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3φ	19.854,66
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	8.706,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.225,28

Total de Investimentos Previstos: **31.786,86**

Situação atual:

Observações:

(em substituição ao transformador 230/69 kV 04T4)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-097/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à SE Teresina

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Jaguaruana II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.153,95
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
MIM - 500 kV	4.202,91
2° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	21.433,04

Total de Investimentos Previstos: **52.506,03**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Tianguá II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.153,95
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
MIM - 500 kV	4.202,91
2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,33 Mvar 1Φ	15.224,61

Total de Investimentos Previstos: **46.297,60**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500 kV Parnaíba III	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Atendimento a carga

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

CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.153,95
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
MIM - 500 kV	4.202,91
3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 63,33 Mvar 1Φ	16.594,98

Total de Investimentos Previstos: **47.667,97**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-014/2026-rev0 - Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas Eletrointensivas na Região Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Açú III	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

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	41.929,86
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 500 kV	4.731,79

Total de Investimentos Previstos: **86.780,32**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-147/2017-rev4 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste

[3] 1) 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 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 44.258,84

Total de Investimentos Previstos: **44.258,84**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 500/230 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)

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3φ	2.776,60
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 13.968,55

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-008/2015-rev2 - Estudo de Atendimento a Região Sul da Bahia
- [3] 1) 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	2.360,26
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **13.552,22**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-139/2015-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Funil e Extremo Sul da Bahia
- [3] 1) 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	15.744,63
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	11.959,11
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
MIM - 500 kV	4.731,79

Total de Investimentos Previstos: **46.836,54**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-006/2016-rev0 - Estudo para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste
- [3] 1) 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)

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3φ	2.776,60
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 13.968,55

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa
- [3] 1) 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	2.776,60
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 13.968,55

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa
- [3] 1) 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	16.456,88
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **30.951,38**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa
- [3] 1) 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: 2038

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	37.516,71
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 500 kV	4.731,79

Total de Investimentos Previstos: **82.367,17**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-147/2017-rev4 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste

[3] 1) 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: 2038

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	45.741,43
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **71.459,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-001/2014-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Região Central da Bahia
- [3] 1) 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 Mussuré II	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Substituição por final de vida útil

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

1º, 2º, 3º e 4º TF 230/69 kV, 4 x 150 MVA 3φ	70.121,65
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	33.164,27
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	12.901,13
MIM - 230 kV	4.430,42
MIM - 69 kV	1.272,60

Total de Investimentos Previstos: 121.890,08

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-045/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Arcoverde II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento à Carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ	13.827,19
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 28.321,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Garanhuns II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento à Carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ	13.827,19
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 28.321,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Crato II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento à carga

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

3º TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.456,88
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos: **30.860,40**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-031/2023-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV Crato II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento à carga.

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

3º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3φ	2.532,03
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos: **13.653,35**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-031/2023-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV Piripiri	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3o Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3φ	2.532,03
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **13.723,99**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-033/2010-rev1 - Estudos para o Atendimento à Região Metropolitana de Teresina, Incluindo as Cargas de Piripiri, Caxias e Timón
- [3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste
2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Gilbués II	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

2º ATF 500/230 kV, 1 x 250 MVA 3φ	25.509,31
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22

Total de Investimentos Previstos: **49.962,82**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-112/2012-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Bom Jesus II	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3φ	10.313,74
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 69 kV	364,02

Total de Investimentos Previstos: **24.808,23**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-112/2012-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028
- [3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste
2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Eliseu Martins	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3φ	10.313,74
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 69 kV	364,02

Total de Investimentos Previstos: **24.808,23**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-112/2012-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028
- [3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste
2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Picos	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

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	4.498,34
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	19.855,63
MIM - 230 kV	2.528,29

Total de Investimentos Previstos: **26.882,26**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-112/2012-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Nossa Senhora do Socorro	UF: SE
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.456,88
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 69 kV	364,02
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: 30.951,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-137/2014-rev0 - Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230/69 kV São João do Piauí	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3φ	10.313,74
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 69 kV	364,02

Total de Investimentos Previstos: 24.808,23

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-112/2012-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Parnaíba III	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

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	41.929,86
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **67.647,51**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2017-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste
2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Acaraú III	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

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	45.741,43
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 500 kV	4.731,79

Total de Investimentos Previstos: **90.591,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2017-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste
2) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV Itabuna III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Atendimento à carga

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3φ	2.776,60
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **13.968,55**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV Eunápolis	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Atendimento à carga

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3φ	2.776,60
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	9.927,81
MIM - 230 kV	1.264,15

Total de Investimentos Previstos: **13.968,55**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Pacatuba	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

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	18.638,80
2º Transformador de Aterramento 69 kV	1.858,09
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
CTA (Conexão de Transformador de Aterramento) 69 kV	2.278,74
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos: **37.179,14**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-090/2019-rev2 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Maracanaú II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

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	3.563,93
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	8.906,81
MIM - 69 kV	687,36

Total de Investimentos Previstos: **13.158,10**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-090/2019-rev2 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230 kV Itabuna III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Atendimento à carga

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

CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	9.139,02
Dispositivo de Controle Automático de Reativos 230 kV, 1 x (-100/+100) Mvar	105.799,47
MIM - 230 kV	1.132,25
MIG-A	3.106,49

Total de Investimentos Previstos: **119.177,24**

Situação atual:

Observações:

Data de necessidade referencial. Obra vinculada ao final da vida útil física do (CE: 01Q1 -100/+200 Mvar)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-077/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte II

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Dias Macedo II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

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	18.638,80
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.484,11
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos: 33.042,32

Situação atual:

Observações:

Equipamento isolado a gás (GIS)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-090/2019-rev2 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Tianguá II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

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	41.929,86
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.401,02
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.071,29
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.382,22
MIM - 230 kV	1.264,15
MIM - 500 kV	4.731,79

Total de Investimentos Previstos: **86.780,32**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2017-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] 1) Obra antecipada conforme estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0

2.3 Região Sudeste e Centro-Oeste

2.3.1 LT

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)

EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Monte Alegre 2	10.876,53
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Uberlândia 10	10.876,53
Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 104 km	178.126,12

Total de Investimentos Previstos: **199.879,18**

Situação atual:

Observações:

Nova LT 345 kV - Condição a contratação de GD

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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: 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)

Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 33,33 Mvar 1φ // SE Lagos	41.801,42
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 33,33 Mvar 1φ // SE Resende	41.801,42
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	27.287,10
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	27.287,10
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	7.861,85
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	7.861,85
Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 288 km	1.360.754,95

Total de Investimentos Previstos: 1.514.655,70

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) 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	293.769,22
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campos 2	13.643,55

Total de Investimentos Previstos: 321.056,33

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) 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)

Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 16,67 Mvar 1φ // SE Terminal Rio	16.342,03
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 16,67 Mvar 1φ // SE Lagos	16.342,03
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	13.643,55
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	3.930,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	3.930,93
Circuito Simples 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 214 km	628.666,14

Total de Investimentos Previstos: **696.499,16**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) 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)

Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 30 Mvar 1φ // SE Resende	41.218,59
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 30 Mvar 1φ // SE Tijuco Preto	41.218,59
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	27.287,10
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Tijuco Preto	27.287,10
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	7.861,85
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Tijuco Preto	7.861,85
Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 225 km	1.063.089,81

Total de Investimentos Previstos: 1.215.824,89

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) 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 Assis - Marimbondo II, C2	UF: SP/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Atendimento ao N-1.

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

Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,33 Mvar 1Φ // SE Assis	18.667,99
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 45,33 Mvar 1Φ // SE Marimbondo II	24.890,66
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Assis	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Marimbondo II	13.643,55
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Assis	3.930,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Marimbondo II	3.930,93
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 295 km	805.990,72

Total de Investimentos Previstos: **884.698,33**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Itaberá - Curitiba Oeste, C1 e C2 (CS)	UF: SP/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Expansão da interligação Sul - Sudeste. Expansão da interligação Sul - Sudeste

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

Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE ITABERÁ	44.136,50
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE CURITIBA OESTE	44.136,50
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE ITABERÁ	27.287,10
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE CURITIBA OESTE	27.287,10
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE ITABERÁ	29.169,02
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE CURITIBA OESTE	29.169,02
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE ITABERÁ	7.861,85
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE CURITIBA OESTE	7.861,85
MIM - 500 kV // SE ITABERÁ	8.688,29
MIM - 500 kV // SE CURITIBA OESTE	8.688,29
Circuito Simples 500 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 200 km	636.587,19
Circuito Simples 500 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 200 km	636.587,19

Total de Investimentos Previstos: **1.507.459,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Itaberá - Itaporanga 2, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da estação conversora com a rede CA

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaberá	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	13.643,55
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaberá	14.584,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	14.584,51
MIM - 500 kV // SE Itaberá	4.344,15
MIM - 500 kV // SE Itaporanga 2	4.344,15
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 45 km	122.947,74

Total de Investimentos Previstos: **188.092,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Itaberá - Itaporanga 2, C2	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da estação conversora com a rede CA

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 45 km	122.947,74
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaberá	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	13.643,55
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaberá	14.584,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	14.584,51
MIM - 500 kV // SE Itaberá	4.344,15
MIM - 500 kV // SE Itaporanga 2	4.344,15

Total de Investimentos Previstos: **188.092,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Itaberá - Itaporanga 2, C3	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da estação conversora com a rede CA

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

EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaberá	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	13.643,55
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaberá	14.584,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	14.584,51
MIM - 500 kV // SE Itaberá	4.344,15
MIM - 500 kV // SE Itaporanga 2	4.344,15
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 45 km	122.947,74

Total de Investimentos Previstos: **188.092,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Araraquara 2 - Itaporanga 2, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da estação conversora com a rede CA

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

Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // SE Araraquara 2	25.848,11
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // SE Itaporanga 2	25.848,11
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Araraquara 2	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	13.643,55
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Araraquara 2	3.930,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	3.930,93
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itaporanga 2	14.584,51
MIM - 500 kV // SE Itaporanga 2	4.344,15
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 240 km	655.721,27

Total de Investimentos Previstos: **761.495,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV São Gonçalo do Pará - Itajubá 3, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

Circuito Simples 500 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 277 km	881.673,25
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 71,66 Mvar 1Φ // SE São Gonçalo do Pará	26.476,05
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 71,66 Mvar 1Φ // SE Itajubá 3	26.476,05
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE São Gonçalo do Pará	3.930,93
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itajubá 3	3.930,93
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE São Gonçalo do Pará	13.643,55
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itajubá 3	13.643,55
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE São Gonçalo do Pará	14.584,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Itajubá 3	14.584,51
MIM - 500 kV // SE São Gonçalo do Pará	4.344,15
MIM - 500 kV // SE Itajubá 3	4.344,15

Total de Investimentos Previstos: 1.007.631,63

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Assis - Londrina, C1	UF: SP/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Recapacitação

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x Phosphorus 838 MCM (CAL1120), 121 km	145.109,41
---	------------

Total de Investimentos Previstos:	145.109,41
--	-------------------

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Itatiba - Ibiúna, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Recapacitação

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

Circuito Simples 500 kV, 3 x Campinas 1045 MCM (ACCC), 87,24 km	262.538,28
---	------------

Total de Investimentos Previstos: **262.538,28**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 230 kV Itararé II - Avaré Nova, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

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	149.179,95
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itararé II	10.545,86
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Avaré Nova	10.545,86
MIM - 230 kV // SE Itararé II	1.239,57
MIM - 230 kV // SE Avaré Nova	1.239,57

Total de Investimentos Previstos: **172.750,81**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

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

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

Empreendimento: LT 230 kV Firminópolis - Palmeiras, C2	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Firminópolis	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Palmeiras	10.768,14
MIM - 230 kV // SE Firminópolis	1.265,69
MIM - 230 kV // SE Palmeiras	1.265,69
MIG-A // SE Firminópolis	3.278,56
MIG-A // SE Palmeiras	3.278,56
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 48 km	45.828,64

Total de Investimentos Previstos: **76.453,43**

Situação atual:

Observações:

Obra condicionada à efetiva implantação de projetos UFVs na região e esgotamento da capacidade atual do sistema de transmissão

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

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

Empreendimento: LT 230 kV Niquelândia - Barro Alto, C3	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 90 km	90.881,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Barro Alto	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Niquelândia	10.768,14
MIM - 230 kV // SE Barro Alto	1.265,69
MIM - 230 kV // SE Niquelândia	1.265,69
MIG-A // SE Barro Alto	3.278,56
MIG-A // SE Niquelândia	3.278,56

Total de Investimentos Previstos: 121.506,71

Situação atual:

Observações:

Obra condicionada ao esgotamento da nova capacidade de emergência do circuito

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

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: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

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	43.365,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xavantes	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	10.768,14
MIM - 230 kV // SE Xavantes	1.265,69
MIM - 230 kV // SE Goianira	1.265,69

Total de Investimentos Previstos: **67.433,59**

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

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] 1) 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 Trindade - Goianira, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao N-1.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Trindade	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	10.768,14
MIM - 230 kV // SE Trindade	1.265,69
MIM - 230 kV // SE Goianira	1.265,69
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 31 km	40.737,68

Total de Investimentos Previstos: **64.805,36**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] 1) 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 Porangatu 2 - Barro Alto, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

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)

Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1φ // SE Porangatu 2	25.752,46
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1φ // SE Barro Alto	25.752,46
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	13.931,13
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu 2	13.931,13
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu 2	4.013,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	4.013,78
Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 200 km	619.934,92

Total de Investimentos Previstos: **707.329,65**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-018/2023-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: 2038

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)

Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1φ // SE Barro Alto	25.752,46
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1φ // SE Trindade	25.752,46
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	13.931,13
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	13.931,13
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	4.013,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	4.013,78
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	14.891,92
MIM - 500 kV // SE Trindade	4.698,23
MIG-A // SE Trindade	3.471,56
Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 190 km	588.938,18

Total de Investimentos Previstos: 699.394,62

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-018/2023-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Jeceaba - Conselheiro Lafaiete, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Eliminar sobrecargas

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

Recapacitação com troca de condutores	36.837,30
---------------------------------------	-----------

Total de Investimentos Previstos: **36.837,30**

Situação atual:

Observações:

Valores informados pela CEMIG-GT

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 - Desempenho da malha 345 kV da região de Belo Horizonte e Mantiqueira - Parte 1

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Conselheiro Lafaiete - Barbacena, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Eliminar sobrecargas

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

Recapacitação com troca de condutores	104.640,12
---------------------------------------	------------

Total de Investimentos Previstos: **104.640,12**

Situação atual:

Observações:

Valores informados pela CEMIG-GT

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 - Desempenho da malha 345 kV da região de Belo Horizonte e Mantiqueira - Parte 1

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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

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

Reator de Linha Manobrável 230 kV, 1 x 20 Mvar 3φ // SE Campo Grande 2	7.065,25
Reator de Linha Manobrável 230 kV, 1 x 20 Mvar 3φ // SE Paraíso 2	7.065,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	10.768,14
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	5.258,21
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	5.258,21
MIM - 230 kV // SE Campo Grande 2	1.265,69
MIM - 230 kV // SE Paraíso 2	1.265,69
MIG-A // SE Campo Grande 2	3.278,56
MIG-A // SE Paraíso 2	3.278,56
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 228 km	326.165,41

Total de Investimentos Previstos: 381.437,11

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	71.527,50
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Imbirussu	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	10.768,14
MIM - 230 kV // SE Imbirussu	1.265,69
MIM - 230 kV // SE Campo Grande 2	1.265,69
MIG-A // SE Imbirussu	3.278,56
MIG-A // SE Campo Grande 2	3.278,56

Total de Investimentos Previstos: 102.152,29

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	10.768,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Chapadão	10.768,14
MIM - 230 kV // SE Paraíso 2	1.265,69
MIM - 230 kV // SE Chapadão	1.265,69
MIG-A // SE Paraíso 2	3.278,56
MIG-A // SE Chapadão	3.278,56
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 64 km	91.555,20

Total de Investimentos Previstos: **122.179,99**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Interlagos - Piratininga II, C3 e C4 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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)	4.908,90
---	----------

Total de Investimentos Previstos: **4.908,90**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-015/2014-rev0 - Reforços para suprimento à SE Bandeirantes 345 kV

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

2.3.2 SECC

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	1.190,06
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.455,96
MIM - 138 kV	1.578,19

Total de Investimentos Previstos: **17.224,21**

Situação atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada conforme diagnóstico regional do PDE 2032.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 - Atendimento a Niterói Magé e São Gonçalo

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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	8.884,41
Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.884,41
Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.884,41
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	65.259,20

Total de Investimentos Previstos: **91.912,44**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da nova SE Maracajú 2.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.536,29
MIM - 230 kV	2.531,39
Circuito Simples 230 kV, 2 x 1113 MCM (BlueJay), 15,5 km	26.074,48
Circuito Simples 230 kV, 2 x 1113 MCM (BlueJay), 15,5 km	26.074,48

Total de Investimentos Previstos: **76.216,63**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	3.719,43
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.719,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.536,29
MIM - 230 kV	2.531,39

Total de Investimentos Previstos: **31.506,53**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da nova SE Campo Grande 3.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.536,29
MIM - 230 kV	2.531,39
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.719,43
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.719,43

Total de Investimentos Previstos: **31.506,53**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	3.719,43
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.719,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.536,29
MIM - 230 kV	2.531,39

Total de Investimentos Previstos: **31.506,53**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

2.3.3 SE

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	14.387,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
MIM - 230 kV	1.315,33
MIM - 69 kV	378,76

Total de Investimentos Previstos: **29.468,41**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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	11.584,43
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
MIM - 230 kV	1.315,33
MIM - 69 kV	378,76

Total de Investimentos Previstos: **26.665,80**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 230/69 kV Itapaci	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3φ	10.885,01
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.901,90
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.677,09
MIM - 230 kV	1.259,62
MIM - 69 kV	362,72

Total de Investimentos Previstos: 26.086,35

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

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	13.066,23
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.433,45
MIM - 345 kV	0,00

Total de Investimentos Previstos: 23.499,67

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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	33.191,75
1° Reator de Barra 345 kV, (3+1R) x 10 Mvar 1φ	13.066,23
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.652,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.913,24
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.433,45
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	12.181,79
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	24.363,59
MIM - 138 kV	835,79

Total de Investimentos Previstos: 113.638,05

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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	33.191,75
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.652,21
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.913,24
MIM - 138 kV	835,79
MIG-A	6.624,76

Total de Investimentos Previstos: 60.217,75

Situação atual:

Observações:

Ampliação - Condicionada a contratação de GD

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 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	3.538,15
---------------------------------	----------

Total de Investimentos Previstos:	3.538,15
--	-----------------

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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:	UF: MG
SE 500/138 kV Emborcação	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	57.012,39
2° ATF 138/13,8 kV, 1 x 15 MVA 3φ	5.053,37

Total de Investimentos Previstos: **62.065,76**

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 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	14.584,51
MIM - 500 kV	4.601,25

Total de Investimentos Previstos: **19.185,75**

Situação atual:

Observações:

EL's da LT 500 kV Terminal Rio/Lagos

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) 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)

1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1φ	25.220,86
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.169,02
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.141,85
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	9.202,49
MIG-A	3.399,90

Total de Investimentos Previstos: 79.134,12

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) 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	14.584,51
MIM - 500 kV	4.601,25

Total de Investimentos Previstos: **19.185,75**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Canarana	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Recursos para controle de tensão e atendimento às cargas

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

2° ATF 230/138 kV, 3 x 40 MVA 1Φ	24.736,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.258,55
MIM - 230 kV	1.259,62
MIM - 138 kV	805,72

Total de Investimentos Previstos: **44.263,70**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Itapaci	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Ampliação para atendimento ao crescimento de carga

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

CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.518,13
MIM - 230 kV	1.259,62
MIM - 138 kV	805,72
3° ATF 230/138 kV, 3 x 33,33 MVA 1Φ	23.160,45

Total de Investimentos Previstos: 42.947,35

Situação atual:

Observações:

Ampliação por sobrecarga

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 230/69 kV Coletora Porto Velho	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas locais

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ	14.387,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
MIM - 230 kV	1.315,33
MIM - 69 kV	378,76

Total de Investimentos Previstos: 29.468,41

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Itaporanga 2	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Estação conversora para o novo bipolo NE II

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

Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Obras Civas (3000MW)	3.409.096,13
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.169,02
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM - segregação de barramento	29.169,02
MIM - 500 kV	18.404,99
MIG (Terreno Rural)	23.907,34
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00

Total de Investimentos Previstos: 3.509.746,50

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Itaberá	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração com a rede CA em 765 kV

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

1° ATF 765/500 kV, (3+1R) x 550 MVA 1Φ	100.929,34
CT (Conexão de Transformador) 765 kV, Arranjo DJM	18.599,75
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.283,65
IB (Interligação de Barras) 765 kV, Arranjo DJM	24.573,08
MIM - 765 kV	9.048,75
MIG (Terreno Rural)	36.082,47
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00

Total de Investimentos Previstos: 204.517,04

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Taubaté	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

Compensador Síncrono, 1 x (-200/+300) Mvar	105.372,86
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo BDDD	15.941,26
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo BDDD	14.584,51
MIM - 500 kV	4.601,25

Total de Investimentos Previstos: 140.499,87

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:	UF: SP
SE 500 kV Lorena	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo AN	14.584,51
Compensador Síncrono, 1 x (-200/+300) Mvar	105.372,86
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo AN	15.941,26
MIM - 500 kV	4.601,25
MIG-A	3.399,90

Total de Investimentos Previstos: **143.899,77**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/138 kV Nova Iguaçu	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

4º ATF 500/138 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	50.622,59
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.159,25
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.884,95
MIM - 500 kV	4.890,79
MIM - 138 kV	835,79
MIG-A	6.705,68

Total de Investimentos Previstos: **100.676,81**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-004/2024-rev1 - Soluções para redução dos níveis de curto-circuito da Região Metropolitana do Rio de Janeiro

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

Empreendimento: SE 230/69 kV Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

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	16.841,99
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.536,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.577,20
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.829,16
MIM - 69 kV	682,79
MIM - 230 kV	1.178,10

Total de Investimentos Previstos: **34.645,63**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-007/2017-rev1 - Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho

[3] 1) 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: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

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)

2° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ	14.387,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.625,18
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos: **29.373,75**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-007/2017-rev1 - Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho

[3] 1) 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 Barro Alto	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Obras para atendimento à carga (demanda reprimida)

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

CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.771,00
MIM - 230 kV	1.259,62
MIM - 69 kV	362,72
4° TF 230/69 kV, (3+1R) x 16,66 MVA 1Φ	21.474,36

Total de Investimentos Previstos: **37.071,13**

Situação atual:

Observações:

Ampliação por sobrecarga

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-008/2026-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás

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

Empreendimento: SE 230 kV Abunã	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Condicionado a uma futura avaliação de final de vida útil. Substituição do 1º Autotransformador trifásico de 55 MVA por final de vida útil por um idêntico

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

1º ATF 230/138 kV, 1 x 55 MVA 3φ	11.144,22
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.059,45
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.449,98
MIM - 138 kV	779,79
MIM - 230 kV	1.220,66

Total de Investimentos Previstos: **28.654,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Goianira	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

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	71.530,28
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.428,70
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.766,65
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.601,33
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.684,18
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.817,73
MIM - 230 kV	3.797,08
MIM - 138 kV	2.440,33

Total de Investimentos Previstos: **141.066,27**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] 1) 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 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	16.238,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.901,90
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.310,15
MIM - 230 kV	1.334,17
MIM - 138 kV	853,41

Total de Investimentos Previstos: **35.638,03**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

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: 2038

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° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 33,3 Mvar 1φ	42.677,36
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	44.675,75
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	24.795,55
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	16.277,26
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (-300/+300) Mvar	288.256,67
MIG (Terreno Rural)	23.776,35
MIM - 500 kV	14.094,69

Total de Investimentos Previstos: 454.553,64

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-018/2023-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: 2038

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	75.233,55
1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 33,3 Mvar 1φ	24.387,07
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.605,79
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.397,77
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.783,83
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.714,35
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	27.231,11
MIM - 500 kV	9.396,46
MIM - 230 kV	1.265,69

Total de Investimentos Previstos: **205.015,62**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-018/2023-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 345/138 kV Corumbá	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

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	14.004,22
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.918,89
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.310,15
MIM - 138 kV	853,41

Total de Investimentos Previstos: **35.086,68**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 - Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás

[3] 1) 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 Cruzeiro do Sul	UF: AC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.983,24
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos: **26.359,80**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-021/2025-rev0 - Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Mesquita	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1. Final de vida útil física de ativos

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

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 233,33 MVA 1Φ	61.360,46
Desativação do Transformador T2	0,00

Total de Investimentos Previstos: **61.360,46**

Situação atual:

Observações:

Não desempenha mais papel sistêmico relevante e pode ser desativado ao final da sua vida útil física.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-065/2025-rev0 - Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345 kV Viana 2	UF: ES
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	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	50.913,25
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.652,21

Total de Investimentos Previstos: **79.143,21**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-064/2021-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: 2038
	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	72.138,49
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.652,21
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	12.181,79
MIM - 345 kV	3.632,48

Total de Investimentos Previstos: 116.182,72

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-064/2021-rev1 - Expansão da Capacidade de Transmissão da Região Norte de Minas Gerais

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

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Velho	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas locais

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	18.240,20
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.059,45
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.355,87
MIM - 69 kV	350,62
MIM - 230 kV	1.220,66

Total de Investimentos Previstos: 32.226,81

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 138/13.8 kV Angra	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	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	5.382,28
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.913,24
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	2.947,14

Total de Investimentos Previstos: 15.242,66

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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 230 kV Abunã	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1. Consolidação do equipamento condicionada à contratação de um MUST compatível

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 55 MVA 3φ	10.461,76
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.762,10
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.959,29
MIM - 138 kV	841,36
MIM - 230 kV	1.315,33

Total de Investimentos Previstos: 29.339,84

Situação atual:

Observações:

Condicionado a um aumento de demanda por parte da distribuidora

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

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

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Velho	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas locais

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

1° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3φ	18.240,20
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.059,45
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.355,87
MIM - 69 kV	350,62
MIM - 230 kV	1.220,66

Total de Investimentos Previstos: **32.226,81**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345 kV Santos Dumont 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Eliminar sobrecargas na SE 500/345 kV Santos Dumont 2

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

2° ATF 500/345 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	47.397,83
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.652,21
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.884,95
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	12.181,79
MIM - 500 kV	4.890,79
MIM - 345 kV	3.632,48

Total de Investimentos Previstos: 111.217,80

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 - Desempenho da malha 345 kV da região de Belo Horizonte e Mantiqueira - Parte 1

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/230/88 kV Itapeti	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	40.690,58
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	13.330,39
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.159,25
MIM - 345 kV	3.632,48
MIM - 138 kV	835,79

Total de Investimentos Previstos: 65.648,50

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-067/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 MVar	3.341,84
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.477,71
MIM - 230 kV	1.334,17

Total de Investimentos Previstos: **15.153,72**

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE 230/138 kV Campo Grande 2 para a implantação do 1º Banco de Capacitores 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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345 kV Tijuco Preto 2	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	243.072,42
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	43.753,52
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	71.450,32
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	45.850,94
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	37.158,66
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)	31.662,93
MIM - 500 kV	13.803,74
MIM - 345 kV	20.509,91

Total de Investimentos Previstos: 507.262,45

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Sobrecarga em N-1

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

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	16.238,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.901,90
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.310,15
MIM - 230 kV	1.334,17
MIM - 138 kV	853,41

Total de Investimentos Previstos: **35.638,03**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

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

Empreendimento: SE 230/138 kV Imbirussu	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	16.238,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.901,90
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.310,15
MIM - 138 kV	853,41
MIM - 230 kV	1.334,17

Total de Investimentos Previstos: **35.638,03**

Situação atual:

Observações:

Adiciona 4° 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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Subtensão na região.

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

CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.477,71
MIM - 230 kV	1.334,17
2º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 MVar	3.341,84

Total de Investimentos Previstos: **15.153,72**

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE 230/138 kV Campo Grande 2 para a implantação do 2º Banco de Capacitores 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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3φ	3.341,84
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.477,71
MIM - 230 kV	1.334,17

Total de Investimentos Previstos: **15.153,72**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	38.037,30
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.601,33
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.684,18
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.428,70
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.260,09
MIG (Terreno Rural)	16.782,61
MIM - 138 kV	2.440,33
MIM - 230 kV	3.797,08

Total de Investimentos Previstos: 108.031,63

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	38.037,30
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.601,33
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.684,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.428,70
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.260,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Urbano)	30.189,63
MIM - 230 kV	3.797,08
MIM - 138 kV	2.440,33

Total de Investimentos Previstos: **121.438,64**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2016-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 230/88 kV Salto Grande	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° TF 230/88 kV, 1 x 75 MVA 3φ	12.665,30
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.697,50
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BPT	6.913,24
MIM - 230 kV	1.306,63
MIM - 88 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos: 31.371,75

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-045/2013-rev0 - Estudo Para a Avaliação das Interligações em Tensão de Distribuição entre os Estados de São Paulo e Paraná – Região Norte Pioneiro

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

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345/138 kV Campinas	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° ATF 500/345 kV, 3 x 187 MVA 1φ	42.328,69
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo AN	15.577,74
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	13.330,39
MIM - 500 kV	4.890,79
MIM - 345 kV	3.632,48

Total de Investimentos Previstos: 79.760,10

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-058/2013-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

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

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Mesquita	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2047
	DATA DE TENDÊNCIA: 2047

Justificativa:

Final de vida útil física de ativos. Final de vida útil física de ativos. Atendimento ao critério N-1

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

Remanejamento do Transformador T4 para reserva fria	0,00
Desativação do Transformador T1	0,00
2° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 233,33 MVA 1Φ	61.360,46

Total de Investimentos Previstos: **61.360,46**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-065/2025-rev0 - Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Mesquita	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2050
	DATA DE TENDÊNCIA: 2050

Justificativa:

Final de vida útil física de ativos

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

Desativação do Transformador T4	0,00
---------------------------------	------

Total de Investimentos Previstos: **0,00**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-065/2025-rev0 - Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita

2.4Sul

2.4.1 LT

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: RS/RS
LT 230 kV Porto Alegre 19 - Viamão 3, C1	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 19 ao sistema de 230kV

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Porto Alegre 19	21.276,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Viamão 3	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre 19	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Viamão 3	1.250,41
MIG-A // SE Viamão 3	3.238,97
Circuito Simples 230 kV, 1x1600mm ² Al, 5,3 km (subterrâneo)	77.059,26

Total de Investimentos Previstos: **114.713,44**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Curitiba Oeste - Joinville Sul, C1	UF: PR/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico.

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 900 MCM (RUDDY), 75 km	206.965,67
Circuito Duplo 525 kV, 4 x 900 MCM (RUDDY), 45 km (Lançamento do D1)	149.015,28
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Oeste	13.762,92
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Joinville Sul	13.762,92
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Joinville Sul	14.712,11
MIM - 525 kV // SE Joinville Sul	4.382,15

Total de Investimentos Previstos: **402.601,06**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: SC/PR
LT 525 kV Abdon Batista 2 - Curitiba Oeste, C2	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Melhoria no desempenho dinâmico

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

Circuito Simples 525 kV, 6 x 900 MCM (RUDDY), 245 km	845.090,51
Reator de Linha Fixo 525 kV, 3 x 75 Mvar 1Φ // SE Abdon Batista 2	20.154,73
Reator de Linha Fixo 525 kV, 3 x 75 Mvar 1Φ // SE Curitiba Oeste	20.154,73
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	13.762,92
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Oeste	13.762,92
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	14.712,11
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	3.965,32
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Oeste	3.965,32
MIM - 525 kV // SE Abdon Batista 2	4.382,15

Total de Investimentos Previstos: **939.950,72**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-071/2025-rev0 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte III: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Nordeste e Importação da Região Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Campos Novos - Lagoa Vermelha 2, C1	UF: SC/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

Justificativa:

Eliminar restrições de tensão no sistema 230 kV diante de contingências simples

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 72 km	79.065,08
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campos Novos	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Campos Novos	1.180,54
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE LAGOA VERMELHA 2	10.638,13
MIM - 230 kV // SE LAGOA VERMELHA 2	1.180,54

Total de Investimentos Previstos: **102.702,42**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 - Atendimento às Regiões de Panambi e de Cruz Alta – RS

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 da EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Scharlau 2	10.844,48
Desmantelamento dos ativos da CEEE-GT - Ponto de Seccionamento - Scharlau	0,00

Total de Investimentos Previstos: 10.844,48

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Leste	21.276,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Sul	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Curitiba Leste	2.500,82
MIM - 230 kV // SE Curitiba Sul	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 9.1 km	19.349,09

Total de Investimentos Previstos: **66.903,25**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Litorânea - Posto Fiscal, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Litorânea	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Litorânea	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 2.7 km (trecho do ponto de secc. até a SE Litorânea)	5.740,94

Total de Investimentos Previstos: **29.518,02**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Curitiba Leste - Litorânea, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	13.068,45
Energização da LT Curitiba Leste - Litorânea em 525kV	0,00
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Litorânea	27.525,85
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Leste	27.525,85

Total de Investimentos Previstos: **68.120,15**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Santa Mônica - Governador Parigot de Souza, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	38.138,09
---	-----------

Total de Investimentos Previstos:	38.138,09
--	------------------

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Governador Parigot de Souza - Posto Fiscal, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	48.363,52
---	-----------

Total de Investimentos Previstos:	48.363,52
--	------------------

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Posto Fiscal - Curitiba Leste, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	30.991,12
---	-----------

Total de Investimentos Previstos: **30.991,12**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Biguaçu - Santo Amaro da Imperatriz, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento da região metropolitana de Florianópolis

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Biguaçu	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Santo Amaro da Imperatriz	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Biguaçu	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Santo Amaro da Imperatriz	1.250,41
Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 24 km	28.959,29

Total de Investimentos Previstos: **52.736,37**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Xanxerê - Pinhalzinho 2, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	84.715,14
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xanxerê	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pinhalzinho 2	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Xanxerê	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Pinhalzinho 2	1.250,41
MIG-A // SE Xanxerê	3.238,97
MIG-A // SE Pinhalzinho 2	3.238,97

Total de Investimentos Previstos: **114.970,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: PR/PR
LT 230 kV Foz do Chopim - Cascavel Oeste, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Aumenta capacidade de escoamento de energia na região

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Foz do Chopim	21.276,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cascavel Oeste	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Foz do Chopim	2.500,82
MIM - 230 kV // SE Cascavel Oeste	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 80 km	193.045,13

Total de Investimentos Previstos: 240.599,29

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Areia - Pato Branco, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	190.467,22
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Areia	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pato Branco	10.638,13
Sobrecusto associado às intervenções na rede de distribuição para liberação do terreno para expansão do barramento de 230 kV	0,00
MIM - 230 kV // SE Areia	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Pato Branco	1.250,41

Total de Investimentos Previstos: **214.244,30**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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 954.0 MCM (RAIL), 393.46 km	1.904.412,39
1º e 2º Reator de Linha Fixo 525 kV, (6 + 1R) x 60 MVar 1φ // SE Porto Alegre Sul	45.629,95
1º e 2º Reator de Linha Fixo 525 kV, (6 + 1R) x 60 MVar 1φ // SE Abdon Batista 2	45.629,95
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	27.525,85
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	27.525,85
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	7.930,64
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	7.930,64
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	14.712,11
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	14.712,11
MIM - 525 kV // SE Porto Alegre Sul	4.641,50
MIM - 525 kV // SE Abdon Batista 2	4.641,50

Total de Investimentos Previstos: **2.105.292,49**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Campos Novos - Concórdia, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	80.918,01
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campos Novos	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Campos Novos	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Concórdia	1.250,41
MIG-A // SE Campos Novos	3.238,97

Total de Investimentos Previstos: **107.934,07**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Itá - Concórdia, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Intergração da SE Concórdia na rede básica

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itá	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Itá	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Concórdia	1.250,41
Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 55 km	72.014,41

Total de Investimentos Previstos: **95.791,49**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Gaspar 2 - Indaial, C3	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	68.778,32
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gaspar 2	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Indaial	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Indaial	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Gaspar 2	1.250,41
MIG-A // SE Gaspar 2	3.238,97

Total de Investimentos Previstos: **95.794,37**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre 4	42.552,52
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre Sul	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre 4	2.500,82
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre Sul	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 7,5 km	21.717,58
Circuito Duplo 230 kV, 1x2000mm ² Al, 7,2 km (subterrâneo)	188.975,72

Total de Investimentos Previstos:

279.523,72

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 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Londrina - Apucarana, C2	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 46 km	25.944,28
---	-----------

Total de Investimentos Previstos: **25.944,28**

Situação atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 300/400MVA.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-058/2013-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Figueira - Jaguariaíva, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	28.858,45
--	-----------

Total de Investimentos Previstos: **28.858,45**

Situação atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 350/378MVA.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-133/2017-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Guaíba 3 - Nova Santa Rita, C3	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	112.560,74
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	13.762,92
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Nova Santa Rita	13.762,92
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	14.712,11
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Nova Santa Rita	14.712,11
MIM - 525 kV // SE Guaíba 3	4.641,50
MIM - 525 kV // SE Nova Santa Rita	4.641,50

Total de Investimentos Previstos: **178.793,82**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Porto Alegre Sul - Restinga, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	6.709,97
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre Sul	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Restinga	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre Sul	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Restinga	1.250,41
MIG-A // SE Restinga	3.238,97

Total de Investimentos Previstos: **44.364,15**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Caxias - Scharlau 2, C1 e C2 (CD)	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	132.235,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias	21.276,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Scharlau 2	21.276,26
MIM - 230 kV // SE Caxias	2.500,82
MIM - 230 kV // SE Scharlau 2	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: 179.790,07

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C3	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Forquilha	1.250,41
MIG-A // SE Lajeado Grande 2	3.238,97
MIG-A // SE Forquilha	3.238,97
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 111 km	120.959,71

Total de Investimentos Previstos: 151.214,74

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 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-006/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C2	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

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

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	10.638,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	1.250,41
MIM - 230 kV // SE Forquilha	1.250,41
MIG-A // SE Forquilha	3.238,97
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 111 km	120.959,71

Total de Investimentos Previstos: 147.975,77

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 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-006/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
- 2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Porto Alegre Sul - Capivari do Sul, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da nova SE 525/230kV Porto Alegre Sul

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

EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	13.762,92
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	13.762,92
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	14.712,11
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	14.712,11
MIM - 525 kV // SE Capivari do Sul	4.641,50
MIM - 525 kV // SE Porto Alegre Sul	4.641,50
MIG-A // SE Capivari do Sul	3.429,65
Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 82,57 km	233.579,80

Total de Investimentos Previstos: **303.242,52**

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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Farroupilha - Ivoti 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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)

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Farroupilha	10.638,13
MIM - 230 kV // SE Farroupilha	1.250,41
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 2,8 km	3.966,61

Total de Investimentos Previstos: 15.855,15

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 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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Itá - Guaíba 3, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Redução nos fluxos das transformações da SE Nova Santa Rita.

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

Reator de Linha Fixo 525 kV, 1 x 50 Mvar 1φ (reserva) // SE Itá	6.360,38
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	13.762,92
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	3.965,32
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	14.712,11
Desmantelamento do trecho entre o ponto de seccionamento e a SE Nova Santa Rita	0,00
MIM - 525 kV // SE Itá	4.641,50
Circuito Simples 525 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 36,18 km	93.860,46

Total de Investimentos Previstos: **137.302,70**

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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

2.4.2 SECC

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: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

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)	96.851,72
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	42.552,52
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **141.905,06**

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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Blumenau - 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)

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km	11.194,04

Total de Investimentos Previstos: **34.971,12**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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)

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.218,76
MIM - 138 kV	1.607,24
Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 0,35 km	528,32

Total de Investimentos Previstos: **16.354,32**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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	11.194,04
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: 34.831,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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)

EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.218,76
MIM - 138 kV	1.517,44
Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477.0 MCM (HAWK), 0.35 km	528,32

Total de Investimentos Previstos: **16.264,51**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

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: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

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	4.477,61
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: 28.254,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) 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: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Norte 2.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2 km	4.477,61

Total de Investimentos Previstos: 28.254,69

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	86.705,35
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **110.482,43**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	9.380,12
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **33.017,46**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	5.857,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **29.634,17**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: PR/PR/PR
SECC LT 230 kV Areia - Pato Branco, C1, na SE Palmas 2	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da nova SE Palmas 2

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,5 km	726,97
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,5 km	726,97

Total de Investimentos Previstos: **25.231,03**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da SE Descanso na rede básica.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.361,08
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 47 km	86.705,35

Total de Investimentos Previstos: **110.342,70**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	9.850,75
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **33.627,83**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	9.850,75
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **33.488,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC.

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 7 km	12.055,12

Total de Investimentos Previstos: **35.832,20**

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 - Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da UTE Araucária II.

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

1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1φ	5.472,03
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	27.992,98
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM	4.017,06
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	30.030,36
MIM - 525 kV	9.315,83
Circuito Duplo 525 kV, 4 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 5 km	20.451,02

Total de Investimentos Previstos: **97.279,29**

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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	4.469,57
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **28.246,65**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	5.666,58
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	5.666,58

Total de Investimentos Previstos: **35.110,24**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-006/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 3,86 km	7.977,04
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 1.5 km (compacta)	3.874,86

Total de Investimentos Previstos: **35.628,98**

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 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
 2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 21 ao SIN

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

EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 (GIS - 4 fases - cabo reserva)	42.552,52
MIM - 230 kV	2.500,82
Circuito Duplo 230 kV, 1x1400mm ² Al, 1,31 km (subterrâneo)	31.611,14

Total de Investimentos Previstos: **76.664,48**

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 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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)	18.152,78
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 1 km (compacta)	2.767,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.276,26
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **44.697,05**

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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - 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: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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)	12.065,32
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	42.552,52
MIM - 230 kV	2.500,82

Total de Investimentos Previstos: **57.118,66**

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer nas proximidades da SE Porto Alegre 21.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

2.4.3 SE

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Alegre 19	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

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	40.204,54
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	38.388,24
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.174,93
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.174,93
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.182,80
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.670,05
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	26.531,67
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 69 kV	1.811,76

Total de Investimentos Previstos: 159.890,14

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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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	25.973,53
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.632,70
MIM - 69 kV	379,55
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: 41.086,18

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-070/2010-rev1 - Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230 kV Curitiba Leste	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

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	45.689,65
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.714,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **72.504,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230 kV Biguaçu	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Subtensão na região.

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

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3φ	3.301,49
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.351,21
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **14.970,76**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-009/2017-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET 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	44.800,98
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	31.080,80
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 138 kV	2.410,87

Total de Investimentos Previstos: **127.963,52**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Canoinhas	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3φ	13.001,65
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	19.564,69
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.488,04
MIM - 230 kV	2.488,82
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos: **58.312,93**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina
- [3] 1) Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Santa Quitéria	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

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)	27.074,83
--	-----------

Total de Investimentos Previstos: **27.074,83**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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 2024.

[2] EPE-DEE-NT-093/2022-rev0 - 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 Rio do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2036
	DATA DE TENDÊNCIA: 2036

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	16.042,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **34.959,57**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

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)

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3φ	3.301,49
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.351,21
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **14.970,76**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-058/2013-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste
- [3] 1) 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	7.591,40
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Urbano)	20.747,78
MIM - 230 kV	1.250,41

Total de Investimentos Previstos: 29.589,59

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 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-006/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] 1) 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 Itajaí	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3φ	3.301,49
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.351,21
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **14.970,76**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-058/2013-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230 kV Siderópolis 2	UF: SC
	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	3.301,49
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.351,21
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos: **14.897,11**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-009/2017-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - 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	13.316,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.632,70
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 69 kV	379,55

Total de Investimentos Previstos: 28.429,02

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-003/2006-rev1 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Regiões Central e Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - 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	23.548,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: 42.465,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Joinville Norte 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2039
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

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	44.800,98
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	31.080,80
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 138 kV	2.410,87

Total de Investimentos Previstos: **127.963,52**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Barigui 2	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao N-1

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	22.400,49
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.087,92
MIM - 230 kV	1.250,41
MIM - 138 kV	803,62

Total de Investimentos Previstos: **57.736,56**

Situação atual:

Observações:

Atendimento a carga local

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 - Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230 kV Sarandi	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Sobrecargas em regime normal

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

4° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	45.689,65
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.714,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **72.504,09**

Situação atual:

Observações:

Evitar sobrecargas em regime normal e em contingências N-1, previsto o terceiro ATF em 2029 e o quarto em 2039.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 - Estudo de Interligação Internacional Brasil - Bolívia (Etapa I)

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Palmas 2	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	44.800,98
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.708,82
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 138 kV	2.410,87

Total de Investimentos Previstos: **113.591,54**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Curitiba Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

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

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3φ	37.578,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.803,32
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos: **106.118,79**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Santa Mônica	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

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

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3φ	37.578,04
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3φ	2.317,80
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	28.175,83
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	11.067,40
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.723,95
MIG (Terreno Urbano)	31.314,53
MIM - 230 kV	2.361,08
MIM - 138 kV	3.034,87

Total de Investimentos Previstos: **141.767,62**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Litorânea	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	124.587,20
1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3φ	37.578,04
1º Reator de Barra 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1φ	25.441,52
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 MVar 3φ	2.592,91
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	38.388,24
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	30.834,73
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	44.136,33
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
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	6.723,95
MIG (Terreno Rural)	30.020,37
MIM - 230 kV	5.902,71
MIM - 138 kV	3.034,87
MIM - 525 kV	13.146,46

Total de Investimentos Previstos: **389.112,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Campo Comprido	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

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

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3φ	10.714,25
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	2.788,62
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 13.8 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos: 24.887,97

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV D.I. São José dos Pinhais	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

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

2º Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 15 MVar 3φ	1.742,10
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	4.607,32
MIM - 69 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos: **6.707,76**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Indaial	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	19.112,42
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **38.029,65**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Santo Amaro da Imperatriz	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	37.578,04
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.932,96
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 138 kV	2.410,87

Total de Investimentos Previstos: **106.592,75**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Paranavaí Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

2° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3φ	2.283,28
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	7.145,11
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **10.271,50**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Realeza Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na região

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

CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.351,21
1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3φ (proveniente da SE Pato Branco)	0,00
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **11.669,26**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Medianeira Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Compensação de Fator de Potência

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

1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3φ	2.283,28
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.896,95
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **10.023,34**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Joinville Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	19.112,42
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: 38.029,65

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Jaraguá do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	19.112,42
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **38.029,65**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230 kV Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	45.689,65
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.714,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	15.015,18
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 525 kV	4.933,59

Total de Investimentos Previstos: **92.452,86**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2018-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Videira	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	16.042,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.221,89
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **35.207,74**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Subtensão na região.

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

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3φ	2.895,01
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.351,21
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **14.564,27**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-009/2017-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Tubarão Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	17.186,68
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **36.103,92**

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 - Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Alegre 21	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	40.204,54
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	38.388,24
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.174,93
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.182,80
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.670,05
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT (GIS - 69/13,8kV)	14.174,93
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	27.573,26
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 69 kV	1.811,76

Total de Investimentos Previstos: **160.931,74**

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 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Descanso	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	37.578,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.600,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
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)	32.324,59
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos: **121.640,06**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Concórdia	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	56.367,06
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	28.791,18
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	20.400,65
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	29.837,01
MIM - 230 kV	5.001,64
MIM - 138 kV	3.214,49

Total de Investimentos Previstos: **156.737,13**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Videira Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	56.367,06
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	28.791,18
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	20.400,65
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.533,70
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	32.324,59
MIM - 230 kV	5.001,64
MIM - 138 kV	3.214,49

Total de Investimentos Previstos: **159.224,71**

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 2024.

[2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Descanso	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	16.042,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **34.959,57**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Chapecoense	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	16.042,34
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **34.959,57**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Ijuí 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

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

1º Reator de Barra 230 kV, 1 x 30 MVar 3φ	6.865,44
CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	9.358,94
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos: 17.468,79

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-069/2011-rev0 - Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Oeste
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Viamão 3	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

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

CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	4.607,32
1° Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 3,6 Mvar 3φ	1.018,20
MIM - 69 kV	379,55

Total de Investimentos Previstos: 6.005,07

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-029/2009-rev0 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Região Metropolitana de Porto Alegre

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Nova Petrópolis 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	13.316,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.632,70
MIM - 69 kV	379,55
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **28.429,02**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/69 kV Porto Alegre Sul	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	124.587,20
1° e 2° Reator de Barra 525 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1φ	44.522,66
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	30.834,73
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.194,12
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	24.496,17
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	58.848,44
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.591,40
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)	29.167,66
MIM - 525 kV	18.566,02
MIM - 230 kV	3.751,23

Total de Investimentos Previstos: 361.559,63

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Gravataí 3	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	26.737,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.632,70
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 69 kV	379,55

Total de Investimentos Previstos: 41.850,58

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/69 kV Porto Alegre Sul	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	45.689,65
1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 83 MVA 3φ	26.632,74
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.714,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.564,69
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.265,39
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.906,39
MIM - 230 kV	3.954,17

Total de Investimentos Previstos: 131.509,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Vinhedos	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	16.686,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.632,70
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIM - 69 kV	379,55
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: 31.799,58

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

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

[3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230 kV Gravataí	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	49.913,34
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.714,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
MIM - 525 kV	0,00
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos: 76.654,13

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Março 2024.

[2] EPE-DEE-RE-088/2018-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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Vila Maria	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	17.186,68
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: **36.103,92**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Março 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-038/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Caxias do Sul 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	25.973,53
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.564,69
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.265,39
MIM - 69 kV	379,55
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: **54.501,22**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Caxias 6	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	25.973,53
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.632,70
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
Aquisição de Terreno	310,48
MIM - 69 kV	379,55
MIM - 230 kV	1.318,06

Total de Investimentos Previstos: 41.396,66

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana
- [3] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Alegre 4	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	50.630,75
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	57.582,36
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	21.262,39
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.670,05
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	23.927,68
MIM - 230 kV	3.751,23
MIM - 69 kV	1.449,41

Total de Investimentos Previstos: **164.273,88**

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 2024.
- [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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul
2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV São Sebastião do Cai 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	16.042,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.973,72
MIM - 230 kV	1.318,06
MIM - 138 kV	843,11

Total de Investimentos Previstos: 34.959,57

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 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Porto Alegre 13	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

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	12.708,41
6 EL (Entrada de Linha) 13,8 kV, Arranjo BPT	14.116,69
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.782,35
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	2.972,93
IB (Interligação de Barras) 13,8 kV, Arranjo BPT	4.721,97
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 13.8 kV	1.075,02

Total de Investimentos Previstos:

46.621,77

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 2024.

[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] 1) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

2) Alterações com base no Diagnóstico - PDE 2035 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Ponta Grossa Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2040
	DATA DE TENDÊNCIA: 2040

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

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

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3φ	40.718,35
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.156,48
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	12.926,71
MIM - 230 kV	2.309,68
MIM - 138 kV	1.475,48

Total de Investimentos Previstos: **75.586,71**

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 2024.
- [2] EPE-DEE-RE-133/2017-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul
- [3] 1) CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V
- 2) Alterações com base no relatório EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul

