

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição
de Energia Elétrica e Interligações Internacionais
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2023 - 1ª Emissão (MAIO/2023)

* Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de outorgas

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|-------|--------------------------|---------------|---|--|---------------------|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 500 kv Quixadá – Crateús, C1, CS, - 6x795 MCM | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 205 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // Quixadá Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ //Crateús 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Quixadá 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Crateús 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Quixadá 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Crateús 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Quixadá 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Crateús MIM - 500 kv // Quixadá MIM - 500 kv // crateús MIG-A // Quixadá | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE/PI | - | - | LT 500 kv Crateús – Teresina IV, C1, CS, - 6x795 MCM | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 219 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 55 Mvar 1Φ // Crateús Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // Teresina IV 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Teresina IV 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // - Crateús 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Teresina IV 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Teresina IV 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Crateús MIM - 500 kv // Teresina IV | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI/MA | - | - | LT 500 kv Teresina IV – Graça Aranha, C1, CS, - 6x795 MCM | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 216 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 55 Mvar 1Φ // Teresina IV Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // Graça Aranha 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Teresina IV 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Teresina IV 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha MIM - 500 kv // Graça Aranha | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI/MA | - | - | LT 500 kv Boa Esperança – Graça Aranha, C1, CS, - 4x795 MCM | Circuito Simples 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 182 km 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Boa Esperança 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Boa Esperança 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Boa Esperança Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // Boa Esperança 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // Graça Aranha MIM - 500 kv // Boa Esperança MIM - 500 kv // Graça Aranha MIG-A // Boa Esperança | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI | - | - | Seccionamento da LT 500 kv Tianguá II – Teresina II, C1 e C2, (CS na nova SE Teresina IV) | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 4 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ (OSE3 remanejado de Teresina II) Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ (OSE3 - OSE3-2 remanejado de Teresina II) 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM (remanejado de Teresina II) MIM - 500 kv MIG-A | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI | - | - | LT 500 kv Curral Novo do Piauí II – São João do Piauí II, C1, CS, - 6x795 MCM | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 222 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Curral Novo do Piauí II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // São João do Piauí II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Curral Novo do Piauí II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Curral Novo do Piauí II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Curral Novo do Piauí II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II MIM - 500 kv // Curral Novo do Piauí II MIM - 500 kv // São João do Piauí II MIG-A // Curral Novo do Piauí II | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|-------|--------------------------|---------------|---|---|---------------------|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI | - | - | LT 500 kv São João do Piauí II – Ribeiro Gonçalves, C3, CS, - 6x795 MCM | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 308 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Ø // São João do Piauí II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Ø // Ribeiro Gonçalves 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves MIM - 500 kv // Ribeiro Gonçalves MIG-A // Ribeiro Gonçalves | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI/TO | - | - | LT 500 kv Ribeiro Gonçalves – Colinas, C3, CS, - 6x795 MCM - | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 368 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 100 Mvar 1Ø // Ribeiro Gonçalves Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 100 Mvar 1Ø // Colinas 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Colinas 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Colinas 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Colinas MIM - 500 kv // Colinas MIG-A // Ribeiro Gonçalves MIG-A // Colinas | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI | - | - | Secionamento da LT 500 kv São João do Piauí – Ribeiro Gonçalves, C1 e C2, CS, na nova SE São João do Piauí II | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 4 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kv, 6 x 60 Mvar 1Ø (remanejado da LT 500 kv SJP1 - Rib. Gon.) 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kv, 1 x 60 Mvar 1Ø (fase reserva) MIM - 500 kv MIG-A | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 230 kv Banabuiú – Morada Nova, C1, CS, - 2x795 MCM | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 55,9 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Morada Nova MIM - 230 kv // Morada Nova 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BPT // Banabuiú MIM - 230 kv // Banabuiú MIG-A // Banabuiú | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 230 kv Morada Nova – Russas II, C1, CS, - 2x795 MCM | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 58 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Morada Nova MIM - 230 kv // Morada Nova 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Russas II MIM - 230 kv // Russas II MIG-A // Russas II | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 230 kv Alex – Morada Nova, C1, CS, - 2x795 MCM | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 61,7 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Morada Nova 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Alex MIM - 230 kv // Alex MIG-A // Alex | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | Secionamento da LT 500 kv Quixadá – Aju III, C1, (CS, na nova SE Morada Nova) | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | Secionamento da LT 230 kv Banabuiú – Russas II, C2, (CS, na nova SE Morada Nova) | Circuito Simples 230 kv, 2 x 740,8 MCM (FLUNT), 0,9 km Circuito Simples 230 kv, 2 x 740,8 MCM (FLUNT), 0,9 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 MIM - 230 kv MIG-A | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | Secionamento da LT 230 kv Banabuiú – Mossoró II, C1, (CS, na SE Alex) | Circuito Simples 230 kv, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,1 km Circuito Simples 230 kv, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 MIM - 230 kv | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | Secionamento da LT 500 kv Quixadá – Fortaleza II, C1, (CS, na SE Pacatuba) | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 1,2 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 1,2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 3º Reator de Barra 500 kv, 3 x 50 Mvar 1Ø (remanejamento do reator da LT 500 kv Quixadá - Fortaleza II) // Pacatuba 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A Não será recomendada fase reserva para o reator remanejado da LT Quixadá – Fortaleza II terminal Fortaleza II | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | Secionamento da LT 500 kv Pecém II – Fortaleza II, (05C2), (CS, na SE Pacatuba) | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,1 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|--|--|---------------------|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 230 kV Araticum (Mauriti) - Milagres, C2, - 2x795 MCM | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 18 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Araticum MIM - 230 kV // Araticum Entrada de Linha 230 kV de Milagres deverá ser instalada no bay do Compensador Estático (01Q1/01Q2 (-35/+58)) que será desativado. Desativação e desmobilização do Compensador Estático (01Q1/01Q2 (-35/+58)) e equipamentos de pátio. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | Secionamento da LT 230 kV Milagres – Crato II, C1, C5 na SE Abalara, -1x636 MCM (apenas trecho Crato II – Abalara) | Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 14 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 230 kV Abalara - Milagres C2 | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 15,5 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Abalara MIM - 230 kV // Abalara Desativação e Desmobilização do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), ponto de seccionamento até Milagres, 1,5 km Reaproveitamento e readequação da EL de Milagres, relativa à LT 230 kV Crato II - Milagres (04M4) | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 230 kV Gameleira - Milagres C2, 2 x 795 MCM | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (GROSBEAK), 5 km Desativação e Desmobilização do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), da LT 230 kV Gameleira - Milagres C1 (04M2). Aproveitamento das ELs existentes de Milagres e de Gameleira, relativa à LT 230 kV Gameleira - Milagres C1 (04M2), a ser desativada, no que for cabível. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | Secionamento da LT 230 kV Banabulú – Milagres, C3 (04M3), CS, na SE Gameleira, - 1x636 MCM (apenas trecho Banabulú – Gameleira) | Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,5 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 230 kV Gameleira - Milagres C3, 2 x 795 MCM | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (GROSBEAK), 5 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Gameleira MIM - 230 kV Desativação e Desmobilização do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), do ponto de seccionamento até Milagres, 4,5 km (LT 230 kV Banabulú - Milagres (04M3)). Aproveitamento da EL existente de Milagres, relativa à LT 230 kV Banabulú - Milagres (04M3), a ser desativada, no que for cabível. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | CE | CHESF | - | Secionamento da LT 230 kV Banabulú – Milagres, C3 (04M3), CS, na SE Icoá, - 1x636 MCM | Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT 2 MIM - 230 kV | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT 500 kV Morada Nova – Pacatuba, C1, C5 | Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 151 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Morada Nova 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Pacatuba MIG-A // Pacatuba | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | SE 500 kV CRATEÚS | 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (200/+300) Mvar 1 CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI | - | - | SE 500 kV TERESINA IV | 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1° e 2° Reator de Barra 500 kV, 6 x 50 Mvar 1Φ (05E4 e 05E7 Remanejados de Teresina II) - sem fase reserva 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG (Terreno Urbano) OBS: Não será recomendada fase reserva para os reatores de barra remanejados da SE Teresina II provenientes do seccionamento da LT 500kV Teresina II – Tianguá II C1 e C2 | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|--|-------|--------------------------|---------------|---|--|--|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | SE 500/230 kv MORADA NOVA | <p>1° e 2° ATF 500/230 kv, (6+1R) x 300 MVA 1Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 230 kv, Arranjo BD4 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM 1° Reator de Barra 500 kv, 3 x 50 Mvar 1Ø (Remanejado terminal de Quixadá da LT 500 kv Quixadá - Açú III) 1 Reator de Barra 500 kv, 1 x 50 Mvar 1Ø (reserva) MIM - 500 kv MIM - 230 kv MIG (Terreno Rural)</p> <p>Recomenda-se 1 fase reserva para o reator remanejado da LT Açú III – Quixadá, terminal Quixadá</p> | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI | - | - | SE 500 kv SÃO JOSÉ DO PIAUÍ II | <p>2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1° e 2° Reator de Barra 500 kv, (6+1R) x 50 Mvar 1Ø 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG (Terreno Rural)</p> <p>Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores.</p> | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | CHESF | - | SE 500/230 kv BOA ESPERANÇA | <p>Instalação de 1 Banco de Autotransformadores Monofásicos, 500/230/13,8 kv, potência 450 MVA (3x150 MVA) em substituição ao Banco 05T1, 300 MVA, existente Instalação de 1 Unidade de Autotransformador Monofásico Reserva, 500/230/13,8 kv, potência 150 MVA, em substituição à unidade 05TR, 100 MVA, existente</p> | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE/PI | - | - | LT 230 kv Ibiapina II - Piri-piri, C3, C5 | <p>Circuito Simples 230 kv, 2 x 954 MCM (RAIL), 86 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 MIM - 230 kv</p> <p>Desativação e desmobilização do trecho da LT 230 kv Ibiapina II - Piri-piri C1 necessário para o reaproveitamento e readequação da EL de Ibiapina II, que será integralmente desativada.</p> | out/2023 Vinculada à entrada em operação da UFV Marangatu (outubro/2023 - data de acesso) | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA/GO | - | - | LT 800 kv Graça Aranha - Silvéria | <p>Linha CC 800 kv, 1.468,7 km, 6 x 1590 MCM</p> | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA | - | - | LT 500 kv Presidente Dutra - Graça Aranha, C3 | <p>Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 18,2km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Presidente Dutra 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha MIM - 500 kv // Graça Aranha MIG-A // Presidente Dutra</p> | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | - | LT 500 kv Silvéria - Nova Ponte 3, C1 e C2 (CD) | <p>Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 330,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Silvéria 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Silvéria 4 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 CRB (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Silvéria Reator de Linha Fixo 500 kv, (6+1R) x 45,3 Mvar 1Ø // Silvéria Reator de Linha Fixo 500 kv, (6+1R) x 45,3 Mvar 1Ø // Nova Ponte 3 3° e 4° Reator de Barra 500 kv, 6 x 50 Mvar 1Ø // Nova Ponte 3 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 3° e 4° Reator de Barra 500 kv, 6 x 50 Mvar 1Ø // Silvéria 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM // Silvéria MIM - 500 kv // Nova Ponte 3 MIM - 500 kv // Silvéria MIG-A // Silvéria MIG-A // Nova Ponte 3</p> <p>Recomenda-se compartilhamento das fases reservas existentes nas Ses Silvéria e Nova Ponte 3 com os futuros reatores.</p> | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG/SP | - | - | LT 500 kv Nova Ponte 3 - Ribeirão Preto, C1 e C2 (CD) | <p>Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 220,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeirão Preto 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeirão Preto Reator de Linha Fixo 500 kv, (6+1R) x 20 Mvar 1Ø // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 70 Mvar 1Ø // Ribeirão Preto 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeirão Preto 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 MIM - 500 kv // Ribeirão Preto MIG-A // Ribeirão Preto MIG-A // Nova Ponte 3</p> | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG/SP | - | - | LT 500 kv Marimbondo 2 - Campinas, C1 | <p>Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 388,4 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Marimbondo 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo AN // Campinas 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo AN // Campinas Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 70 Mvar 1Ø Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 70 Mvar 1Ø 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Marimbondo 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo AN // Campinas MIM-500kv // Campinas MIG-A // Marimbondo 2 MIG-A // Campinas</p> | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|--|-------|--------------------------|---------------|--|--|--|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA/PI | - | - | Seccionamento LT 500 kV Presidente Dutra - Teresina II, C1, na SE Graça Aranha | 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Ø Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 6 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV Desativação reator de linha PDRE7-08 (3+1R) x 50 Mvar | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA/PI | - | - | Seccionamento LT 500 kV Presidente Dutra - Teresina II, C2, na SE Graça Aranha | 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Ø 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 7,5 km MIM - 500 kV | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA | - | - | SE 800/500 kV GRAÇA ARANHA | Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Serviços Auxiliares, Obras Cíveis (5000 MW) 6 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 kV, 3x (300/+300) Mvar 3 CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DIM MIG (Terreno Rural) MIM - 500 kV | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | - | SE 800/500 kV SILVANIA (Ampliação/Adequação) | Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Serviços Auxiliares, Obras Cíveis (5000 MW) 6 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 kV, 3 x (300/+300) Mvar 3 CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG-A | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | PCTE | - | SE 500 kV RIBEIRÃO PRETO | 3° ATF 500/440 kV, 3 x 400 MVA 1Ø 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIM - 440 kV | Imediata, vinculada à entrada em operação da LT 500 kV Nova Ponte 3 - Ribeirão Preto | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | PCTE | - | SE 500 kV RIBEIRÃO PRETO | 2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 60 Mvar 1Ø // Ribeirão Preto 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeirão Preto Recomenda-se compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-018/2022-rev2 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | Eltronorte | - | SE 500 kV PRESIDENTE DUTRA | 1 Fase reserva (1 x 60,5 Mvar - base 550 kV) a ser utilizada como reserva do reator de barra PDRE7-01, cuja substituição foi outorgada pela ReA 11.450/2022. | Imediata Vinculada à entrada em operação da substituição outorgada pela ReA 11.450/2022 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | RN/PB | - | - | LT 500 kV CEARÁ MIRIM II - JOÃO PESSOA II, C1 | Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 190 km 2° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Ø // Ceará Mirim II 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM // Ceará Mirim II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Ceará Mirim II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Ceará Mirim II MIM - 500 kV // Ceará Mirim II MIG-A // Ceará Mirim II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // João Pessoa II MIG-A // João Pessoa II Recomenda-se a implantação de 1 fase reserva nova, pela impossibilidade física de compartilhamento da existente. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PB/PE | - | - | LT 500 kV JOÃO PESSOA II - PAU FERRO, C1 | Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 78 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // João Pessoa II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // João Pessoa II MIM - 500 kV // João Pessoa II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Pau Ferro 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Pau Ferro MIM - 500 kV // Pau Ferro MIG-A // Pau Ferro | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE/AL | - | - | LT 500 kV GARANHUNS II - MESSIAS, C1 | Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 87 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Garanhuns II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Garanhuns II MIM - 500 kV // Garanhuns II MIG-A // Garanhuns II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Messias 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Messias MIM - 500 kV // Messias MIG-A // Messias | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE/BA | - | - | LT 500 kV BOM NOME II - CAMPO FORMOSO II, C1 | Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 365 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // BOM NOME II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // CAMPO FORMOSO II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DIM // BOM NOME II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DIM // CAMPO FORMOSO II Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 55Mvar 1Ø // BOM NOME II Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 55 Mvar 1Ø // CAMPO FORMOSO II | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|-------|--------------------------|---------------|--|--|---------------------|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AL/BA | - | - | LT 500 KV ZEBU III - OLINDINA, C1 | Circuito Simples 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 226 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kv, Arranjo DIM // Olindina 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // ZEBU III 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Olindina Reator de Linha Fixo 500 kv, (3x1R) x 50 Mvar 1Φ // Olindina MIG-A // ZEBU III | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE/AL | - | - | LT 500 KV BOM NOME II - ZEBU III, C1 | Circuito Simples 500 kv, 4x795 MCM (TERN), 163 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kv, Arranjo DIM // Bom Nome II Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 50 Mvar 1Φ // Bom Nome II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Bom Nome II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // ZEBU III Recomenda-se o compartilhamento da fase reserva dos reatores de barras recomendados para a SE Bom Nome II. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE | - | - | LT 230 KV BOM NOME - BOM NOME II, C1 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 1113 MCM (BLUEJAY), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Bom Nome 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Bom Nome II MIG-A // Bom Nome | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE | - | - | LT 230 KV BOM NOME - BOM NOME II, C2 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 1113 MCM (BLUEJAY), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Bom Nome 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Bom Nome II MIG-A // Bom Nome | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AL | - | - | LT 230 KV ZEBU - ZEBU III, C1 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // ZEBU 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // ZEBU III MIG-A // ZEBU II | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AL | - | - | LT 230 KV ZEBU - ZEBU III, C2 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // ZEBU 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // ZEBU III MIG-A // ZEBU II | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE/AL | - | - | LT 230 KV FLORESTA II - ZEBU III, C1 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 76 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Floresta II 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // ZEBU III | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE | - | - | SECC LT 500 kv MILAGRES II - SURUBIM, C1, NA SE BOM NOME II | Circuito Simples 500 kv, 4 x 636 MCM (GROSSBEAK), 2 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 636 MCM (GROSSBEAK), 2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM OBS: Caso a SE Surubim não tenha sua execução definida pelo agente gerador em data hábil, o seccionamento aqui indicado será referido à LT 500 kv Milagres II - Luiz Gonzaga, na SE Bom Nome II. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | SECC LT 230 kv BOM NOME - PAULO AFONSO III (04F3), NA SE FLORESTA II | Circuito Simples 230 kv, 1 x 954 MCM (RAIL), 1 km Circuito Simples 230 kv, 1 x 954 MCM (RAIL), 1 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 2 MIM 230kv Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kv, SE Zebu III 500/230 kv e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | SECC LT 230 kv BOM NOME - PAULO AFONSO III, (04F3), NA SE TACARATU | Circuito Simples 230 kv, 1 x 954 MCM (RAIL), 7 km Circuito Simples 230 kv, 1 x 954 MCM (RAIL), 7 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 2 MIM 230kv Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kv, SE Zebu III 500/230 kv e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | SECC LT 230 kv FLORESTA II - PAULO AFONSO III, (04F2), NA SE ZEBU III (apenas trecho Floresta II - Zebu III) | Circuito Simples 230 kv, 1 x 954 MCM (RAIL), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 1 MIM 230kv 1 MIG-A Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kv, SE Zebu III 500/230 kv e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | SECC LT 230 kv BOM NOME - PAULO AFONSO III, (04F3), NA SE ZEBU III (apenas trecho Bom Nome - Zebu III) | Circuito Simples 230 kv, 1 x 954 MCM (RAIL), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4; 1 MIM 230kv Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kv, SE Zebu III 500/230 kv e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III. | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|---------------------------------|-------|--------------------------|-----------------------|---|---|---------------------|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | SECC LT 230 KV FLORESTA II - PAULO AFONSO III, (04F2), NA SE TACARATU | Reaproveitamento das torres do loop de seccionamento da LT Bom Nome – Paulo Afonso III C1 Cabo 1 x 954 MCM (RAIL), 230 kv, 7 km, trecho 1 Cabo 1 x 954 MCM (RAIL), 230 kv, 7 km, trecho 2 Reaproveitamento e readequação das ELS 230 kv da SE Tacaratu, referentes à LT 230 kv Bom Nome - Tacaratu e LT 230 kv Tacaratu - Paulo Afonso III, descomissionadas Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kv, SE Zebu III 500/230 kv e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE | - | - | SE 500/230 kv BOM NOME II | 1° e 2° ATF 500/230 kv, (6+1R) x 300 MVA 1Φ 1° e 2° Reator de Barra 500 kv, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 5 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 230 kv, Arranjo BD4 MIM - 500 kv MIM - 230 kv MIG (Terreno Rural) Recomenda-se a implantação de 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores de barra e com a LT Bom Nome II – Zebu III. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AL | - | - | SE 500/230 kv ZEBU III | 1° e 2° ATF 500/230 kv, (6+1R) x 300 MVA 1Φ 1° e 2° Reator de Barra 500 kv, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 3 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 230 kv, Arranjo BD4 MIM - 500 kv MIM - 230 kv MIG (Terreno Rural) Recomenda-se a implantação de 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE | CHESF | Neoenergia Pernambuco | SE 230/138 kv BOM NOME | 4° TF 230/138 kv, 1 x 100 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT MIM - 230 kv MIM - 138 kv | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | AL | CHESF | Equatorial Alagoas | SE 230/69 kv ZEBU | 4° TF 230/69 kv, 1 x 100 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kv, Arranjo BPT MIM - 230 kv MIM - 69 kv | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-149/2021-rev0 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | ITATIM | - | SE 440/230 kv ILHA SOLTEIRA 2 | Instalação do 4° banco de autotransformadores de 440/230 kv de 3x150 MVA 1 IB (Interligador de barras) 440 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de transformador) 440 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de transformador) 230 kv, Arranjo BD4 | jan/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-149/2021-rev0 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | - | - | LT 230 kv INOCÊNCIA - ILHA SOLTEIRA 2 - C4 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 954 MCM (RAIL), 79,2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Inocência 1 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // Ilha Solteira 2 Reator de Linha Fixo 230 kv, 1 x 10 Mvar 3Φ // Inocência 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kv, Arranjo BD4 // Inocência MIM - 230 kv // Inocência MIM - 230 kv // Ilha Solteira 2 | jan/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE JUSSIAPE | 1° Reator de Barra 500 kv, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv / MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento futuro. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SECC LT 500 kv IGAPORÁ III - IBICOARA, C1 (2 x CS), NA SE JUSSIAPE | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 x 0,5 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 56,7 Mvar 1Φ // SE Jussiape EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A Remanejamento do Reator de linha 200 Mvar - (3+1R) x 66,6 Mvar 1Φ da LT 500 kv Igaporá III - Ibicora para barra da SE Ibicora CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 kv OUROLÂNDIA II - JUSSIAPE, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 314 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Φ // SE Jussiape Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Φ // SE Ourorândia II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE Jussiape EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE Ourorândia II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE Jussiape CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE Ourorândia II MIM - 500 kv // SE Ourorândia II MIG-A // SE Ourorândia II MIM - 500 kv // SE Jussiape MIG-A // SE Jussiape | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---------------|---|-------|--------------------------|---------------|---|--|---------------------|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV OUROLÂNDIA II - JUSSIAPÉ, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 314 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 83,3 Mvar 1Ø // SE JUSSIAPÉ Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 83,3 Mvar 1Ø // SE OUROLÂNDIA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE OUROLÂNDIA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE OUROLÂNDIA II MIG-A // SE JUSSIAPÉ MIM - 500 kv // SE JUSSIAPÉ | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA/MG | - | - | LT 500 KV JUSSIAPÉ - SÃO JOÃO DO PARAÍSO, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 228 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 56,7 Mvar 1Ø // SE JUSSIAPÉ Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 56,7 Mvar 1Ø // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO MIM - 500 kv // S. J. PARAÍSO MIG-A // S. J. PARAÍSO | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA/MG | - | - | LT 500 KV JUSSIAPÉ - SÃO JOÃO DO PARAÍSO, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 228 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 56,7 Mvar 1Ø // SE JUSSIAPÉ Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 56,7 Mvar 1Ø // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO MIM - 500 kv // S. J. PARAÍSO MIG-A // S. J. PARAÍSO | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MG | - | - | LT 500 KV SÃO JOÃO DO PARAÍSO - CAPELINHA 3, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 255 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 63,3 Mvar 1Ø // SE S. J. PARAÍSO Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 63,3 Mvar 1Ø // SE CAPELINHA 3 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 MIM - 500 kv // SE CAPELINHA 3 MIG-A // SE CAPELINHA 3 | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MG | - | - | LT 500 KV SÃO JOÃO DO PARAÍSO - PADRE PARAÍSO 2, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 172 km EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Ø // SE S. J. PARAÍSO Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Ø // SE P. PARAÍSO 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 MIM - 500 kv // SE P. PARAÍSO 2 MIG-A // SE P. PARAÍSO 2 | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MG | - | - | LT 500 KV PADRE PARAÍSO 2 - MUTUM, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 339 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 90 Mvar 1Ø // SE P. PARAÍSO 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 90 Mvar 1Ø // SE MUTUM EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE MUTUM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE MUTUM MIM - 500 kv // SE MUTUM MIG-A // SE MUTUM | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rodônia | MG | - | - | LT 500 KV CAPELINHA 3 - ITABIRA 5, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 240 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 60 Mvar 1Ø // SE CAPELINHA 3 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1Ø // SE ITABIRA 5 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE ITABIRA 5 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE ITABIRA 5 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE ITABIRA 5 MIM - 500 kv // SE ITABIRA 5 MIG-A // SE ITABIRA 5 | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rodônia | ES | - | - | LT 500 KV JOÃO NEIVA 2 - VIANA 2, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 77,5 km EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE João Neiva 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE Viana 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE João Neiva 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE Viana 2 MIM - 500 kv // SE João Neiva 2 MIG-A // SE João Neiva 2 MIM - 500 kv // SE Viana 2 MIG-A // SE Viana 2 | Imediata | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------------------------------|--|--|--|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | - | SE 500 KV SÃO JOÃO DO PARAÍSO | 1°, 2° e 3º Reator de Barra 500 kv, (9+1R) x 50 Mvar 1Φ IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 kv, 1 x (200/-300) Mvar MIM - 500 kv MIM - 500 kv MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para compartimentamento entre os novos reatores. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-067/2016-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | LT 230 kv TAUBATÉ - SÃO JOSÉ DOS CAMPOS (C2) | Lançamento do segundo circuito (C2), 230 kv, 2 x 636,0 MCM (Grosbeak), 35,0 km EL (Entrada de Linha), 230 kv, Arranjo BD4 (SE TAUBATÉ) EL (Entrada de Linha), 230 kv, Arranjo BD4 (SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS) MIM - 230 kv (SE TAUBATÉ) MIM - 230 kv (SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS) | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kv JALES - VOTUPORANGA 2 C1/C2 | Recapitação da LT 138 kv Jales - Votuporanga, no trecho entre a SE Jales e a derivação Fernandópolis, 31,6 km, ampliando a capacidade de 80/108 MVA para 139/163 MVA. Adequação dos equipamentos terminais para a nova potência da LT. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW em toda a extensão da LT, entre as Sés Jales e Votuporanga (aproximadamente 74 km). | out/24 | DIT |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | TAESA | - | SE ASSIS 500/440 kv | 2º Banco de AT 500/440 kv - 3 x 500 MVA e conexões | abr/26 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE TRÊS IRMÃOS 440/138 kv | 3º banco de transformadores 440/138 kv - 3 x 100 MVA e conexões | jul/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-NT-058/2022-rev0 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | CGT ELETROSUL | ENERGISA MS | SE 230/138 kv ANASTÁCIO | Substituição dos autotransformadores trifásicos TF1 e TF2 230/138 kv de 75 MVA por duas novas unidades 230/138 kv de 100 MVA. Novo pátio 138 kv - Arranjo Barra Dupla 4 Chaves (BD4) 2 (duas) EL 138 kv para as LT 138 kv Anastácio - Aquidauana 2 (dois) CT 138 kv 1 (um) IB 138 kv (TF1 - IdeMdl 8867) (TF2 - SGPMM 0001166/2021 - IdeMdl 8870) | Imediata | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0081-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | - | CELESC | SE 230/138 kv CHAPECOENSE | 1° e 2° ATF 230/138 kv, 2 x 150 MVA 3Φ e conexões Seccionamento da LT 230 kv Foz do Chapeco - Xanxerê C1 e C2, na SE Chapecoense 230/138 kv, Circuito Duplo, 2 x 3,3 km 2 EL 138 kv para seccionamento da LT 138 kv Chapeco II - Chapeco Santo Antônio, na SE Chapecoense 230/138 kv | jan/26 | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | SE 230/138 kv SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2 | 1° e 2° ATF 230/138 kv, 2 x 150 MVA 3Φ e conexões 4 EL 138 kv para seccionamento da LT 138 kv Portão - São Sebastião do Cai e da LT 138 kv São Sebastião do Cai - Monte Negro, na SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kv | jan/27 | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | LT 230 kv CAXIAS - SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 43,7 km | jan/27 (Associada a data de entrada da SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kv) | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | LT 230 kv IVOTI 2 - SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2 | Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 20,9 km | jan/27 (Associada a data de entrada da SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kv e da SE 230/138 kv Ivoti 2) | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | SE 230/138 kv IVOTI 2 | 1° e 2° ATF 230/138 kv, 2 x 150 MVA 3Φ e conexões Seccionamento da LT 230 kv Caxias - Campo Bom C1 e C2, na SE Ivoti 2 230/138 kv, Circuito Duplo, 2 x 1,1 km 2 EL 138 kv para seccionamento da LT 138 kv Ivoti - Bom Princípio, na SE Ivoti 2 230/138 kv | jan/27 | RB |
| EPE/ONS | RT-ONS DPL 0355/2022 / EPE-DEE-NT-047/2022 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | GNA | - | SE UTE GNA II | 1° ATF 500/345 kv, (3+1R) x 500 MVA 1Φ CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv // SE GNA II MIM - 345 kv // SE GNA I MIG-A | Imediata | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-062/2022-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RO | Eletronorte | - | SE 230/69 kv Vilhena | 3° TF 230/69/13,8 kv, 1 x 60 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kv, Arranjo BPT MIM - 230 kv MIM - 69 kv | jan/25 | RB |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|---|---------------|--|----|---|---------------------------------------|--------------------------------|--|--|-----------------------------|
| ONS | PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE BOTUCATU | Substituição do Transformador Trifásico Reserva 230/138 kv (o qual está em final de vida útil) de 75 MVA para 150 MVA, compatível com as demais unidades em operação na subestação. (Ref. SGPMM 000035/2022) | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG GT | - | SE NEVES 1 500/345 kv | Substituição do Autotransformadores trifásicos T1 e T2 500/345 kv, 400 MVA cada, por transformadores trifásicos de 480/576 MVA, devido final de vida útil técnica. Id do Módulo (Id 8423). (Ref. SGPMM 0001584/2021) | Jul/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | Elettronorte | ENERGISA - MT | SE RONDONÓPOLIS 230/138 kv | 1ª ATF 230/138/13,8 kv, 1 x 150/180 MVA 3Φ em substituição ao transformador RPAT6-01 230/138/13,8 kv, 1x100/102 MVA que se encontra próximo ao fim de vida útil 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo B04 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, BS (Deverá ser dimensionada a reatância do equipamento para melhor distribuição de fluxo potência ativa na subestação) (Ref. SGPMM 001387/2022, 001388/2022, 001389/2022) | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-NT-075/2022-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | Furnas | Enel Rio | SE ANGRA | Instalação de um novo transformador TR1 138/13,8 kv de 15 MVA na SE Angra para que seja devolvido à Enel Rio o transformador 138/13,8 kv de 15 MVA ao término da cessão, a desmobilização dos transformadores de Furnas TR1A 138/138 kv de 7,5 MVA, TR1B 138/138 kv de 7,5 MVA e TR1C 138/138 kv de 9,375 MVA ao término da vida útil dos mesmos. A recomendação do novo transformador TR2 138/13,8 kv de 15 MVA para a SE Angra ficará condicionada ao término de vida útil física do TR 1D 138/13,8 kv de 9,375 MVA ou quando a previsão de demanda para os alimentadores supridos por Angra alcançar 11 MW. | Imediata | DIT |
| ONS | PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Norte / Nordeste | PA | Elettronorte | EQUATORIAL - PA | SE MARABÁ 230/69 kv | Substituição do transformador 230/69/13,8 kv de 33 MVA (MBTF6-03), que está em final de vida útil, por um transformador de 230/69/13,8 kv 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001391/2022) | Jan/24 | RB |
| ONS | PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Norte / Nordeste | PI | CHESF | EQUATORIAL - PI | SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ 230/69 kv | Substituição do transformador 230/69 kv de 33 MVA (04T3), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001315/2022) | Imediata | RB |
| ONS | PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Norte / Nordeste | RN | CHESF | NEOENERGIA COSERN | SE AÇU II 230/69 kv | Substituição do transformador 230/69/13,8 kv de 39 MVA (04T4), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001307/2022) | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-NT-093/2022-rev0 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | CGT ELETROSUL | CELESC | SE JOINVILLE 230/138/69 kv | Substituição do transformador trifásico 138/69 kv, 50 MVA – TF1, por transformador trifásico de 66 MVA, devido final de vida útil técnica. (SGPMM 0001441/2022 - IdemId 11510) | Jan/23 | RB |
| ONS | PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Norte / Nordeste | PI | CHESF | EQUATORIAL - PI | SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ 230/69 kv | Substituição do transformador 230/69 kv de 33 MVA (04T4), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001318/2022) | Imediata | RB |
| ONS | PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Norte / Nordeste | BA | CHESF | NEOENERGIA COELBA | SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kv | Substituição do transformador 230/69 kv de 39 MVA (04T3), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA. | Nov/2023 Associada à entrada em operação das UFV Pajeú 1 a 5 | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Norte / Nordeste | SE | CHESF | ENERGISA-SE | SE ITABAIANA 230/69 kv | 1ª e 2ª TR 230/69 kv – 150 MVA e conexões, em substituição aos TRs 230/69 kv 04T1 e 04T2 de 100 MVA que se encontram em final de vida útil. | Dez/2026 Associação à entrada em operação da SE Nossa Senhora da Glória II. | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-103/2022-rev0 PAR/PEL 2022 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ENEL SP | SE MILTON FORNASAS 345/88 kv | 4º banco de TR 345/88kv – 3 x 133,3 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kv em GIS 1 CT (Conexão de Transformador) 88 kv em GIS 4 IB (Interligação de Barra) 88 kv em GIS Obs: Os módulos de IB são parte do escopo necessário para as adequações na configuração da subestação para a segregação do barramento de 88 kv. As extremidades atuais do barramento serão interligadas por meio da utilização de cabos isolados 88 kv. | Jan/26 | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | Elettronorte | ENERGISA - MT | SE RONDONÓPOLIS 230/138 kv | 2ª ATF 230/138/13,8 kv, 1 x 150/180 MVA 3Φ em substituição ao transformador RPAT6-02 230/138/13,8 kv, 1x100/102 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo B04 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, BS (Deverá ser dimensionada a reatância do equipamento para melhor distribuição de fluxo potência ativa na subestação). | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-080/2022-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | Luziânia - Niquelândia Transmissora S.A | ENEL-GO | SE Luziânia 500/138 kv | 3º banco de AT 500/138kv – 3 x 75 MVA e conexões | Jun/24 | RB/RBF |
| ONS/EPE | Cadastros SGPMM nº 0009203/2022 e nº 0002053/2022 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | EDP Goiás (CELG-GT) | ENEL-GO | SE Goiânia Leste 230/13,8 kv | Substituição dos transformadores TR-A e TR-B de 50 MVA por 2 novos transformadores de 75 MVA | Imediata | RB/RBF |

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição
de Energia Elétrica e Interligações Internacionais
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2023 - 1ª Emissão (MAIO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas as indicações relacionadas aos arts. 3º e 10 do Decreto nº 11.314, de 28 de dezembro de 2022, que regulamenta a licitação e a prorrogação das concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica em fim de vigência.**

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--|-----------------------------------|--|-------|-----------------------------------|---------------|---|--|---|-----------------------------|
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 10 do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | Interligação Elétrica Evreco S.A. | - | LT 230 kV Governador Valadares – Conselheiro Pena, C1 | Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM, 68,6 km | Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008) | RB |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 10 do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG/ES | Interligação Elétrica Evreco S.A. | - | LT 230 kV Conselheiro Pena – Almorés, C1 | Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM, 72,1 km | Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008) | RB |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 10 do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | ES | Interligação Elétrica Evreco S.A. | - | LT 230kV Almorés – Mascarenhas, C1 | Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM, 13,3 km | Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008) | RB |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 10 do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | ES | Interligação Elétrica Evreco S.A. | - | SE 230/138 kV Mascarenhas | TR 230/138kV, 1 x 300 MVA 3Ø, e conexões Módulo Geral 230 kV, Arranjo BD4 1 Módulo de Interligação de Barras 230 kV, Arranjo BD4 1 Entrada de Linha 230 kV, Arranjo BD4 | Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008) | RB/RBF |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | ES | Interligação Elétrica Evreco S.A. | - | SE 230/138 kV Mascarenhas | Módulo Geral 138 kV, Arranjo BPT 1 Módulo de Interligação de Barras 138 kV, Arranjo BPT 10 Entradas de Linha 138 kV, Arranjo BPT | Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008) | DIT |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ/SP | Light Energia S.A. | - | LT 230 kV Nilo Peçanha - Santa Cabeça, C1 | Circuito Simples 230 kV, 115,8 km | Jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018) | RB |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | Light Energia S.A. | - | SE 230/138 kV Nilo Peçanha | Transformação 230/138kV, (3+1R) x 66,67 MVA 1Ø, e conexões 1 Entrada de Linha 230 kV, Arranjo BD4 | Jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018) | RB/RBF |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | Light Energia S.A. | - | SE Fontes Novas | Módulo Geral 138 kV MG1, Arranjo BPT 6 Entradas de Linha 138 kV, Arranjo BPT | Jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018) | DIT |
| ONS/EPE | CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE | Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | Light Energia S.A. | - | SE 230/138 kV Nilo Peçanha | Módulo geral 138 kV MG1, Arranjo BPT Interligação de Barras 138 kV IB1, Arranjo BPT 9 Entradas de Linha 138 kV, Arranjo BPT | Jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018) | DIT |

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição
de Energia Elétrica e Interligações Internacionais
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2023 - 1ª Emissão (MAIO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas as novas indicações de desativação de instalações, as quais serão tratadas pela ANEEL em avaliação individual, conforme previsto nas Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 (REN 1.020/2022).**

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|--------------------------|---|-------------------------|-------|--------------------------|--------------------|--|---|--|-----------------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | PE | CHESF | - | LT 230 kV BOM NOME - TACARATU, C1 - (Desativação) | Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 141 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Bom Nome Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | LT 230 kV TACARATU - PAULO AFONSO III, C1 - (Desativação) | Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 49 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Paulo Afonso III (desativação) Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | LT 230 kV BOM NOME - PAULO AFONSO III, (D4F3) - (Desativação) Trecho entre ponto seccionamento para Zebu III e Paulo Afonso III | Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Paulo Afonso III (desativação) Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | PE/BA | CHESF | - | LT 230 kV FLORESTA II - PAULO AFONSO III, C1 - (Desativação) Trecho entre ponto seccionamento para Zebu III e Paulo Afonso III | Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Paulo Afonso III (desativação) Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas. | Imediata | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | Equatorial Alagoas | SE 230/69 kV ABAIXADORA (desativação) | 1" TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ (Desativação) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT | Vinculada à entrada em operação da SE Zebu III 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | CE | CHESF | - | LT 230 kV Banabuiú - Russas II, C1 (Desativação) | Desativação da LT 230 kV, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 111 km Amortização remanescente | Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | CE/PE | CHESF | - | LT 230 kV Milagres - Bom Nome, C1 (Desativação) | Desativação da LT 230 kV, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 86,4 km (desativação) Reator de linha (terminal Milagres) - desativação | Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | PI | IENNE TAESA | - | LT 500 kV São João do Piauí - Ribeiro Gonçalves, C1 e C2 (Desativação Capacitores Série) | Desativação dos bancos de Capacitor Série 500 kV, 2 x 425 Mvar 3Φ // Ribeiro Gonçalves 2 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves MIM - 500 kV // Ribeiro Gonçalves Amortização remanescente | Vinculada à entrada em operação da SE São João do Piauí II 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | PI/MA | CHESF | - | LT 500 kV São João do Piauí - Boa Esperança, C1 (Desativação Capacitor Série) | Desativação do banco de Capacitor Série 500 kV, 1 x 484 Mvar 3Φ // São João do Piauí 1 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DIM // São João do Piauí MIM - 500 kV // São João do Piauí | Vinculada à entrada em operação da SE São João do Piauí II 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | CE | CHESF | - | LT 230 kV Banabuiú - Icó, C1 (Desativação Reator de Linha) | Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Banabuiú) - desativação | Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | CE | CHESF | - | LT 230 kV Banabuiú - Milagres, C3 (Desativação Reator de Linha) | Reator de linha 04E3 (10 Mvar) (terminal Banabuiú) - desativação | Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | CE | CHESF | - | LT 230 kV Milagres - Abalara, C1 (Desativação Reator de Linha) | Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Milagres) - desativação | Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | CE | CHESF | - | LT 230 kV Milagres - Araticum, C1 (Desativação Reator de Linha) | Reator de linha 04E3 (10 Mvar) (terminal Milagres) - desativação | Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2022-rev1 | Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022) | Região Norte / Nordeste | CE/PI | CHESF | - | LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri, C1, CS (Desativação) | Desativação da LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri, C1, CS, exceto EL da SE Ibiapina II, que será reaproveitada. | Vinculada à entrada em operação da LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri C3 | RB |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e
Distribuição de Energia Elétrica e Interligações Internacionais
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2023 - 1ª Emissão (MAIO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de Outorgas.**

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA |
|------------------------|---|---------------|---|----|--------------------------|---------------|---|---|---------------------|---|
| ONS | ENEL-GO | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | GO | | ENEL - GO | LDAT 138 kV Campinas - Ferroviário | LDAT 138 kV Campinas - Ferroviário (Recapitação) de 7 km | out/26 | |
| ONS | ENEL-GO | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | GO | | ENEL - GO | LDAT 138 kV Anhanguera - Atlântico | LDAT 138 kV Anhanguera - Atlântico (Recapitação) de 11,6 km | out/26 | |
| ONS | ENEL-GO | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | GO | | ENEL - GO | SE 138/69 kV Carajás | Substituição do TR 138/69 kV de 25 MVA por outro de 50 MVA | jan/24 | |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0081-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | | Celesc | Seccionamento da LT 138 kV Chapeco II – Chapecó Santo Antônio, na SE Chapecoense 230/138 kV | Circuito duplo, 9 km | jan/26 | SE CHAPECOENSE 230/138 kV |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | | RGE | Seccionamento da LT 138 kV Ivoti – Bom Princípio, na SE Ivoti 2 230/138 kV | Circuito duplo, 0,1 km | jan/27 | SE IVOTI 2 230/138 kV |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | | RGE | Seccionamento da LT 138 kV Portão – São Sebastião do Cai, na SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kV | Circuito duplo, 0,1 km | jan/27 | SE SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2 230/138 kV |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | | RGE | Seccionamento da LT 138 kV São Sebastião do Cai - Montenegro, na SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kV | Circuito duplo, 0,1 km | jan/27 | SE SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2 230/138 kV |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
 Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
 Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição
 de Energia Elétrica e Interligações Internacionais
 Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
 Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
 Ciclo 2023 - 1ª Emissão (MAIO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas as alterações em relação a indicações já publicadas anteriormente, assim como indicações que devem ser retiradas do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica.**

LEGENDA:

FONTE DOURADA -> ALTERAÇÃO

FONTE VERMELHA -> RETIRADA

FONTE AZUL -> CONTRIBUIÇÃO

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | JUSTIFICATIVA |
|------------------------|---|---------------|-------------------------|-------|--------------------------|---------------|--|---|---------------------|-----------------------------|----------------------|------------------------|--|
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV XINGÓ - CAMAÇARI II, C1, C2 (CD) | Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAL), 346 km Reator de Linha Manobrável 500 kv, (6-1R) x 45,3 Mvar 1Ø XINGÓ Reator de Linha Manobrável 500 kv, (6-1R) x 45,3 Mvar 1Ø CAMAÇARI II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM XINGÓ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM CAMAÇARI II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM XINGÓ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM CAMAÇARI II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM XINGÓ IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM CAMAÇARI II MIM - 500 kv XINGÓ MIG-A XINGÓ MIM - 500 kv CAMAÇARI II MIG-A CAMAÇARI II | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV JUZEIRO DA BARRA III - CAMPO FORMOSO II, C1 | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAL), 106 107 km EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM JUZEIRO III IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM JUZEIRO III EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM C. FORMOSO II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM C. FORMOSO II MIM - 500 kv JUZEIRO III MIG-A JUZEIRO III MIM - 500 kv C. FORMOSO II | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV CAMPO FORMOSO II - BARRA II, C1 | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAL), 332 312 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 55 Mvar 1Ø C. FORMOSO II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 55 Mvar 1Ø BARRA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM BARRA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM BARRA II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM BARRA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM C. FORMOSO II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM BARRA II MIM - 500 kv BARRA II | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV POÇÕES III - MEDeiros NETO II, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 336 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 83,3 Mvar 1Ø POÇÕES III Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 83,3 Mvar 1Ø M. NETO II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM POÇÕES III EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM M. NETO II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM M. NETO II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM POÇÕES III CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM M. NETO II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM M. NETO II MIM - 500 kv M. NETO II MIG-A M. NETO II | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV GENTIO DO OURO II - BOM JESUS DA LAPA II, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 269 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø G. DURO II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø B. J. LAPA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM G. DURO II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM G. DURO II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM G. DURO II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II MIM - 500 kv G. DURO II MIG-A G. DURO II MIM - 500 kv B. J. LAPA II MIG-A B. J. LAPA II | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV GENTIO DO OURO II - BOM JESUS DA LAPA II, C3 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 269 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø G. DURO II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø B. J. LAPA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM G. DURO II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM G. DURO II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM G. DURO II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II MIM - 500 kv G. DURO II MIG-A G. DURO II MIM - 500 kv B. J. LAPA II MIG-A B. J. LAPA II | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA/MG | - | - | LT 500 KV BOM JESUS DA LAPA II - JAIBA, C1 | Circuito Simples 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø B. J. LAPA II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø JAIBA EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM JAIBA IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM JAIBA IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM JAIBA MIM - 500 kv JAIBA MIG-A JAIBA | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório Por conta de posicionamento dos vãos na realização do Relatório RA, foi necessário um fase reserva do reator para a saída de Jaiba |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA/MG | - | - | LT 500 KV BOM JESUS DA LAPA II - JAIBA, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 246 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø B. J. LAPA II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 66,6 Mvar 1Ø JAIBA EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM JAIBA IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM JAIBA IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM B. J. LAPA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM JAIBA MIM - 500 kv JAIBA MIG-A JAIBA MIM - 500 kv JAIBA | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Atualização na descrição |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | JUSTIFICATIVA |
|------------------------|--|---------------|--|-------|--------------------------|---------------------------------------|--|---|---------------------|-----------------------------|---|------------------------|---|
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV CAMPO FORMOSO II | 1° e 2° Reator de Barra 500 KV, 6x440, 6 x 55 Mvar 1-Ø B (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM MIG (Terreno Rural) / MIM - 500KV Reatores de barra deverão compartilhar fase reserva com o reator de linha da LT 500 KV Campo Formoso II - Barra II | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA/MG | - | - | LT 500 KV CORRENTINA II – ARINOS 2, CL | Circuito Simples 500 KV, 6 x 795 MCM (TERR), 306 km Reator de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Ø CORRENTINA Reator de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Ø ARINOS 2 3º Reator de Barra 500 KV, 3 x 53,3 Mvar 1-Ø // SE Arinos 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM // SE Arinos 2 Recomenda-se o compartilhamento da fase reserva via extensão de barramento de transferência. // SE Arinos 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM CORRENTINA EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM ARINOS 2 30 344,40 B (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM ARINOS 2 CRB (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 KV, Arranjo DIM CORRENTINA CRB (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 KV, Arranjo DIM ARINOS 2 MIM - 500 KV ARINOS 2 MIG - A ARINOS 2 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2023-rev0 EPE-DEE-RE-148/2023-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV BARRA II | 1° e 2° Reator de Barra 500 KV, (6-1R) x 50 Mvar 1-Ø CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM B (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 KV, 3 x (100+300) Mvar CC (Conexão de Compensador) 500 KV, Arranjo DIM MIM - 500 KV / MIG (Terreno Rural) Recomenda-se o compartilhamento da fase reserva entre os dois reatores de barra. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-079/2021-rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | ES | - | - | LT 230 KV GOVERNADOR VALADARES 6 - VERONA C1 | Circuito Simples 230 KV, 1 x 1113 MCM (Billuway), 161 km | jan/26 | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Origem da Recomendação" e "Referência". |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-080/2020-rev1 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | RJ | - | ENEL RIO | SE PORTO DO AÇU | Construção de SE 345/338 KV, 1º e 2º ATR 345/338 KV - 2 x 150 MVA (6-1R) x 50 MVA, 1 EL 138 KV para a SE Açú Enel- Seccionamento da LT 345 KV Campos - UTE GNA (CD) na SE Porto do Açú, circuito duplo, 2 x 954 MCM (RAAL), 2 x 2,5 km | jan/26 | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Origem da Recomendação" e "Referência". |
| DNS | PAR/PEL 2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 KV CARAGUATUBA - URATUBA | Recondicionamento do trecho entre a SE Caraguatubá e a derivação Massaguacú (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatubá (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA. | Imediata | DIT | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Destinatário". |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-029/2017-rev2 PAR/PEL 2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | RN | CHESF | COSEN | SE MOSSORÓ IV 230/69 KV | 2º TR 230/69 KV, trifásico - 100 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 230KV, Arranjo B03 1 CT (Conexão de Transformador) 69KV, Arranjo B03 1 MIM 230KV 1 MIM 69KV | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização da data de necessidade e do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-043/2022-rev1 PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | - | LT 230 KV CASCAVEL - MEDIANEIRA NORTE | Seccionamento da LT 230 KV Cascavel - Medianeira Norte, na SE Cascavel Oeste, circuito duplo, 0,1 km, 1 x 636 MCM (Grobpeak) O novo trecho a ser construído entre a subestação Cascavel Oeste e o ponto de seccionamento deve ter capacidade limite de longa duração - 895 A / limite de curta duração - 1029 A. Atualmente a LT 230 KV Guaíra - Cascavel Oeste está em fase de construção para ser reenergizada no nível de tensão de 525 KV e, após a entrada em operação, será disponibilizado dos vãos do setor de 230 KV em ambos os terminais. Neste caso, com intuito de otimizar custos, deve-se considerar no detalhamento técnico e econômico (por parte da transmissora responsável na fase de autorização desta obra) que seja avaliada a possibilidade de aproveitamento deste vão disponibilizado no setor de 230 KV da SE Cascavel Oeste, caso os equipamentos de manobra sejam compatíveis com o novo circuito. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Referência" e "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-NT-151/2021-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | - | LT 230 KV GRALHA AZUL - UMBARÁ | Recapitação da LT para limites de longa e curta duração de 420 e 500 MVA | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Apenas Padronização na "Origem da recomendação" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | - | LT 230 KV CASCAVEL - SALTO OSÓRIO | Seccionamento da LT 230 KV Cascavel - Salto Osório na SE Foz do Chopim, circuito duplo, 1,5 km, 1 x 795 MCM (Drake). O novo trecho a ser construído entre a subestação Foz do Chopim e o ponto de seccionamento deve ter capacidade limite de longa duração - 1130 A / limite de curta duração - 1255 A. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Padronização na "origem da recomendação" e atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-046/2013-rev1 PAR 2015-2017 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | - | LT 230 KV GRAVATAÍ 2 – GRAVATAÍ 3 CI | Recapitação. Circuito simples, 13,5 km, 1x715,5 MCM Nota: A LT 230 KV Gravataí 2 – Gravataí 3 CI pertence parte à COT ELETROSUL e parte ao governo do estado do Rio Grande do Sul. A transferência desses ativos à CEEE-GT foi autorizada pela Res ANEEL nº 3813/2012, mas até o momento não foi efetuada. | Imediata | RB | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 | Alteração | Adequação de Transmissora |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPF/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | RGE | SE SCHARLAU | Substituição dos 2 Tfs 230/23 KV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 KV – 75 MVA (3Ø) Substituição dos 2 CTs 23 KV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 KV. Recapitação do barramento de 23 KV Substituição do IB 23 KV, arranjo BPF Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos Tfs 230/23 KV devem ter resistência especial mínima (Rsp) de 29%. | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Adequação de Transmissora |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPF/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | RGE | SE CANGAS 1 | Substituição dos 2 Tfs 230/23 KV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 KV – 75 MVA (3Ø) Substituição de 2 CTs 23KV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 KV. Recapitação do barramento 23 KV Substituição do IB 23 KV Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos Tfs 230/23 KV devem ter resistência especial mínima (Rsp) de 29%. | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Adequação de Transmissora |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | JUSTIFICATIVA |
|------------------------|---|---------------|---|----|--------------------------|---------------|--|---|---------------------|-----------------------------|----------------------|------------------------|--|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | RGE | SE CAMPO BOM | Substituição dos 2 Tfs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV Recapacitação do barramento de 23 kV Substituição de 08 23 kV Capacitor em derivação 23 kV 4 x 7,2 Mvar (3Ø) 4 CDs 23kV, arranjo BS Desativação de 1 capacitor em derivação 23kV de 2,2Mvar (3Ø) e seu respectivo módulo CCD 23 kV 3 Els 23 kV, arranjo BPT Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Adequação de Transmissora |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | RGE | SE CANIAS DO SUL 2 | 2ª TF 230/69 kV – 165 MVA (Bancos 1Ø de 3 x 55 MVA) 2 CTs 230 kV, arranjo BD4 GIS 1 CT 69kV, arranjo BPT 1 IB 230kV, arranjo BD4 GIS 2 Els 230kV, arranjo BD4 GIS Desativação do barramento 230kV BPT (CT, 2 El e 1 IB) Reencabecimento com trecho subterrâneo 230 kV de duas LTS | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Adequação de Transmissora |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | CEEE-D | SE ELDOorado DO SUL | Substituição do TF 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) Substituição de 1 CT 23kV, arranjo BS 2ª TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) 1 CT 230kV, arranjo BD4 1 CT 23kV, arranjo BS Recapacitação do barramento 23 kV BPT Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV 4 x 7,2 Mvar (3Ø) 1 CCD 23kV, arranjo BS 2 Els 23 kV, arranjo BPT 2 IB 23kV, arranjo BPT Desativação de 6 Els 23kV Demolição de prédio de comando Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Adequação de Transmissora e atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | CEEE-D RGE | SE TAÇUARA | 3ª ATF 230/138 kV – 150 MVA (composto por bancos 1ø de 3 x 50 MVA) 1 CT 230 kV, arranjo BD4 1 CT 138 kV, arranjo BPT Substituição do sistema de proteção e controle, incluindo 2 unidades centrais da proteção de barras, 10 unidades de bay da proteção de barras, substituição de cabos e adequações civis na sala de comando. (SGPMR nº 000202/2020). Instalação de 1 unidade de Módulo Concentrador de Informações de Oscilografia para integrar o módulo AT 3 230/138 kV ao sistema de oscilografia da subestação. (SGPMR nº 000232/2020). | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Adequação de Transmissora |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT- CEEE-T | RGE | SE POLO PETROQUÍMICO | Substituição dos 2 Tfs 230/69 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/69 kV – 165 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo B05 1 IB 230 kV, arranjo B05 2 CTs 69 kV, arranjo BPT 3 Els 69 kV, arranjo BPT. 1 IB 69 kV, arranjo BPT Desativação do barramento de 69 kV BS (2 CTs e 3 Els) Desativação de 1 CT 230 kV Novo prédio de comando e ampliação dos serviços auxiliares. Instalação de Módulo de Comunicação (2 unidades), Módulo de Engenharia e Suporte à Manutenção (1 unidade), Módulo de Sincronização das Informações (1 unidade), Módulo de Supervisão e Operação (1 unidade). (SGPMR nº 000338/2020). | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Adequação de Transmissora |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev1 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 CTA-ONS-DPL-0820/2023 e Ofício nº 0287/2023/OEE/EPE | Ampliação | Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | MG | - | - | SE 500/345 kV LEOPOLDINA 2 | 4 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1" e 2" Restor de Barra 500 kV, (6 x 1R) x 4x4x 66,6 Mvar 1Ø 2 CRB (Conexão de Restor de Barra) 500 kV, Arranjo DIM MM - 500 kV MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para compartimentação entre os novos reatores. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Referência" e alteração da modularização do 1" e 2" Restores de Barra 500 kV visando otimizar a utilização dos vãos sobressalentes do novo patio em 500 kV da SE Leopoldina 2. |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev1 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 Nota Técnica EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 | Ampliação | Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | MG | - | - | LT 500 kV BURITIZERO 3 - SÃO GONÇALO DO PARÁ, C2 | Circuito Simples: 500 kV, 6 x 79% MCM (TEM), 351,5 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizero 3 1 CR (Conexão de Restor de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizero 3 1 CR (Conexão de Restor de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará Restor de Linha Fixo 500 kV, 3 x 83,33 Mvar 1Ø // Buritizero 3 Restor de Linha Fixo 500 kV, 3 x 83,33 Mvar 1Ø // São Gonçalo do Pará MIG-A // São Gonçalo do Pará 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará MM - 500 kV // São Gonçalo do Pará MIG-A // Buritizero 3 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Referência" |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | TO | ELETRONORTE | - | SE COLINAS 500 kV | Substituição do banco de capacitores série (CR-COCL7-01) e conexões, localizado na saída de linha da LT 500 kV Colinas – Imperatriz CI, de 23,8 D e N= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e N= 1650 / 2250 A. Construção de nova torre terminal da LT 500 kV Colinas – Imperatriz CI e desmontagem da torre existente para liberar a área para o novo BCS. | Imediata | RB | 2021 | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRONORTE | - | SE PRESIDENTE DUTRA | Substituição do autotransformador 500/230 kV – (3+1) e 100 MVA (PDAT7-01), e conexões, que se encontra em final de vida útil (degradação e obsolescência de vários componentes, tais como buchas, CDC, CDST, sistema de selamento, sistema de resfriamento), por outro autotransformador 500/230/13,8 kV – (3+1) x 150 MVA. Caso a substituição seja realizada no mesmo local, haveria múltiplos desligamentos para substituir as unidades monofásicas e os equipamentos de conexão (também com vida útil esgotada) reduzindo a confiabilidade do setor 230 kV. Necessário o prolongamento das Barras 230 kV e o remanejamento de postes do sistema de iluminação no setor 230 kV para liberação da área. A substituição de autotransformador 500/230 kV – (3+1) e 100 MVA (PDAT7-01) foi solicitada originalmente pelo Agente como Melhorias Tipo II - Final de Vida Útil e constou no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – Ciclo 2020 (1ª Emissão) – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil (SGPMR: 001043/2018, 001047/2018, 001048/2018 e 001050/2018). | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | JUSTIFICATIVA |
|------------------------|---|---------------|--|----|--------------------------|---------------|--------------------------------|---|--|-----------------------------|----------------------|------------------------|---|
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV CORRENTINA | 1º Reator de Barra 500 KV, (3-18) x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM II (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MM - 500 KV MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento futuro. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV GENTIO DO OURO II | 3º e 4º Reator de Barra 500 KV, (6-18) x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM II (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MM - 500 KV Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV BOM JESUS DA LAPA II | 4º e 5º Reator de Barra 500 KV, (6-18) x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM II (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MM - 500 KV Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | MG | - | - | SE 500 KV JALBA | 2º Reator de Barra 500 KV, 3 x 50 Mvar 1Φ 3º Reator de Barra 500 KV, 3 x 50 Mvar 1Φ 2x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM II (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MM - 500 KV Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores. | abr/23 (Associada à data de entrada da SE 500 KV Jalba) | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | MG | - | - | SE 500 KV BURITIZERO 3 | 3º Reator de Barra 500 KV, 3 x 60 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores. | abr/23 (Associada à data de entrada da SE 500 KV Buritizero) | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV MORRO DO CHAPÉU II | 3º Reator de Barra 500 KV, 3 x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com o futuro reator via extensão do barramento de transferência. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV POÇÕES III | 4º Reator de Barra 500 KV, 3 x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM II (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MM - 500 KV Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV MEDITEROS NETO II | 2º Reator de Barra 500 KV, 3 x 66,6 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM II (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MM - 500 KV Extensão do barramento de transferência na SE Medeiros Neto para compartilhamento da unidade reserva entre os reatores de banco. Recomenda-se compartilhamento da fase reserva existente com o futuro reator via extensão do barramento de transferência. Para tal, deverá ser adquirido terreno adjacente ao sul da subestação. | mar/20 (Associada à data de entrada da SE Medeiros Neto II) | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | ES | - | - | SE 500 KV JOÃO NEIVA 2 | 1º Reator de Barra 500 KV, (3-18) x 66,6 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM II (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MM - 500 KV Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento futuro. | mar/20 (Associada à data de entrada da SE João Neiva 2) Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Nova versão do relatório e atualização da data de necessidade |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | RJ | FURNAS | LIGHT | PÁTIO DE 500 KV DA SE GRAJAÚ | Substituição completa do patio de 500 KV GIS da SE Grajaú, contemplando: 7 disjuntores 500 KV, 48 seccionadoras de 500 KV, 45 transformadores de corrente 500 KV, 30 transformadores de potencial, com aumento de capacidade para 4.000 A de corrente nominal e 50 KA de interrupção de corrente curto-circuito, além de 18 para-raios, trechos de barramento blindados a SE e de buchas de parede. Substituição dos sistemas de proteção, controle e supervisão e do serviço auxiliar: cabos de controle, ponte rolante e dos sistemas de exaustão e proteção contra incêndios. Adequação do sistema de telecomunicações. Instalação do sistema de monitoramento da GIS. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Atualização da data de necessidade e do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | MT | ELETRONORTE | ENERGISA - MT | SE SORRISO | 4º TF 230/69/13,8 KV, 1 x 60 MVA 3Φ com equipamento associado 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT MM - 230 KV MM - 69 KV | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Detalhamento da descrição da Obra e alteração da data de necessidade. |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | RO | ELETRONORTE | ENERGISA - RO | SE 230/138 KV PIMENTA BUENO | 3ª ATF 230/138/13,8 KV (1 x 55 MVA 3Φ) com equipamento associado 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT MM - 230 KV MM - 138 KV | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Detalhamento da descrição da Obra. |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | RO | ELETRONORTE | ENERGISA - RO | SE 230/138 KV JI-PARANÁ | 3ª ATF 230/138/13,8 KV (1 x 100 MVA 3Φ) com equipamento associado 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT MM - 230 KV MM - 138 KV *Para a expansão do AT3 230/138 KV de 100 MVA da SE Ji-Paraná haverá a necessidade de remanejamento da LT 230 KV Ji-Paraná - Pimenta Bueno C1 do vão F para o vão G. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Detalhamento da descrição da Obra. |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | RO | ELETRONORTE | ENERGISA - RO | SE 230/69 KV JI-PARANÁ | 1º e 2º TF 230/69/13,8 KV (2 x 100 MVA 3Φ), conexões e equipamentos associados, em substituição às unidades 1 e 2 existentes de 60 MVA 2 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT MM - 230 KV MM - 69 KV | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Detalhamento da descrição da Obra. |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | JUSTIFICATIVA |
|------------------------|---|-------------------|---|----|--------------------------|---------------------------------------|---|--|---|-----------------------------|----------------------|------------------------|--|
| EPE/DNS | EPE-DEE-NT-075/2019-rev1 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima | MT | ELETRONORTE | ENERGISA - MT | SE 230/69 kV NOBRES | 3ª TF 230/138/13,8 kV (1 x 100 MVA 3Ø) e equipamentos associados. 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo B04 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 1 MIM 230kV 1 MIM 138kV | Jan/23 Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Detalhamento da descrição da Obra e alteração da data de necessidade. |
| EPE/DNS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima | MT | ELETRONORTE | ENERGISA - MT | SE SINOP | 4ª AT 230/138 kV (1 x 100 MVA 3Ø) e equipamentos associados | Jan/23 | RB | 2021 (1ª Emissão) | Retirada | A solução estrutural para a região litorânea a Sertão Brasil Participações S.A. no lote 09 do leilão de Transmissão 001/2022 - ANEL, cuja previsão de entrada em operação atual é de 30/09/2023, elimina a necessidade da reforço na SE Sinop. |
| EPE/DNS | PAR 2019-2023 Ofício 0252 /EPE/2020 Carta DNS – 0120/DPL/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRONORTE | EQUATORIAL - MA | SE IMPERATRIZ 230/69 kV (MA) | 4ª TR 230/69 kV - 100 MVA e conexões | nov/23 | RB | 2018 | Retirada | Equipamento não é mais necessário em razão do MST contratado para o Quadrênio 2023-2026 ser inferior a carga encaminhada para o PAR/PEL 2022. |
| EPE/DNS | PAR 2018-2020 Ofício 0271/EPE/2020 Carta DNS – 0266/DPL/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRONORTE | EQUATORIAL - MA | SE PORTO FRANCO 230/69 kV (MA) | 4ª TR 230/69/13,8 kV - 100 MVA e conexões | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SECC LT (C2) 230 kV Funil - Itapobi C1 (D4F6) na SE Itabuna III | Circuito duplo, 2x28 km, 1x636 MCM 2 EIL (Entrada de Linha) 230kV, arranjo B04; 2 MIM 230kV | Imediata | RB | 2018 | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-026_2020-rev0 PAR / PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE BARREIRAS 230/138 kV | 3ª TR 230/138 kV - 100 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 230kV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 1 MIM 230kV 1 MIM 138kV | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| DNS | PAR / PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kV | 3ª AT 230/138 kV - 3x13,33 MVA e conexões. 1 MIM 230kV 1 MIM 138kV | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | ELETRONORTE | - | SE MARABÁ 500/230 kV | 2ª Banco de AT 500/230/13,8 kV - 3 x 150 MVA e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle, em substituição ao AT MB477-01 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhorias Tipo II - Final de Vida Útil). | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-137/2013-rev1 PAR/PEL 2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | AL | CHESF | EQUATORIAL - AL | SE ARAPIRACA III | 3ª TR 230/69 kV - 100 MVA e conexões. 1 MIM 230kV 1 MIM 69kV | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima | ES | FURNAS | IDF ES | SE VITÓRIA | Instalação do banco autotransformador 345/138 kV - 400 MVA (3 x 1Ø) Y 133,3 MVA e conexões em substituição ao banco ATR1, de 225 MVA. A nova fase reserva deverá ser posicionada de tal modo a permitir seu aproveitamento para substituição dos novos bancos de 400 MVA a serem futuramente instalados na SE 345/138 kV Vitória. Id do Módulo (Id 7670). Recondicionamento do LT 138 kV Vitória - Pragaço C1, de 1x648 para 3x648, 0,1 km. Desativação por fim de vida útil do banco ATR2 345/138 kV assim como os módulos de conexão do AT02. Desativação dos Sistemas de proteção, controle e supervisão associados ao AT02. (SOPMR nº 013707/2016). Adequação dos Serviços Auxiliares: Transferência da fonte do terciário do AT02 que será desativado para o terciário de um outro banco de autotransformador disponível. Desativação dos bancos de capacitores 10Mvar / 13,8 kV BC01, BC02 e BC03, associados ao ATR1 e BC04, BC05 e BC06, associados ao ATR2. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| DNS | PAR/PEL 2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 88 kV MAIRIPORÃ - JAGUARI CI 1 e C2 | Reconstrução / recondicionamento para cabo ACSR (CAA) 795 MCM Tern. do trecho em circuito duplo, de aproximadamente 3 km, entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro I 230/88 kV e a derivação Igratás/SABESP. Substituição de C1 cabo para cabo convencional por cabo OPGW entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro I 230/88 kV e a derivação Jaguari. Substituição de O1 cabo para cabo convencional por cabo OPGW em toda a extensão das futuras LTs 88 kV Mairiporã - Dom Pedro I C1/C2 e Dom Pedro I - Jaguari C1/C2 (aproximadamente 66 km no total). | Associada à data de entrada do SE Dom Pedro I 230/88 kV | DIT | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto da coluna "Descrição" |
| EPE/DNS | EPE-DEE-NT-137/2021-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE ÁGUA VERMELHA | 1ª TR 500/138 kV - (3-1 re.) x 133 MVA - 1Ø, com capacidade total de 400 MVA, incluindo a instalação do sistema de automação para o controle do fluxo de reatâncias. | Jan/23 | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização da classificação da obra de "Reforço" para "Ampliação" e do texto da coluna "Distribuidora" |
| DNS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PB | CHESF | ENERGISA - PB | SE COREMAS 230/69 kV | 4ª TR 230/69 kV - 100 MVA e conexões 1 CT (Conexão de Transformador) 230kV, Arranjo B05 1 CT (Conexão de Transformador) 69kV, Arranjo BPT 1 MIM 230kV 1 MIM 69kV | Jan/23 | RB | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | |
| DNS | PAR 2019 A 2023_Volume_Tomo_02 CTA-DNS-DPL 2662/2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | TO | ELETRONORTE | - | SE 500 kV COLINAS | Substituição de conexão de linha 500 kV CDCL7-02 e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle. Substituição do banco de capacitores série (CR-CDCL7-02), localizado na saída de linha da LT 500 kV Colinas - Miracema C1, de 23,8 Ohms e I _{nc} = 1500 / 2.250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e I _{nc} = 3550 / 2.250 A, incluir também a desmontagem e a retirada do banco existente. Essa obra foi indicada no PAR 2019-2023 como uma melhoria de grande porte e constou no POTEE 2019 - Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil (1ª emissão). Em abril de 2021, a ANEEL autorizou à Eletronorte a substituição do equipamento por meio da Resolução Autorizativa 9.938/2021. Entretanto, após novas análises do DNS, foi constatada a necessidade de alteração da capacidade operante do referido equipamento dos atuais (1.500 / 2.250 A) para (1.650 / 2.250 A), sendo necessária a revisão da referida outorga (CTA DNS DPL 2662/2021). Nova conexão para o CR-CDCL7-02 para possibilitar sua substituição em nova localização para que o fluxo de potência não sofra restrições devido ao longo tempo de desligamento do equipamento. Para isso o novo BCS deverá ser instalado em nova posição e o atual BCS será desativado juntamente com suas conexões somente após a entrada em operação comercial do novo BCS. | Jan/23 Imediata | RB | 2019 (1ª Emissão) | Alteração | Detalhamento da descrição da Obra e alteração da data de necessidade. |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | JUSTIFICATIVA |
|------------------------|--------------|---------------|--|----|--------------------------|---------------------------------------|---------------------|--|---------------------|-----------------------------|----------------------|------------------------|---|
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE FLÓRIDA PAULISTA | Substituição do transformador TR-4 138/69 kV de 30 MVA para 60 MVA, compatível com o TR-3. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência de transformação, conforme SOPMts: 0009817/2021 e 0009818/2021 | Imediata | DIT | 2021 (1ª Emissão) | Retirada | A Energia Sul-Sudeste formalizou solicitação de acesso ao ONS para conexão da Adamantina 138 kV em derivação dupla da LT 138 kV Flórida Paulista – Tupy C/CC a partir de setembro de 2025 (Parecer de Acesso em elaboração). Com essa conexão, a distribuidora emanará cargas atualmente alimentadas pela SE Flórida Paulista, eliminando a necessidade de aumento de capacidade da transformação 138/69 kV no horizonte de análises do Operador. |

*** Nesta seção são apresentadas as alterações em relação a indicações já publicadas anteriormente, assim como indicações que devem ser retiradas do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica.**

LEGENDA:

FONTE DOURADA -> ALTERAÇÃO

FONTE VERMELHA -> RETIRADA

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | CICLO POTEE | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | JUSTIFICATIVA |
|------------------------|---|---------------|--|-------|--------------------------|------------------|--|--|--|---|-----------------------------|----------------------|------------------------|--|
| EPE | EPE-DEE-RE-068/2012-10 Ofício 022/2015-SPE-MME | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | - | ELEKTRO | LT 138 kV MONGAGUA - PERUIBE | Reconstrução, 50 km, CD, de 336,4 MCM para 795 MCM, 75kV/DRC, do trecho entre a SE Mongaguá e a SE Peruíbe. A linha nova ocupará parte da faixa da linha antiga, devendo ser implantada em conjunto com a retirada da linha antiga. A ELEKTRO construirá, também, o trecho CD subterrâneo de 0,5 km entre a SE Mongaguá e o ponto de seccionamento da LTC 138 kV Embu - Peruíbe. | A obra da ELEKTRO deve ser coordenada com a desmontagem do mesmo trecho antes por autorizada à SA CTEEP através do Despacho ANEL nº 95/2021. As obras deverão ser concluídas em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nobrega 230/138/88 kV) se torne efetiva. | SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada) | | 2017/2016 | Alteração | Atualização do texto da coluna "Data de Necessidade", motivo: obra de desmontagem da LT 138 kV Mongaguá - Peruíbe foi autorizada à SA CTEEP através do Despacho ANEL nº 95/2021. |
| EPE/DNS | EPE-DEE-RE-068/2012-10 PAR 2014-2016 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | - | CPFL PIRATININGA | LT 88 kV MANOEL DA NÓBREGA - HENRY BORDEN SECCIONADORA C1 e C2 | Construção de trecho de LT 138 kV operando em 88 kV, CD, condutor 854, 160kV temperatura de projeto 75°C, com aproximadamente 2,5 km de extensão e o cabo guarda 2,5 metros para possibilitar a interligação entre a futura SE Manoel da Nobrega e a LT 88 kV Henry Borden (EMAE) - Pedro Taques - A ser concluída em função da instalação da futura SE Manoel da Nobrega. Construção de trecho de LT 138 kV operando em 88 kV, CD, condutor ACER 780 3M, com aproximadamente 0,5 km de extensão e cabos guarda OPGW para possibilitar a interligação entre a futura SE Manoel da Nobrega e a LT 88 kV Henry Borden Seccionadora - Pedro Taques C1 e C2. | A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nobrega 230/138/88 kV) se torne efetiva. | SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada) | | 2017/2016 | Alteração | Atualização do texto das colunas "Instalação" e "Descrição da Obra", pela Distribuidora. |
| EPE | EPE-DEE-RE-007/2016-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | RO/AM | ELETRONORTE | ED AMAZONAS | LD 138 kV CALADINHO II - HUMAITÁ, C1 | LD em 138 kV com 210 km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 14795 MCM (TEEN) | Imediata | SE CALADINHO II 230/138 kV LEILÃO 01/2022 - LOTE 8 (Contratada) | | 2021 (2ª Emissão) | Alteração | Obra de Rede Básica associada licitada (Lote 8 do Leilão nº 01 / 2022) |
| EPE | EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | MT | - | ENERGISA - MT | SECCIONAMENTO LD 138 kV SINOP B - COLIDER C1 NA SE CLÁUDIA | LD 138 kV com 3 km de extensão, circuito duplo, cabo 1 X 477 MCM. | jan/23 | SE CLÁUDIA 230/138 kV LEILÃO 01/2022 - LOTE 9 (Contratada) | | 2021 (1ª Emissão) | Alteração | Obra de Rede Básica associada licitada (Lote 9 do Leilão nº 01 / 2022) |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | GO | - | ENEL-GO | SE AREÃO 138 kV | Implantação da nova subestação Areão, com a instalação de 3 transformadores 138/13,8 kV de 60MVA 63 MVA (Compacta) - BC 6x5,4 Mvar | dez/23 | Obra viabiliza alívio do carregamento da SE 230/138 kV Xavantes por meio de maior flexibilidade operativa entre Subestações de Anhanguera e Xavantes da RBF | | 2018 | Alteração | Atualização do texto das colunas "Descrição da Obra" conforme plano de contingência para atendimento à carga da região metropolitana de Goiânia informado pela ENEL-GO ao DNS. |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | MEZ 8 | ENEL-SP | EOC Vila Olívia | Substituição de 2 conjuntos de chaves de 1600 A por 2 conjuntos de chaves de 2000 A de abertura em carga, telecomandadas. | jan/26 | SE SÃO MIGUEL 345/88 kV (Outorgada) | | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Transmissora ou Geradora" e "Obra de RB ou Fronteira Associada". |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | MEZ 8 | ENEL-SP | LTA Leste - Norte C1 e C2 | Reconstrução de trecho de LT Aérea de 88 kV, CD, capacidade de 2000 A por circuito, com aproximadamente 8,89 km de extensão. | dez/25 | SE SÃO MIGUEL 345/88 kV (Outorgada) | | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Transmissora ou Geradora" e "Obra de RB ou Fronteira Associada". |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | MEZ 8 | ENEL-SP | LTA Leste - Vila Olívia C1 e C2 | Reconstrução de trecho de LT Aérea de 88 kV, CD, capacidade de 2000 A por circuito, com aproximadamente 2,48 km de extensão. | jun/23 | SE SÃO MIGUEL 345/88 kV (Outorgada) | | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Transmissora ou Geradora" e "Obra de RB ou Fronteira Associada". |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | MEZ 8 | ENEL-SP | EOC Vila Buenos Aires | Substituição de 1 conjunto de chaves de 1600 A por 1 conjunto de chaves 2000 A de abertura em carga, telecomandadas. | jun/24 | SE SÃO MIGUEL 345/88 kV (Outorgada) | | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Transmissora ou Geradora" e "Obra de RB ou Fronteira Associada". |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre / Rondônia | SP | MEZ 8 | ENEL-SP | RAE Vila Olívia C1 e C2 | Re-sigagem do atual Ramal VOL 1-2 para LTA SMI-VOL 1-2 | dez/25 | SE SÃO MIGUEL 345/88 kV (Outorgada) | | 2020 (1ª Emissão) | Alteração | Atualização do texto das colunas "Transmissora ou Geradora" e "Obra de RB ou Fronteira Associada". |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
 Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
 Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica e Interligações Internacionais
 Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
 Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
 Ciclo 2023 - 1ª Emissão (MAIO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTEE, e que permanecem vigentes e sem alteração.**

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------|-----------------------------|---|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETROSUL | RGE | SE CAXIAS DO SUL 5 | Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos três transformadores 230/13,8 kV. | Imediata | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023 Ofício nº 0249/ EPE/2020 Carta ONS – 0241/OP/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETROSUL | RGE | SE GRAVATAL 3 | 2º TF 230/69 kV – 165 MVA (composto por bancos 1º de 3 x 55 MVA) e conexões. | Imediata | RB | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 PAR 2016/2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE UMUARAMA SUL 230/138 kV | 3º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Ø | jan/23 | RB | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| EPE/ONS | NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL RJ | SE LITEC 138/69 kV (RJ) | Instalação de 01 TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador de 67 MVA sinistrado em 29/07/2014 | Imediata | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL RJ | SE LITEC 138/69 kV (RJ) | Instalação do 2º TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador TRO1 ou TRO2 de 20 MVA para atendimento ao critério N-1 (perda do transformador do TR1 de 73 MVA ocasiona restrição de carga na ENEL) | Imediata | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 PAR 2016-2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | TIJUA (GERAÇÃO) | - | SE TRÊS IRMÃOS 440 kV (SP) | Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Irmãos. | Imediata | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE VALPARAÍSO 138 kV | Instalação de 01 banco de capacitores, 70 Mvar/138 kV, e módulo de conexão associado. | Imediata | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE PRESIDENTE PRUDENTE 138 kV | Instalação de 01 banco de capacitores, 138 kV, 30 Mvar, ampliando o banco existente, e adequações no módulo de manobra. | Imediata | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE OESTE 440 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | Imediata | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE TALUBATE 440 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | Imediata | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE BAURIL 440 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | Imediata | RB | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-NT-094/2017-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE 69/13,8 kV ITABIRA 2 | Instalação do trafo 69-13,8 kV - 33,2 MVA, trifásico, regulado, módulos de conexão de trafo de 69 e 13,8 kV, uma interligação de barras de 69 e 13,8 kV (BPT) e instalação de módulo de conexão 69 kV para o trafo 230/69 kV, T1 | Imediata | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE JAGUARA 345/138 kV | Substituição dos bancos de autotransformadores T7 e T8 de (6+1) x 50 MVA por novos bancos monofásicos de (6+1) x 75 MVA, com comutação sob carga e enrolamento terciário, com retirada dos reatores limitadores de c.c. de 138 kV (571 e 581) e adequação do páteo de 138 kV ao novo nível de c.c. com troca de 16 seccionadoras do arranjo BPT 1K3, 1K6, 2K3, 2K6, 3K3, 3K6, 4K3, 4K6, 5K3, 5K6, 6K3, 6K6, 7K3, 7K6, 9K3, 9K6 e 1 bobina de bloqueio do vão 1K. | Imediata | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2017-2019 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE TIMÓTEO 1 230/13,8 kV (MG) | Instalação de banco de capacitores 13,8 kV de 3,6 Mvar (C4) a ser instalado em paralelo com o banco C5 no secundário do transformador T2. | Imediata | DIT | 2018 |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | VINEYARDS | CERTEL | SE LAJEADO 3 230/69 kV | 3º TF 230/69 kV – 83 MVA (3ø) e conexões | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV CERQUILHO III – ITAPETINGA II | Recapitação/ Recondicionamento da LT 138 kV Cerquilho III – Itapetinga II, nos trechos das derivações Boltuva 2 – Zanchetta - Tatui 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW (67 km). | Imediata | DIT | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | SAO PEDRO | - | SECC. LT 230 kV RIO GRANDE II - BARREIRAS II (LTBRD6-C1) NA SE BARREIRAS | 2 x 795 MCM (TERN) (trecho Barreiras II – Barreiras) e 1 x ACAR 650 MCM 18/19 (trecho Rio Grande II – Barreiras), 2x10,5 km | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV EUCLIDES DA CUNHA - MOCOCA | Recapitação / recondicionamento de 17,7 km para capacidade mínima de 139 / 163 MVA, em condição normal/emergência de operação. Substituição de 6 seccionadores, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Euclides da Cunha - Mocooca IV C1/C2 na SE Euclides da Cunha. | Imediata | DIT | 2018 |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kV | 2º TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição ao TR 230/69/13,8 kV – 33 MVA (04T2) existente, e Regulador série associado 04T2/02A2. OBS: Processo ANEEL 48500.001254/2019-59 | Imediata | RB | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-068_2020-rev0 PAR/PEL 2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | CGT ELETROSUL | CELESC | SE JORGE LACERDA A | 2 TRs 230/138 kV – 120 MVA (em substituição aos TFS e TF7 230/138 kV de 79 MVA existentes), e conexões associadas. 2 TRs 138/69 kV – 60 MVA (em substituição aos TFS e TF9 138/69 kV de 25 MVA e 50 MVA existentes), e conexões associadas. | dez/23 | RB | 2021 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE |
|------------------------|---|---------------|--|-------|--------------------------|---------------------------------------|---|---|---|-----------------------------|-------------------|
| ONS | PAR/PEL 2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | LMTE | EQUATORIAL - PA | SE ORIXIMINÁ | 2º AT 500/138 kV – 150 MVA e conexões. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | PE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | EQUATORIAL 1 | - | SE BARREIRAS II | Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (BDRE7-06) da LT 500 kV Rio das Egúas - Barreiras II C2 (05N5), no terminal da SE Barreiras II. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | EQUATORIAL 1 | - | SE RIO DAS EGUAS | Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (05E8) da LT 500 kV Rio das Egúas - Barreiras II C2 (05N5), no terminal da SE Rio das Egúas. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | LUZIANIA - NIQUELÂNDIA | ENEL GO | SE NIQUELÂNDIA | 2º Banco de Autotransformadores 230/69 kV (3x10 MVA - 30 MVA), conexões e módulos de infraestrutura de manobra - de 230 e 69 kV, e com comutadores de derivação em carga (LTC) | jun/26 | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE MONTES CLAROS 2 | Instalação de 02 bancos monofásicos, 1º e 2º ATF 345/138 kV 6 x 125 MVA 1Ø em substituição de 03 ATF trifásicos 345kV/138kV 150 MVA. Instalação de Unidade Reserva 345/138kV 1 x 125MVA para compartimentamento entre o 1º e 2º Banco ATF 345/138 kV 6 x 125 MVA 1Ø e conexões associadas (CT 345kV e CT138kV); Desativação de 03 ATF trifásico e conexões associadas; Instalação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 para o 1º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo AN para o 1º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; Adequação de 01 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo 80A; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 para o 2º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo AN para o 2º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 345kV para o 1º e 2º Banco ATF 345/138 kV (6+1R) x 125 MVA 1Ø e conexões associadas; MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 138kV para o 1º e 2º Banco ATF 345/138 kV (6+1R) x 125 MVA 1Ø e conexões associadas; MIG (Módulo de Infraestrutura Geral) - Relocação de TP de barra e novo trafo de circuito auxiliar a ser atendido pelo 1º ou 2º banco de ATF1Ø. | out/25 | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | Ofício nº 0238/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | SE CENTRO | Substituição dos três transformadores 230/20-20 kV atuais, por três transformadores trifásicos 345/20-20 kV (3 x 150 MVA, mantendo a configuração de dois secundários de 75 MVA, religáveis em 230/20-20 kV, enclausurados e com baixo nível de ruído); Instalação de um transformador trifásico 345/20-20 kV reserva (150 MVA com dois secundários de 75 MVA, religável em 230/20-20 kV, enclausurado e com baixo nível de ruído); Instalação de 14 conjuntos blindados de 20 kV, possibilitando a flexibilidade para que as saídas dos dois secundários do equipamento reserva alimentem os 12 segmentos de barras (5A à 10A e 5B à 10B) quando ocorrer contingência em qualquer um dos três transformadores principais. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV BERTIOGA II - SÃO SEBASTIÃO C1 e C2 | Recondutoramento para a capacidade de 231/245 MVA do trecho de 5,6 km entre a SE Bertioiga II e a derivação Bertioiga 4. Substituição na SE Bertioiga II dos cabos e conexões dos bays para SBO Sebastião C1/C2. Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW (aproximadamente 72 km). | jan/24 | DIT | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | Obra indicada no POTEE 2016/2017, revalidada nesta emissão. | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE DRACENA | Substituição de dois módulos de equipamento - Transformador trifásico TR-1 e TR-2 138-13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,8 MVA, cada; Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009792/2021 e 0009795/2021 | Imediata | DIT | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ARARAQUARA | - | SE ARARAQUARA 2 | 4º ATF 500/440 kV, 3 x 416,67 MVA 1F IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM | dez/23 | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-023/2020-rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE | - | - | LT 230 kV RECIFE II – BONGI C1 e C2 | Circuito duplo, 13,2 km de trecho aéreo convencional, 2 x CAA 795 MCM e 5,7 km de trecho subterrâneo, AI 2000 mm2 | dez/25 | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE 230/138 kV Governador Valadares 2 | Substituição dos autotransformadores trifásicos T2 e T4 230/138/13,8 kV – 60 MVA por dois bancos de autotransformadores monofásicos 230/138/13,8 kV - (6+1) x 75 MVA, desmontagem dos autotransformadores T1, T3 e T11, além da substituição de equipamentos de seções de conexão em 230 kV e 138 kV de transformadores. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | PAR/PEL 2021 EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE 500/138 kV Ouro Preto 2 | 3º Banco de TR 500/138/13,8 kV – 300 MVA e conexões. | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PI/CE | - | - | LT 230 kV CHAPADA III - CRATO II | Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 142 km | mar/24 (Associada à data de entrada da SE Crato II 230/69 kV) | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | CE | DOM PEDRO II | - | SE CRATO II | 1º e 2º Capacitores 230 kV - 2 x 30 Mvar | mar/24 (Associada à data de entrada da SE Crato II 230/69 kV) | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE CAPOÁ BONITO | Substituição de três bancos de transformadores 230/138 kV atuais por três novos bancos 230/138 kV (6+1) x 50 MVA 1Ø. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação (SGPMR nº 0009796/2021, 0009797/2021, 0009798/2021, 0009799/2021 e 0009800/2021) | mar/23 | RB | 2021 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------------------------------|----------------------------|--|---------------------|-----------------------------|----------------------|
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRONORTE | - | SE IMPERATRIZ | <p>Substituição do banco de capacitores série (p/ Presidente Dutra C1)</p> <p>Substituição do banco de capacitores série IZCL7-01 em final de vida útil, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Presidente Dutra C1, de capacidade nominal atual 1.950 A, por outro de mesmo valor ôhmico e capacidade nominal 2.300 A.</p> <p>Para tornar efetivo o acréscimo de capacidade do BCS é necessário que os fatores limitantes no terminal Imperatriz da referida LT sejam eliminados, por meio da substituição dos seguintes equipamentos:</p> <p>a) EL-VAO Pres. Dutra C1: Três transformadores de corrente IZD7-05- FASE A,B,V (SGPMR 0009884/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (ZSD7-09 e ZSD7-10) (SGPMR 0009888/2021); Uma chave com lâmina de terra (ZSL7-02)(ZCA7-08) (SGPMR 0009893/2021); Uma bobina de bloqueio (SGPMR 0009881/2021).</p> <p>b) IB-VAO entre Pres. Dutra C1 e Marabá C1: Três transformadores de corrente IZD7-04 seção Y2 e um transformador de corrente fase A (IZD7-04 seção Y1) (SGPMR 0009885/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra, Fases A, B e V (ZSD7-07 e ZSD7-08) (SGPMR 0009889/2021).</p> <p>c) EL-VAO Marabá C1 (vão complementar ao de Pres. Dutra C1 no arranjo DIM): Dois transformadores de Corrente fases B e V (IZD7-03 seção 2) (SGPMR 0009886/2021).</p> | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | TO | ELETRONORTE | - | SE PRESIDENTE DUTRA | <p>Substituição do banco de capacitores série (p/ Imperatriz C1)</p> <p>Substituição do banco de capacitores série PDC17-01 em final de vida útil, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Presidente Dutra C1, de capacidade nominal atual 1.950 A, por outro de mesmo valor ôhmico e capacidade nominal 2.300 A.</p> <p>Para tornar efetivo o acréscimo de capacidade do BCS é necessário que os fatores limitantes no terminal Presidente Dutra da referida LT sejam eliminados, por meio da substituição dos seguintes equipamentos:</p> <p>a) EL-VAO Imperatriz C1: Um disjuntor PDD7-07 (SGPMR 0009878/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD7-07 seção X) (SGPMR 0009882/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (PDS07-12 e PDS07-13) (SGPMR 0009891/2021); Uma chave seccionadora com lâmina de terra (PDSL7-03/ PDCA7-09) (SGPMR 0009890/2021); Uma bobina de bloqueio (SGPMR 0009880/2021).</p> <p>b) IB-VAO entre Imperatriz C1 e Boa Esperança C1: Um disjuntor PDD7-08 (SGPMR 0009879/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD7-08 seção Y) (SGPMR 0009883/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (PDS07-14 e PDS07-15) (SGPMR 0009892/2021).</p> <p>c) EL-VAO Boa Esperança C1 (vão complementar ao de Imperatriz C1 no arranjo DIM): Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD7-09 seção 2) (SGPMR 0009887/2021).</p> | Imediata | RB | 2021 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE MAIRIPORÃ | Substituição do transformador TR-3 de 18,75 MVA para 33,33 MVA Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMR 0009820/2021 | Imediata | DIT | 2021 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE TIETÊ | Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 18,75 MVA para 33,33 MVA cada Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009822/2021 e 0009823/2021 | Imediata | DIT | 2021 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE CERQUILHO | Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 12,5 MVA para 18,75 MVA, cada Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009824/2021, 0009826/2021, 0009827/2021, 0009830/2021 e 0009833/2021 | Imediata | DIT | 2021 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE ITARARÉ II | Substituição dos transformadores TR-5 e TR-6 de 12,5 MVA para 33,3 MVA, cada Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009831/2021 e 0009834/2021 | Imediata | DIT | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETROSUL | RGE | SE CAXIAS DO SUL S | <p>3* TF 230/13,8 kV - 50 MVA (3Ø) e conexões</p> <p>Novos barramentos 13,8 kV P3 e T3</p> <p>IB 13,8 kV para interligar as barras P3 e T3</p> <p>IB 13,8 kV para interligar as barras P3 e P1 (existente)</p> <p>Nota: O desmantelamento do pólo de 69 kV da SE Caxias do Sul S, necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kV dessa subestação, está cadastrado no SGPMR sob nº 253/2021, e consta do POTEE 2020 – Reforços de Pequeno Porte – 2ª Emissão – Revisão 2, emitido em 27/10/2021.</p> | Imediata | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE RIBEIRÃO PRETO 440 kV | Instalação de uma unidade reserva de 66,67 Mvar/460 kV para o banco de reatores de linha RE-1 e obras associadas. Implantação de barramento e armário de transferência da fase reserva para o RE-1 e obras associadas. | Imediata | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE SANTO ANGELO 440/138 kV | Instalação de uma unidade reserva de 100 MVA para o banco TR-5, contemplando a instalação de barramento e armário de transferência para fase reserva do banco e obras associadas. | Imediata | RB | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR 2017-2019 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE BOTUCATU (SP) | Substituição do TR-3 e TR-6 138/13,8 kV de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009806/2021, 0009807/2021, 0009809/2021, 0009810/2021, 0009812/2021 e 0009814/2021 | Imediata | DIT | 2017/2016 |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE BERTIÓGA II | Substituição do TR-1 e TR-2, 138-13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,33 MVA e módulos de conexão associados, incluindo a instalação de TP's nos bays de 138 kV. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009801/2021, 0009802/2021, 0009803/2021 e 0009804/2021 | Imediata | DIT | 2020 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE |
|------------------------|---|---------------|--|----|--------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---|---------------------|-----------------------------|-------------------|
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-024/2020 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE IPATINGA1 230/13,8 kV | <ul style="list-style-type: none"> • Juntar as LTs 230 kV Ipatinga 1 – Mesquita e Ipatinga 1 – Usiminas na entrada da SE Ipatinga 1, numa torre de circuito duplo onde estão instaladas as linhas de atendimento à Usiminas de modo a liberar duas ELS de 230 kV; • Utilização do vão 9M, onde está conectada a entrada de linha oriunda da SE Mesquita, para a individualização da manobra do transformador T5; • Adequação do vão 10M e transferência do SMF de consumidor livre Usiminas para SE Mesquita <ul style="list-style-type: none"> • Adequação do vão 7M que com par 1 lha a manobra/proteção dos tratos T3 e T5 • Adequação do vão 11F, atual módulo de transferência, para seccionamento da barra principal; • Instalação de módulo de interligação de barras de 13,8 kV para o seccionamento da barra principal cuja finalidade seria a interligação das seções de barras de 13,8 kV quando de contingência em uma das unidades transformadoras. • NA SE Mesquita será necessária a adequação de proteção dos vãos 16M e 18M e instalação do SMF no vão 18M <ul style="list-style-type: none"> • NA SE Usiminas será necessária a adequação de teleproteção | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 PAR/PEL 2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS | <p>Substituição de três dos quatro bancos de transformadores 230/88 kV atuais por três novos bancos monofásicos 230/88 kV (9-1) x 100 MVA 1Ø e dos módulos de conexão associados.</p> <p>Desativação de um banco de transformadores 230/88 kV -150 MVA. Associado aos módulos: TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP, MC 88 kV TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP e MC 230 kV TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP. (SGPMR nº 000350/2021)</p> <p>Desativação por fim de vida útil do banco de capacitores nº 1 (BC-1, 88kV, 63 MVAR, (SGPMR nº 0001021/2020).</p> | out/23 | RB | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE CONSELHEIRO LAFAIETE | <p>Instalação de um BC de 32,8 Mvar/138 kV</p> <p>Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 Mvar (C1, C2 e C3). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC1 MG, BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC2 MG e BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC3 MG. (SGPMR nº 0004318/2016).</p> <p>Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 Mvar (C4, C5 e C6). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC4 MG, BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC5 MG e BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC6 MG. (SGPMR nº 0004321/2016).</p> | Imediata | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | Ofício nº 0823/2019/DÉE/EPE PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | CE | ARGO | - | SE TIANGUÁ II 500 kV | Adequação das instalações para compartimentamento de unidade reserva de 50 Mvar existente com o banco de reatores de linha monofásicos (3x50 Mvar) da LT 500 kV Tianguá II – Teresina II C1 (05V9), de propriedade da CHESF. Compartimentamento com o reator da LT 500kV Tianguá II – Acaraú III | Imediata | RB | 2019 |
| EPE/ONS | Consulta Pública do POTEE 2021 (1ª Emissão) | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE IRECE 230/69 kV | <p>Instalação de 2 TRs 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, arranjo B05 em 230kV e BPT em 69kV, em substituição aos TRs 230/69/13,8 kV 04T2 e 04T3 – 33 MVA existentes, que se encontram em final de vida útil.</p> <p>Instalação de 1 (um) reator de aterramento (02A2) 69 kV, 7,5 MVA, 20 ohms/fase cada, para operar em paralelo com o reator de aterramento existente (02A1), na SE IRE. (SGPMR: 0000044/2022);</p> <p>Instalação de 1 (um) módulo de conexão ao reator de aterramento 02A2, na SE IRE. (SGPMR: 0000045/2022).</p> | Imediata | RB | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-T | RGE | SE VENÂNCIO AIRES | <p>Substituição dos transformadores TR-3 e TR-4 69/13,8 kV – 8 MVA, em final de vida útil, pelo 2º TR 69/13,8 kV – 25 MVA.</p> <p>Obs.: A indicação do 2º TR 69/13,8 kV – 25 MVA resultou de reuniões realizadas entre ONS, EPE, RGE e CEEE-T, embasadas em análises de mínimo custo global realizada pela RGE e de viabilidade física para implantação do novo equipamento realizada pela CEEE-T</p> | Imediata | DIT | 2021 (2ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE JALEES | Substituição dos transformadores TR-2 e TR-3, 138/13,8 kV, de 25 MVA para 33 MVA cada. | Imediata | DIT | 2021 (2ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia | SP | ISA CTEEP | ENERGISA SUL-SUDESTE | SE BRAGANÇA PAULISTA | Substituição do transformador TR-1, 138/34,5/11,5 kV, de 20 MVA para 33 MVA, sendo que o novo TR deverá ter o mesmo grupo de ligações do existente (138 kV – Y; 34,5 kV Yn, 11,5 kV – D) | jan/26 | DIT | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE/ONS | Ofício n. 0215/2022/DÉE/EPE | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia | SP | ISA CTEEP | ENEL SP | SE EDGARDO DE SOUZA | Substituição do banco de transformadores nº 2 (TR-2), 230-88 kV, por novo banco 3 x 50 MVA 1Ø e módulos de conexão associados. | dez/24 | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Região Norte / Nordeste | TO | TAESA | - | SE COLINAS | Substituição do banco de capacitores série, localizado na saída de linha da LT 500 kV Colinas – Miracema C2, de 23,8 Ohms e In= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e In= 1650 / 2250 A. Inclui também a desmontagem e a retirada do banco existente. | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 kV BURITIRAMA – BARRA II, C1 | <p>Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 103 km</p> <p>EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM BURITIRAMA</p> <p>IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM BURITIRAMA</p> <p>IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM BARRA II</p> <p>EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM BARRA II</p> <p>MIM - 500 kV BURITIRAMA</p> <p>MICA - BURITIRAMA</p> <p>MIM - 500 kV BARRA II</p> | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 kV BARRA II – CORRENTINA, C1 | <p>Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 200 km</p> <p>Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Ø BARRA II</p> <p>Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Ø CORRENTINA</p> <p>EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM BARRA II</p> <p>EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM CORRENTINA</p> <p>IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM BARRA II</p> <p>CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM CORRENTINA</p> <p>MIM - 500 kV CORRENTINA</p> | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|-------|--------------------------|---------------------------------------|---|---|---------------------|-----------------------------|----------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV MORRO DO CHAPEU II – POÇÓES III, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 366 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 63,3 Mvar 1Ø M. CHAPEU II Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 63,3 Mvar 1Ø POÇÓES III EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM M. CHAPEU II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM POÇÓES III IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM M. CHAPEU II IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM POÇÓES III CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM M. CHAPEU II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM POÇÓES III MIM - 500 kv M. CHAPEU II MIG-A M. CHAPEU II MIM - 500 kv POÇÓES III MIG-A POÇÓES III Extensão do barramento de transferência na SE Morro do Chapéu II para compartilhamento da unidade reserva do reator de linha do circuito 1 com o circuito 2 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA/ES | - | - | LT 500 kv MEDEIROS NETO II – JOÃO NEIVA 2, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 290 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 71,6 Mvar 1Ø M. NETO II Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 71,6 Mvar 1Ø J. NEIVA 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM M. NETO II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM J. NEIVA 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM J. NEIVA 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM M. NETO II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM M. NETO II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM J. NEIVA 2 MIM - 500 kv J. NEIVA 2 MIG-A J. NEIVA 2 Extensão do barramento de transferência na SE Medeiros Neto para compartilhamento da unidade reserva do reator de linha do circuito 1 com o circuito 2 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | - | LT 500 kv JABBA – BURITIZERO 3, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 291 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 75 Mvar 1Ø JABBA Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 75 Mvar 1Ø BURITIZERO 3 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM JABBA EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM BURITIZERO 3 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM BURITIZERO 3 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM JABBA CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kv, Arranjo DIM JABBA CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kv, Arranjo DIM BURITIZERO 3 MIM - 500 kv BURITIZERO 3 MIG-A BURITIZERO 3 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | - | LT 500 kv JABBA – BURITIZERO 3, C2 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 291 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 75 Mvar 1Ø JABBA Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 75 Mvar 1Ø BURITIZERO 3 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM JABBA EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM BURITIZERO 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kv, Arranjo DIM JABBA CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kv, Arranjo DIM BURITIZERO 3 MIG-A BURITIZERO 3 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SECCIONAMENTO DA LT 500 KV RIO DAS ÉGLIAS – BOM JESUS DA LAPA II NA SE CORRENTINA | Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 x 0,4 km EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | - | LT 500 kv GOVERNADOR VALADARES 6 - LEOPOLDINA 2, C1 e C2 (CD) (Nova) | Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 318 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Leopoldina 2 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Leopoldina 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (6+1R) x 45,3 Mvar 1Ø // Governador Valadares 6 Reator de Linha Fixo 500 kv, (6+1R) x 45,3 Mvar 1Ø // Leopoldina 2 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG/RJ | - | - | LT 500 kv LEOPOLDINA 2 - TERMINAL RIO, C1 e C2 (CD) | Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 191 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Leopoldina 2 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Terminal Rio Reator de Linha Fixo 500 kv, (6+1R) x 26,7 Mvar 1Ø // Leopoldina 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (6+1R) x 26,7 Mvar 1Ø // Terminal Rio 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Leopoldina 2 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Terminal Rio 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Terminal Rio MIM - 500 kv // Terminal Rio MIG-A // Terminal Rio | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-148/2021-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | - | LT 500 kv JANAÚBA 6 - PRESIDENTE JUSCELINO, C1 | Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 310,3 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Presidente Juscelino 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Presidente Juscelino 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Ø // Presidente Juscelino Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Ø // Janaúba 6 MIG-A // Presidente Juscelino 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 MIM - 500 kv // Janaúba 6 MIG-A // Janaúba 6 | Imediata | RB | 2021 (2ª Emissão) |
| EPE/ONS | Carta CHESF CE-DE-011/2022 Registro de Reunião ANEEL/EPE/ONS/CHESF/Equatorial-PL 17/03/2022 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | CHESF | EQUATORIAL - PI | SE PIRIPRI 69/13,8 kv | 1º TR 69/13,8 kv - 31,25 MVA trifásico e conexões, cedido pela distribuidora em comodato. Retificação do POTEE - Ciclo 2017/2016, retirando do escopo a substituição de dois transformadores 69/13,8 kv (TR68 e TR6C), autorizados pela Res. 6.237/2017. | Imediata | DIT | 2021 (3ª Emissão) |
| EPE/ONS | Ofício nº 0238/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | SE CENTRO | Substituição dos dois bancos de transformadores 230/88 kv atuais, por quatro transformadores trifásicos 345/88 kv (4 x 150 MVA, religáveis em 230/88 kv, enclausurados e com baixo nível de ruído) e instalação de 4 (quatro) CTs 88 kv, GS, B03. Substituição da blindagem GS de 230 kv por outra 345 kv (religável em 230 kv) composta de 2 ELs (com espaço para futuras ELs), 8 CTs (sendo 3 instalações devido aos TRs adicionais) e 4 IBs (sendo 2 seccionamentos de barras e 2 paralelos) e com arranjo B03. | Imediata | RB | 2021 (3ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA.CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE ITAPEVA | Instalação do 1º Banco de capacitores de 30 Mvar / 138 kv e conexões. Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores nº 1 e 2 (BC-1 e BC-2), 13,8 kv, 9,0 MVAR cada, conforme SGPMRs nº 001023/2020 e 001025/2020. | Imediata | DIT | 2021 (3ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|---|-----|--------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|--|---------------------|-----------------------------|----------------------|
| ONS | PAR 2014-2016 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE PORTO FERREIRA 138 kV (SP) | Instalação de compensação capacitiva 1x50 Mvar, 138 kV, e módulo de conexão associado, composto por 1 disjuntor, 2 chaves seccionadoras sem lâmina de terra, 1 chave seccionadora com lâmina de terra, 3 TC, 3 TP e 3 pararraios; Realocação de 2 TP, 138 kV, de barras para possibilitar a conexão do módulo de manobra do banco de capacitor com os barramentos 138 kV. Instalação de sistemas de comando, controle, medição, supervisão e proteção, associados ao novo banco de capacitores; Ampliação do sistema de proteção de barras do setor 138 kV, devido à implantação do banco de capacitores; Instalação de sistema de proteção, controle e supervisão no módulo de manobra de interligação de barramento que atualmente não dispõe desse sistema. | Imediata | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-NT-025/2021-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | MIG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE VÁRZEA DA PALMA 1 | Instalação de um 3º transformador 138/13,8 kV de 15 MVA (trifásico, regulado) e módulos de infraestrutura associados para operação como reserva fria regional, em função da alteração de uso da unidade transformadora reserva 138/13,8 kV de 15 MVA, autorizada pela ReA 7596/2019, que passará a operar de forma definitiva e contínua em paralelo com a unidade TR2. | Imediata | DIT | 2020 (1ª Emissão) |

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição
de Energia Elétrica e Interligações Internacionais
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2023 - 1ª Emissão (MAIO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTEE, e que permanecem vigentes e sem alteração.**

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------|--|---|---------------------|---|----------------------|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-076/2020+rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rorônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 KV SERRA DA MESA – PORANGATU C2 | LD em 138 kv com 105 km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x336,4 MCM (LINNET) | jun/26 | SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA REGIÃO NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-0 | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-076/2020+rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rorônia | GO | - | ENEL-GO | SE SÃO MIGUEL | Banco de Capacitores em derivação trifásico de 5,0 Mvar / 69 kv | jun/26 | SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA REGIÃO NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-0 | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2020+rev0 PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rorônia | MG | - | CEMIG-D | LT 138 KV JANAÚBA 3 - JANAÚBA 1 C1 | Recapitação da LD, 16 km | jan/26 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2020+rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rorônia | MG | - | CEMIG-D | SÉ MONTES CLAROS 5 | 1 IB (Interligação de Barras) 138 kv, Arranjo BPT MIM - 138 kv MG (Terreno Rural) | out/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2020+rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rorônia | MG | - | CEMIG-D | LT 138 KV MONTES CLAROS 1 - MONTES CLAROS 5 C1 | LD subterrânea, 138 kv - 1,3 km | out/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2020+rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rorônia | MG | - | CEMIG-D | LT 138 KV MONTES CLAROS 5 - MONTES CLAROS 2 C1 E C2 (CD) | Individualização e Adequação das Entradas de Linha 138 kv - Circuito Simples 138 kv, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 0,3 km | out/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | LD 69 KV SANTA RITA - SÃO JOSÉ C1 | Circuito Simples 69 kv, 2x054 MCM, 5 km | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kv Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|-------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|--|--|---------------------|--|----------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | LD 69 kV SANTANA - FAZENDINHA C1 | Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 5,7 km | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | LD 69 kV MACAPÁ – AMAZONAS C1 | Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 6,8 km | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | Secc LD 69 kV SANTANA – MACAPÁ NA SE MACAPÁ III – Trecho 1 | Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 2 km | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | Secc LD 69 kV SANTANA – MACAPÁ NA SE MACAPÁ III – Trecho 2 | Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 2 km | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | SE SÃO JOSÉ | Novo pálio de 69 kV Novo pálio de 13,8 kV 1ª e 3ª TF 69/13,8 kV – 3x26 MVA | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev2 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | SE FAZENDINHA | Novo pálio de 69 kV Novo pálio de 13,8 kV 1ª, 2ª e 3ª TF 69/13,8 kV – 3x26 MVA | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | SE AMAZONAS | Novo pálio de 69 kV Novo pálio de 13,8 kV 1ª e 2ª TF 69/13,8 kV – 2x26 MVA | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev4 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | SE EQUATORIAL | 4ª TF 69/13,8 kV – 1x26 MVA | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+ev5 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | SE SANTA RITA | 4ª TF 69/13,8 kV – 1x26 MVA | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|---------------------------------|----|--------------------------|---------------|--|---|---------------------|--|-------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-029/2021+rev6 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AP | - | CEA | LD 69 kV SANTANA – MACAPÁ C1 | Eliminação do fator limitante atualmente existente na LD 69 kV Santana – Macapá C2 Adequação do bay de conexão na SE Santana 69 kV | Imediata | LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018+rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | CAIUA TRANSMISSORA | COPEL-D | SE SANTA QUITÉRIA | Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática em 13,8 kV, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018+rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE CAMPO DO ASSÓBIO | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018+rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE UBERABA | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018+rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE CAMPO COMPRIDO | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018+rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE DISTRITO INDUSTRIAL DE S.J. DOS PINHAIS | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-133/2015+rev2 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE PONTA GROSSA NORTE | Instalação de disjuntor interligador dos barramentos em 13,8 kV, individualização da BT dos TRs em 13,8 kV e instalação de relé para implementar transferência automática de atendimento às cargas em 13,8 kV e 34,5 kV. | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-133/2015+rev2 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE PONTA GROSSA SUL | Sector 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras e construção do circuito geral do transformador 2. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. Sector 34,5 kV: Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel. | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-133/2015+rev2 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE SÃO MATEUS DO SUL | Sector 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento do alimentador Estiva de 13,8 kV. Sector 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento de um dos geras. Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. | Imediata | - | 2017/2016 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------|---|---|---|---|-------------|
| EPE | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | - | ENEL-RJ | LT 138 kV ROCHA LEÃO (ENEL) - LAGOS C1 e C2 | Recondutoramento, CD LT 138 kV Rocha Leão (ENEL) - Lagos C1 e C2 para o cabo T-Linnet, 1,5 km | mar/22 | SE LAGOS 345/138 kV (Outorgada) | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | - | ENEL-RJ | LT 138 kV ROCHA LEÃO (ENEL) - LAGOS C3 e C4 | Recondutoramento, CD LT 138 kV Rocha Leão (ENEL) - Lagos C3 e C4 para o cabo T-Linnet, 1,8 km | mar/22 | SE LAGOS 345/138 kV (Outorgada) | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | - | ENEL-RJ | SE 138 kV Seccionadora | Construção de uma subestação Seccionadora e 7,0 km de linha de transmissão para interligar a SE LAGOS 345/138 kV (NOVA SE). | mar/22 | SE LAGOS 345/138 kV (Outorgada) | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2013+rev1 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | FURNAS | ENEL-RJ | LT 138 kV FUNIL - ITATIAIA C1 e C2 | Construção de nova LD 138 kV circuito duplo, 7 km, 1x 556,5 MCM - CCA (Dove). | Imediata | SE RESENDE 500/138 kV (Em Operação) | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2013+rev1 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | FURNAS | ENEL-RJ | SE FUNIL 138 kV | 1 Módulo de infraestrutura de Manobra - 2 EL 138 kV BD4 (associados a Li Funil - Itatiaia circuitos 1 e 2) | Imediata | SE RESENDE 500/138 kV (Em Operação) | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev0 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | FURNAS | ENEL-RJ | SE CAMPOS 138 kV | Nova LD 138 kV Campos - Mombaça CD conectada nas duas ELs da SE Campos 138 kV onde estavam conectados o consumidor LLX e um dos circuitos para Itava. | Imediata | - | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-068/2012-0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | SP | - | ELEKTRO | LT 138 kV MONGAGUÁ - MANOEL DA NÓBREGA | Construção de LT em 138 kV com extensão de 3,7 km, CD, 795 MCM, 739C/50HC, possibilitando a interligação em 138 kV entre a SE Mongaguá e a nova SE Manoel da Nóbrega. Essa obra deverá ocupar parte da faixa da LT 88 kV Pedro Taques - Mongaguá a qual deverá ser retratada pela ISA CTEEP para possibilitar a implantação da nova linha, conforme determinação da ANEEL (ofício 106/2017 da SFF). | A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solicitação de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV) se torne efetiva. | SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada) | 2017/2016 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|---|---------------|--|----|--------------------------|---------------|---|---|---------------------|---|-------------|
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008_2013-rev1 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | SE VESPASIANO 2 138 KV | Instalação de 2 bancos de capacitores de 24,6 Mvar/138 KV e módulo de conexão. | Imediata | - | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008_2013-rev1 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV VESPASIANO 1 – SANTA LÚZIA 1 (LD 2) E LD 138 KV VESPASIANO 2 – BH HORTO | Seccionamento da LD 138 KV Santa Lúzia 1 – BH Horto e a construção de 17 km de circuito duplo, 170 mm ² , 150 MVA, até a SE Vespasiano 2 | Imediata | - | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2018-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV AVATINGUARA - UBERLÂNDIA 1, C1 e C2. | Seccionamento dos circuitos existentes para conexão da nova subestação de RBF Monte Alegre de Minas 2. | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2018-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV PATROCÍNIO - SERRA DO SALITRE, C1 | Circuito simples de 32 km configuração 1x636 MCM | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2018-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV ÁGUA VERMELHA - ITURAMA, C1 | Circuito simples de 25 km configuração 1x236 MCM | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV PADRE FIALHO – VIÇOSA 1 (VIA JEQUERI) | Construção da LD 138 KV Padre Fialho - Viçosa 1 (via Jequeri) de 79 km de extensão, 180 MVA, cabo grosbeak, sendo que o trecho entre Padre Fialho e Jequeri tem aproximadamente 40 km | mar/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | LD 138 KV VOTORANTIM-MURIAÉ C1 | LD 138 KV Votorantim-Muriaé C1 1x 636 MCM 28 km | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SECCIONAMENTO DA LD 138 KV NOVA USINA MAURÍCIO - CATAGUASES 2 | Seccionamento da LD 138 KV Nova Maurício - Cataguases 2 - 3xCD 2x9 km na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 KV. | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SECCIONAMENTO DA LD 138 KV ALÉM PARAÍBA - CATAGUASES 2 | Seccionamento (1 x CD 2x1 km) da LD 138 KV Cataguases 2 – Além Paraíba na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 KV | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------|---|--|---------------------|---|-------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018+rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SECCIONAMENTO DA LD 138 KV NOVA USINA MAURÍCIO - LEOPOLDINA 1 | Secionamento (1 x CD 2x3 km) da LD 138 KV Nova Maurício – Leopoldina 1 na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 KV. | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018+rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV OURO PRETO 1 - ALCAN(Novelis) | Recapacitação para 150 MVA - 4 km | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-047-2018+rev2 PAR 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 2 | Secionamento da LD138 KV Araxá 1 – Araxá 2 na SE Araxá 3, circuito duplo, 0,5 km | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-047-2018+rev2 PAR 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 KV RIO PARANAÍBA - GALVANI | Secionamento da LD 138 KV Rio Paranaíba – Galvani na SE Serra do Sulfre, circuito duplo, 2 x 0,2 km | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018+rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SE UBA 3 - 138 KV | Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018+rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SE UBA 2 - 138 KV | Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018+rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SE TOCANTINS - 138 KV | Capacitor em derivação trifásico de 3,6 MVar | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018+rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SE VISCONDE RIO BRANCO - 138 KV | Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018+rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | ENERGISA-MG | SE MURIAÉ 1 - 138 KV | Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar | jan/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA | 2018 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|---|---------------|---|----|--------------------------|---------------|--|---|---------------------|---|-------------|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-023-2012-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | DF | - | CEB-D | LD 138 kV SUBESTAÇÃO 06 – BRASÍLIA LESTE | LT 138 kV com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 MCM, 1,6 km subâncustre, cabo 630 mm ² Cu, e 4,7 km subterrâneo, cabo 1000 mm ² Al | Imediata | VINCULAÇÃO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-023/2012-rev1 Nov/2012 e EPE-DEE-RE-029-2010+0 Jun/2010 | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV ATLÂNTICO – CAMPINAS | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ATLÂNTICO – CAMPINAS NA SE CARAJÁS 230/138 kV com 8,6 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 795 MCM. | Imediata | OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 kV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUERA E XAVANTES DA RBF | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV ATLÂNTICO - AREIÃO | LD 138 kV com 7,2 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM | dez/23 | OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 kV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUERA E XAVANTES DA RBF | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV REAL - AREIÃO | LD 138 kV com 7,4 km de extensão, circuito simples | dez/23 | OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 kV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUERA E XAVANTES DA RBF | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | SE RIVIERA 138 kV | Implantação da nova subestação Riviera, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV – 25 MVA cada um | dez/21 | OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUERA | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV ANHANGUERA - DAIA | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ANHANGUERA - DAIA NA SE RIVIERA 138 kV com construção de circuito duplo, com 0,3 km do trecho de seccionamento até a SE Riviera 138 kV. | dez/21 | OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUERA | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV ANHANGUERA - RIVIERA | Recapitação da nova LD 138 kV Anhanguera - Riviera para 155/180 MVA | dez/21 | OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUERA | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | SE APARECIDA 138 kV | Implantação do setor de 138 kV na SE Aparecida com a instalação de um transformador 138/13,8 kV – 33 MVA | dez/22 | OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUERA | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV ANHANGUERA - APARECIDA | LD 138 kV com 6 km de extensão, circuito simples, com cabo 795 MCM | dez/22 | OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUERA | 2018 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------|---|---|---------------------|---|-------------|
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | LD138 kV PIRINEUS – DAIA | LD138 kV PIRINEUS – DAIA com 10 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 336,4 MCM | mar/23 | VINCULA AP CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO EPE-DEE-RE-006/2017-rev1 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO ESTADO DE GOIÁS | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | LD MINEIROS - COLETOA MINEIROS | LD 138 kV com 10 km de extensão, circuito simples, que permitirá o atendimento da SE 138 kV Mineiros exclusivamente via SE 138 kV Coletora Mineiros | dez/21 | MELHORA SENSIVELMENTE O DESEMPENHO DE TENSÃO NA CONTINGÊNCIA DA LD 138 kV RIO CLARO - PARQUE DAS SEM (DIT) | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | SE ITAPURANGA 138 kV | Implantação do setor de 138 kV na SE Itapuranga com a instalação de transformador 138/69 kV - 25 MVA | dez/24 | OBRA IMPACTA NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 kV ITAPACI | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV ITAPURANGA - ITAPACI | LD 138 kV com 100 km de extensão | dez/24 | OBRA IMPACTA NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 kV ITAPACI | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2015-rev0 PAR 2019-2023 Carta CELPE de 26/06/2017 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE | - | CELPE | LT 69 kV FIAT SECCIONADORA - TEJUCOPOAO C1 e C2 | Construção de LT 69 kV CS, 2x18 km, cabo 1 x 636 MCM | jul/22 | SE 230/69 kV Mata Norte | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta Energia CE Nº 016/2017 - DTEC | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PB | - | ENERGISA-PB | LT 69 kV JOÃO PESSOA II - CONDE C1 | Construção de LT 69 kV - 1x266,8 MCM, 0,5 km, associada à integração do setor de 69 kV da SE João Pessoa II | dez/21 | SE 500/230/69 kV João Pessoa II | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta Energia CE Nº 016/2017 - DTEC | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PB | - | ENERGISA-PB | LT 69 kV JOÃO PESSOA II - COTEMINAS C1 | Construção de LT 69 kV - 1x266,8 MCM, 0,5 km, associada à integração do setor de 69 kV da SE João Pessoa II | dez/21 | SE 500/230/69 kV João Pessoa II | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD 69 kV Crato - Nova Olinda | Recondutoramento 1 x 954 MCM - 36,5 km - CS | jan/24 | Secionamento da LT 230 kV Milagres – Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD 69 kV Crato - Nova Olinda | Secionamento em loop da LD Crato - Nova Olinda na SE Crato II | jan/24 | Secionamento da LT 230 kV Milagres – Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II | 2019 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|--|---|---------------------|--|-------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD 69 kV Nova Olinda - Araripe | Recondutoramento 1 x 636 MCM - 53,4 km - CS | Imediata | Secionamento da LT 230 kV Milagres - Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | Maracanao 69 kV | 1ª e 2ª Bancos de capacitores 69 kV, 24,4 MVar | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD 69 kV Dias Macedo II - Tauape C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Dias Macedo II - Varjota - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Tauape - Centro - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 6 km | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Der. Varjota - Água Fria - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 3 km Recondutoramento | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Dias Macedo II - Água Fria - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 4 km | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Tauape - Maguary - C1 e C2 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 4 km Recondutoramento | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Dias Macedo II - Tauape - C1, C2 e C3 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linhas de distribuição em 69 kV existentes, cujos pontos de conexão devem ser remanejados da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|--|--|---------------------|--|-------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018+rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Dias Macedo II - Aldeota - C1 | LD 69kV 1x3CAL 500 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018+rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Dias Macedo II - Aldeota - C2 | LD 69kV 1x3CAL 500 mm ² - 8 km | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018+rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL-CE | LD Dias Macedo II - Parangaba - C1 e C2 - subterrâneas | LD 69kV AL 500 mm ² - 7 km | 2024 | LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-049/2018+rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | NOVA OLINDINA | COELBA | LT 69 kV OLINDINA-OLINDINA II C1 | LT 69 kV Olindina-Olindina II C1 1x636 MCM 1km | jan/23 | SE 230/69 kV OLINDINA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-049/2018+rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | NOVA OLINDINA | COELBA | SE 69/13,8 kV OLINDINA 2 | 1" TF 69/13,8 kV, 1 x 15 MVA 3Ø | jan/23 | SE 230/69 kV OLINDINA | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-068-2018+rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 69 kV Camaçari II - Copec - C1 e C2 | Adequação da LD 69 kV, trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kV da SE Camaçari II. | Imediata | SE 500/230/69 kV CAMAÇARI II (novo patio 69 kV) | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-068-2018+rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | SE 500/230/69 kV Camaçari II | Secionamento da LD 69 kV Copec - Camaçari I, no novo setor de 69 kV da SE Camaçari II, trecho aéreo de 2,7 km em torres de circuito duplo - 2 x AAAC 465,4 MCM; Trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kV da SE Camaçari II. | Imediata | SE 500/230/69 kV CAMAÇARI II (novo patio 69 kV) | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-005/2018+rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LD 138KV NOVO PROGRESSO RB - NOVO PROGRESSO CELPA C1 | LD 138kV com 3 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 2x477 MCM. | jan/23 | SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV | 2018 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|---|--|---------------------|---|-------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-041/2012-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LT 138 kV CASTANHAL (REDE BÁSICA) - CIDADE MODELO | Construção de duas LTs 138 kV Castanhãl (RB) - Cidade Modelo (CELPA), CD, 15,5 km, cabo 1x740,8 MCM CAL, associada à integração da SE Castanhãl 230/138 kV | Imediata | SE CASTANHAL 230/138 kV | 2018 |
| ONS | EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT 138 kV CHAPADA I - SIMÕES (EQT-PIAUÍ) C1 | Construção de LT 138 kV C1, associada à integração do setor de 138 kV da SE Chapada I | Imediata | SE CHAPADA I 230/138 kV | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LT 138 kV LARANAL (REDE BÁSICA) - MONTE DOURADO | Construção da LT 69 kV, CS, 10 km, 1x394,5 MCM CAL | Imediata | - | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LT138kV SECC. TOCANTINHO-NOVO PROGRESSO (Celpa)/ MORAES DE ALMEIDA CS | LD 138kV com 1 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 1x336,4 MCM. | jan/23 | SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | SE 138 kV MORAES DE ALMEIDA | Novo Pátio138 kV na SE Moraes de Almeida | jan/23 | SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | SE CIDADE MODELO | Construção dos setores de 138 kV e 13,8 kV, implantação de 1 TR 138/13,8 kV - 25/30 MVA, associada à integração da SE Castanhãl 230/138 kV | Imediata | SE CASTANHAL 230/138 kV | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | SE MONTE DOURADO | Construção dos setores 69, 34,5 e 13,8 kV, implantação de 1 TR 69/13,8 kV - 12,5/15 MVA e 1 TR 69/34,5 kV - 12,5/15 MVA | Imediata | - | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-135/2013-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT 69 kV TERESINA II - MONS. GIL E BARRA DURO | Construção de LT 69 kV CS, 66 km, cabo 1x636 MCM, associada à integração do setor de 69 kV da SE Teresina II | Imediata | SE TERESINA 230/69 kV | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-042/2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT 138 kV PIRIPRI - ESPERANTINA C1 | Construção de LT 138 kV CS, 1 x 73 km, cabo 1 x 636 MCM, associada à integração da SE Parnaíba III (futura Rede Básica) | Imediata | SE Parnaíba III 500/230/138 kV | 2017/2016 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|---|---------------|---|----|--------------------------|---------------|---|---|--|--|-------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-042/2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT 138 kV PARNAÍBA III / TABULEIROS II C1 | Construção de LT 138 kV CS, 1 x 10 km, cabo 1 x 636 MCM, associado à integração da SE Parnaíba III (Futura Rede Básica) | Imediata | SE Parnaíba III 500/230/138 kV | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-042/2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | SE ESPERANTINA | Implantação do 1º AT 138/69 kV - 50 MVA | Imediata | LT 230 kV PIRIPIRI - TEREZINA III (C1) | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT BOA ESPERANÇA II - BERTOLÍNEA | Construção de LT 69 kV | Imediata | - | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT BOA ESPERANÇA II - FLORIANO C2 | Construção de LT 69 kV | Imediata | - | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT BOA ESPERANÇA II - GUADALUPE | Construção de LT 69 kV | Imediata | - | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL-PI | LT 69 kV CURIMATÁ - PARNAGUÁ C2 | Construção de LT 69 kV 1 x 477 MCM - CS (C2) | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | LT 69 kV CHARQUEADAS 3 - TAQUARI (Nova) | Reencabeçamento do terminal da SE Charqueadas da LT 69 kV Charqueadas - Taquari na SE Charqueadas 3, circuito simples, 3,5 km | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV (Outorgada) | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | CEEE-D | SECC (CD) LT 69 kV GUAÍBA 2 - CHARQUEADAS, C1, NA SE CHARQUEADAS 3 (Nova) | Seccionamento da LT 69 kV Charqueadas - Guaíba 2, circuito duplo, 0,6 km, com conexão do terminal de Charqueadas na SE Charqueadas 2 69 kV e desmonte do trecho entre Charqueadas e Charqueadas 2 | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV (Outorgada) | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-074/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima | AC | - | - | LD 69 kV TUCUMÁ - FLORESTA, C1 | Circuito Simples 69 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 15 km | jan/22 | SE TUCUMÁ 230/69 kV - LOTE 1 DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº 001/2021 (Licitada) | 2020 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|--|----|--------------------------|---------------|---|--|---------------------|---|-------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-074/2019+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | AC | - | - | LD 69 kV TUCUMÁ - TANGARÁ, C1 | Circuito Simples 69 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 19 km | jan/22 | SE TUCUMÁ 230/69 kV - LOTE 1 DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº 001/2021 (Licitada) | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-075/2019+rev1 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MT | - | - | SECC LD 138 kV COXIPÓ - CPA, C1 e C2 (CD), NA SE CUIABÁ NORTE | Circuito Duplo 138 kV, 1 x 556,5 MCM (DOVE), 6 km | Imediata | SE CUIABÁ NORTE 500/138 kV - LOTE 3 DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº 001/2021 (Licitada) | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-030/2020+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | - | ENEL-RJ | LD 138 kV LEOPOLDINA - PÁDUA, C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 60 km | jan/25 | LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada) | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-030/2020+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | RJ | - | ENEL-RJ | SE 138/69 kV PÁDUA (Ampliação/Adequação) | 1" TR - 138-69 kV - 3Ø - 100 MVA | jan/25 | LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada) | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV AREIÃO - ANHANGUERA | LD 138 kV com 11,4 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM | out/23 | OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHAGUERA 230/138 kV E CARAJÁS 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV GUAPO - CARAJÁS, C1 | Com extensão de 33 km | jan/25 | OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHAGUERA 230/138 kV E CARAJÁS 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV PIRINEUS - SILVÂNIA | LD 138 kV com 40 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM. | out/23 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | SE 138 kV Haberaí | Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Ø | jan/22 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | GO | - | ENEL-GO | SE 138/69 kV Guapó | MIG MIM 1" ATF 138/69 kV, 1 x 25 MVA 3Ø | jan/25 | - | 2020 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|---|----|--------------------------|---------------|--|--|---------------------|---|----------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | GO | - | ENEL-GO | SE 69 kV São Francisco | Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Φ | jan/25 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | GO | - | ENEL-GO | SE HIDROLÂNDIA 138/13,8 kV | Implantação da nova subestação Hidrolândia, com a instalação de um transformador 138/13,8 kV – 33 MVA | out/24 | OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUEIRA | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017+rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | GO | - | ENEL-GO | SE SERRA DO OURO 138 kV | Implantação do setor de 138 kV na SE Serra do Ouro com a instalação de transformador 138/69 kV – 50 MVA, com LTC de forma a permitir a conexão da LD 138 kV Itapaci – Serra do Ouro, CS, 397,5 MCM, existente, operando atualmente em 69 kV, no novo pátio 138 kV da SE Itapaci. | Imediata | OBRA IMPORTANTE PARA VIABILIZAR A TOMADA DE CARGA NO NOVO SETOR DE 138 kV DA SE 230/138 kV ITAPACI | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | GO | - | ENEL-GO | SE SILVÂNIA 138/69 kV | Implantação da nova subestação Silvânia, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV – 25 MVA cada um. | out/23 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV IPATINGA 2 - CORONEL FABRICIANO 2 | LD 138 kV IPATINGA 2 - CORONEL FABRICIANO 2 (Construção de 10 km de circuito simples. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 kV da SE Ipatinga 1) | Imediata | OBRA ASSOCIADA À NOVA SE TIMÓTEO 2 230/69 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | MG | - | CEMIG-D | LD 69 kV TIMÓTEO 2 - CORONEL FABRICIANO 1 | LD 69 kV TIMÓTEO 2 - CORONEL FABRICIANO 1 (Construção de 4 km de circuito simples, cabo isolado. Obra associada ao novo pátio de 69 kV e TR 230/69 kV da SE Timóteo 2) | Imediata | OBRA ASSOCIADA À NOVA SE TIMÓTEO 2 230/69 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | MG | - | CEMIG-D | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 3, C1 | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 3, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 1 – Araxá 3, C1, 13,3 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA) | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV.2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | MG | - | CEMIG-D | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 – ARAXÁ 2, C1 | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 – ARAXÁ 2, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 3 – Araxá 2, 0,5 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA) | Imediata | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV.2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia | MG | - | CEMIG-D | SE GOVERNADOR VALADARES 5 138/13,8 kV (NOVA) | SE GOVERNADOR VALADARES 5 138/13,8 kV (NOVA) (Nova SE com 2 bancos AT de 25 MVA cada. Obra com impacto na transformação 230/13,8 kV da SE Governador Valadares 2) | Imediata | - | 2020 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|-----------------------------|---|--|---------------------|--|-------------------|
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kV Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10 | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kV Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10, circuito duplo, 2 x 0,5 km) | mar/23 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIANGULO MINEIRO E ALTO PARANAIBA | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-011/2017+rev0 PAR/PEL 2020 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA | LD 69 kV Pres. Figueiredo RB – Pres. Figueiredo Dist. – C1 e C2 | CD – 1x636 MCM, 2 x 4km | Imediata | SE PRESIDENTE FIGUEIREDO 230/69 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-011/2017+rev0 PAR/PEL 2020 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA | SE 69/13,8 kV Presidente Figueiredo | 1" e 2" TR – 69-13,8 kV – 3Ø – 30 MVA | Imediata | SE PRESIDENTE FIGUEIREDO 230/69 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2010+rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA | LT 138 kV Santa Etelvina - Amazonas C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 7,9 km, 2x795 MCM | mai/26 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2010+rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA | SE Parque 10 | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 15 alimentadores | nov/22 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-064/2010+rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA | LT 138 kV Cachoeira Grande - Parque 10 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 4,5 km, 2x795 MCM | nov/22 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-031/2013+rev2 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA | SE Parintins | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV – 2x40 MVA e 10 alimentadores | nov/25 | - | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2018+rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 138 kV RIO FORMOSO II – RIO FORMOSO, CS | Circuito Simples 138kV, 1 x 336,4 MCM, 0,5 km | dez/23 | SE RIO FORMOSO II 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|---------------------------------|----|--------------------------|---------------|---|---|--|---|----------------------|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2018+rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | Desvio da LD 138 kV Pratudinho – Rio Formoso para Rio Formoso II | Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM, 0,5km | dez/23 | SE RIO FORMOSO II 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2018+rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 138 kV Rio Formoso II – Rio Formoso III | Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM, 52 km | dez/23 | SE RIO FORMOSO II 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2018+rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 138 kV Rio Formoso II – Rio Itaguari | Circuito Simples 138 kV, 1 x 636,4 MCM, 45km | dez/25 | SE RIO FORMOSO II 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-077/2019+rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | TO | - | ENERGISA-TO | SE 34,5/13,8 kV FORMOSO | 2" TR 34,5-13,8 kV - 3Ø - 5 MVA | jan/24 | SE GURUPI 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-077/2019+rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | TO | - | ENERGISA-TO | LD 138 kV Gurupi – Gurupi I CS (C1) | Circuito Simples 1 x 236 MCM - 20km | jan/24 | SE GURUPI 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE | EPE-DEE-RE-077/2019+rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | TO | - | ENERGISA-TO | LD 138kV Gurupi – Gurupi II CS (C1) | Circuito Simples 1 x 336 MCM - 2km | jan/24 | SE GURUPI 230/138 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019+rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | LT 138 kV CACHOEIRINHA 3 - ESTEIO 2 C1 e C2 (C0) | Circuito Duplo 138 kV, 6 km | ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV | SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV (Outorgada) | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019+rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | Reencabamento do terminal de CACHOEIRINHA 1 da LT 138 kV SÃO LEOPOLDO – CACHOEIRINHA 1 na SE CACHOEIRINHA 3 | Circuito Simples 138 kV, 1 km | ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV | SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV (Outorgada) | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-001/2019+rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | - | ENERGISA-MS | SECC LD 138 kV IGUATEMI - ELDERADO, CL, NA SE IGUATEMI 2 | Circuito Duplo 138kV, 3,1 km | ASSOCIADA A SE IGUATEMI 2 230/138 kV | SE IGUATEMI 2 230/138 kV (Outorgada) | 2019 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|---|---|---------------------|---|-------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE AMAZONAS | LT 138 kV Lechuga - Amazonas C1 e C2 - CD 2 x 954 MCM - cabo OPGW + LD Manaus - Amazonas 69 kV - CS (seccionamento da LD Manaus - Cidade Nova 69 kV - C1) e LD 69 kV Amazonas - Santo Antônio - CS 1 x 1272 MCM | Imediata | - | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE DISTRITO 3 | LT 138 kV Jorge Teixeira - Distrito Três - C1 e C2 - 2 x 795 MCM - cabo OPGW (radial) | Imediata | - | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE DISTRITO 3 | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 24 alimentadores | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV JORGE TEIXEIRA - DISTRITO III | Construção de LT 138 kV CD, 5 km, 2x795 MCM. | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE AMAZONAS | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA, TR 138/69 kV - 150 MVA, adequações na SE Lechuga 138 kV, 2 conexões de LD da EDAM na SE Lechuga 138 kV | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV LECHUGA - AMAZONAS | Construção de LT 138 kV CD, 2,5 km, 2x795 MCM. | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE RIO PRETO DA EVA | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 2x20 MVA, 10 alimentadores e LT 138 kV Lechuga - Rio Preto da Eva - CS 1 x 477 MCM - 55 km - cabo OPGW | Imediata | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV LECHUGA - RIO PRETO DA EVA | Construção de LT 138 kV CS, 55 km, 1x477 MCM. | Imediata | - | 2017/2016 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|--|---|---------------------|---|-------------|
| ONS | NT ONS 0035/2016-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE IRANDUBA DOIS | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 7 alimentadores, TR 138 kV/69 kV - 3 x 50 MVA, 02 banco capacitor 138 kV 20 Mvar, LT 138 kV Compensa - Iranduba Dois C1 - CS 1 x 795 MCM - 20 km e adequações nas subestações de Compensa e Iranduba Dois 138 kV | mai/22 | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE DISTRITO 4 | Construção dos setores de 138 e 13,8 kV, 3 TR 138/13,8 kV - 40 MVA | mai/23 | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV MAUÁ III - DISTRITO 4 | Construção de LT 138 kV CD, 3 km, 2x795 MCM. | mai/23 | - | 2017/2016 |
| ONS | NT ONS 0035/2016-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE MANACAPURU DOIS | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x40 MVA e 7 alimentadores, 1 banco capacitor 138 kV 30 Mvar, LT 138 kV Iranduba Dois - Manacapuru Dois C1 - CS 1 x 477 MCM - 70 km e adequações nas subestações Iranduba Dois e Manacapuru Dois 138 kV | mai/23 | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE JARAQUI 2 | Construção dos setores de 138 e 13,8 kV, 3 TR 138/13,8 kV - 40 MVA | mai/24 | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV AMAZONAS - JARAQUI 2 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 9,1 km, 2x795 MCM. | mai/24 | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE PONTA NEGRA 2 | Construção dos setores de 138, 69 e 13,8 kV, 2 TR 138/13,8 kV - 40 MVA e 2 TR 138/69 kV - 150 MVA | nov/25 | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV TARUMÁ - PONTA NEGRA 2 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 10,0 km, 2x954 MCM, associada a integração do setor de 138 kV da nova SE Tarumá | nov/25 | - | 2017/2016 |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|----|--------------------------|---------------|---|--|---------------------|--|----------------------|
| EPE | EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV COMPENSA - PONTA NEGRA 2 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 3,5 km, 2x795 MCM. | nov/25 | - | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE SANTA ETELVINA | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA | mai/26 | - | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA | - | EQUATORIAL-MA | LT 138 kV SANTA LUZIA III - SANTA LUZIA C1 | Construção de LT 138 kV CS, 6,5 km, 1x336,4 MCM | jan/26 | SE SANTA LUZIA III, construção da SE 500/230/138 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA1ª e 2ª AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 ELs 138 kV, sendo 1 EL para a SE Santa Luzia I EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA) | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA | - | EQUATORIAL-MA | LT 138 kV SANTA LUZIA III - ESTACA 30 C1 | Construção de LT 138 kV CS, 21,0 km, 1x336,4 MCM | jan/26 | SE SANTA LUZIA III, construção da SE 500/230/138 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA1ª e 2ª AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 ELs 138 kV, sendo 1 EL para a SE Santa Luzia I EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA) | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA | - | EQUATORIAL-MA | LT 69 kV AÇAILÂNDIA - AÇAILÂNDIA (EQTL-MA) C1 | Construção de LT 69 kV CS, 16,0 km, 1x636 MCM | jan/26 | SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA e Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV - 2 x 75 MVA, 2 ELs 69 kV, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA) | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | MA | - | EQUATORIAL-MA | LT 69 kV AÇAILÂNDIA - PIQUIÁ C1 | Construção de LT 69 kV CS, 3,0 km, 1x636 MCM | jan/26 | SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA e Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV - 2 x 75 MVA, 2 ELs 69 kV, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA) | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PA | - | EQUATORIAL-MA | LT 69 kV DOM ELISEU II - DOM ELISEU C1 | Construção de LT 69 kV CS, 10,5 km, 1x636 MCM | jan/26 | SE DOM ELISEU II, construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV - 2 x 75 MVA, 1 EL 69 kV para a SE Dom Eliseu (Acesso EQTL PA) | 2021 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------|---|---|---------------------|---|----------------------|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | SE | - | ENERGISA-SE | LT 69 KV NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II – NOSSA SENHORA DA GLÓRIA C1 e C2 | Construção de LT 69 KV CD, 4,0 km, 1x636 MCM (GROSBEAK) | dez/26 | SE NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II, construção da SE 230/69 KV, 1ª e 2ª TR 230/69 KV – 2 x 150 MVA, 4 ELs 69 KV, sendo 2 ELs para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 ELs para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE) | 2021 (1ª Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | SE | - | ENERGISA-SE | LT 69 KV NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II – GRACCHO CARDOSO C1 e C2 | Construção de LT 69 KV CD, 28,0 km, 1x636 MCM (GROSBEAK) | dez/26 | SE NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II, construção da SE 230/69 KV, 1ª e 2ª TR 230/69 KV – 2 x 150 MVA, 4 ELs 69 KV, sendo 2 ELs para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 ELs para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE) | 2021 (1ª Emissão) |
| ONS | EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | EDP-SP | LT 88 KV ÁGUA AZUL – NORTE C1 e C2 | Construção de LT 88 KV CD, 23,0 km, 2x954 MCM | mar/26 | SE ÁGUA AZUL, construção de pólo de 88 KV com 1ª e 2ª TF 440/88 KV, (6+1R) x 133 MVA e 2 ELs para a SE Norte (Acesso da EDP-SP) | 2021 (1ª Emissão) |
| ONS | Após CP 116 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL-SP | ETR VILA MARIANA | Construção de Subestação de transição para permitir conexão de rede de AT aérea com rede de AT subterrânea. | set/23 | - | - |
| ONS | Após CP 116 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL-SP | EOC SACOMÃ | Instalação de torre e 1 conjunto de chaves de 2000 A com abertura em carga, telecomandadas. | jun/24 | - | - |
| ONS | Após CP 116 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL-SP | EOC AÇOMINAS | Instalação de torre e 1 conjunto de chaves de 2000 A com abertura em carga, telecomandadas. | jun/24 | - | - |
| ONS | Após CP 116 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL-SP | ETR DOMINGOS DE CARLO | Construção de Subestação de transição para permitir conexão de rede de AT aérea com rede de AT subterrânea. | dez/25 | - | - |
| EPE | EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 Ofício n. 1819/2021/DEE/EPE | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RO | - | ENERGISA-RO | LD 138 kv PIMENTA BUENO – CACOAL, C1 | LD em 138 KV com 46,9km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x477 MCM (HAWK) | imediate | Reforços Estruturais para a Região Leste do Estado de Rondônia - EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 | 2021 (2ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|--|---------------|--|----|--------------------------|---------------|--|--|---------------------|---|-------------------|
| EPE/ONS | PAR/PEL 2021 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | SE FRANCISCO SÁ 4 | Ampliação da nova SE 138 kV para conexão da nova LD 138 kV Francisco Sá 4 - Montes Claros 2 | out/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS | 2021 (2 Emissão) |
| EPE/ONS | PAR/PEL 2021 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LT 138 kV FRANCISCO SÁ 4 - MONTES CLAROS 2 C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 55 km | out/22 | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS | 2021 (2 Emissão) |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-055_2012+rev3 PAR 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BRAÚNAS - NAQUE | Construção de 43,5 km de circuito simples, cabo 170,5 mm ² . Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV | - | - | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-055_2012+rev3 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | SE IPATINGA 2 | Instalação de transformador 138/69 kV, 2 x 15 MVA. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 kV da SE Ipatinga 1. | - | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-055-2012+rev3 | 2018 |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2 | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2 (Circuito duplo, 636 MCM, 8 km. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | - | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013+rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1 | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1 (Construção de 15 km em circuito duplo, 636 MCM. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | - | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013+rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPE 1 | LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPE 1 (Circuito duplo, lançamento do 1º circuito, 636 MCM, 19 km. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | - | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013+rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHÃES 2 | LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHÃES 2 (Construção de 47 km de circuito simples, cabo 336 MCM. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV) | - | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-055-2012+rev3 | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV NEVES 1 - CINCO, C1 e C2 | LD 138 kV NEVES 1 - CINCO, C1 e C2 (A obra consiste no recondutoramento do C1 e no lançamento do C2. Porém, a CEMIG - D solicita a modificação desta alternativa, excluindo o recondutoramento dos circuitos. Com isso, a nova obra consistiria apenas no lançamento do C2, 170 mm ² , 150 MVA, 16,7 km. A CEMIG - D relata que essa mudança não prejudica o desempenho do sistema. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV.) | - | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013+rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós | 2020 (1ª Emissão) |

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA | CICLO POTEE |
|------------------------|-------------------|---------------|--|----|--------------------------|---------------|---|---|---------------------|---|-------------------|
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2 | LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2 (Recondutoramento para 180 MVA, a partir da SE Três Corações 2. Obra associada à nova SE Varginha 4 345/138 kV) | | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-021/2014-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Sul e Oeste de Minas Gerais | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE BRAÚNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2 | SE BRAÚNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV. A LD 161 kV Braúnas - Ipatinga 2, resultante do seccionamento em questão, deverá operar em 138 kV). | | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-055-2012-rev3 | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE CINCO 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 2 EL 138 kV | SE CINCO 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 2 EL 138 kV. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE IGARAPÉ 1 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 1 EL 138 kV | SE IGARAPÉ 1 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 1 EL 138 kV. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | | VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE JOÃO MONLEVADE 4 69 kV | Seccionamento da LD 69 kV Habira 3 - Nova Era 1 na SE João Monlevade 4. Obra associada à nova SE João Monlevade 4 230/69 kV | | SE João Monlevade 4 230/69 kV | 2020 (1ª Emissão) |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV BELA VISTA – HIDROLÂNDIA | LD 138 kV com 30 km de extensão, circuito simples, cabo 397.5 MCM | out/24 | OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 KV ANHANGUERA | 2020 (1ª Emissão) |