



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 2025 - 4ª Emissão (Abril/2026)

ABA	DESCRIÇÃO	LEGENDA
Ampliações e Reforços - T	Nessa seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de Outorgas.	
Decreto 11.314-2022	Nessa seção são apresentadas as indicações relacionadas aos arts. 3º 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.	
Desativações - T	Nessa 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).	

* Nesta seção são apresentadas informações gerais a respeito das abas do POTEE e suas descrições (finalidades), dos prazos para entrada em operação comercial de Reforços (ANEEL), entre outros dados relevantes.

Reforço	Prazo para Operação Comercial* (meses)
Instalação ou substituição de transformadores de potência	Até 30 meses
Instalação de bancos de capacitores em derivação	Até 30 meses
Instalação de reatores de linha e de barra	Até 24 meses

Informações Gerais

ABA	DESCRIÇÃO	LEGENDA
Obras Determinativas - D	Nessa seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de Outorgas.	
Alterações e Retiradas - T	Nessa 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.	<p>Fonte DOURADA => ALTERAÇÃO</p> <p>Fonte VERMELHA => RETIRADA</p> <p>Fonte AZUL => CONTRIBUIÇÃO</p>
Alterações e Retiradas - D	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.	<p>Fonte DOURADA => ALTERAÇÃO</p> <p>Fonte VERMELHA => RETIRADA</p> <p>Fonte AZUL => CONTRIBUIÇÃO</p>
POTEE Anteriores - T	Nessa seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTEE, e que permanecem vigentes e sem alteração.	
Desativações Anteriores - T	Nessa seção são apresentadas todas as desativações já realizadas em emissões anteriores do POTEE, e que permanecem vigentes e sem alteração.	
POTEE Anteriores - D	Nessa seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTEE, e que permanecem vigentes e sem alteração.	

Reforço	Prazo para Operação Comercial* (meses)
Instalação de módulos de conexão e de manobra	Até 24 meses
Instalação de compensadores estáticos	Até 48 meses
Seccionamento de linhas de transmissão	Até 36 meses
Alterações de arranjo de subestações	Até 42 meses
Recapacitação de linhas de transmissão	Até 30 meses
Remanejamento de equipamentos para outros pontos do SIN	Até 12 meses

*Os Prazos Referenciais serão utilizados pela ANEEL nas autorizações dos Reforços.

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE	EPE-DEE-RE-080/2024-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	Matrinchã	-	SE 500/230 kv Sinop	3º ATF 500/230 kv, 3 x 133,3 MVA 1º 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 MMX 230 kv Reforços de pequeno porte associados: SE SINOP 230 kv: 000026/2026 - Extensão do barramento 230 kv por meio de cabos isolados para interligação do 3º Banco de Autotransformadores 500/230 kv na SE Sinop, incluindo adequações necessárias no sistema de conexão. Ampliação do Módulo de Infraestrutura Geral – MIG (230 kv). SE SINOP 500 kv: 000029/2026 - Adequação dos Serviços Auxiliares (CA e CC), incluindo substituição do OMG por unidades de 250 kVA Prime, assegurando suporte às novas cargas essenciais; e Adequação do sistema 125 Vcc (retificadores 200 A, baterias 800 Ah), garantindo autonomia e atendimento às exigências N-1.	Imediata	RB
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-011/2025-REV1 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	Equatorial - GO	SE Itaciara 2 230/138 kv	1º e 2º ATF 230/126/13,8 kv, (6-18) x 30 MVA 1º Substituição de 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 Substituição de 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 1 IB (Interligação de Barras) 230 kv, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 138 kv, Arranjo BPT 1 MIG (Terreno Rural) 1 MMX - 138 kv 1 MMX - 230 kv	jun/29	RBF
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-011/2025-REV1 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	-	LT 230 kv Rio das águas - Inicial 2, C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 230 kv, 1 x 900 MCM (RUDOV), 62,9 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // RIO DAS ÁGUAS 2 EL (Entrada de Linha) 230 kv, Arranjo BD4 // LACIARA 1 MCM - 230 kv // LACIARA 1 MCM - 230 kv // RIO DAS ÁGUAS 1 MIG-A // RIO DAS ÁGUAS 2	jun/29	RB
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-008/2026-RO SGPMR 2025 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	EDP GO	Equatorial - GO	SE Itapaci 230/69 kv	Substituição do TR-1 (50 MVA) por um novo transformador trifásico 230/69 kv - 1 x 75 MVA IdeM8 7775 Reforço de pequeno porte associado: SE ITAPACI 69 kv: 000076/2026 - Substituição do Disjuntor 5114 por equipamento com no mínimo 3150 A de corrente nominal. Substituição do TR-2 (50 MVA) por um novo transformador trifásico 230/69 kv - 1 x 75 MVA. IdeM4 7778	jun/29	RBF
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-008/2026-RO PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	EDP GO	Equatorial - GO	SE Itapaci 230/69 kv	Reforços de pequeno porte associados: SE ITAPACI 69 kv: 000095/2026 - Substituição do Disjuntor 5124 por equipamento com no mínimo 3150A de corrente nominal. 000027/2026 - Remanejamento do TR-2 (50 MVA) que será substituído para utilização como reserva regional na SE Itapaci, incluindo a instalação de módulo de infraestrutura para o novo transformador reserva (TRR-2) e demais adequações necessárias. Substituição do TR-1 (50 MVA) por um novo transformador trifásico 230/69 kv - 1 x 75 MVA. IdeM8 7712	jun/29	RBF
ONS/EPE	PAR/PEL 2025 SGPMR 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	EDP GO	Equatorial - GO	SE Águas Lindas 230/69 kv	Reforço de pequeno porte associado: SE ÁGUAS LINDAS 69 kv: 000098/2026 - Substituição do Disjuntor 5114 por equipamento com no mínimo 3150 A de corrente nominal. Obs.: Deverá ser dimensionada a realiação do novo equipamento de forma a manter o equilíbrio na distribuição percentual de fluxo de potência ativa na subestação. Substituição do ATF-1 (150 MVA) por um novo banco de autotransformadores monofásicos 230/138 kv - 3 x 75 MVA (225 MVA) IdeM8 7963	Imediata	RBF
ONS/EPE	EPE-DEE-NT-060/2021-rev0 SGPMR 2025 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	EDP GO	Equatorial - GO	SE Xavantim 230/138 kv	Reforços de pequeno porte associados: SE XAVANTIM 230 kv: 0000274/2026 - Adequações no sistema de transferência do TR-1 para receber a fase reserva de 75 MVA em substituição à fase reserva de 50 MVA, incluindo readequações das barras de emergência, transferência e neutro, além de substituição do painel de manobra (painel de plug). SE XAVANTIM 138 kv: 0000101/2026 - Substituição do TCI16A (Fase A) por equipamento com no mínimo 3150A de corrente nominal. 0000102/2026 - Substituição do TCI16B (Fase B) por equipamento com no mínimo 3150A de corrente nominal. 0000106/2026 - Substituição do TCI16C (Fase C) por equipamento com no mínimo 3150A de corrente nominal. Obs.: Deverá ser dimensionada a realiação do novo equipamento de forma a manter o equilíbrio na distribuição percentual de fluxo de potência ativa na subestação. Substituição do ATF-4 (50 MVA) e ATF-R (16,67 MVA) por um novo banco de autotransformadores monofásicos 230/138 kv - (3+1R) x 50 MVA (150 MVA) IdeM8 7937 e 13225	Imediata	RBF
EPE	EPE-DEE-RE-008/2026-RO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	AXIA ENERGIA	Equatorial - GO	SE Serra da Mesa 230/138 kv	Substituição do ATF-5 (50 MVA) por um novo banco de autotransformadores monofásicos 230/138 kv - 3x 50 MVA (150 MVA) IdeM8 7940 Reforços de pequeno porte associados pendentes de cadastro no SGPMR.	ma/29	RBF
EPE	EPE-DEE-RE-008/2026-RO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	AXIA ENERGIA	Equatorial - GO	SE Serra da Mesa 230/138 kv	Reforços de pequeno porte associados pendentes de cadastro no SGPMR. Substituição do ATF-5 (50 MVA) por um novo banco de autotransformadores monofásicos 230/138 kv - 3x 50 MVA (150 MVA) IdeM8 7940	ma/29	RBF
ONS/EPE	PAR/PEL 2025 EPE-DEE-NT-040/2025-rev0	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL DIS	SE 230/138 kv Iguatu	Substituição dos atuais transformadores 230/88 kv da SE Santa Cabeça (TR2, TR3 e TR4), de (9+1R)x20 MVA para (9+1R)x 33,3 MVA 1D IdeM8: 12785 e 12787 (TR2), 12782 e 12784 (TR3), 12788 e 12790 (TR4) Reforços de pequeno porte associados: SE SANTA CABEÇA 88 kv: 0000096/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 kv, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: 3TC-12) 0000102/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 kv, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: 3TC-12) 0000105/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 kv, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: 3TC-12) 0000093/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 kv, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR2 SP (Código: Barramento) 0000108/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 kv, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: Barramento) 0000113/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 kv, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR4 SP (Código: Barramento) Subst. ATF 230/138 kv, 3+1R x 75 MVA 1º (Atual: 3+1R x 50 MVA - final de vida útil) - IdeM8 (11297 e 22172) Subst. ATF 230/138 kv, 3+1R x 75 MVA 1º (Atual: 3+1R x 50 MVA) - IdeM8 (22102 e 42353) Substituição 2x CTs (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BPT MMX 138 kv	dez/30	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-067/2016-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	EDP SP	SE Santa Cabeça 230/88 kv	Reforços de pequeno porte associados: SE SANTA CABEÇA 88 kv: 0000096/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 kv, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: 3TC-12) 0000102/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 kv, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: 3TC-12) 0000105/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 kv, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: 3TC-12) 0000093/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 kv, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR2 SP (Código: Barramento) 0000108/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 kv, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR3 SP (Código: Barramento) 0000113/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 kv, no módulo MC 88 kv TR 230/88 kv SANTA CABEÇA TR4 SP (Código: Barramento) Subst. ATF 230/138 kv, 3+1R x 75 MVA 1º (Atual: 3+1R x 50 MVA - final de vida útil) - IdeM8 (11297 e 22172) Subst. ATF 230/138 kv, 3+1R x 75 MVA 1º (Atual: 3+1R x 50 MVA) - IdeM8 (22102 e 42353) Substituição 2x CTs (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BPT MMX 138 kv	Imediata	RBF
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-043/2025-rev1	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	RGE	SE 230/138 kv Passo Real	Reforços de pequeno porte associados pendentes de cadastro no SGPMR. Substituição do TR-6 (25MVA) por novo transformador trifásico 138-13,8 kv, 40 MVA Substituição de 1 CT (Conexão de Transformador) 13,8kv, arranjo BPT IdeM8 8414 Reforços de pequeno porte associados: SE NEVES 138 kv: 0000092/2026 - Instalação de 3 transformadores de corrente no vão 1K, que atende T6 e T7, incluindo uma unidade de bay do relé diferencial de barras, materiais, obras civis associadas ao MM 13,8 kv e adequações necessárias. Capacidade dos novos TCs: 50 kA e 2.000 A. 0000094/2026 - Adequação de 1 CT de 138 kv do transformador trifásico T6 138/13,8 kv, incluindo a instalação de um disjuntor, 3 para-raios, obras civis e materiais associados. Capacidade do novo disjuntor: 50 kA e 2.000 A. SE NEVES 13,8 kv: 0000084/2026 - Substituição dos barramentos principal e transferência de 13,8 kv, incluindo a substituição dos barramentos rígidos e materiais associados. 0000104/2026 - Adequação do vão de transferência de 13,8 kv, incluindo a substituição de dois seccionadores monopolaes 43P e 43S e realocação do religador 43H e dos novos seccionadores para o vão 44F, obra civis e materiais associados. Capacidade dos novos equipamentos: 20kA e 2500A. 0000107/2026 - Adequação do vão de seccionamento na barra de 13,8 kv, incluindo a instalação de um disjuntor e de 2 seccionadores; a desatuação dos seccionadores 4FO e 5FO; obras civis e materiais associados. Capacidade dos novos equipamentos: 20kA e 2500A. 0000109/2026 - Adequação dos equipamentos do vão 41F, referente a um novo alimentador, incluindo a realocação de um religador, 3 seccionadores, 3 para-raios para o vão 43F e desativação da supervisão e controle do vão 41F.	dez/28	DT

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
ONS/EPE	ANEXO - POTEE 2025 - MELHORIAS DE GRANDE PORTE Relatório CEMIG GT 02.111 - E/ET - 066 - AVALIAÇÃO DA TRANSFORMAÇÃO 138-13,8 KV DA SE NEVES 1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	CEMIG GT	CEMIG D	SE Neves 138/13,8 KV	Substituição do TR-7 (25MVA), por novo transformador trifásico 138-13,8 KV, 40 MVA Substituição CT (Conexão de Transformador) 13,8KV, arranjo BPT IdeM&I 8417 Reforços de pequeno porte associados: SE NEVES 1 138 KV: 000097/2026 - Adequação de 1 CT de 138 KV do transformador trifásico TT 138/13,8 KV, incluindo a instalação de um disjuntor; reativação de 3 para-raios; obras civis e materiais associados. Capacidade do novo disjuntor: 50 KA e 2.000 A. SE LAFAIETE 1 138 KV: 000111/2026 - Remanejamento do transformador trifásico TT 138-13,8 KV 25 MVA da SE Neves 1 para a SE Lafaiete 1, mantendo-o como reserva fria dos transformadores trifásicos T1 e T5 138-13,8 KV 25 MVA.	06/28	DT
ONS/EPE	SGPMR 2025 ANEXO - POTEE 2025 - MELHORIAS DE GRANDE PORTE Relatório CEMIG GT 02.111 - E/ET - 066 - AVALIAÇÃO DA TRANSFORMAÇÃO 138-13,8 KV DA SE NEVES 1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	CEMIG GT	CEMIG D	SE Barreiro 345/138/13,8 KV	Substituição do reator S1 (20 Mvar), por novo reator 13,8 KV, 30 Mvar, decorrente da desativação do compensador síncrono desta SE, que será desativado por final de vida útil IdeM&I 13413	Imediata	DT
ONS/EPE	SGPMR 2025 ANEXO - POTEE 2025 - MELHORIAS DE GRANDE PORTE Relatório CEMIG GT 02.111 - E/ET - 066 - AVALIAÇÃO DA TRANSFORMAÇÃO 138-13,8 KV DA SE NEVES 1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	CEMIG GT	CEMIG D	SE Barreiro 345/138/13,8 KV	Substituição do reator S2 (20 Mvar), por novo reator 13,8 KV, 30 Mvar, decorrente da desativação do compensador síncrono desta SE, que será desativado por final de vida útil. IdeM&I 13414	Imediata	DT
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-043/2025-rev1	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	COPREL HIDROPAN	LT 69 KV Cruz Alta 1 - Panambi, CL	Recondicionamento para 1 x ACCC Liverpool (Ø 11,96 mm), ampliando a capacidade para 67/81 MVA (atual: 1x CA4 2/0 AWG Quasi)* Substituição 1x EL (Entrada de Linha) 69 KV, Arranjo B5 (HGRS) // SE Panambi 1 ** * Detalhamento da recapacitação - Substituição de 100% das cadeias de isoladores. - Substituição de 52 estruturas de madeira remanescentes por concreto (26% do total da LT). - Instalação do sistema de aterramento das estruturas a serem substituídas. - Conformação do trecho urbano da LT (aproximadamente 4 km), com instalação de novas estruturas. ** Adequação de equipamentos terminais - Devido à restrição de espaço disponível, substituição da entrada de linha da LT 69 KV Cruz Alta 1 - Panambi, CL, atualmente em arranjo convencional, por novo módulo de entrada de linha 69 KV do tipo híbrido, isolado a gás SF ₆ , com arranjo em barra simples (BS), na SE Panambi 1. - Não há necessidade da substituição da EL 69 KV no terminal da SE Cruz Alta 1. Reforços de pequeno porte associados pendentes de cadastro no SGPMR: Substituição TR1 69/13,8 KV, 1 x 42 MVA 30 (atual 25 MVA) - IdeM&I 18015 Substituição 1x CT (Conexão de transformador) 13,8 KV, Arranjo B5 a 3 chaves	Imediata	DT
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-043/2025-rev1	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	COPREL HIDROPAN	SE 69/13,8 KV Panambi 1	Reforços de pequeno porte associados pendentes de cadastro no SGPMR: Substituição TR1 69/13,8 KV, 1 x 42 MVA 30 (atual 25 MVA) - IdeM&I 18015 Substituição 1x CT (Conexão de transformador) 13,8 KV, Arranjo B5 a 3 chaves	Imediata	DT
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-043/2025-rev1	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	COPREL RGE	SE 138/69/23 KV Cruz Alta 1	Reforços de pequeno porte associados pendentes de cadastro no SGPMR: Substituição TR2 138/23 KV, 1 x 42 MVA 30 (atual 25 MVA) - IdeM&I 17748 Substituição 2x CT (Conexão de transformador) 13,8 KV, Arranjo B5 a 3 chaves 1x CT (Conexão de transformador) 23 KV, Arranjo B5 a 3 chaves 1x MIM 138 KV Reforços de pequeno porte associados (pendentes de cadastro no SGPMR): - Adequação 1x CT (Conexão de transformador) 69 KV, Arranjo B5 a 3 chaves - Adequação 1x CT (Conexão de transformador) 23 KV, Arranjo B5 a 3 chaves - Ajustes nos módulos de manobra de 69 e 23 KV, em função do aumento da capacidade do transformador TR3 - Ajustes nos módulos geras de 138 KV, em função do aumento da capacidade do transformador TR2 Substituição dos atuais transformadores TR5 e TR6 230/88 KV para 230/88 MVA 30 IdeM&I: 12062, 12063, 12064 (TR5); 12065, 12066, 12067 (TR6) e 23286 (TR8)	Imediata	DT
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-096/2025-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	CPFL Santa Cruz	SE 230/88 KV Chavantes	Reforços de pequeno porte associados: SE CHAVANTES 230 KV: 000026/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 230 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 230 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: 3TC-6) 000032/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 230 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 230 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: 3TC-6) 000033/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 230 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 230 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: 3TC-6) 000038/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 230 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 230 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: 3TC-7) 000039/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 230 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 230 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR6 SP (Código: 3TC-7) 000040/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 230 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 230 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR6 SP (Código: 3TC-7) SE CHAVANTES 88 KV: 000045/2026 - Substituição do Disjuntor, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV MG 230 KV CHAVANTES MG1 SP #B1 (Código: 324-3) 000034/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: 3TC-13) 000035/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: 3TC-13) 000036/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: 3TC-13) 000037/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 KV, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR5 SP (Código: Barramento) 000041/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR6 SP (Código: 3TC-12) 000042/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR6 SP (Código: 3TC-12) 000043/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR6 SP (Código: 3TC-12) 000044/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 KV, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV CHAVANTES TR6 SP (Código: Barramento) 000046/2026 - Substituição do Disjuntor, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 88/13,8 KV CHAVANTES TR7 SP (Código: 352-18) Obs.1: Substituição dos transformadores TR5 e TR6 existentes por final de vida útil e adequações das conexões associadas. Obs.2: O módulo de conexão do transformador TR8 não necessita da substituição de seus equipamentos Substituição dos atuais transformadores TR3 e TR4 230/88 KV, de 75/90 MVA para 150/180 MVA 30 IdeM&I: 11807 e 11809 (TR3), 11810 e 11812 (TR4) Reforços de pequeno porte associados: SE ASSIS 88 KV: 000048/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 3TC-33) 000049/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 3TC-33) 000050/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 3TC-33) 000051/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-154) 000052/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-156) 000053/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-158) 000054/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-160) 000055/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-162-53) 000056/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 KV, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: Barramento) 000057/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 3TC-34) 000058/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 3TC-34) 000059/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 3TC-34) 000060/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-164) 000061/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-166) 000062/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-168) 000063/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-170) 000064/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-172-55) 000065/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 KV, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: Barramento)	jan/28	RBF
EPE	EPE-DEE-RE-096/2025-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	CPFL Santa Cruz Energia SDE	SE 230/88 KV Assis	Reforços de pequeno porte associados: SE ASSIS 88 KV: 000048/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 3TC-33) 000049/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 3TC-33) 000050/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 3TC-33) 000051/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-154) 000052/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-156) 000053/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-158) 000054/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-160) 000055/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: 429-162-53) 000056/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 KV, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR3 SP (Código: Barramento) 000057/2026 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 3TC-34) 000058/2026 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 3TC-34) 000059/2026 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 3TC-34) 000060/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-164) 000061/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-166) 000062/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-168) 000063/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-170) 000064/2026 - Substituição da Seccionadora, 88 KV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: 429-172-55) 000065/2026 - Substituição dos cabos condutores (Barramento), 88 KV, no módulo MC 88 KV TR 230/88 KV ASSIS TR4 SP (Código: Barramento)	jan/28	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 2025 - 4ª Emissão (Abril/2026)

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/EPE	EPE-DEE-RE-011/2025-REV1 PAR/PEL 2025	Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	Equatorial - GO	LT 138 KV IACIARA 2 - IACIARA, C1 e C2	LT 138 KV IACIARA 2 - IACIARA, C1 e C2 (GO) Circuito Duplo 138 kv, 1 x 900 MCM (RUDDY), 0,75 km 2 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BPT // IACIARA 2 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BPT // IACIARA 2 1 MIM - 138 kv // IACIARA 1 MIM - 138 kv // IACIARA 2	jan/29	SE Iaciara 2 230/138 kv
ONS/EPE	PAR/PEL 2025 EPE-DEE-NT-040/2025-rev0	Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL DIS	SECCIONAMENTO DA LT 138 kv FOZ DO IGUAÇU – VILA YOLANDA, C1, NA SE IGUAÇU	Circuito Duplo 138 kv, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 16 km 2 EL 138 kv, Arranjo BPT. MIM – 138 kv	dez/30	SE Iguaçu 230/138 kv
ONS/EPE	PAR/PEL 2025 EPE-DEE-NT-040/2025-rev0	Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL DIS	LT 138 kv IGUAÇU – PORTAL, C1	Circuito Simples 138 kv, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 10 km 1 EL 138 kv, Arranjo BPT MIM – 138 kv	dez/30	SE Iguaçu 230/138 kv
EPE	EPE-DEE-RE-042/2025-rev0	Distribuição	Regiões Norte / Nordeste	AL	-	Equatorial-AL	LT 69 kv CIDADE UNIVERSITÁRIA - MACEIÓ II C1	Circuito Simples 69 kv, 1 x 740,8 MCM, 6 km 1 EL 69 kv, Arranjo BPT MIM – 69 kv	Imediato	SE Maceió II 230/69 kv - 3ª TR 230/69 kv, 200 MVA (3Ø)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-035/2026-rev0	Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	Equatorial - GO	LT 138 KV RIO VERDE FURNAS - CEREAL/RIO VERDE	Realocação de trecho da linha de distribuição para evitar a passagem dos condutores sobre a área destinada ao novo banco de autotransformadores monofásicos (3+1R) 230/138 kv, na SE Rio Verde Furnas.	Imediata	SE Rio Verde Furnas 230/138 kv - 4ª ATF



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 de Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2025 - 4ª Emissão (Abril/2024)

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/NOS	EPE-DEE-RE-039/2023-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	AXIA	CELESC CENEI	SE BIGUAÇU 230/138 KV	Substituição 1º, 2º e 3º ATF 230/138 KV, 1 x 225 MVA 3Ø - (IdemND) (11306, 11399 e 22150) * 3-CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo B04 3-EL (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo B04 * Não há necessidade da substituição dos Cts 230 KV. Reforços de pequeno porte associados (pendentes de cadastro no SGPMM): - Adequação dos equipamentos (Cts e IB) em 138 KV devido ao aumento de capacidade.	dez/28	RBF	2025 (2ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Detalhamento pós contato da EPE com a Axia Energia
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS/PR	-	-	LT 500 KV RIO BRILHANTE - SARANDI, C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 KV, 4 x 954 MCM (RAIL), 210 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi 2 Reatores de Linha Fao 500 KV, (6+1R) x 58,3 Mvar 1Ø // Rio Brilhante 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fao) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante 2 Reatores de Linha Fao 500 KV, (6+1R) x 58,3 Mvar 1Ø // Sarandi 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fao) 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Inclusão do IB 500 KV no terminal de Sarandi
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-038/2024-REV1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	TRANSENERGIA SÃO PAULO - TSP	-	SE 500/138 KV ITATIBA	4" TF 500/138 KV, 3 x 133 MVA 1Ø 1 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo B04 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MIM - 500 KV MIM - 138 KV MIG (Terreno Rural) Obs. 1: Deverá ser considerada a implantação de um barramento aéreo para interligação da baixa do banco AT4 ao módulo de CT 138KV, com extensão aproximada de 200 m. Obs. 2: Deverá ser considerada a implantação de um barramento aéreo para conexão das busbas de alta, baixa, terciário e neutro às respectivas barras de transferência existentes, com extensão aproximada de 200 m. Obs.3: Realização de terraplanagem e embriamento no local de instalação do 4" TR.	jan/29	RBF	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO CONTRIBUIÇÃO	Alteração do escopo no campo DESCRIÇÃO, após reunião realizada entre a EPE, ONS e TSP - Transenergia São Paulo. Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-2/2011-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	CPFL TRANSMISSÃO	-	SE 440/138 KV PIRACICABA	3" TF 440/138 KV, 3 x 133,33 MVA 1Ø CT (Conexão de Transformador) 440 KV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo B04 MIM - 440 KV MIM - 138 KV Obs.: A outorga deste reforço está condicionada à prévia contratação de MJST no ponto de conexão Piracicaba 138 KV que respalde a referida indicação.	jan/30	RBF	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	-	SE 500/345 KV SANTANA	Pátio de 500 KV (AIS) e 345 KV (GIS) 1", 2" e 3" ATF 500/345 KV, (5+1R) x 400 MVA 1Ø (2) 3 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) - semibarra A (1) 1 CT (Conexão de Transformador) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) - semibarra B (1) 3 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) - um em cada semibarra 2x Reatores limitadores de Curto-Circuito (RLCCs) 15,8 Ohms - 345 KV (interligando as semibarras A e B) (3) 4 IB (Interligação de Barras) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) (4) 2 Chaves de bypass (4) MIM - 500 KV MIM - 345 KV MIG (Terreno Rural) Obs.1: Segregação do barramento 345 KV em duas semibarras (A e B) conectadas entre si por meio de reatores limitadores de curto-circuito. Obs.2: Com intuito de equilibrar os níveis elevados de curto-circuito na região, considerar, no máximo, dois transformadores por semibarra no setor de 345 KV. Neste caso, considerar na configuração inicial 2 ATFs para a semibarra A e 1 ATF para a semibarra B Obs.3: Um reator opera como principal e o outro como reserva. Obs.4: RLCCs interligam as semibarras A e B por meio de um IB em cada semibarra além da necessidade de uma chave de bypass para cada RLCC.	jan/29	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Inclusão de texto nos campos "ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO" e "REFERÊNCIA". Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 500 KV LORENA - TIJUCO PRETO C1, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 500 KV, 4 x 954 MCM (RAIL), 4 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM	jan/29	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Inclusão de texto nos campos "ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO" e "REFERÊNCIA". Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 345 KV TIJUCO PRETO - ITAPETI C1 E C2, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 345 KV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Circuito Duplo 345 KV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Conectar um circuito vindo de Tijuco Preto em cada semibarra Conectar os dois circuitos vindo de Itapeti na semibarra A 3 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) - semibarra A 1 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) - semibarra B MIM - 345 KV	jan/29	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Inclusão de texto nos campos "ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO" e "REFERÊNCIA". Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 345 KV SANTO ANGELO - ITAPETI C1 E C2, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 345 KV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Circuito Duplo 345 KV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Conectar um circuito vindo de Santo Angelo em cada semibarra Conectar os dois circuitos vindo de Itapeti na semibarra A 1 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) - semibarra A 3 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo B04 (GIS) - semibarra B MIM - 345 KV	jan/29	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Inclusão de texto nos campos "ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO" e "REFERÊNCIA". Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE/ONS	RT-ONS DPL 0091/2024 EPE-DEE-RE-073/2024-0 PAR/PEL 2024 CT-043/2025 Resposta ao Ofício 0898/2025/DIE/EPE	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	Mantiqueira	-	SE 500 KV Presidente Juscelino	3º Banco de reatores de barra monofásicos de (2+1R) x 50 (par faze) Mvar / 500 KV IB (Interligação de Barras) 500KV, Arranjo DIM CRB (Conexão de Reator de Barras) 500KV, Arranjo DIM MIM - 500 KV	Imediata	RB	2025 (2ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Inclusão do MIM - 500 KV
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL GT	COPEL DIS	SE PILARZINHO 69 KV	Substituição 2" Capacitor em Derivação 69 KV, 1 x 30 Mvar 3Ø (Atual 1 x 15 Mvar) MIM - 69 KV (IdemB# 22236)	Imediata	DIT	2025 (2ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Dado que não é necessário instalar conexão em novo vão, não se faz necessária a indicação de MIM.

Alterações e Retiradas - T

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CÍCLO POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 PAR/PEL 2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SE Iguaçu	<p>1° e 2° ATF 525/230 KV, (6-1R) x 200 MVA 1Ø</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 525 KV, Arranjo DIM</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4</p> <p>2 IB (Interligação de Barras) 525 KV, Arranjo DIM</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 230 KV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 525 KV</p> <p>MIM - 230 KV</p> <p>MIG (Terreno Rural)</p> <p>Secionamento da LT 525 KV Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste, C1</p> <p>Circuito Duplo 525 KV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 525 KV, Arranjo DIM</p> <p>Secionamento da LT 230 KV Foz do Iguaçu Norte - Medianeira Norte, C1</p> <p>* Conexão na semibarra A 230 KV</p> <p>Circuito Duplo 230 KV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 230 KV</p> <p>Secionamento da LT 230 KV Foz do Iguaçu Norte - Medianeira Norte, C2</p> <p>* Conexão na semibarra B 230 KV</p> <p>Circuito Duplo 230 KV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 230 KV</p> <p>Obs. 1: Recomendado no estudo EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 área adicional de 23.100 m² para atender o futuro pátio de 138 KV. (Aguardando pedido de acesso e assinatura de EPE para distribuição)</p> <p>Obs. 2: Segregação do barramento 230 KV em duas semibarras (A e B) conectadas entre si por meio de disjuntores interligadores. Considerar um autotransformador conectado em cada semibarra.</p> <p>Obs. 3: Considerar impedância especial mínima de 18,5% na base 600 MVA para o ATF 525/230 KV.</p>	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Alteração do escopo no campo DESCRIÇÃO.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2025-rev1 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	RGE	SE CACHOEIRINHA 1 138/23 KV	<p>Substituição TR4 138/23 KV - 42 MVA (3Ø) (Atual: 15 MVA - final de vida útil) - IdemMdl 18119</p> <p>Reforços de pequeno porte associados (pendentes de cadastro no SGP/MR):</p> <p>- Adequação 1 x CT 138 KV, Arranjo B5</p> <p>- Adequação 1 x CT 23 KV, Arranjo BPT</p> <p>- Instalação de um módulo de interligação de barras D1 e D2 de 23 KV</p>	Imediata	DIT	2025 (2ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Maiores detalhamentos após recebimento de carta da CPFL-T. Ajuste conforme versão 1 do relatório da EPE que está em andamento.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	-	-	LT 500 KV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2 C1	<p>Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 97 km</p> <p>1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Santos Dumont 2</p> <p>1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Leopoldina 2</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Leopoldina 2</p> <p>MIG-A // Santos Dumont 2</p> <p>MIG-A // Leopoldina 2</p> <p>MIM 500 KV, Arranjo DIM // Leopoldina 2</p> <p>CT 13,8 KV BPT</p>	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Em vez de MIG-A na SE Santos Dumont 2, seria MIM 500 KV DIM na SE Leopoldina 2. Na SE Santos Dumont 2, será aproveitado um vão já existente. Não há necessidade de IB. Já na SE Leopoldina haverá uma expansão de SE, com necessidade de um novo vão, precisando, portanto, de um IB.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	<p>Reforços de pequeno porte associados:</p> <p>SE CAXIAS SUL 5 13,8 KV:</p> <p>0001812/2025 - Instalação de novo barramento 13,8 KV P3, arranjo BPT.</p> <p>0001889/2025 - Instalação de novo barramento 13,8 KV T3, no arranjo BPT.</p> <p>0001424/2025 - Instalação de Interligação de Barras 13,8 KV para interligar as barras P3 e T3, arranjo BPT.</p> <p>0001423/2025 - Instalação de interligação de barras 13,8 KV para interligar as barras P3 e P1 (ocidente), arranjo BPT.</p> <p>SE CAXIAS SUL 5 230 KV:</p> <p>0001422/2025 - Instalação de lógica de transferência automática de carga, na contingência transferência entre os transformadores TR1, TR2 e TR3 de 230/13,8 KV, arranjo BD4.</p> <p>Nota 1: O desmantelamento do pátio de 69 KV da SE Caxias do Sul 5, necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 KV dessa subestação, está cadastrado no SGP/MR sob nº 255/2021, e consta do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte - 2ª Emissão - Revisão 2, emitido em 27/10/2021.</p> <p>Nota 2: O setor de 69 KV da SE Caxias 5 somente poderá ser desativado após a instalação do 2º TR 230/69 KV na SE Caxias do Sul 2, caso contrário o sistema 69 KV ficará sem confiabilidade.</p>	Imediata (Associada à implantação do 2º TR 230/69 KV na SE Caxias do Sul 2)	RB	2018	ALTERAÇÃO	Inclusão de Reforço de Pequeno Porte necessário que constava na Consulta Pública da 1ª Emissão do POTEE 2025.

DESATIVAÇÕES

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	Regiões	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CÍCLO POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões 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 3Ø // 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	2023 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Correção da descrição da SE São João do Piauí II, sem previsão de setor 230 KV. Conforme a CTA-ONS-DGI-0042/2026, em resposta ao Ofício nº 874/2025-SCE/ANEEL.
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões 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 3Ø // 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	2023 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Correção da descrição da SE São João do Piauí II, sem previsão de setor 230 KV. Conforme a CTA-ONS-DGI-0042/2026, em resposta ao Ofício nº 874/2025-SCE/ANEEL.
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev2	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	LT 230 KV IRECE - OUROLÂNDIA II (Desativação)	Desativação: Circuito Simples 230 KV, 87 km	Associada à entrada em operação das LTs 230 KV Morro do Chapéu II - Irecê C2 e C3. Associada à entrada em operação da LT 500 KV Morro do Chapéu II - Poções III C3.	RB	2023 (3ª Emissão)	ALTERAÇÃO	A desativação da LT 230 KV Irecê - Ourorôndia II, inicialmente vinculada à entrada da LT 500 KV Morro do Chapéu II - Poções III C3, passou a depender da implementação das LTs 230 KV Morro do Chapéu - Irecê C2 e C3, em função do atraso desses empreendimentos. Conforme a CTA-ONS-DGI-0042/2026, em resposta ao Ofício nº 874/2025-SCE/ANEEL.
EPE	EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	LT 230 KV PERITORO - CAXIAS II C1	Desativação do Circuito Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBARK), 117 km	Vinculada à construção e energização da LT 230 KV Caxias II - Terena II C1, com 92 km de extensão, e à construção da LT 230 KV Caxias II - Henriksen C1, respeitando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0. Vinculada à reconstrução da LT 230 KV Caxias II - Caxias II, com 20 km de extensão, e à construção do ponto de conexão de SE Caxias II, respeitando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0.	RB	2024 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Atualização do marco para desativação considerando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0. Conforme a CTA-ONS-DGI-0042/2026, em resposta ao Ofício nº 874/2025-SCE/ANEEL.

Alterações e Retiradas - T

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-078/2023-rev0	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	MA/PI	ELETRONORTE		LT 230 kV COELHO NETO - TERESINA I, C1	Desativação do Circuito Simplex 230 kV, 1 x 636 MCM (GR05EAK), 57 km - trecho de linha a partir da SE Teresina, e reator de linha CHREG-02 e respectivas conexões, de 5 Mvar, associado instalado na SE Coelho Neto.	Imediata, vinculada à entrada em operação da LT 230 kV Teresina - Teresina III C1 e da desativação e desmontagem do trecho em estruturas de concreto entre a SE Coelho Neto e a derivação pra SE Casas II, bem como a construção e energização da LT 230 kV Casas II - Teresina III C1, 92 km, respeitando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	RB	2023 (4ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Atualização do marco para desativação considerando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0. Conforme a CTA-ONS-IGG-0042/2026, em respeito ao Ofício nº 874/2025-SC/ANEEL.



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 2025 - 4ª Emissão (Abril/2026)

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	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
ONS	CARTA ONS DTA-2020-PA-0018-R0-rv	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ISA CTEEP	ENEL-SP	LTS 88 KV MIGUEL REALE - VILA MARIANA C3/C4	Construção de LT Subterrânea de 88 kv, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 4,4 km de extensão.	jun/26	Ampliação da SE Miguel Reale 345/88 kv	2024 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE	EPE-DEE-RE-104/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	-	CPFL PAULISTA	LD 138 kv ESTÂNCIA - DER. JAU - JAU 4 C1 e C2	Construção de LT, circuito duplo, 19 km, 1 x 795 MCM.	jan/28	SE Estância 440/138 kv	2024 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE	EPE-DEE-RE-098/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	COX	EDP SÃO PAULO	LD 138 kv GV do BRASIL - GERDAU PINDA C1 e C2	Construção de LT, circuito duplo, 2 km, 2 x 954 MCM.	jun/28	SE GV do Brasil 230/138 kv	2024 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
EPE	EPE-DEE-RE-098/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	COX	EDP SÃO PAULO	LD 138 kv TALBATE - GV do BRASIL C1 e C2	Construção de LT, circuito duplo, 2 km, 2 x 954 MCM.	jun/28	SE GV do Brasil 230/138 kv	2024 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".
ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	IE JAGUAR 8	EDP-SP	LT 88 kv ÁGUA AZUL - NORTE C1 e C2 - ETAPA 2	Construção de LT 88 kv CD, 10,0 km, 2x954 MCM OBS: Segundo trecho a ser construído entre a subestação Fortaleza (88/13,8kV) e a subestação Cabuçu (88/34,5/13,8 kv), ambas de propriedade da EDP SP.	mar/31	SE ÁGUA AZUL, construção de pólo de 88 kv com 1" e 2" TF 440/88 kv, (6+1R) x 133 MVA e 2 Els para a SE Norte (Acesso da EDP-SP)	2024 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Adequação da formatação do texto no campo "DATA DE NECESSIDADE".



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
Departamento de Planejamento e Outorgas 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 2025 - 4ª Emissão (Atual 2024)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	EDTE	-	SE 500/230 kV POÇÕES III	2ª ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV		30/jan	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV POÇÕES III - ITABUNA III C1	Circuito Simples 230 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 137 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // POÇÕES III 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // ITABUNA III MIM - 230 kV // POÇÕES III MIM - 230 kV // ITABUNA III MIG-A // POÇÕES III MIG-A // ITABUNA III		30/jan	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV IBICOARA - BRUMADO II C2	Circuito Simples 230 kV, 4 x 785 MCM (TERA), 85 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // IBICOARA 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // BRUMADO II MIM - 230 kV // IBICOARA MIM - 230 kV // BRUMADO II MIG-A // IBICOARA MIG-A // BRUMADO II		30/jan	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	Carta CHESF CE-DE-011/2022 Registro de Reunião ANEEL/EPE/ONS/CHESF/Equatorial-PI, 17/03/2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PI	CHESF	EQUATORIAL - PI	SE PRIRPI 69/13,8 kV	1ª 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 (TR6A e TR6C), autorizados pela Res.6.233/2017.		Imediata	DIT	2021 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 230/69 kV BRUMADO II	3ª 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 (Reforço associado ao Decreto nº 11.314/2022)		Imediata	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 PAR/PEL 2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	EVLVTZ VII	COPEL-DS	SE Foz do Iguaçu Norte	3ª ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIM - 138 kV Obs.: Necessidade de expansão do barramento de 138 kV e remanejamento (para sentido norte geográfico) do circuito de 138 kV Foz do Iguaçu Norte - São Miguel do Iguaçu de tal forma que seja possível a instalação deste 3ª ATF 230/138 kV.		Imediata (Antes da implantação da SE Iguaçu SC2/230 kV)	RBF	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 PAR/PEL 2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC/PR	-	-	LT 230 kV Canoinhas - Ponta Grossa, C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 900,0 MCM (RUDDY), 137 km EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE PONTA GROSSA EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE CANOINHAS MIM - 230 kV // SE PONTA GROSSA MIM - 230 kV // SE CANOINHAS		27/jul	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	PAR 2017-2019 Carta ONS-0663/100/2016 Ofício nº 0544/EPE/2016 Ofício nº 1376/EPE/2016 Carta ONS-03377/100/2017 Carta ONS-0558/100/2017 Ofício nº 0437/EPE/2017 Nota Técnica ONS-RE-3-0035/2017-Rev1 Segundo Adendo Memorando de Entendimento sobre Interligação Elétrica entre o Brasil e o Uruguai	Ampliação prevista no Contrato de Concessão nº 10/2019-ANEEL	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	Chimarrão Transmissora de Energia S.A.	-	SE Candiota 2 525/230 kV	Extensão de barramentos e adequações necessárias para a interligação dos barramentos de 230 kV e 525 kV da SE Candiota e da SE Candiota 2, conforme a Situação 3 indicada na Figura 1-1 do Anexo 6-10 - Características e requisitos técnicos das instalações de transmissão do Lote 10 do Leilão de Transmissão nº 4/2018, documento integrante do Contrato de Concessão nº 10/2019-ANEEL.		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2018-rev2	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	MEZ 1 ENERGIA LTDA	NEOENERGIA COELBA	SE Pirajá	3ª TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo B03 (Blindada SF6) 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo B03 (Blindada SF6) MIM - 230 kV MIM - 69 kV		Imediata	RBF	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENERGISA SUL-SUDESTE	SECCIONAMENTO DA LT 500 KV ESTREITO - FERNÃO DIAS C2, NA SE NOVA EXTREMA	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 33 km 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ, a ser instalado no terminal Nova Extrema da LT 500 kV Estreito - Nova Extrema C1 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM		ago/30	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	SE 500/230 kV CHAPADÃO	* Novo pátio de 500 kV 1ª ATF 500/230 kV, (3+1R) x 400 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1ª Reator de Barra 500 kV, 3 x 36,67 Mvar 1Φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIM - 230 kV MIG (Terreno Rural) Obs.1: Visando compartilhar a fase reserva, o reator de barra deve ser compatível (mesma capacidade e demais características técnicas) e posicionado ao lado do reator de linha da LT 500 kV Rio Verde Norte - Chapadão C1. Obs.2: Com intuito de evitar cruzamentos de LTs, sugerimos que a disposição dos equipamentos neste novo pátio de 500 kV esteja conforme recomendação do planejamento pelo documento EPE-DEE-RE-052/2025-rev0. Obs.3: Para construção do novo pátio 500 kV - contíguo ao setor de 230kV - existe a necessidade de realocação de LTs existentes (LT 230 kV Chapadão - Jataí C1 e C2) e alteração de traçados planejados por empreendedores de geração com conexão prevista no setor de 230 kV.		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	LT 500 KV CHAPADÃO - RIO BRILHANTE, C1	Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 330 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Chapadão 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Rio Brilhante 1 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 58,3 Mvar 1Ø // Chapadão 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Chapadão 1 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 58,3 Mvar 1Ø // Rio Brilhante 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Rio Brilhante		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	GO/MS	-	-	LT 500 KV RIO VERDE NORTE - CHAPADÃO, C1	Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 220 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Rio Verde Norte 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Chapadão 1 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 36,67 Mvar 1Ø // Rio Verde Norte 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Rio Verde Norte 1 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 36,67 Mvar 1Ø // Chapadão 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Chapadão		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	3° TF 230/13,8 kv - 50 MVA (3Ø) CT 13,8 kv BPT Reforços de pequeno porte associados: SE CAXIAS SUL 5 13,8 kv: 0001832/2025 - Instalação de novo barramento 13,8 kv P3, arranjo BPT. 0001424/2025 - Instalação de Interligação de Barras 13,8 kv para interligar as barras P3 e T3, arranjo BPT. 0001423/2025 - Instalação de Interligação de Barras 13,8 kv para interligar as barras P3 e P4 (existente), arranjo BPT. SE CAXIAS SUL 5 230 kv: 0001422/2025 - Instalação de lógica de transferência automática de carga, na contingência transferência entre os transformadores TR1, TR2 e TR3 de 230/13,8 kv, arranjo B04. Nota 1: O desmantelamento do pátio de 69 kv da SE Caxias do Sul 5, necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kv dessa subestação, está cadastrado no SGP/RS sob nº 251/2021, e consta do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte - 2ª Emissão - Revisão 2, emitido em 27/10/2021. Nota 2: O setor de 69 kv da SE Caxias 5 somente poderá ser desativado após a instalação do 2° TR 230/69 kv na SE Caxias do Sul 2, caso contrário o sistema 69 kv ficará sem confiabilidade.		Imediata (Associada à implantação do 2° TR 230/69 kv na SE Caxias do Sul 2)	RB	2018
EPE	EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	MA	Eletronorte	-	LT 230 kv CAXIAS II - COELHO NETO, C1	Reconstrução Circuito Simples 230 kv, 1 x 636 MCM (GROSSBEAK), 25 km - Trecho de linha a partir da SE Caxias II Substituição do reator CHRE-01, de 20 Mvar por Reator de Linha Fixo 230 kv, 1 x 10 Mvar 3Ø // Coelho Neto 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kv, Arranjo BPT // Coelho Neto Reforços de pequeno porte associados: SE COELHO NETO 230 kv: 0001884/2025 - Substituição do sistema de SPDS 230 kv, associado a EL Coelho Neto LT 230 Teresina / Coelho Neto C-1 que se tornará a EL Coelho Neto LT Caxias II / Coelho Neto C-1 com a futura desativação da EL Coelho Neto LT Caxias II / Coelho Neto C-1, arranjo BPT na SE COELHO NETO. LT 230 kv COELHO NETO / TERESINA C-1: 0001902/2025 - Substituição de cabo para-raios por cabo OPGW no trecho de linha de 78km, na LT 230kv COELHO NETO-TERESINA. Melhoria (Reconstrução da LT) inserida no "POTEE - Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão" por possuir relação com o conjunto de novas obra e desativações indicadas no EPE-DEE-RE-078/2023-rev0. Obra incluída na "Tabela 3-6 - Sequenciamento de eventos" do referido estudo.		Imediata, vinculada à entrada em operação da LT 230 kv Caxias II - Teresina II	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-035/2025-REVO NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	RN	-	-	SE 500 kv Ceará Mirim II	Compensador Síncrono 500 kv, 1 x (-200/+300) Mvar 1 x CC (Conexão de Compensador) 500 kv, Arranjo DIM 1 x IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.		Imediata	RB	2025 (2ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-035/2025-REVO NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	-	SE 500 kv Quixadá	Compensador Síncrono 500 kv, 1 x (-200/+300) Mvar 1 x CC (Conexão de Compensador) 500 kv, Arranjo DIM MIG-A Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.		Imediata	RB	2025 (2ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-035/2025-REVO NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	-	SE 500 kv Morada Nova	Compensador Síncrono 500 kv, 2 x (-200/+300) Mvar 2 x CC (Conexão de Compensador) 500 kv, Arranjo DIM 2 x IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.		Imediata	RB	2025 (2ª Emissão)
ONS	NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	RN	-	-	SE 500 kv Açú III	Compensador Síncrono 500 kv, 1 x (-200/+300) Mvar 1 x CC (Conexão de Compensador) 500 kv, Arranjo DIM 1 x IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.		Imediata	RB	2025 (2ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-080/2024-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MT	AXIA	Energisa MT	SE 230/138 kv SINOP	Substituição do TF 230/138 kv, T-01, 1 x 100 MVA 3Ø por uma nova unidade 1 x 150 MVA 3Ø CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 04Ø/0,9014		Imediata	RBF	2025 (2ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL GT	COPEL DIS	SE POSTO FISCAL 230/138 kv	3° ATF 230/138 kv, 1 x 150 MVA 3Ø CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT MIM - 230 kv MIM - 138 kv		dez/29	RBF	2025 (2ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	SE 500/230 kV RIO BRILHANTE	<p>Novo pólo de 500 kV</p> <p>1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+18) x 400 MVA 1Φ</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>1° Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (-200/+300) Mvar</p> <p>1 CT (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DIM</p> <p>1° Reator de Barra 500 kV, 3 x 58,3 Mvar 1Φ</p> <p>1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM</p> <p>4 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM</p> <p>MIM - 500 kV</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>MIG (Terreno Rural)</p> <p>Obs.1: Visando compartilhar a fase reserva, o reator de barra deve ser compatível (mesma capacidade e demais características técnicas) e posicionado ao lado do reator de linha da LT 500 kV Chapadão - Rio Brilhante C1 ou C2.</p> <p>Obs.2: Com intuito de evitar cruzamentos de LTs, sugerimos que a disposição dos equipamentos neste novo pólo de 500 kV esteja conforme recomendação do planejamento pelo documento EPE-DEE-RE-052/2025-rev0.</p> <p>Obs.3: Com intuito de reduzir os impactos ambientais no entorno da subestação, o setor de 500 kV seria instalado afastado do setor de 230 kV em torno de 500m. Neste caso, sugerimos que os ATFs 500/230 kV sejam instalados próximos ao setor de 230 kV e interligados com barramento de 500 kV por meio de pequenos trechos de LTs de 500 kV.</p>		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2025-rev1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	EKT6	-	SE RIO DAS EGUAS 500/230 kV	<p>3° ATF 500/230/138 kV x 100 MVA 1Φ</p> <p>IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 500 kV</p> <p>MIM - 230 kV</p>		dez/27	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE Caxias do Sul 6	<p>3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT</p> <p>Aquisição de Terreno</p> <p>MIM - 69 kV</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>Nota: A outorga deste reforço está condicionada à prévia contratação de MUST no ponto de conexão Caxias do Sul 6 69 kV que respalde a referida indicação.</p>		dez/2028 <small>(Nota: Data de necessidade associada à conexão de novo consumidor, conforme solicitação de acesso)</small>	RBF	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE BARIQUI 2	<p>1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ</p> <p>1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>1 CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>MIM - 138 kV</p> <p>MIG (Terreno Urbano)</p>		dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE BARIQUI 2	<p>Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 0,1 km</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>* Novo pólo de 138 kV (GIS)</p>		dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE UBERABA	<p>1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ</p> <p>1° e 2° Capacitor em Derivação 138 kV, 2 x 15 Mvar 3Φ</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>2 CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>MIM - 138 kV</p> <p>MIG (Terreno Urbano)</p> <p>* Novo pólo de 230 kV</p>		dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SE CURITIBA OESTE	<p>1° e 2° ATF 525/230 kV, (6+18) x 224 MVA 1Φ</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DIM</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DIM</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 525 kV</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>MIG (Terreno Rural)</p>		dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kV CIC - CAMPO COMPRIDO, C1 NA SE CURITIBA OESTE	<p>Trecho atópico - Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 49 km</p> <p>Trecho subterráneo - Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm² AL, 1 km</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 230 kV</p>		dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 230 kV CURITIBA OESTE - BARIQUI 2 C1 E C2 (CD)	<p>Trecho atópico - Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 49 km</p> <p>Trecho subterráneo - Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm² AL, 2 km</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Curitiba Oeste</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // Barigui 2</p> <p>MIM - 230 kV // Curitiba Oeste</p> <p>MIM - 230 kV // Barigui 2</p>		dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-046/2013-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	-	LT 230 kV GRAVATAI 2 – GRAVATAI 3, C1	<p>Recapacitação,</p> <p>Circuito simples, 13,5 km, 1x715,5 MCM</p> <p>Nota: A LT 230 kV Gravatai 2 – Gravatai 3 C1 pertence parte à CGT ELETROSUL e parte ao governo do estado do Rio Grande do Sul. A transferência desses ativos à CEEE-GT foi autorizada pela RA-ANEEL nº 3813/2012, mas até o momento não foi efetivada.</p>		Imediata	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015
EPE	EPE-DEE-RE-001/2019-rev3	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	SE 230/138 kV Iguatemi 2	<p>1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>MIM - 138 kV</p> <p>MIG</p> <p>Seccionamento da LT 230 kV Guaira - Dourados, C1, na SE Iguatemi 2 (*)</p> <p>Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 3,1 km</p> <p>2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4</p> <p>MIM - 230 kV</p> <p>(*) Nota: Desconexão para desativação do reator de linha, em final de vida útil, no terminal da SE Dourados, após o seccionamento da referida linha na SE Iguatemi 2.</p>		Imediata	RBF	2025 (3ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-075/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT			SE 500/138 kV Cuiabá Norte	<p>1ª ATF 500/138 kV, (3+1R) x 200 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 500 kV MIM - 138 kV MIG</p> <p>Secionamento da LT 500 kV Jauru - Cuiabá, C2, na SE Cuiabá Norte Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM</p> <p>Remanejamento de Banco de Reator de Linha de 136 Mvar (da LT 500 kV Jauru - Cuiabá C2 na SE Cuiabá), composto por unidades monofásicas (3+1) x 45,33 Mvar, e respectivo módulo de conexão de reator de linha sem disjuntor, em 500 kV, da SE Cuiabá para a SE Cuiabá Norte onde se conectar na futura LT 500 kV Jauru - Cuiabá Norte, oriunda de secionamento da LT 500 kV Jauru - Cuiabá C2.</p> <p>Secionamento das Linhas de Distribuição 138 kV Coxipó - CPA, C1 e C2, na SE Cuiabá Norte. Circuito Duplo 138 kV, 1 x 555,5 MCM (DOWE), 7 km 6 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4</p>		Imediata	RBF	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP			LT 345 kV Norte - São Miguel, C1 e C2	<p>Substância 1600 mm2 CD, 8,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD5 // Norte 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD3 // São Miguel (GIS)</p>		Imediata	RB	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP			LT 345 kV São Miguel - Ramon Reberte Filho, C1 e C2	<p>Substâncias 1600 mm2 CD, 9,2 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD3 // São Miguel (GIS) 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD3 // Ramon (GIS)</p>		Imediata	RB	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP			SE 345 kV São Miguel (GIS)	<p>1ª, 2ª e 3ª TF 345/88 kV, (9+1R) x 133,33 MVA 1Φ 3 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD3 (GIS) 3 CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD3 (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo BD3 (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD3 (GIS) MIG (Terreno Urbano - GIS) MIM - 345 kV (GIS) 6 EL (Entrada de Linha) 88 kV, Arranjo BD3 (GIS)</p>		Imediata	RBF	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-002/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP			SE 230 kV Dom Pedro I	<p>6 EL (Entrada de Linha) 88 kV, Arranjo BD3 (GIS) 1ª e 2ª TF 230/88 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIM - 88 kV MIG</p> <p>Secionamento da LT 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes, C1, na SE Dom Pedro I Circuito Duplo 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSSBEAK), 9,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV</p> <p>Secionamento da LT 88 kV Mairiporã - Jaguari, C1 e C2, CD 2 x Circuito Duplo 88 kV, 1 x 636 MCM (GROSSBEAK) ou similar, 1,0 km 4 EL (Entrada de Linha) 88 kV, Arranjo BD4 Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 278 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Cláudia 3 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Cachimbo Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ // Cláudia 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Cláudia Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ // Cachimbo 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Cachimbo MIM - 230 kV // Cláudia MIM - 230 kV // Cachimbo</p>		Imediata	RBF	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-003/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT/PA			LT 230 kV Cláudia - Cachimbo, C1	<p>Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 227 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Cachimbo 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Novo Progresso Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // Cachimbo 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Cachimbo Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // Novo Progresso 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Novo Progresso MIM - 230 kV // Cachimbo MIM - 230 kV // Novo Progresso</p>		Imediata	RB	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-003/2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PA			LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso, C1	<p>Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 227 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Cachimbo 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Novo Progresso Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // Cachimbo 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Cachimbo Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // Novo Progresso 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Novo Progresso MIM - 230 kV // Cachimbo MIM - 230 kV // Novo Progresso</p>		Imediata	RB	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-003/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT			SE 500/230/138 kV Cláudia	<p>1ª ATF 500/230 kV, (3+1R) x 150 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 3 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 1ª e 2ª ATF 230/138 kV, 2 x 200 MVA 3Φ 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIG</p> <p>Secionamento das Linhas de Distribuição Simop - Colider, C1 e C2, na SE Cláudia Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 3 km cada 4 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4</p>		Imediata	RBF	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-003/2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PA			SE 230 kV Cachimbo	<p>Compensador Sincrono 230 kV, 1 x (45/45) Mvar 1 CCS (Módulo de Conexão de Compensador Sincrono) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 1ª Reator de Barra 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIG</p>		Imediata	RB	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-003/2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PA			SE 230/138 kV Novo Progresso	<p>1ª e 2ª ATF 230/138 kV, 2 x 100 MVA 3Φ 2 CT (Módulos de Conexão de Transformador), 230 kV, Arranjo BD4 2 CT (Módulos de Conexão de Transformador), 138 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4 Compensador Sincrono 230 kV, 1 x (45/45) Mvar 1 CCS (Módulo de Conexão de Compensador Sincrono) 230 kV, Arranjo BD4 1ª Reator de Barra 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIG</p>		Imediata	RBF	2025 (3ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-024/2021-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA/SE			LT 230 kV Olindina - Itabaiânia, C1	Circuito Simples, 2 x 795 MCM (TERN), 73,4 km Obs 01: Aproveitar o Módulo de Entrada de Linha da LT 230 kV Olindina - Cícero Dantas C1 para conexão da LT 230 kV Olindina - Itabaiânia, C1, na SE Olindina. Obs 02: Aproveitar o Módulo de Entrada de Linha da LT 230 kV Olindina - Cícero Dantas C2 para conexão da LT 230 kV Olindina - Itabaiânia, C1, na SE Itabaiânia.		Imediata	RB	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-024/2021-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	SE			SE 230/69 kV Nossa Senhora da Glória II	1ª e 2ª TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo B04 2 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo B04 1 IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT 1º Transformador de Aterramento 69 kV, 10 ohm/fase 1 Conexão de Transformador de Aterramento 69 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIM - 69 kV MIG 4 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT Secionamento da LT 230 kV Paulo Afonso III - Itabaiânia, C2, na SE Nossa Senhora da Glória II Circuito Duplo 230 kV, 1 x 630 MCM (GRDSBEAK), 20 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo B04 MIM - 230 kV MG-A		Imediata	RBF	2025 (3ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP		ENERGISA SUL-SUDESTE	SE 500/138 kV NOVA EXTREMA	1ª e 2ª TF 500/138 kV, (6-10) x 133 MVA 1Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo B04 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo B04 Instalação do Reator de Linha de 136 Mvar, realocado do terminal FERNÃO DIAS da LT 500 kV Estreito - FERNÃO DIAS C2 (a ser seccionada), para operar como reator de barra na SE Nova Extrema. 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM		ago/30	RBF	2025 (1ª Emissão)

DECRETO 11.314 - 2022

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	Regiões	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO		DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
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	2023 (1ª Emissão)
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, (3-10) x 66,67 MVA 1Ø, e conexões 4 Entradas de Linha 230 kV, Arranjo B04		jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018)	RB/RBF	2023 (1ª Emissão)
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	2023 (1ª Emissão)
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	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	SE 230/69 kV BRUMADO II	TR 230/69 kV BRUMADO II TR1 BA - 100 MVA TR 230/69 kV BRUMADO II TR2 BA - 100 MVA RTB 230 kV 10 MVA BRUMADO II TR1 BA - 10 Mvar MG 230 kV BRUMADO II MG1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR2 BA MC 230 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR1 BA MC 230 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR2 BA MC 230 kV RTB 230 kV 10 MVA BRUMADO II TR1 BA IB 230 kV MG 230 kV BRUMADO II MG1 BA IB1 EL 230 kV BRUMADO II LT 230 kV BRUMADO II/FUNIL C-1 BA		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RBF	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	SE 230/69 kV TOMBA	TR 230/69 kV TOMBA TR1 BA - 100 MVA TR 230/69 kV TOMBA TR2 BA - 100 MVA TR 230/69 kV TOMBA TR3 BA - 100 MVA MG 230 kV TOMBA MG1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV TOMBA TR1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV TOMBA TR2 BA MC 69 kV TR 230/69 kV TOMBA TR3 BA MC 230 kV TR 230/69 kV TOMBA TR1 BA MC 230 kV TR 230/69 kV TOMBA TR2 BA MC 230 kV TR 230/69 kV TOMBA TR3 BA EL 230 kV TOMBA LT 230 kV TOMBA/G-MANGABEIRA C-1 BA EL 230 kV TOMBA LT 230 kV CAMAÇARI II/TOMBA C-1 BA IB 230 kV MG 230 kV TOMBA MG1 BA IB1		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RBF	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 kV FORD - CAMAÇARI II C-1 E C-2	LT 230 kV Ford - Camaçari II C-1 - 11,7 km LT 230 kV Ford - Camaçari II C-2 - 11,7 km		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 kV BRUMADO II - FUNIL C-1	LT 230 kV Brumado II - Funil C-1 - 263,5 km EL 230 kV Funil LT 230 kV Brumado II - Funil C-1		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 138 kV FUNIL - POÇÕES C-1	LT 138 kV Funil - Poções C-1 - 117,65 km		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	DIT	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 kV CAMAÇARI II - TOMBA C-1	LT 230 kV Camaçari II - Tomba C-1 (trecho de 37,5 km)		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 kV TOMBA - GOVERNADOR MANGABEIRA C-1	LT 230 kV Tomba - Governador Mangabeira C-1 - 37,5 km		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
DESATIVAÇÕES												
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)	Regiões 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 B04 // Bom Nome Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas.		Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
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)	Regiões 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 B04 // 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	2023 (1ª Emissão)
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)	Regiões Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	LT 230 kV BOM NOME - PAULO AFONSO III, (04F3) - (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo B04 // Paulo Afonso III (desativação) Trecho entre ponto seccionamento para Zebu III e Paulo Afonso III Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas.		Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
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)	Regiões Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	LT 230 kV FLORESTA II - PAULO AFONSO III, C1 - (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo B04 // Paulo Afonso III (desativação) Trecho entre ponto seccionamento para Zebu III e Paulo Afonso III Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas.		Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
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)	Regiões 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 B04 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT		Vinculada à entrada em operação da SE Zebu III 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões 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	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões 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	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	SE	CHESF	-	LT 230 kV ITABAIANA - ITABAIANINHA (Desativação)	Desativações: Circuitos Simples, 230 kV, 79 km		Associado à entrada em operação da LT 230 kV Olindina - Itabaianinha.	RB	2023 (3ª Emissão)
EPE	066a - Ofício nº 227/06b - EPE-DEE-RE-062-2020-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	LT 230 kV OLINDINA - CÍCERO DANTAS C1 (Desativação)	Desativações: Circuitos Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 81 km.		Associada à entrada em operação da SE Olindina 230/69 kV, por meio do seccionamento das LTs 230 kV Cícero Dantas - Catu C1 e C2.	RB	2023 (3ª Emissão)
EPE	066a - Ofício nº 227/06b - EPE-DEE-RE-062-2020-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	LT 230 kV OLINDINA - CÍCERO DANTAS C2 (Desativação)	Desativações: Circuitos Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 81 km.		Associada à entrada em operação da SE Olindina 230/69 kV, por meio do seccionamento das LTs 230 kV Cícero Dantas - Catu C1 e C2.	RB	2023 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões 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 «Bom Nome II 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 kV Banabuiú - Icó, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Banabuiú) - desativação		Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 kV Banabuiú - Milagres, C3 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E3 (10 Mvar) (terminal Banabuiú) - desativação		Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 kV Milagres - Abaiana, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Milagres) - desativação		Vinculada à entrada em operação da SE Abaiana 230/34,5 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões 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 Araticum 230/34,5 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	LT 230 kV CAXIAS II - COELHO NETO, C1	Desativação do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78 km - trecho de linha a partir da SE Coelho Neto, e do reator de linha CHRE6-C1 e respectivas conexões, de 20 Mvar, associado instalado na SE Coelho Neto		Imediata, vinculada à entrada em operação da LT 230 kV Caxias II - Teresina II, respeitando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	RB	2023 (4ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-019/2024-rev0	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, Item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	LT 230 kV TERESINA - PIRIPIRI, C1	Desativação e desmontagem da LT 230 kV Teresina - Piripiri C1, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), trecho de 141 km a partir da SE Piripiri, e do reator de linha 04E1 (3x3,33 Mvar) associado instalado na SE Piripiri.		Vinculada à em operação da LT 230 kV Teresina - Teresina III, C1	RB	2023 (4ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
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)	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 230/138/13,8 kV CAMPINA GRANDE II	Desativação e desmontagem de 1 Compensador Síncrono -10/+20 Mvar (D1K1) Desativação e desmobilização de 2 Reatores de -5 Mvar (D1E1 e D1E2)		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (4ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	LT 138 kV CAMPINA GRANDE II - PILÕES II, C1 (Desativação)	Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 80 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // Campina Grande II (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // Pilões II (desativação)		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	RN	CHESF	-	LT 138 kV PARAÍSO - PILÕES II, C1 (Desativação)	Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 107 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // Pilões II (desativação)		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 138 kV PILÕES II (Desativação)	Desativação: Pólo 138 kV 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT Equipamentos não amortizados		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 138/69 kV PILÕES I (Desativação)	Desativações: 1ª e 2ª TF 138/69 kV, 2 x 75 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 138 kV CAMPINA GRANDE II (Desativação)	Desativações: Pólo 138 kV 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT Equipamentos não amortizados		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 230/138 kV CAMPINA GRANDE II (Desativação)	Desativações: 1ª e 2ª TF 230/138 kV, 2 x 55 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo B04 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MGA		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	LT 138 kV CAMPINA GRANDE II - SANTA CRUZ II, C1 (Desativação)	Desativações: Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 116 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // Campina Grande II		Vinculada à entrada em operação da SE P80es III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (3ª Emissão)



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
 Secretaria Nacional de Transmissão 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 2025 - 4ª Emissão (Abril/2026)

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-Rondônia	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)	26/jun	SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA Regiões NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-r0	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV JANAÚBA 3 - JANAÚBA 1 C1	Recapacitação da LD, 16 km	26/jan	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-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 5	1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 138 kV MIG (Terreno Rural)	Imediata	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-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV MONTES CLAROS 1 - MONTES CLAROS 5 C1	LD subterrânea, 138 kV - 1,3 km	Imediata	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-Rondônia	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	Imediata	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-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	CAIUÁ 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 ASSOBIO	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 SÃO MATEUS DO SUL	Setor 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento do alimentador Estiva de 13,8 kV. Setor 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento de um dos gerais. 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
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138kV 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-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV ÁGUA VERMELHA - ITURAMA, C1	Circuito simples de 25 km configuração 1x336 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/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV RIO PARANAÍBA - GALVANI	Seccionamento da LD 138 kV Rio Paranaíba – Galvani na SE Serra do Salitre, 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
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV MINEIROS - COLETORA 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	Imediata	MELHORA SENSIVELMENTE O DESEMPENHO DE TENSÃO NA CONTINGÊNCIA DA LD 138 kV RIO CLARO - PARQUE DAS SEM (DIT)	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 kV Crato - Nova Olinda	Recondutoramento 1 x 954 MCM - 36,5 km - CS	Imediata	Seccionamento 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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 kV Nova Olinda - Araripe	Recondutoramento 1 x 636 MCM - 53,4 km - CS	Imediata	Seccionamento 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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	Maracanaú 69 kV	1º e 2º Bancos de capacitores 69 kV, 24,4 MVar	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 kV Dias Macedo II - Tauape C1	LD 69kV 1x1CAL 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.	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Varjota - C1	LD 69kV 1x1CAL 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.	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Centro - C1	LD 69kV 1x1CAL 500 mm ² - 6 km	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Der. Varjota - Água Fria - C1	LD 69kV 1x1CAL 500 mm ² - 3 km Recondutoramento	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Água Fria - C1	LD 69kV 1x1CAL 500 mm ² - 4 km	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Maguary - C1 e C2	LD 69kV 1x1CAL 500 mm ² - 4 km Recondutoramento	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Tauape - C1, C2 e C3	LD 69kV 1x1CAL 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.	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C1	LD 69kV 1x1CAL 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.	Imediata	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	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C2	LD 69kV 1x1CAL 500 mm ² - 8 km	Imediata	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-005/2018-rev0	Reforço	Regiões 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.	Imediata	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
EPE	EPE-DEE-RE-005/2018-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	SE 138 kV MORAES DE ALMEIDA	Novo Pátio 138 kV na SE Moares de Almeida	Imediata	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
EPE	EPE-DEE-RE-030/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	LD 138 kV LEOPOLDINA - PÁDUA, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 60 km	Imediata	LT 345 KV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-030/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	SE 138/69 kV PÁDUA (Ampliação/Adequação)	1° TR – 138-69 kV – 3Ø – 100 MVA	Imediata	LT 345 KV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV SANTANA DO PARAÍSO 1 - CORONEL FABRICIANO 2	Construção de 15 km de circuito simples entre a futura SE Coronel Fabriciano 2 e a futura SE Santana do Paraíso 1. A SE Santana do Paraíso 1 seccionará a LD 138 kV Braúnas – Ipatinga. 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-Rondônia	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 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS 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	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE Parque 10	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 15 alimentadores	Imediata	-	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Cachoeira Grande - Parque 10 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 4,5 km, 2x795 MCM	Imediata	-	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE AMAZONAS	LT 138 kV Lechuga - Amazonas C1 e C2 - CD 2 x 954 MCM - cabo OPGW + LD Manausa - Amazonas 69 kV - CS (seccionamento da LD Manausa - Cidade Nova 69 kV - C1) e LD 69 kV Amazonas - Santo Antônio - CS 1 x 1272 MCM	Imediata	-	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-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões 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	Regiões 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	Regiões 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	Regiões 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	Regiões 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
ONS	NT ONS 0035/2016-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE IRANDUBA DOIS	Construção do setor de 138 kv, TR 138/13,8 kv - 1x40 MVA e 7 alimentadores, TR 138 kv/69 kv - 1 x 50 MVA, 01 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	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões 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	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kv MAUÁ III - DISTRITO 4	Construção de LT 138 kv CD, 3 km, 2x795 MCM.	Imediata	-	2017/2016
ONS	NT ONS 0035/2016-rev0	Ampliação	Regiões 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	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões 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	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões 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.	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões 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	25/nov	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões 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	25/nov	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões 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.	25/nov	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões 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	Regiões 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	26/jan	SE SANTA LUZIA III, construção da SE 500/230/138 kv, 1º e 2º AT 500/230 kv - (6+1) x 150 MVA/1º e 2º AT 230/138 kv - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kv, sendo EL para a SE Santa Luziae 1 EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões 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	26/jan	SE SANTA LUZIA III, construção da SE 500/230/138 kv, 1º e 2º AT 500/230 kv - (6+1) x 150 MVA/1º e 2º AT 230/138 kv - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kv, sendo EL para a SE Santa Luziae 1 EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 69 kv AÇAILÂNDIA - AÇAILÂNDIA (EQTL-MA) C1	Construção de LT 69 kv CS, 16,0 km, 1x636 MCM	26/jan	SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kv, 1º e 2º AT 500/230 kv - (6+1) x 150 MVA e construção da SE 230/69 kv, 1º e 2º 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	Regiões Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 69 kv AÇAILÂNDIA - PIQUIÁ C1	Construção de LT 69 kv CS, 3,0 km, 1x636 MCM	26/jan	SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kv, 1º e 2º AT 500/230 kv - (6+1) x 150 MVA e construção da SE 230/69 kv, 1º e 2º 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	Regiões 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, 1º e 2º 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	Regiões 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, 1º e 2º 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	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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	Imediata	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)

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	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV FRANCISCO SÁ 4 - MONTES CLAROS 2 C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 55 km	Imediata	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 (2ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 1	LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 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)
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 1x795 MCM (TERN)	Imediata	SE CALADINHO II 230/138 kV LEILÃO 01/2022 - LOTE 8 (Contratada)	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	NEOENERGIA COELBA	NEOENERGIA COELBA	SE 138/34,5 kV São Marcelo 2	1º TR 138/34,5 kV – 20/26,6 MV e conexões.	dez/2028		2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	NEOENERGIA COELBA	NEOENERGIA COELBA	SE 138/34,5kV Coaceral I	1º e 2º TR 138/34,5 kV – 20/26,6 MVA	dez/28		2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	NEOENERGIA COELBA	NEOENERGIA COELBA	LD Formosa do Rio Preto – Coaceral I	Circuito simples, 138 kV, 1 x 636 MCM, 13 km	dez/28		2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-045/2023-rev0	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Norte / Nordeste	PB	EDF	ENERGISA-PB	LT 69 kV JOÃO PESSOA II - PARATIBE, C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 69 kV, 1 x 1000 MCM ACAR, 14 km 2 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / João Pessoa II MIM - 69 kV / João Pessoa II 2 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / Paratibe MIM - 69 kV / Paratibe	Imediata		2023 (4ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-045/2023-rev0	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Norte / Nordeste	PB	EDF	ENERGISA-PB	LT 69 kV PARATIBE - MANGABEIRA, C2	Circuito Simples 69 kV, 1 x 1000 MCM ACAR, 13 km 1 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / PARATIBE MIM - 69 kV / PARATIBE 1 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / MANGABEIRA MIM - 69 kV / MANGABEIRA	Imediata	-	2023 (4ª emissão)
ONS	PAR/PEL 2023	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	SE PIMENTA BUENO 138 kV	Adequação do barramento em 138 kV da SE Pimenta Bueno de Barra Simples (BS) para Barra Principal e Transfêrência (BPT).	Imediata	-	2023 (4ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PB	ENERGISA-PB	ENERGISA-PB	LD 69 kV Pilões III - Pilões C1 e C2	Circuito Simples 69 kV, 1 x 636 MCM 2 x 2 km	dez/28	SE Pilões III 230/69 kV	2023 (2ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006-2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CIDADE INDUSTRIAL DE CURITIBA	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	Sector 13,8 kV: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento de 13,8 kV, na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de disjuntor interligador de barras no setor de 13,8 kV para viabilizar a transferência automática de carga. Sector 34,5 kV: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento 34,5 kV na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de disjuntor interligador de barras no setor de 34,5 kV para viabilizar a transferência automática de carga.	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: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento de 13,8 kV, na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de disjuntor interligador de barras no setor de 13,8 kV para viabilizar a transferência automática de carga. Sector 34,5 kV: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento de 13,8 kV, na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel.	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-068/2012-#0 Ofício 022/2015-SPE-MME	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ELEKTRO	LT 138 kV MONGAGUÁ - PERUIBE	Reconstrução, 50 km, CD, de 336,4 MCM para 795 MCM, 75ºC/90ºC, do trecho entre a SE Mongaguá e a SE Perube. 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 LTCD 138 kV Embu - Perube.	Imediata	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Em operação)	2017/2016
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 – CAÇOAL, C1	LD em 138 kV com 46,9km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x477 MCM (HAWK)	Imediata	-	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-062/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	LD 69 kV COLETORA PORTO VELHO – JACY-PARANÁ, C1	Circuito Simples 69 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 73 km e entradas de linha	Imediata	-	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-062/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	SE 230/138/69 kV JARU	1º TF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Ø 1 Conexão de Transformador 138 kV 1 Conexão de Transformador 69 kV	Imediata	-	2023 (2ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	SE 138/69 kV Matrinchã (novo pátio 138kV)	1º ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Ø CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 01 MIM - 69 kV e 01 MIM - 138 kV	Imediata	SE Matrinchã 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	SE 138/69 kV Britânia (novo pátio 138kV)	1º ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Ø CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 01 MIM - 69 kV e 01 MIM - 138 kV	Imediata	SE Matrinchã 2 230/138kV	2025 (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-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 kV MATRINCHÃ 2 - MATRINCHÃ, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÃ EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÃ 2 01 MIM - 138 kV Matrinchã 2 e 01 MIM para Matrinchã 2	28/jan	SE Matrinchã 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 kV MATRINCHÃ 2 - JUSSARA, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 70 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT JUSSARA EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÃ 2 01 MIM - 138 kV para Jussara e 01 MIM 138 kV para Matrinchã 2	28/jan	SE Matrinchã 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 kV MATRINCHÃ - BRITÂNIA, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 70 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÃ EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT BRITÂNIA 01 MIM - 138 kV para Matrinchã e 01 MIM 138 kV para Britânia	Imediata	SE Matrinchã 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 kV ARAGARÇAS - BARRA DO GARÇAS, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 20 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT ARAGARÇAS EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT BARRA DO GARÇAS 01 MIM - 138 kV para Barra do Garças e 01 MIM 138 kV para Aragarças 01 MIG-A para Barra do Garças	Imediata	-	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	SE 138/69 kV ARAGARÇAS (Ampliação/Adequação)	1° ATF 138/69 kV, 1 x 25 MVA 3Φ CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 01 MIM - 69 kV e 01 MIM - 138 kV	Imediata	-	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2023-rev0 PA ONS DTA-2025-PA-0033-R0	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 69 kV Campo Novo - Boa Vista do Buricá 1, C1 e C2	Circuito duplo, 69 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 31,37 km 2 EL (Entrada de Linha), 69 kV, Arranjo BS // Campo Novo 2 EL (Entrada de Linha), 69 kV, Arranjo BS // Boa Vista do Buricá 1 MIM - 69 kV // Campo Novo MIM - 69 kV // Boa Vista do Buricá 1	29/jun	SE Boa Vista do Buricá 2 230/69 kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2023-rev0 PA ONS DTA-2025-PA-0033-R0	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	SE Boa Vista do Buricá 1 69/23 kV	1° TR 69/23 kV, 1 x 12,5 MVA, 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS 1 CT (Conexão de Transformador) 23 kV, Arranjo BPT MIM - 69 kV MIM - 23 kV	29/jun	SE Boa Vista do Buricá 2 230/69 kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2022	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 138 kV Ivoti - Bom Princípio, C1	Circuito simples, 138 kV, 1 x 336 MCM (LINNET), 28,4 km 1 EL (Entrada de Linha), 138 kV, Arranjo BPT // Ivoti 1 EL (Entrada de Linha), 138 kV, Arranjo BS // Bom Princípio MIM - 138 kV // Ivoti MIM - 138 kV // Bom Princípio	27/jan	SE Ivoti 2 230/138 kV	2025 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-097/2024-REVO	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PI	-	Equatorial PI	SE Teresina 69/13,8kV	1º e 2º transformador trifásico 69/13,8 kV - 2 x 50 MVA 3Φ Desativação dos transformadores trifásicos 230/13,8 kV - 04T1 (50 MVA) e 04T2 (40 MVA)	Imediata	-	2024 (3ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV SANTANA - FORTE CUMAÚ C1	Circuito Simples 69 kV, 1X927,2 MCM, 5,7 km	dez/25	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-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV MACAPÁ - AMAZONAS C1	Secionamento da LD 69 kV Macapá / Macapá III Construção de circuito duplo, 2x927,2 MCM, 1,5 km	jun/26	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-rev2	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE FORTE CUMAÚ	Novo pátio de 69 kV Novo pátio de 13,8 kV 1º e 2º TF 69/13,8 kV - 2x26,6 MVA	dez/25	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-rev3	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE AMAZONAS	Novo pátio de 69 kV Novo pátio de 13,8 kV 1º TF 69/13,8 kV - 1x26,6 MVA	jun/26	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
ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	IE JAGUAR 8	EDP-SP	LT 88 KV ÁGUA AZUL - NORTE C1 e C2 - ETAPA 3	Construção de LS 88 kv, CD, 5,0 km, 2x54 MCM OBS: terceiro trecho a ser construído entre a subestação Cabuçú (88/34,5/13,8 kv) e a subestação Iporanga (88/13,8 kv), ambas de propriedade da EDP SP.	set/28	SE ÁGUA AZUL, construção de pólo de 88 kv com 1º e 2º TF 440/88 kv, (6+1R) x 133 MVA e 2 ELs para a SE Norte (Acesso da EDP-SP)	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL- PA	LT 69 kv DOM ELISEU II - DOM ELISEU C1	Construção de LT 69 kv CS, 10,5 km, 1x636 MCM	26/jan	SE DOM ELISEU II, construção da SE 230/69 kv, 1º e 2º TR 230/69 kv – 2 x 75 MVA, 1 EL 69 kv para a SE Dom Eliseu (Acesso EQTL PA)	2021 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	SE 138/34,5 kv São Marcelo 2	1º TR 138/34,5 kv – 20/26,6 MV e conexões.	out/2027	-	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	LT 138 kv BARRA II - BARRA III C1	Circuito Simples 138 kv, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 48 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BPT // Barra III MIM - 138 kv // Barra III	jan/2028 (Data da Solicitação de Acesso)	SE 500/138 kv Barra II	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	LT 69 kv BARRA III - BARRA C1	Circuito Duplo 69 kv, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,2 km 1 EL (Entrada de Linha) 69 kv, Arranjo BPT // Barra III 1 EL (Entrada de Linha) 69 kv, Arranjo BPT // Barra III MIM - 69 kv // Barra III MIM - 69 kv // Barra III	jan/2028 (Data da Solicitação de Acesso)	SE 500/138 kv Barra II	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	RN	-	Neoenergia - COSEERN	LD 138 kv Paraíso - Santa Cruz II C2	Circuito Simples, 1x636MCM, 8km	dez/28	SE Pliões III 230/69 kv	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138 kv Formosa do Rio Preto - Jalação (Antiga Chapada da Mangabeira)	Circuito simples, 138 kv, 336,4 MCM CAA, 85 km	nov//28	-	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PE	-	NEOENERGIA PE	Secionamento da LD 138 kv Flores - Bom Nome C1 na SE Bom Nome II	Circuito Duplo 138 kv, 1 x 636 MCM 2 x 7,8 km.	dez/28	-	2023 (2ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE BARIGUI 138 kv	1º e 2º TF 138/13,8 kv, 2 x 41,67 MVA 3Φ 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BD 2 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, Arranjo BS MIM - 138 kv MIM - 13,8 kv * Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv.	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE AFONSO PENA 138 kv	1º TF 138/13,8 kv, 1 x 41,67 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BS 1 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, Arranjo BS MIM - 138 kv MIM - 13,8 kv * Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv.	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE SÃO JOSÉ DOS PINHAIS 138 kv	1º e 2º TF 138/13,8 kv, 2 x 41,67 MVA 3Φ 4 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 69 kv, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, Arranjo BS MIM - 138 kv MIM - 69 kv MIM - 13,8 kv * Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv.	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE PINHEIRINHO 138 kv	1º e 2º TF 138/13,8 kv, 2 x 41,67 MVA 3Φ 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, Arranjo BS MIM - 138 kv MIM - 13,8 kv * Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv.	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (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 ACESSADA	CICLO POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE SÍTIO CERCADO 138 KV	1° e 2° TF 138/13,8 kv, 2 x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, Arranjo BS MIM - 138 kv MIM - 13,8 kv * Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv.	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv BARIGUI 2 - BARIGUI C1 E C2	2 x Circuito Simples 138 kv, 500 mm, 0,14 km 2 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Barigui 2 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD3 (GIS) // Barigui 2 MIM - 138 kv // Barigui MIM - 138 kv // Barigui 2	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv BARIGUI - PINHEIRINHO C1	Circuito Simples 138 kv, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 12 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Pinheirinho 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Barigui MIM - 138 kv // Pinheirinho MIM - 138 kv // Barigui 2	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv BARIGUI - SÍTIO CERCADO C1	Circuito Simples 138 kv, 1 x 795 MCM (TERN), 16 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Sítio Cercado 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Barigui MIM - 138 kv // Sítio Cercado MIM - 138 kv // Barigui 2	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv SÍTIO CERCADO - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Circuito Duplo 138 kv com lançamento de 1 circuito, 1 x 397,5 MCM, 8 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Sítio Cercado 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // São José dos Pinhais MIM - 138 kv // Sítio Cercado MIM - 138 kv // São José dos Pinhais	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv PINHEIRINHO - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Circuito Duplo 138 kv com lançamento de 1 circuito, 1 x 397,5 MCM, 11 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Pinheirinho 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // São José dos Pinhais MIM - 138 kv // Pinheirinho MIM - 138 kv // São José dos Pinhais	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv AFONSO PENA - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Circuito Simples 138 kv, 1 x 795 MCM (TERN), 3,5 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Afonso Pena 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // São José dos Pinhais MIM - 138 kv // São José dos Pinhais	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv UBERABA - AFONSO PENA C1	* Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv. Circuito Simples 138 kv, 1 x 795 MCM (TERN), 8,5 km Circuitos simples 138 kv (subterrâneo), 500 mm², 0,4 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD3 (GIS) // Uberaba 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // Afonso Pena MIM - 138 kv // Uberaba	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 kv UBERABA - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	* Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv. Circuito Duplo 138 kv, 1 x 795 MCM (TERN), 9,5 km Circuitos simples 138 kv (subterrâneo), 500 mm², 0,4 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD // São José dos Pinhais 1 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD3 (GIS) // Uberaba MIM - 138 kv // São José dos Pinhais MIM - 138 kv // Uberaba	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 69 kv SÃO JOSÉ DOS PINHAIS - GUARICANA C1 E C2	* Atualmente opera em 69 kv e deverá ser religado em 138 kv. Circuito Simples 69 kv, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 2 km Circuito Simples 69 kv, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 2 km	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 69 kv CIC - TOMAZ COELHO C1	Circuito Simples 69 kv, 1 x 795 MCM (TERN), 10 km	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 69 kv CIC - NOVO MUNDO C1	Circuito Simples 69 kv, 1 x 795 MCM (TERN), 0,1 km	dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	SE 138 kv BARRA III	1° ATF 138/69 kv, 1 x 26,6 MVA 3Ø 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv	jan/2028 (Data da Solicitação de Acesso)	SE 500/138 kv Barra II	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-001/2019-rev3 PAR/PEL 2020-2024	Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	Energisa - MS	Seccionamento LD 138kv Iguatemi – Eldorado, C1, na SE Iguatemi 2	Circuito Duplo, 138 kv, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 3,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 138 kv, Arranjo BD4 1 MIM - 138 kv	Imediato	SE 230/138 kv Iguatemi 2	2025 (3ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-r0 PAR/PEL 2025	Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	Energisa Sul Sudeste	Seccionamento da LD 138 kv Frum - Rexas, C1, na SE Nova Extrema	Circuito duplo 138 kv, 1 x 795 MCM (Drake), com aproximadamente 12 km de extensão, arranjo BD4.	ago/30	SE 500/230 kv Nova Extrema	2025 (3ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-r0 PAR/PEL 2025	Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	Energisa Sul Sudeste	Seccionamento da LD 138 kv Extrema - Extrema II, C1, na SE Nova Extrema	Circuito duplo 138 kv, 1 x 795 MCM (Drake), com aproximadamente 4 km de extensão, arranjo BD4	ago/30	SE 500/230 kv Nova Extrema	2025 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	LTS 88 kv SÃO MIGUEL - LESTE C1/C2	Construção de LT subterrânea de 88 kv, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 1,40 km de extensão.	jan/26	SE São Miguel 345/88 kv	2024 (1ª Emissão)

POTEE Anteriores - D

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-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO MIGUEL - NORTE C1 /C2	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 0,15 km de extensão.	jan/26	SE São Miguel 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO MIGUEL - VILA OLÍVIA C1/C2	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 1,00 km de extensão.	jan/26	SE São Miguel 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	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.	jan/26	SE São Miguel 345/88 kV	2020 (1ª Emissão)