



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
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 2021 - 1ª Emissão (SETEMBRO/2021)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	3ª TF 230/13,8 kV - 50 MVA (3Ø) e conexões	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos três transformadores 230/13,8 kV.	Imediata	DIT	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023 Ofício nº 0249/ EPE/2020 Carta ONS - 0241/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE GRAVATAÍ 3	2ª TF 230/69 kV - 165 MVA (composto por bancos 1Ø de 3 x 55 MVA) e conexões.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 10	Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-046/2013-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	-	LT 230 kV GRAVATAÍ 2 - GRAVATAÍ 3 C1	Recapitação, Circuito simples, 13,5 km, 1x715,5 MCM. Nota: A LT 230 kV Gravataí 2 - Gravataí 3 C1 pertence parte a CGT ELETROSUL e parte ao governo do estado do Rio Grande do Sul. A transferência desses ativos à CEEE-GT foi autorizada pela REA ANEL nº 3813/2012, mas até o momento não foi efetivada.	Imediata	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 PAR 2016/2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE UMUARAMA SUL 230/138 kV	3ª ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Ø	jan/23	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015			
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2018-2020 Carta ONS nº 1049/L00/2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RO	ELETRONORTE	-	SE COLETORA PORTO VELHO 500 kV (RO)	2 reatores de barra monofásicos manobráveis de (6 + 1R) x 50 Mvar/500 kV e conexões DIM. Transferência do reator manobrável de linha de 110 Mvar/500 kV da LT 500 kV Coletora Porto Velho - UHE Jirau (ESBR) para a barra da SE Coletora Porto Velho 500 kV e conexão DIM.	Imediata	RB	2018			
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE PETROVINA	Adequação da SE aos Procedimentos de Rede: Seccionamento da LT 138 kV Rondonópolis - Couto Magalhães (DIT) e adequação do barramento de 138 kV	Imediata	DIT	2018			
EPE/ONS	NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE UTEC 138/69 kV (RJ)	Instalação de 01 TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador de 67 MVA sinistrado em 29/07/2014	Imediata	DIT	2018			
EPE/ONS	NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE UTEC 138/69 kV (RJ)	Instalação de 2ª TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador TR01 ou TR02 de 20 MVA para atendimento ao critério N-1 (perda do transformador do TR1 de 73 MVA ocasiona restrição de carga na ENEL)	Imediata	DIT	2018			
ONS	PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE PORTO FERREIRA 138 kV (SP)	Instalação de compensação capacitiva 1x50 Mvar, 138 kV, e módulo de conexão associado, composto por 1 disjuntor, 2 chaves seccionadoras sem lâmina de terra, 1 chave seccionadora com lâmina de terra, 3 TC, 3 TP e 3 pararraios; Realocação de 2 TP, 138 kV, de barras para possibilitar a conexão do módulo de manobra do banco de capacitor com os barramentos 138 kV. Instalação de sistemas de comando, controle, medição, supervisão e proteção, associados ao novo banco de capacitores; Ampliação do sistema de proteção de barras do setor 138 kV, devido à implantação do banco de capacitores; Instalação de sistema de proteção, controle e supervisão no módulo de manobra de interligação de barramento que atualmente não dispõe desse sistema.	Imediata	DIT	2018			

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CATANDUVA II	Reconstrução / recondutoramento, ampliando a capacidade de toda a LT (69,3 km) para 206/242 MVA. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção, sendo a solução prevista a instalação de cabo OPGW ao longo da LT. Adequação dos módulos de entrada de linha nas SE São José do Rio Preto e Catanduva com substituição dos equipamentos para capacidade nominal mínima de 1.013 A.	Imediata	DIT	2018		
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	TUJOA (GERAÇÃO)	-	SE TRÊS IRMÃOS 440 kV (SP)	Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Irmãos.	Imediata	RB	2018		
ONS	PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE VALPARAÍSO 138 kV	Instalação de 01 banco de capacitores, 70 Mvar/138 kV, e módulo de conexão associado.	Imediata	DIT	2018		
ONS	PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE PRESIDENTE PRUDENTE 138 kV	Instalação de 01 banco de capacitores, 138 kV, 30 Mvar, ampliando o banco existente, e adequações no módulo de manobra.	Imediata	DIT	2018		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE OESTE 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE TAUBATÉ 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE RIBEIRÃO PRETO 440 kV	Instalação de uma unidade reserva de 66,67 Mvar/460 kV para o banco de reatores de linha RE-1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE SANTO ÂNGELO 440/138 kV	Instalação de uma unidade reserva de 100 MVA para o banco TR-5.	Imediata	RB	2019		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE BAURU 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	IE PINHEIROS	CPFL PAULISTA	SE MIRASSOL II 440/138 kV (SP)	Instalação do 3º banco de autotransformadores de 440/138 kV de 3x100 MVA. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 440 kV, arranjo DJM do travessão de Ilha Solteira C-1. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 138 kV, arranjo B05. Prolongamento dos barramentos de transferência de fase reserva de 440 e 138 kV. Prolongamento do barramento 138 kV, para instalação de mais um módulo de conexão de transformador (padrão 4 módulos), prevenindo espaço para futuro seccionamento de barras. Adequação da infraestrutura geral da subestação. Adequação/Instalação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão.	Imediata	RB	2017/2016		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE BOTUCATU (SP)	Substituição do TR-3 e TR-5 138/88 kV de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA	Imediata	DIT	2017/2016		
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	FURNAS	ENEL-GO	SE RIO VERDE 138 kV (GO)	1 BC de 80 Mvar/138 kV, conexão BPT3 e demais adequações necessárias nos sistemas de proteção, controle e supervisão, para atendimento aos Procedimentos de Rede, do ONS	Imediata	DIT	2018		
EPE	EPE-DEE-NT-094/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE 69/13,8 kV ITABIRA 2	Instalação do trafo 69-13,8 kV - 33,2 MVA, trifásico, regulado, módulos de conexão de trafo de 69 e 13,8 kV, uma interligação de barras de 69 e 13,8 kV (BPT) e instalação de módulo de conexão 69 kV para o trafo 230/69 kV, T1	Imediata	DIT	2018		
ONS	PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	FURNAS	-	SE BANDEIRANTES 345/230 kV (GO)	Instalação de 1 fase reserva de 75 MVA para atendimento ao banco de transformadores AT05. Instalação de barramento de transferência de 345 kV e 230 kV para conexão do banco AT05 a fase reserva.	Imediata	RB	2018		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE JAGUARA 345/138 kV	Substituição dos bancos de autotransformadores T7 e T8 de (6+1) x 50 MVA por novos bancos monofásicos de (6+1) x 75 MVA, com comutação sob carga e enrolamento terciário, com retirada dos reatores limitadores de c.c. de 138 kV (S71 eS81) e adequação do páteo de 138 kV ao novo nível de c.c. com troca de 16 seccionadores do arranjo BPT 1K3, 1K6, 2K3, 2K6, 3K3, 3K6, 4K3, 4K6, 5K3, 5K6, 6K3, 6K6, 7K3, 7K6, 9K3, 9K6 e 1 bobina de bloqueio do vão 1K.	Imediata	RB	2018		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2017-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	CELG-GT	-	SE PIRINEUS 230/138 kV	3º banco de AT 230/138 kV de 3 x 75 MVA e conexões	mar/23	RB	2018		
EPE	Ofício nº 0823/2019/DPE/EPE	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	ARGO	-	SE Tianguá 500 kV	Adequação das instalações para compartilhamento de unidade reserva de 50 MVar 500 kV para reatores das LTs 500 kV Tianguá II/Acaraú III e LT 500 kV Teresina II/Tianguá II C1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SECC LT (CD) 230 kV Funil - Itapebi C1 (04F6) na SE Itabuna III	Circuito duplo, 2x28 km, 1x636 MCM.	Imediata	RB	2018		
EPE/ONS	Carta ONS 0120/DPL/2020 Ofício EPE 0252/2020 PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 230/69 kV (PA)	Substituição do transformador (MBTF6-02) 230/69 kV de 33 MVA por um transformador de 100 MVA e conexões	Imediata	RB	2018		
ONS	PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE TIMÓTEO 1 230/13,8 kV (MG)	Instalação de banco de capacitores 13,8 kV de 3,6 Mvar (C4) a ser instalado em paralelo com o banco C5 no secundário do transformador T2.	Imediata	DIT	2018		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-148/2014-rev3 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kV SABARÁ 3 - ITABIRA 2 NA SE ITABIRA 5 230 kV (MG)	Circuito Simples, 2 x 1,8 km, 1x636 MCM. Obra associada aos empreendimentos que interligam os estados MG e BA, licitados na 2ª etapa do Leilão 013/2015, previstos para fevereiro de 2022	mar/23	RB	2018		

ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	VINEYARDS	CERTEL	SE LAJEADO 3 230/69 kV	3º TF 230/69 kV – 83 MVA (3ø) e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-063/2012-rev2 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	SE 500 kV CAMPINAS	1º banco de reatores de barra (3+1) x 45,3 Mvar/500 kV e complementação do arranjo em anel com a aquisição de disjuntores e chaves, instalação do sistema de proteção, controle e supervisão, e demais obras.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	SE 500 kV CAMPINAS	Remanejamento da conexão do banco de reatores 3 x 37,5 Mvar/500 kV, atualmente na LT 500 kV Cachoeira Paulista – Campinas, para a barra de Campinas, incluindo complementação do arranjo em anel com a aquisição de disjuntores e chaves, instalação do sistema de proteção, controle e supervisão, e demais obras.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Obra reclassificada como Reforço de Pequeno Porte e incluída na 2ª emissão do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte – Revisão 2	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV PORTO FERREIRA – RIBEIRÃO PRETO	Reconstrução/ Recondutoramento da LT 138 kV Porto Ferreira – Ribeirão Preto C1/C2, 82 km, permitindo a elevação da capacidade para 206/242 MVA e substituição dos equipamentos terminais das SES Ribeirão Preto e Porto Ferreira, incluindo a substituição dos sistemas de proteção, controle e supervisão. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW em toda a extensão da LT (82 km).	out/24	DIT	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV CERQUILHO III – ITAPETINGA II	Recapitação/ Recondutoramento da LT 138 kV Cerquilho III – Itapetinga II, nos trechos das derivações Boituva 2 – Zanchetta - Tatui 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW (67 km).	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE BERTIOGA II	Substituição do TR-1 e TR-2, 138-13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,33 MVA e módulos de conexão associados, incluindo a instalação de TP's nos bays de 138 kV.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	LT 138 kV CARAGUATUBA - UBATUBA	Recondutoramento do trecho entre a SE Caraguatuba e a derivação Massaguacu (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatuba (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço/Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	-	SE 500 kV Silvânia	2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar	out/23	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE	EPE-DEE-NT-005/2021-rev0 NT-ONS DGL 0068/2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE 500 kV ESTREITO	3 Compensadores Síncronos de -300/300 Mvar cada, conectados ao barramento de 500kV por 3 módulos de conexão independentes	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-024/2020 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE IPATINGA1 230/13,8 kV	<ul style="list-style-type: none"> • Jumper as LTS 230 kV Ipatinga 1 – Mesquita e Ipatinga 1 – Usiminas na entrada da SE Ipatinga 1, numa torre de circuito duplo onde estão instaladas as linhas de atendimento à Usiminas de modo a liberar duas ELs de 230 kV; • Utilização do vão 9M, onde está conectada a entrada de linha oriunda da SE Mesquita, para a individualização da manobra do transformador T5; e • Instalação de módulo de interligação de barras de 13,8 kV para o seccionamento da barra principal cuja finalidade seria a interligação das seções de barras de 13,8 kV quando de contingência em uma das unidades transformadoras. 	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE	EPE-DEE-NT-091/2019-rev1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	FURNAS	-	SE 500/345 kV POÇOS DE CALDAS	1 ATF 500/345 kV, (3+1) x 200 MVA 1Φ	dez/22	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-055/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE	CHESF	-	SE BONGI 230/69 kV	TR 230/69 kV -200 MVA (5º) 3 TRs 230/69 kV – 200 MVA e conexões em substituição aos TRs 230/69 kV 04T1, 04T2 e 04T3 – 100 MVA existentes. Recapitação dos barramentos de 230 kV e 69 kV. 2 transformadores de aterramento 69 kV 2 x 20 MVA (substituição). 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 e 2 IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2017-rev2 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	RN	CHESF	-	SE MOSSORÓ IV 230/69 kV	2º TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões.	jan/22	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-105/2015 rev2 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETRORAS AMAZONAS ENERGIA	SE MAUÁ III 230/138 kV	1 ATR – 230/138 kV (5º) – 3Ø – 150 MVA – DLTC – ONAN/OFAP	jan/24	RB	2020 (1a Emissão)			

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SAO PEDRO	-	SECC. LT 230 KV RIO GRANDE II - BARREIRAS II (LTBDRD-C1) NA SE BARREIRAS	2 x 795 MCM (TERN) (trecho Barreiras II – Barreiras) e 1 x ACAR 650 MCM 18/19 (trecho Rio Grande II – Barreiras), 2x10,5 km	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	AFLUENTE	-	SE ITAGIBÁ 230 kV	1º Banco de reatores 15 MVar (Remanejamento do reator de linha manobrável de 15 Mvar/230 kV e respectivo módulo de conexão com disjuntor, atualmente conectado na LT 230 kV Itagibá - Brumado II, no terminal da SE Itagibá, para a barra de 230 kV da SE Itagibá).	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Obra reclassificada como Reforço de Pequeno Porte e incluída na 2ª emissão do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte – Revisão 2	ONS
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	SE EUNÁPOLIS 230 kV	(Remanejamento dos bancos de reatores de linha fixos de 3x3,7 Mvar/230 kV, atualmente conectados nas LT 230 kV Eunápolis - Itapebi 04N1 e 04N2, no terminal da SE Eunápolis, para a barra de 230 kV da SE Eunápolis, incluindo complementação dos módulos de manobra com a aquisição de disjuntores e demais obras associadas, necessários para compor os bancos de reatores de barra manobráveis)	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Obra reclassificada como Reforço de Pequeno Porte e incluída na 2ª emissão do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte – Revisão 2	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053-2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYA	-	SE MORRO DO CHAPÉU II 500/230 kV	3º Banco de AT 500/230 kV – 3 x 300 MVA e equipamentos associados	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMM	-	SE 500/230 KV OUROLÂNDIA II	3º ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1 Ø e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 10.413/2021, de 17/08/2021.	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BARREIRAS 230/138 kV	3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kV	3º AT 230/138 kV – 3x3,33 MVA e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE POÇÕES II 230/138 kV	3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões.	jan/23	RB	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 10.689/2021, de 28/09/2021.	ONS
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE IRECE 230/69 kV	1º e 2º TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição aos TRs 230/69/13,8 kV - 33 MVA (04T2 e 04T3) que se encontram em final de vida útil.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SAO PEDRO	-	SE RIO GRANDE II 138 kV	1º e 2º capacitores de 30 Mvar e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV BARREIRAS II – BARREIRAS C3	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 17,0 km	jan/24	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV RIO DAS ÉGUAS – RIO GRANDE II C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 140,0 km	jan/24	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 500/230 kV	2º Banco de AT 500/230 kV – 3 x 150 MVA e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle, em substituição ao AT MBAT7-01 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhoria Tipo II - Final de Vida Útil).	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-114/2012-rev3 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL PA	SE 230/138 kV ITACAÍUNAS (PA)	Novo setor de 138 kV - 1º e 2º AT 230/138/13,8 kV – 225 MVA cada e conexões. 2 Els 138 kV para as SEs Itacaiúnas (EQLT-PA) e Cidade Nova.	dez/22	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPU/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 6	Substituição do TF 230/13,8 kV – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo BDS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. 1 IB 230 kV, arranjo BDS 5 Els 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1D) Recapitação do barramento BPT 13,8 kV existente. Desativação do TR- 69/13,8 kV de 31,25 MVA Desativação de 1 CT 69 kV, arranjo BS Desativação do barramento 13,8 kV BS (1 CT e 6 Els) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 9	Substituição do TF 230/13,8 kV – 60 MVA (composto por bancos 1Ø de 3 x 20 MVA) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2ª TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo BDS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. Capacitor em derivação 13,8 kV 2 x 3,6 Mvar (3Ø). 2 CCDs, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 12 Els 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 Ibs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1DI) Desativação do barramento 13,8 kV BPT (1 CT, 1 Ib e 10 Els) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 13	Substituição dos 2 Tfs 230/13,8 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. Capacitor em derivação 13,8 kV 2 x 3,6 Mvar (3Ø). 3 CCDs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 18 Els 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 Ibs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1 DI) Desativação do barramento de 13,8 kV BPT (2 CTs, 3 Ibs e 14 Els) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE SCHARLAU	Substituição dos 2 Tfs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø). Substituição dos 2 CTs 23 kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapitação do barramento de 23 kV. Substituição do IB 23 kV, arranjo BPT Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CANDIAS 1	Substituição dos 2 Tfs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø). Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapitação do barramento 23 kV. Substituição do IB 23 kV Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAMPO BOM	<p>Substituição dos 2 Tfs 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kv – 75 MVA (3Ø).</p> <p>Substituição de 2 Cts 23kv, arranjo BS</p> <p>Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv.</p> <p>Recapacitação do barramento de 23 kv.</p> <p>Substituição do IB 23 kv</p> <p>Capacitor em derivação 23 kv 4 x 7,2 Mvar (3Ø).</p> <p>4 CCDs 23kv, arranjo BS</p> <p>Desativação de 1 capacitor em derivação 23kv de 7,2Mvar (3Ø) e seu respectivo módulo CCD 23 kv</p> <p>3 Els 23 kv, arranjo BPT.</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kv devem ter resistência especial mínima (Xps) de 29%.</p>	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAXIAS DO SUL 2	<p>2º TF 230/69 kv – 165 MVA (Bancos 1Ø de 3 x 55 MVA)</p> <p>2 Cts 230 kv, arranjo BD4 GIS</p> <p>1 CT 69kv, arranjo BPT</p> <p>1 IB 230kv, arranjo BD4 GIS</p> <p>2 Els 230kv, arranjo BD4 GIS</p> <p>Desativação do barramento 230kv BPT (LCT, 2 EL e 1 IB)</p> <p>Reencabeçamento com trecho subterrâneo 230 kv de duas LTs</p>	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE ELORADO DO SUL	<p>Substituição do TF 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø)</p> <p>Substituição de 1 CT 23kv, arranjo BS</p> <p>2º TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø)</p> <p>1 CT 230kv, arranjo BD4</p> <p>1 CT 23kv, arranjo BS</p> <p>Recapacitação do barramento 23 kv BPT</p> <p>Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv.</p> <p>Capacitor em derivação 23 kv 1 x 3,6 Mvar (3Ø)</p> <p>1 CCD 23kv, arranjo BS</p> <p>7 Els 23 kv, arranjo BPT</p> <p>2 IB 23kv, arranjo BPT</p> <p>Desativação de 6 Els 23kv</p> <p>Demolição de prédio de comando</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kv devem ter resistência especial mínima (Xps) de 29%.</p>	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE CEEE-D	SE GRAVATAÍ 2	<p>Substituição de todos os equipamentos de todos os 25 módulos de manobra do barramento 230 kv no arranjo BD5.</p> <p>Recapacitação do barramento 230 kv para 63KA de corrente de curto circuito.</p> <p>Substituição de todos os painéis dos sistemas de proteção, controle, telecomunicação e intertravamento.</p> <p>Novo prédio de comando para acomodar todos os painéis novos.</p> <p>Desativação e desmantelamento dos painéis existentes.</p> <p>Instalação de 2 módulos provisórios e respectivos painéis</p> <p>Barramento 230 kv provisório</p> <p>Nota: Não houve avaliação do ONS sobre viabilidade dos desligamentos necessários, portanto novos investimentos podem ser requeridos pelo Operador.</p>	Associada a entrada em operação dos empreendimentos dos Lotes 10, 11 e 13 do Leilão Transmissão no 004/2018	RB	2018			

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE GRAVATAÍ 2	<p>2ª TF 230/23 kV – 75 MVA (3ø) Substituição do TF-3 230/23 kV – 50 MVA (3ø) por outro TF 230/23 kV – 75 MVA (3ø) 1 CT 230 kV, arranjo BDS 2 Cts 23 kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV - 2 x 7,2 Mvar (3ø). 2 CCD 23kV, arranjo BS 6 ELS 23 kV, arranjo BPT (Considerar espaço físico para 2 ELS adicionais (totalizando no futuro 8 ELS), conforme contato com a RGE). 3 IB 23kV, arranjo BPT Desativação do barramento 23 kV existente (1 CT, 6 ELS, 1 IB, 2 CCDs e 2 BCs)</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.</p>	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSÓBIO	<p>Substituição dos 2 ATFs 230/138 kV por 2 novas unidades de 150 MVA</p> <p>Nota 1: Para implementação desse reforço será necessária a construção de novos módulos de conexão de transformador, uma vez que para viabilizar o desligamento de um dos TRs 230/138 kV de 75 MVA existentes será necessária antes a instalação de um dos novos TRs 230/138 kV de 150 MVA Nota 2: a data de necessidade está associada ao final de vida útil do equipamentos</p>	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-001/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CGT ELETROSUL	-	SE 230/138 kV ANASTÁCIO	Reator de barra 27 Mvar / 230 kV e conexões	Imediata	RB	2019			
ONS	PAR/PEL 2020-2024 Carta ONS - 0298/DPL/2019, de 06/06/2019 Carta ONS -0642/DPL/2019, de 21/11/2019 Carta ONS -0304/DPL/2020, de 5/5/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VIANA 345 kV (SE)	<p>Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados (1 disjuntor, 3 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem. (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão)</p>	Imediata	RB	2019			
ONS	PAR/PEL 2020-2024 Carta ONS - 0298/DPL/2019 Carta ONS - 0642/DPL/2019 Carta ONS - 0304/DPL/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VITÓRIA 345 kV (SE)	<p>Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados necessários para a complementação do arranjo em anel para a manobra do novo reator (1 disjuntor, 6 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Ampliação do módulo de infraestrutura geral, adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem. (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão)</p>	Imediata	RB	2019			
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	RJ	CELEO/PTE	ENEL-RJ	SE VENDAS PEDRAS 138 kV	Instalação de 3º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 50 Mvar 3Ø e conexões	mar/22	DIT	2018			
ONS	PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	IE PINHEIROS	-	SE ARARAS (SP)	<p>Substituição do disjuntor 38352-7 do módulo de interligação de barramentos do atual travessão do Transformador TR-3 por outro apropriado para manobras de linhas de transmissão com resistor de pré-inserção. Instalação de 01 (um) módulo de interligação de barramentos em 440 kV, com arranjo barra dupla a disjuntor e meio. Substituição dos seccionadores do travessão onde se conectará a LT 440 kV Araraquara - Araras C1/C2 para a capacidade mínima de 3000 A. Adequações no Sistema de Proteção, Controle e Supervisão e obras associadas.</p>	Imediata	RB	2017/2016			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-087/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 440 kV BOM JARDIM – ÁGUA AZUL	Seccionamento com construção de trecho de 32 km em circuito duplo e instalação de dois módulos de entrada de linha na subestação Fernão Dias, contemplando obra de terraplenagem para a instalação dos novos módulos; instalação de um módulo de interligação de barramentos. Instalação de 28 km de cabo OPGW. Adequação dos sistemas de proteção, controle e supervisão nas subestações terminais de Bom Jardim e Água Azul.	Imediata	RB	2019			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV EUCLIDES DA CUNHA - MOCOCA	Recapacitação / reconduzimento de 17,7 km para capacidade mínima de 139 / 163 MVA, em condição normal/emergência de operação. Substituição de 6 seccionadores, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Euclides da Cunha - Mocooca IV C1/C2 na SE Euclides da Cunha.	Imediata	DIT	2018			

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 KV BOA HORA - JALES	Recapitação / recondutoramento, CD, 45,04 km, ampliando a capacidade para 139/163 MVA e adequações dos terminais na SE Jales. Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW (45,04 km).	Imediata	DIT	2018			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	SE NEVES 1 500 kv (MG)	Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kv – 33,33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018	Imediata	RB	2018			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	SE EMBORCAÇÃO 500 kv (MG)	Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kv – 33,33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018	Imediata	RB	2018			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	SE JAGUARA 500 kv (MG)	Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kv – 33,33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018	Imediata	RB	2018			
EPE	CARTA ONS-0047/DPL/2019	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	STN	-	SE TIANGUÁ 500 kv	Instalação unidade reserva de 50 MVA: 500 kv para reatores da LT 500 kv Teresina II/Tianguá II C2 e obras associadas.	Imediata	RB	2019			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kv	2ª TR 230/69/13,8 kv – 100 MVA e conexões, em substituição ao TR 230/69/13,8 kv – 33 MVA (0472) existente, e Regulador série associado 0472/02R2. OBS.: Processo ANEEL 48500.001254/2019-59	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE MIRANDA II 230/69 kv (MA)	3ª TR 230/69 kv - 100 MVA	nov/23	RB	2018	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 9.901/2021, de 04/05/2021.	ONS
EPE/ONS	Ofício 0252 /EPE/2020 Carta ONS – 0120/DPL/2020 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE IMPERATRIZ 230/69 kv (MA)	4ª TR 230/69 kv - 100 MVA	nov/23	RB	2018			
EPE/ONS	Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020 PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE PORTO FRANCO 230/69 kv (MA)	4ª TR 230/69 kv - 100 MVA	Imediata	RB	2018			
ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE IMPERATRIZ 500 kv	Substituição do banco de capacitores série (p/Colinas C1) Substituição do banco de capacitores série, localizado na saída de linha da LT 500 kv Imperatriz – Colinas C1, de 23,8 Ω e IN= 1500 / 2250 A, por um banco de capacitores série de 39,7 Ω e IN= 1650 / 2250 A. desmontagem e a retirada do banco existente, caso necessário.	Imediata	RB	2019			
ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE COLINAS 500 kv	Substituição do banco de capacitores série, localizado na saída de linha da LT 500 kv Colinas – Imperatriz C1, de 23,8 Ω e IN= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e IN= 1650 / 2250 A. OBS.: Obra publicada no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – Ciclo 2017/2016 – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil	Imediata	RB	2019			

ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE 500 kV Imperatriz	Retirada do TCSC, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C1, de 15,9 Ω e IN= 1500 / 2250 A.0 Obs.: Obra publicada no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – Ciclo 2017/2018 – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil	dez/21	RB	2019			
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	BORBOREMA	-	SE JOÃO PESSOA II	2º Banco de AT 500/230 kV – 3 x 150 MVA e equipamentos associados		RB	2020 (2a Emissão)	Exclusão	Obra autorizada por meio da Res. 10.759/2021, de 13/10/2021.	ONS
EPE/ONS	(1) EPE-DEE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVÊNIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020 - rev E	-	Região Sul	PR	ELETOBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	UHE ITAIPU	Substituições referentes a Revitalização do sistema HVDC de Furnas associado à Usina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Generator Station Control (BP1 + BP2)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	(1) EPE-DEE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVÊNIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020 - rev E	-	Região Sul	PR	ELETOBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	SE FOZ DO IGUAÇU	Substituições referentes a Revitalização do sistema HVDC de Furnas associado à Usina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Sistema de Proteção, Controle e Supervisão (BP1 + BP2 /Polos /Convertidores), Master Control e demais sistemas associados. Sistema de disparo das válvulas tiristoras incluindo fibras ópticas (BP1 + BP2) Válvulas (BP1) Sistema de Resfriamento das válvulas conversoras (BP1) Sistema de Telecomunicação – parcial Pararais das válvulas e do pátio CC (BP1) Buchas de Parede (BP1) Medição CC (DCCT e DRP) (BP1) Sistemas de Detecção de Incêndio (BP1) Ar Condicionado, Ventilação, Pressurização e Aquecimento da sala de válvulas (BP1) Serviço Auxiliar CC e CA (BP1) Disjuntor de Bypass (BP1) Seccionadoras pátio CC (BP1) Reatores de Alisamento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	(1) EPE-DEE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVÊNIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020 - rev E	-	Região Sudeste	SP	ELETOBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	SE IBIÚNA	Substituições referentes a Revitalização do sistema HVDC de Furnas associado à Usina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Sistema de Proteção, Controle e Supervisão (BP1 + BP2 /Polos /Convertidores), Master Control e demais sistemas associados. Sistema de disparo das válvulas tiristoras incluindo fibras ópticas (BP1 + BP2) Válvulas Sistema de Resfriamento das válvulas conversoras (BP1) Sistema de Telecomunicação – parcial Pararais das válvulas e do pátio CC (BP1) Buchas de Parede (BP1) Medição CC (DCCT e DRP) (BP1) Sistemas de Detecção de Incêndio (BP1) Ar Condicionado, Ventilação, Pressurização e Aquecimento da sala de válvulas (BP1) Serviço Auxiliar CC e CA (BP1) Disjuntor de By-pass (BP1) Seccionadoras pátio CC (BP1) Reatores de Alisamento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1a Emissão)			