



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	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / incluso / excluído)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE JORGE LACERDA A	2 TRs 230/138 kV – 120 MVA (em substituição aos TF5 e TF7 230/138 kV de 79 MVA existentes) 2 TRs 138/69 kV – 60 MVA (em substituição aos TF8 e TF9 138/69 kV de 25 MVA e 50 MVA existentes)	dez/23	RB			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	LMTE	EQTL-PA	SE ORIXIMINÁ	2ª AT 500/138 kV – 150 MVA e conexões.	Imediata	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-137/2013-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AL	CHESF	EQTL-AL	SE ARAPIRACA III	3ª TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões.	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-062/2020-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE OLINDINA	1ª ATF 500/230 kV – (3+1R) x 150 MVA e conexões.	jan/23	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-062/2020-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SECC LT 230 kV OLINDINA – CATU C1 NA SE ALAGONINHAS II	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM, 0,3 km	jan/23	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV OLINDINA – ITABAIANINHA C1	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 73,4 km Remanejamento do Módulo de Entrada de Linha da LT 230kV Olindina – Cicero Dantas C1, que será desativada, para conexão da LT 230 kV Olindina – Itabaianinha C1, na SE Olindina. Remanejamento do Módulo de Entrada de Linha da LT 230kV Olindina – Cicero Dantas C2, que será desativada, para conexão da LT 230 kV Olindina – Itabaianinha C1, na SE Itabaianinha. Desativação da LT 230 kV Itabaiana – Itabaianinha C1 Circuitos Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78,4 km	jan/26 jan/23	RB	Alteração de texto	Complementação da descrição conforme consta no Anexo Técnico 2-05 – Lote 05 do Edital do Leilão 001/2022-ANEEL. Inclusão de desativação de equipamentos diretamente vinculada a Ampliações ou Reforços de Grande Porte, conforme solicitação da ANEEL. Alteração de data de necessidade compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TAESA	-	SE BOM JESUS DA LAPA II	3ª ATF 500/230 kV – 3 x 100 MVA e conexões.	jan/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TUMME	-	SE GENTIO DO OURO II	3ª ATF 500/230 kV – 3 x 300 MVA e conexões.	jan/23	RB			
ONS	CTA-ONS DPL 0628/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A	-	SE BARRERAS II	<del>Polo Reserva compatível com o Reator da LT 500 kV Rio das Éguas – Barreras II C2 (DSNS) na SE Barreras II</del> Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (BDR7-06) da LT 500 kV Rio das Éguas – Barreras II C2 (DSNS), no terminal da SE Barreras II	Imediata	RB	Alteração de texto	Nova descrição com maior detalhamento da obra.	EPE
ONS	CTA-ONS DPL 0628/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A	-	SE RIO DAS ÉGUAS	<del>Polo Reserva compatível com o Reator da LT 500 kV Rio das Éguas – Barreras II C2 (DSNS) na SE Rio das Éguas</del> Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (DSB8) da LT 500 kV Rio das Éguas – Barreras II C2 (DSNS), no terminal da SE Rio das Éguas.	Imediata	RB	Alteração de texto	Nova descrição com maior detalhamento da obra.	EPE
EPE/ONS	OFÍCIO 1616/2021/DOE/EPE CTA-ONS DPL 2034/2021 PAR/PEL 2021	Reforço / Aditivo	Região Norte / Nordeste	BA	EKTI 7 - EKTI 7 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.	-	SE MEDEIROS NETO II	2ª ATF 500/230-138 kV (3 x 100 MVA 1Φ) e equipamentos associados	Imediata, associada à entrada da SE Medeiros Neto II	RB	Alteração de texto	Retificação da referência EPE/ONS	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	ELIZIÂNIA - NIQUELÂNDIA	ENEL-GO	SE NIQUELÂNDIA	2ª Banco de Autotransformadores 230/69 kV (3x10 MVA - 30 MVA), conexões e módulos de infraestrutura de manobra - de 230 e 69 kV, com comutadores de derivação em carga (LTC)	jun/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV ARINOS 2 - PARACATU 4 C1	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 210 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Arinos 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Arinos 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Paracatu 4 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Arinos 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Paracatu 4	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE NOVA PONTE 3	3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1ª e 2ª Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV PARACATU 4 - NOVA PONTE 3 C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 286 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Paracatu 4	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV NOVA PONTE 3 - ARARAQUARA 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 293 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Araraquara 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Araraquara 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Araraquara 2	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE SANTOS DUMONT 2	Novo pólo 500 kV 1ª ATF 500/345 kV, (3+1R) x 250 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			



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 Edição (SETEMBRO/2021)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / incluso / excluído)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV ITABRITO 2 - SANTOS DUMONT 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 145 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Tabito 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Santos Dumont 2	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JAGUARA - ESTREITO C2	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 45 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Jaguara 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Estreito 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Jaguara 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Estreito	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE JAIBA	1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+1R) x 250 MVA 1Φ 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE JANAUBA 6	2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM MVA - 500 kV MVG (Terreno Rural) 1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE CAPELINHA 3	1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 60 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JAIBA - JANAUBA 6 C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAI), 85 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Jaiba 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Janauba 6	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JANAUBA 6 - JANAUBA 3 C1 e C2	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 44,2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Janauba 6 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Janauba 3	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JANAUBA 6 - CAPELINHA 3 C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Janauba 6 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Janauba 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Janauba 6 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Capelinha 3	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV CAPELINHA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 134 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Governador Valadares 6	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE BURITIZERO 3	1° ATF 500/345 kV, (3+1R) x 200 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DIM 5 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 3 IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DIM 1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 60 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV PIRAPORA 2 - BURITIZERO 2 C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAI), 31 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Pirapora 2 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV BURITIZERO 2 - SÃO GONÇALO DO PARÁ C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 316 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // São Gonçalo do Pará	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV BURITIZERO 2 - SÃO GOTARDO 2 C1 (NOVA)	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 234 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // São Gotardo 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // São Gotardo 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // São Gotardo 2	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV PRESIDENTE JUSCELINO - VESPAIANO 2 C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAI), 135 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Presidente Juscelino 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Vespasiano 2	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	SMTE	CEMG-D	SE PARACATU 4	2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 3° TF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 500 kV BOM DESPACHO 3 - OURO PRETO CI NA SE SÃO GONÇALO DO PARÁ	Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSSBEAK), 0,6 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSSBEAK), 0,6 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 345 kV ITUTINGA - JUIZ DE FORA 1 C1 NA SE SANTOS DUMONT 2	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 900 MCM (RUDDY), 9 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 345 kV PIRAPORA 2 - TRÊS MARIAS C1 NA SE BURITIZERO 2	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 1113 MCM (BLUEJAY), 14,3 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 345 kV PIRAPORA 2 - VARZEA DA PALMA C1 NA SE BURITIZERO 2	2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM Circuito Duplo 345 kV, 2 x 900 MCM (RUDDY), 33,4 km	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 2	1" e 2" ATF 345/138 kV, (6+1R) x 135 MVA 1Ø (Substituição da transformação 345/138 kV) 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	out/25	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE SORRISO	4" TF 230/69 kV, 1 x 60 MVA 3Ø	jan/23	RB			
EPE/ONS	NT EPE/ONS*	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE - CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE SINOP	4" ATF 230/138 kV (1 x 100 MVA 3Ø) e equipamentos associados	jan/23	RB			
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	SE CENTRO	Substituição dos dois bancos de transformadores 230/88 kV atuais, por quatro transformadores trifásicos 345/88 kV (4 x 150 MVA, religáveis em 230/88 kV, enclausurados e com baixo nível de ruído) e instalação de dois CT 88 kV, G3, B03, para conexão do terceiro e quarto transformadores trifásicos. Substituição da blindada GIS de 230 kV por outra 345 kV (religável em 230 kV) composta de 2 ELs (com espaço para futuras ELs), 8 CTs (sendo 3 instalações devido aos TRs adicionais) e 4 Ibs (sendo 2 seccionamentos de barras e 2 paralelos) e com arranjo B03.	Imediata	RB			
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	SE CENTRO	Substituição dos três transformadores 230/20-20 kV atuais, por três transformadores trifásicos 345/20-20 kV (3 x 150 MVA, mantendo a configuração de dois secundários de 75 MVA, religáveis em 230/20-20 kV, enclausurados e com baixo nível de ruído); instalação de um transformador trifásico 345/20-20 kV reserva (150 MVA com dois secundários de 75 MVA, religável em 230/20-20 kV, enclausurado e com baixo nível de ruído); instalação de 14 conjuntos blindados de 20 kV, possibilitando a flexibilidade para que as saídas dos dois secundários do equipamento reserva alimente os 12 segmentos de barras (SA à 10A e SB à 10B) quando ocorrer contingência em qualquer um dos três transformadores principais.	Imediata	RB			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço/Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ELTE	CPFL PIRATINGA	SE MANOEL DA NÓBREGA	2º banco de transformadores monofásicos 230/88 kV – 3 x 75 MVA	Associada à entrada em operação da SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV	RB			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 138 kV BERTIÓGA II - SÃO SEBASTIÃO C1 e C2	Recondutoramento para a capacidade de 231/245 MVA do trecho de 5,6 km entre a SE Bertióga II e a derivação Bertióga 4. Substituição na SE Bertióga II de TCS, seccionadores, bobinas de bloqueio e condutores dos bays para São Sebastião C1/C2	jan/24	DIT			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE BERTIÓGA II	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kV e conexões	Imediata	DIT			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE BAIXADA SANTISTA	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kV e conexões	Imediata	DIT			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE MONGAGUÁ	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kV e conexões (arranjo BD3 GIS). Substituição dos cabos condutores nos bays para Embu Guapu.	Imediata	DIT			
EPE/ONS	Obra indicada no POTEE 2016/2017, revalidada nesta emissão.	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE DRACENA	Substituição de dois módulos de equipamento - Transformador trifásico TR-1 e TR-2 138-13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,3 MVA, cada; Substituição de dois módulos de conexão, 13,8 kV, referentes aos transformadores nº1 e nº2 de 138/13,8 kV;	Imediata	DIT			
EPE	EPE-DEE-RE-069/2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	EDP	SE ÁGUA AZUL	novo pátio em 88 kV Barra Dupla 4 chaves - com transformação 440/88 kV (6+1 res.) x 133 MVA - 1Ø, com capacidade total de 800 MVA (2x400 MVA)	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-049/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RI	FURNAS	-	SECC LT 345 kV VENDA DAS PEDRAS - MACAÉ C1 NA SE LAGOS	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 954 MCM (Rail), 2 km	jan/24	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	FURNAS	EDP-ES	SE VITÓRIA	Instalação do banco autotransformador 345/138 kV - 400 MVA (3 + 1R) X 133,3 MVA e conexões em substituição ao banco ATR1, de 225 MVA. A nova fase reserva deverá ser posicionada de tal modo a permitir seu aproveitamento para substituição dos novos bancos de 400 MVA a serem futuramente instalados na SE 345/138 kV Vitória.  Desativação por fim de vida útil do banco ATR2 345/138 kV. (SGPMR nº 013707/2016).	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-079/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 230 kV GOVERNADOR VALADARES 6 - VERONA C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (Bluejay), 161 km	jan/26	RB			



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	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / incluso / exclusivo)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV LARANJAL DO JARI – MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kV, 2x795 MCM, 230 km Reator de linha fixo 25 Mvar, no terminal da SE Laranjal do Jari Reator de linha fixo 25 Mvar, no terminal da SE Macapá III	Imediata	RB	Alteração de texto	Inclusão dos reatores de linha trazidos (linhas 57 e 58) para compor a descrição da LT 230 kV LARANJAL DO JARI – MACAPÁ III C1, por fazerem parte da função transmissão da referida LT.	EPE
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV MACAPÁ – MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kV, 2x954 MCM, 10 km	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV FERREIRA GOMES – MACAPÁ C1 (Ampliação/Adequação para troca de bay)	Trecho de linha para troca do bay de conexão da LT 230 kV Ferreira Gomes – Macapá na SE Macapá e desativação do trecho de linha da LT 230 kV Ferreira Gomes – Macapá C1 que circunda a SE Marana	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	EQTL-AP	SE MACAPÁ III	Novo pólo de 230 kV, 100% - novo pólo de 88 kV, 80% Construção da SE 230/69 kV, 1F e 2F TF 230/69 kV – 2x50 MVA (3Ø), 2 ELs 69 kV para o seccionamento da LT 69 kV Santana – Macapá na SE Macapá III Reator de linha – 3Ø – 25 Mvar Ref. LT Laranjal do Jari – Macapá III C1	Imediata	RB	Alteração de texto	Inclusão da distribuidora associada. Adequação da descrição e retirada do reator de linha e inclusão na descrição da LT 230 kV LARANJAL DO JARI – MACAPÁ III C1 (linha 54), por fazer parte da função transmissão da referida LT	EPE
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	SE LARANJAL DO JARI	Reator de linha - 3Ø - 230 kV - 25 Mvar Ref. LT Laranjal do Jari – Macapá III C1	Imediata	RB	Exclusão	Retirada do reator de linha e inclusão na descrição da LT 230 kV LARANJAL DO JARI – MACAPÁ III C1 (linha 54), por fazer parte da função transmissão da referida LT.	EPE
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	LT 230 kV PORTO VELHO - ABUNÁ C3	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 190 km	jan/28	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	-	LT 440 kV ARARAQUARA 2 - ARARAQUARA C3	Circuito Simples 440 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 11 km EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DIM // SE Araraquara 2 EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DIM // SE Araraquara IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM // SE Araraquara	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ARARAQUARA	-	SE ARARAQUARA 2	4º ATF 500/440 kV, 3 x 416,67 MVA 1F IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JANAÚBA 6 - CAPELINHA 3 C2	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 60 Mvar 1Ø // SE Janaúba 6 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 60 Mvar 1Ø // SE Capelinha 3 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Janaúba 6 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // SE Janaúba 6 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Janaúba 6	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV CAPELINHA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C2	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 124 km Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Ø // SE Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Ø // SE Governador Valadares 6 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 345 kV VIANA 2 - VIANA C3	Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 500 kV JOÃO NEIVA 2 - VIANA 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 79 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE João Neiva 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana 2	jan/26	RB			
EPE/ONS	Carta conjunta 0840/2021/DEE/EPE CTA-ONS DP/PL 1102/2021 EPE-DEE-NT-060/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	CELG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	Substituição do ATR2 e ATR3 230/138 kV de 150 MVA por outros dois Autotransformadores de 225 MVA cada. 2º ATF 230/138 kV, (6-1R) x 75 MVA, com LTC 3º ATF 230/138 kV, 3 x 75 MVA, com LTC 2 CT 230 kV, Arranjo BD4 2 CT 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIM - 138 kV	Imediata				
EPE/ONS	OFÍCIO 0126 /EPE/2021 CTA-ONS DP/PL 0408/2021 CTA-ONS DP/PL 0117/2021 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	LYON III	-	SE CURRAL NOVO DO PIAUÍ II	Polo Reserva compatível com o 3º Banco de AT 500/230 kV – 3 x 200 MVA, autorizada a Lyon III por meio da Res 9.331/2020.	ago/22	RB	Alteração de texto	Retificação da referência ONE e inclusão da referência PAR/PEL 2021. Nova descrição com maior detalhamento da obra acordada com ONS	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	EDP-SP	SE ÁGUA AZUL	Novo pólo 88 kV (MIG-A) 1º e 2º TF 440/88 kV, (6-1R) x 133 MVA 1Ø 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 440 kV, Arranjo DIM 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 88 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD4	mar/26	RB			



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	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / incluso / excluído)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 88 kV MAIRIPORÃ - JAGUARI C1 e C2	Reconstrução / recondicionamento para cabo ACSR (CAA) 795 MCM Tern, do trecho em circuito duplo entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro I 230/88 kV e a derivação Igaratá/SABESP	Associada à entrada em operação da SE Dom Pedro I 230/88 kV	DIT			
EPE	EPEDEE-NT-103/2021-rev0	Reforço / Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	AC	ACRE - TRANSMISSORA ACRE SPE S.A.	-	LT 230 kV FEIJÓ - CRUZEIRO DO SUL, C1	Reator de Linha Manobrável 230 kV, 344,33 Mvar. 1Ø (Terminal Cruzeiro do Sul)	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB			
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	AC	-	-	SE 230/69 kV FEIJÓ	1º e 2º Compensadores Síncronos de -45/+45 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB			
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	AC	-	-	SE 230/69 kV TUCUMÃ	1º Compensador Síncrono de -90/+150 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da SE Tucumã	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-077/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	SE TERESINA II	2º Banco de reatores de barra 500 kV (3+1) x 66,6 Mvar	Imediata	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	-	LT 230 kV ENCRUZO NOVO - SANTA LUZIA III, C1	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM, 203 km Reator de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Encruzo Novo Reator de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Santa Luzia III	Imediata	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	-	-	SE ENCRUZO NOVO	1º Capacitor 230 kV - 20 Mvar 1º Reator de barra manobrável 230 kV - 10 Mvar 1º Compensador síncrono 230 kV - (30/50) Mvar	Imediata	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-MA	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 Luzia e 1 El para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA) 1º Banco de reatores de barra 500 kV (3+1) x 45,33 Mvar Seccionamento da LT 500 kV Açailândia - Miranda II C1 (ACMR-LT-01) na SE Santa Luzia III, circuito simples, 4 x 1300 MCM, (1 + 1,5) km 1º Banco de reatores de linha fixo 500 kV (3+1) x 45,33 Mvar na LT 500 kV Santa Luzia III - Açailândia, no terminal da SE Santa Luzia III Remanejamento do banco de reatores de linha fixo 500 kV (ACRE7-08) (3+1) x 75 Mvar da LT 500 kV Açailândia - Miranda II, do terminal da SE Açailândia para a LT 500 kV Açailândia - Santa Luzia III, no terminal da SE Santa Luzia III Remanejamento do banco de reatores de linha fixo 500 kV (BMR7-02) (3+1) x 75 Mvar da LT 500 kV Açailândia - Miranda II, do terminal da SE Miranda II para o barramento de 500 kV da SE Miranda II, incluindo um módulo de conexão para torná-lo um banco de reatores de barra manobrável.	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-MA	SE AÇAILÂNDIA	Adequação do vetor 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 Pindubá (Acesso da EQTL-MA)	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA/P A	-	-	LT 230 kV AÇAILÂNDIA - DOM ELISEU II, C1 e C2	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 69 km	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQTL-PA	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) 1º e 2º Bancos de barra 230 kV - 2 x 10 Mvar	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	SE	-	ENERGISA-SE	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 3 Els para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 Els para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE) Seccionamento da LT 230 kV Paulo Afonso III - Taboiana C2 (0457) na SE Nossa Senhora da Glória II, circuito duplo, 1 x 636 MCM (GROSSBEAK), 20 km	dez/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI/CE	-	-	LT 230 kV CHAPADA III - CRATO II	Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 142 km	mar/2024 (Compatível com a implantação da SE Crato II 230/69 kV)	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	DOM PEDRO II	-	SE CRATO II	1º e 2º Capacitores 230 kV - 2 x 30 Mvar	mar/2024 (Compatível com a implantação da SE Crato II 230/69 kV)	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE/ONS	OFÍCIO 1130/2021/DEE/DFE CTA-ONS-09-1744/2021 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	STN	-	LT 500 kV SOBRAL III - PECÉM II - FORTALEZA II	Recapacitação da LT 500 kV para alterar as capacidades operativas de longa e curta duração de 1.992 MVA/1.992 MVA para 2.728 MVA/2.728 MVA. Adequação da Resolução Autorizadora nº 9.074/2020, estabelecendo as novas capacidades operativas de longa e curta duração para a recapacitação da referida LT 500 kV.	Imediato	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS.	EPE
EPE	EPE-DEE-RE-080/2020-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ	-	ENEL RIO	SE PORTO DO AGU	Construção da SE 345/138 kV, 1º e 2º ATR 345/138 kV - 2 x 150 MVA (6+1R) x 50 MVA, 1 El 138 kV para a SE Açu Enel - Seccionamento da LT 345 kV Campos - UTE GNA I (CD) na SE Porto do Açu, circuito duplo, 2 x 954 MCM (RAIL), 2 x 2,5 km	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com o ONS e o MME. Solicitação de acesso já realizada pela Enel Rio, mas com processo de assinatura de CUST em andamento. Portanto, a obra deverá permanecer na consolidação do POTEE somente se o CUST for assinado até a data de publicação, conforme mencionado a Portaria MME nº 315 de 2020.	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-137/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP	-	SE ÁGUA VERMELHA	1º TR 500/138 kV - (3+1) res. x 133 MVA - 1Ø, com capacidade total de 400 MVA	jan/23	RB	Inclusão	Inclusão de obra recomendada em data posterior à emissão para CP do POTEE - ciclo 2021 (setembro/2021)	EPE
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-137/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP	-	LT 138 kV BOA HORA - JALES C1 e C2	Recapacitação / recondicionamento, CD, 45,04 km, ampliando a capacidade para 249/193 MVA e adequações dos terminais na SE Jales. Substituição de CI cabo para-raios convencional por cabo OPGW (185,04 km)	Imediata	RB	Inclusão	Inclusão de obra recomendada em data posterior à emissão para CP do POTEE - ciclo 2021 (setembro/2021)	EPE
EPE	EPE-DEE-RE-069/2021-rev01	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	EDP SP	SE ÁGUA AZUL	Novo pátio em 88 kV Barra Dupla 2 chaves - com transformação 140/88 kV (6+1 res.) x 100 MVA - 1Ø, com capacidade total de 600 MVA (2x300 MVA)	jan/26	RB	Inclusão	A distribuidora assinou o CUST.	EPE