

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-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	2º ATF 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	3º TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões.	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-062/2020-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE OLINDINA	1º 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 ALAGOINHAS 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 – ITABAJANINHA C1	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 73,4 km	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TAESA	-	SE BOM JESUS DA LAPA II	3º ATF 500/230 kV – 3 x 100 MVA e conexões.	jan/23	RB			
EPE/ONS	REFERÊNCIA	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMME	-	SE GENTIO DO OURO II	3º 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 BARREIRAS II	Polo Reserva compatível com o Reator da LT 500 kV Rio das Éguas – Barreiras II C2 (05N5) na SE Barreiras II	Imediata	RB			
ONS	CTA-ONS DPL 0628/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A	-	SE RIO DAS ÉGUAS	Polo Reserva compatível com o Reator da LT 500 kV Rio das Éguas – Barreiras II C2 (05N5) na SE Rio das Éguas	Imediata	RB			
EPE/ONS	NT EPE/ONS*	Reforço / Aditivo	Região Norte / Nordeste	BA	EKT7 7 – EKT7 7 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.	-	SE MEDEIROS NETO II	2º ATF 500/230-13,8 kV (3 x 100 MVA 1Ø) e equipamentos associados	Imediata, associada à entrada da SE Medeiros Neto II	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	GO	LUZIÂNIA - NIQUELÂNDIA	ENEL-GO	SE NIQUELÂNDIA	2º Banco de Autotransformadores 230/69 kV (3x10 MVA - 30 MVA), conexões e módulos de infraestrutura de manobra - de 230 e 69 kV, e com comutadores de derivação em carga (LTC)	jun/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kV ARRINOS 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 // Arrinos 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 1Ø // Arrinos 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Ø // Paracatu 4 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Arrinos 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-Rorônia	MG	-	-	SE NOVA PONTE 3	3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1º e 2º Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Ø 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-Rorônia	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 1Ø // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Ø // 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-Rorônia	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 1Ø // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Ø // 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-Rorônia	MG	-	-	SE SANTOS DUMONT 2	Novo pólo 500 kV 1º ATF 500/345 kV, (3+1R) x 250 MVA 1Ø 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			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kV ITABIRITO 2 - SANTOS DUMONT 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 345 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Itabirito 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Santos Dumont 2	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-Rorônia	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-Rorônia	MG	-	-	SE JAIBA	1º e 2º ATF 500/230 kv, (6-1R) x 250 MVA 1Ø 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 1º Reator de Barra 500 kv, (3-1R) x 50 Mvar 1Ø 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG (Terreno Rural) 1º Reator de Barra 500 kv, (3-1R) x 60 Mvar 1Ø 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-Rorônia	MG	-	-	SE JANAÚBA 6	1º e 2º Reator de Barra 500 kv, (6-1R) x 60 Mvar 1Ø 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-Rorônia	MG	-	-	SE CAPELINA 3	1º e 2º Reator de Barra 500 kv, (6-1R) x 60 Mvar 1Ø 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-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV JAIBA - JANAÚBA 6 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAL), 85 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Jaiba 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV JANAÚBA 6 - JANAÚBA 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 // Janaúba 6 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 3	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV JANAÚBA 6 - CAPELINA 3 C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 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 1Ø // Janaúba 6 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 60 Mvar 1Ø // Capelinha 3	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV CAPELINA 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 1Ø // Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 24,5 Mvar 1Ø // Governador Valadares 6	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SE BURITIZERO 3	1º ATF 500/245 kv, (3-1R) x 202 MVA 1Ø 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 1º e 2º Reator de Barra 500 kv, (6-1R) x 60 Mvar 1Ø 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-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV PIRAPORA 2 - BURITIZERO 2 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAL), 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-Rorônia	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 1Ø // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 83,33 Mvar 1Ø // São Gonçalo do Pará	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 1Ø // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3-1R) x 60 Mvar 1Ø // 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-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV PRESIDENTE JUSCELINO - VESPASIANO 2 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAL), 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-Rorônia	MG	SMT E	CEMIG-D	SE PARACATU 4	2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 3º TF 500/138 kv, 3 x 100 MVA 1Ø 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-Rorônia	MG	-	-	SECC LT 500 KV BOM DESRACHO 3 - OLRO PRETO C1 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-Rorônia	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-Rorondônia	MG	-	-	SECC LT 345 KV PIRAPORA 2 - TRÊS MARIAS C1 NA SE BURITIZEIRO 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-Rorondônia	MG	-	-	SECC LT 345 KV PIRAPORA 2 - VÁRZEA DA PALMA C1 NA SE BURITIZEIRO 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-Rorondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 2	1° e 2° ATF 345/138 kv, (6-1R) x 125 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-Rorondônia	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-Rorondônia	MT	ELETRONORTE - CENTRAS 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-Rorondônia	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, GIS, BD3, 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 devidos aos TRs adicionais) e 4 lBs (sendo 2 seccionamentos de barras e 2 paralelos) e com arranjo BD3.	Imediata	RB			
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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 (5A à 10A e 5B à 10B) quando ocorrer contingência em qualquer um dos três transformadores principais.	Imediata	RB			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPI/2021	Reforço/Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ELTE	CPFL PIRATININGA	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/DPI/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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, seccionadoras, 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/DPI/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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/DPI/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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/DPI/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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 Guaçu.	Imediata	DIT			
EPE/ONS	Obra indicada no POTE 2016/2017, revalidada nesta emissão.	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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 31,3 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-Rorondônia	SP	-	EDP	SE ÁGUA AZUL	novo pátio em 88 kv Barra Dupla 4 chaves - com transformação 440/88 kv (6+1 res, 1 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-Rorondônia	RJ	FURNAS	-	SECC LT 345 KV VENDA DAS PEDRAS - MACAÉ C1 NA SE LAGOS	Circuito Duplo 345 kv, 2 x 954 MCM (RAI), 2 km	jan/24	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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. (SGPMM nº 013707/2016).	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-079/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	ES	-	-	LT 230 kv GOVERNADOR VALADARES 6 - VERONA C1	Circuito Simples 230 kv, 1 x 1113 MCM (Bluejay), 161 km	jan/26	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	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	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV MACAPÁ – MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kV, 2x795 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)	Circuito Simples 230 kV, 2x954 MCM, 0,5 km EL 230 kV 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 Macapá	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	SE MACAPÁ III	Novo páteo de 230 kV, B04, Novo páteo de 69 kV, BPT 1º e 2º TF 230/69 kV – 2x150 MVA (3Ø) Reator de Linha – 3Ø – 25 Mvar Ref. LT Laranjal do Jari – Macapá III C1	Imediata	RB			
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			
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	AC	-	-	LT 230 kV PORTO VELHO – AUBUNÁ 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-Rorônia	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-Rorônia	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-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kV JANAÚBA 6 - CAPELINA 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-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kV CAPELINA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C2	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 134 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-Rorônia	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-Rorônia	ES	-	-	LT 500 kV JÃO 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 DPI/PL 1102/2021 EPE-DEE-NT-060/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	GO	CELIG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	Substituição do ATR2 e ATR3 230/138 kV de 150 MVA por outros dois Auto-transformadores de 225 MVA cada. 2º ATF 230/138 kV, (2+1Ø) 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	RB			
EPE/ONS	OFÍCIO 0126/EPE/2021 CTA-ONS DPI/PL 0103/2021	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 – 1 x 200 MVA	ago/22 (Compatível com a implantação do 3º AT do SE Curral Novo do Piauí II 500/230 kV)	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	EDP-SP	SE ÁGUA AZUL	Novo páteo 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			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 88 kV MAIRIPORÃ - JAGUARI C1 e C2	Reconstrução / recondotamento para cabo ACSR (CAA) 795 MCM Tern, do trecho em circuito duplo entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro 1 230/88 kV e a derivação Igaratá/SABESP	Associada à entrada em operação da SE Dom Pedro 1 230/88 kV	DIT			
EPE	EPE-DEE-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, 3x4,33 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 Sincronos de -45/+45 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB			



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
 Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
 Departamento de Planejamento Energético
 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 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 / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
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			
		Reforço	Região Norte / Nordeste	BA			LT 230 kV Ouroilândia II - Irecê	Reforço da LT 230 kV Ouroilândia II - Irecê	Imediata	RB	Inclusão	Considerando as Informações de Acesso para gerador eólico (DTA-2021-IA-0383-R0, DTA-2021-IA-0384-R0 e DTA-2021-IA-0428-R0 entre outras) que apresentaram conteúdo inviável na SE Ouroilândia II avaliada pelo DNS, por conta da sobrecarga na LT 230 kV Ouroilândia II - Irecê, nas situações de contingência da LT 500 kV Morro do Chapéu II - Ouroilândia, existe a necessidade de uma ação imediata para ampliar a capacidade de escoamento de geração na SE Ouroilândia II. Considerando que cada MVA de capacidade adicional de transmissão nesse circuito permitirá maior capacidade de escoamento de geração na SE Ouroilândia II, solicitamos incluir a recaptação da LT 230 kV Ouroilândia II - Irecê no POTEE 2021. Dado que a solução de planejamento definida para o problema está em fase de elaboração pela EPE, é fundamental que o estudo seja emitido impreterivelmente até dezembro de 2021, sem prejuízo às obras de reforço na referida LT.	ENGIE Brasil Energia
		Reforço	Região Norte / Nordeste	RN			LT 230 kV Ceará-Mirim II - Extremoz II	Reforço da LT 230 kV Ceará-Mirim II - Extremoz II	Imediata	RB	Inclusão	Considerando as Informações de Acesso para gerador eólico e solar (DTA-2021-IA-0393-R0 e DTA-2021-IA-0394-R0) apresentaram conexão inviável na totalidade de MW pedida pelo agente, em função da superação da capacidade de escoamento cujo fator limitante é a sobrecarga na LT 230 kV Ceará-Mirim II - Extremoz II (0421) nas situações de contingência da LT 230 kV Ceará-Mirim II - Extremoz II (0422), existe a necessidade de uma ação imediata para ampliar a capacidade de escoamento de geração. Considerando que cada MVA de capacidade adicional de transmissão nesse circuito permitirá maior capacidade de escoamento, solicitamos incluir a recaptação da LT 230 kV Ceará-Mirim II - Extremoz II (0421) no POTEE 2021. Dado que a solução de planejamento está em fase de elaboração pela EPE, é fundamental que o estudo seja emitido impreterivelmente até dezembro de 2021, sem prejuízo às obras de reforço na referida LT.	ENGIE Brasil Energia