



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
 Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
 Departamento de Planejamento Energético
 Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão
 Plano de Obragas de Transmissão de Energia Elétrica
 Ampliação e Reforço - Rede Básica e Obras Instalações de Transmissão, Ciclo 2024
 1ª Etimologia (14/10/2024)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	REGIÃO	VI	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	DISTRIBUIDORA	POTILAÇÃO	POTILAÇÃO	DESCRIÇÃO	DESCRIÇÃO	NECESSIDADE	NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	PRazo (meses após autorização)	COMENTÁRIOS SOBRE ALTERAÇÕES
ONS		PAR/PEL 2020-2024 GABARITO-0866049/2020		Reforço		Região Sudeste / Centro-Oeste / Norte-Sudeste		MS		ELETRONORTE		-		16 MARACÁ 230/230 KV		2º Banco de Barra 230KV, 20 MVA - 16		Imediato		RS		12	Incluir 2º Banco 230/230KV para partilha à Eletronorte e em 2024
ONS		PAR/PEL 2020-2024 GABARITO-0866049/2020		Reforço		Região Sudeste / Centro-Oeste / Norte-Sudeste		RO		ELETRONORTE		-		SE VILHENA 230/230 KV		1º e 2º Banco de Barra 230 KV, 60 MVA - 39		Imediato		RS		12	Incluir o prazo necessário para a instalação do cabido.
ONS		PAR/PEL 2020-2024		Reforço		Região Norte / Nordeste		PA		ELETRONORTE		-		SE MARABÁ 500/230 KV		2º Banco de AT 500/230 KV - 1x 120 MVA e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle, em substituição ao AT MSA77-01 que se encontra em final de vida útil. Identificado originalmente pelo Agente como Melhorias Tipo II - Final de Vida Útil.		Imediato		RS		36	Incluir o prazo necessário para a instalação do cabido.
ONS		PAR/PEL 2021-2025		Reforço		Região Sudeste / Centro-Oeste / Norte-Sudeste		MT		ELETRONORTE	ELETRONORTE	ENERGISA MT		SE Sorriso 230/230 KV		4º transformador 230/230 KV, 1 x 60 MVA.		De acordo com o PAR/PEL 2021-2025, a obra de necessidade é 2024.		RS		36	Porém, a Eletronorte entende que há necessidade atual dessa obra, tendo em vista que a SE não dispõe atualmente o cabido de 2, sendo necessário investimentos necessários que resultam em subestação substituída em situação de emergência. Logo, a Eletronorte entende que a obra deve ser realizada no PRPE.



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 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE	COMENTÁRIOS SOBRE ALTERAÇÕES
ERE/ONS	PAR 2019-2023 OFÍCIO 0274/2020/FEPE CARTA ONS – 0266/DPL/2020, de 05 de maio de 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA – MT	SE 230/138 KV LUCAS DO RIO VERDE	2ª ATF 230/138 KV, 3 x 25 MVA 1Φ e conexões	Jan/22	RB	2018	Excluir. Empreendimento autorizado conforme Resolução Autorizativa nº 9.241/2020
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	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	Imediato	DIT	2018	A adequação da SE Petrovina aos Procedimentos de Rede consiste na implantação do respectivo barramento 138 KV, bem como construção do seccionamento de LT 138 KV Couto Magalhães – Rondonópolis na SE Petrovina, conforme consta do Ofício nº 009/2019-SCT/ANEEL. Sua implantação dependerá de uma série de etapas a serem vencidas, cujas responsabilidades legais são: <u>Responsabilidade da Eletronorte:</u> Construção de 2 trechos de linha em 138 KV; Construção de 2 entradas de linha em 138 KV; Adequações do SPCS nos terminais da linha (SE Rondonópolis e SE Couto Magalhães). <u>Responsabilidade Energisa – MT:</u> Desmontagem da derivação; Adequações do SPCS na SE Petrovina; Aquisição de terreno, caso seja necessário, para ampliação da SE Petrovina, visando sua adequação aos Procedimentos de Rede; Complementação de módulo geral na SE; Complementação dos módulos de infraestrutura da SE; Adequações dos módulos de conexões em 138 e 34,5 KV; Adequações no barramento em 138 e 34,5 KV; Implementação de um módulo de interligação de barra 138 KV – barra principal e transferência (BPT); Adequação dos módulos de conexão em 138 e 34,5 KV do transformador. Assunto em tratativas conforme OFÍCIO Nº 266/2020-SCT/ANEEL, CARTA ONS – 0206/DPL/2020, CE-OE-0025/2019 e ENERGISAMT/VPR-ANEEL/Nº032/2020.