

Lote	Descrição	UF(s)	Prazo (meses)	Função dos empreendimentos
1	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 500 kV Silvânia - Trindade, C1, com 155 km;</li> <li>- SE 500 kV Silvânia;</li> <li>- Trechos de LT 500 kV entre a SE Silvânia e a LT Samambaia - Emborcação, C1, com 2 x 7,14 km;</li> <li>- Trechos de LT 500 kV entre a SE Silvânia e a LT Samambaia - Itumbiara, C1, com 2 x 14,37 km.</li> </ul>	GO	48	Atendimento ao critério N-1 na Rede Básica que atende à região central do estado de Goiás com novo ponto de conexão ao sistema em 500 kV, uma vez que há dificuldades para novas expansões nas SEs existentes de Luziânia e Samambaia. Propicia ao sistema elétrico de 500 kV de suprimento à capital Goiânia o atendimento ao critério diferenciado N-2, quando da perda da LT 500 kV Trindade-Rio Verde Norte de circuito duplo.
2	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 500 kV Morro do Chapéu II - Poções III C1, com 356 km;</li> <li>- LT 500 kV Poções III - Medeiros Neto II C1, com 329 km;</li> <li>- LT 500 kV Medeiros Neto II - João Neiva 2 C1, com 282 km;</li> <li>- LT 230 kV Medeiros Neto II - Teixeira de Freitas II, CD, C1 e C2, com 59 km;</li> <li>- SE 500/230 kV Medeiros Neto II - (3+1 Res) x 100 MVA e compensação síncrona (-180/300) Mvar.</li> </ul>	BA/MG/ES	60	Escoamento na Área Sul da Região Nordeste e atendimento à carga no extremo sul da Bahia.
3	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 345 kV Norte - Miguel Reale, C3 e C4, com 14,5 km cada (subterrânea).</li> </ul>	SP	54	Ampliação da rede de transmissão para atendimento às regiões Norte, Sul e Leste do município de São Paulo.
4	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 525 kV Itá - Guaíba 3 C1, com 37,39 km - Desencabeçamento do terminal de Nova Santa Rita para SE Guaíba 3 C1;</li> <li>- LT 525 kV Guaíba 3 - Nova Santa Rita C3, C1, com 42,37 km;</li> <li>- LT 230 kV Guaíba 3 - Pólo Petroquímico, C1, com 33,07 km;</li> <li>- SE 525/230 kV Guaíba 3 - Compensador Estático, 1 x (-180/+300) Mvar.</li> </ul>	RS/SC	48	Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre.
5	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 525 kV Abdon Batista 2 - Ponta Grossa C1 e C2, CD, com 2 x 297,09 km;</li> <li>- LT 525 kV Abdon Batista - Abdon Batista 2, C1 e C2, CD, com 2 x 4,4 km;</li> <li>- LT 525 kV Abdon Batista 2 - Segredo C1, CS, com 225,6 km;</li> <li>- LT 525 kV Cascavel Oeste - Segredo C1, com 183,52 km;</li> <li>- SE 525 kV Abdon Batista 2.</li> </ul>	PR/SC	60	Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre.

Lote	Descrição	UF(s)	Prazo (meses)	Função dos empreendimentos
6	<p>LT 525 kV Porto Alegre Sul - Capivari do Sul C1, com 77,85 km;</p> <p>LT 525 kV Porto Alegre Sul - Abdon Batista 2, C1 e C2, CD, com 2 x 374,54 km;</p> <p>LT 230 kV Porto Alegre Sul - Porto Alegre 4, C1 e C2, CD, com 2 x 7,29 km aérea e 2 x 7 km subterrânea;</p> <p>LT 230 kV Porto Alegre Sul - Restinga C1, com 3,53 km;</p> <p>SE 525/230 kV Porto Alegre Sul - (6+1Res) x 224 MVA;</p> <p>Trechos de LT 230 kV entre a SE Porto Alegre Sul e a LT Porto Alegre 13 - Porto Alegre 6, com 2 x 5,43 km;</p> <p>Trechos de LT 230 kV entre a SE Porto Alegre Sul e a LT Porto Alegre 4 - Porto Alegre 6, com 2 x 8,79 km (trechos aéreos e compactos);</p>	RS/SC	60	Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre.
7	SE 230/13,8 kV Porto Alegre 4 - substituição do barramento 230 kV para BD4 (GIS) e substituição dos transformadores 230/13,8 kV por novas unidades de 5 x 75 MVA;	RS	60	Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre.
8	<p>- LT 230 kV Porto Alegre 1 - Porto Alegre 9 C1, com 9 km (subterrânea);</p> <p>- LT 230 kV Capivari do Sul - Osório 3, C1, com 28,83 km;</p> <p>- LT 230 kV Guaíba 3 - Charqueadas 3, C1, 10,24 km;</p> <p>- SE 230/69 kV Charqueadas 3 - 2 x 150 MVA;</p> <p>- Trechos de LT 230 kV entre a SE Charqueadas 3 e a LT Cidade Industrial - Charqueadas, com 1 x 5,46 km (subterrânea). O trecho entre o ponto de seccionamento e a SE Charqueadas será desativado;</p> <p>- Trechos de LT 230 kV entre a SE Charqueadas 3 e a LT Santa Cruz - Charqueadas C1, com 1 x 5,46 km (subterrânea). O trecho entre o ponto de seccionamento e a SE Charqueadas será desativado.</p>	RS	48	Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre.

Lote	Descrição	UF(s)	Prazo (meses)	Função dos empreendimentos
9	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 230 kV Ivoti 2 - São Sebastião do Caí 2, com 19,61 km;</li> <li>- LT 230 kV Farroupilha - Ivoti 2 C1, com 3 km (reencabeçamento em Ivoti 2);</li> <li>- LT 230 kV Caxias - São Sebastião do Caí 2 C1, com 39,52 km;</li> <li>- LT 230 kV Caxias - Scharlau 2, C1 e C2, CD, com 2 x 53,27 km;</li> <li>- SE 230/138 kV São Sebastião do Caí 2 - 2 x 150 MVA;</li> <li>- SE 230/138 kV Ivoti 2 - 3 x 150 MVA;</li> <li>- Trechos de LT 230 kV entre a SE Ivoti 2 e a LT 230 kV Caxias - Campo Bom C1, com 1,2 km;</li> <li>- Trechos de LT 230 kV entre a SE Ivoti 2 e a LT 230 kV Caxias - Campo Bom C2, com 1,2 km.</li> </ul>	RS	48	Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre.
10	<ul style="list-style-type: none"> <li>- SE 230/138 kV Cachoeirinha 3 - (9+1R) x 55 MVA;</li> <li>- Trechos de LT em 230 kV entre a SE Cachoeirinha 3 e a LT Gravataí 2 – Canoas 2– C1, 2 x 1 km;</li> <li>- Trechos de LT em 230 kV entre a SE Cachoeirinha 3 e a LT Gravataí 2 – Cidade Industrial – C2, 2 x 1 km;</li> </ul>	RS	42	Atendimento elétrico à Região Metropolitana de Porto Alegre conforme as condições de qualidade e confiabilidade requeridas no Sistema Interligado Nacional para solucionar os problemas previstos nesta região até o ano 2022/2023
11	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 345 kV Miguel Reale - São Caetano do Sul, C1 e C2, com 7,8 km (subterrânea);</li> <li>- LT 345 kV Sul - São Caetano do Sul, C1 e C2, com 14,1 km (subterrânea);</li> <li>- SE 345/88 kV São Caetano do Sul x (6+1R) x 133,33 MVA;</li> <li>- Trechos de LT em 345 kV entre a SE Sul e a LT 345 kV Ibiuna - Tijuco Preto C2, com 5 km.</li> </ul>	SP	60	Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul
12	<ul style="list-style-type: none"> <li>- LT 345 kV São Miguel - Ramon, C1 e C2, com 9,1 km (subterrânea);</li> <li>- LT 345 kV Norte- São Miguel, C1 e C2, com 8,1 km (subterrânea);</li> <li>- SE 345/88 kV São Miguel x (9+1R) x 133,33 MVA;</li> </ul>	SP	60	Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul
13	<ul style="list-style-type: none"> <li>- SE 230/138 kV Iguatemi 2, 2 x 150 MVA;</li> <li>- Trechos de LT em 230 kV entre a SE Iguatemi 2 e a LT Guaíra – Dourados C1, 2 x 3,1 km.</li> </ul>	MS	42	Obras estruturais para o sistema elétrico que supre a região sul do Mato Grosso do Sul de forma a viabilizar um atendimento elétrico adequado ao crescimento do mercado local e mitigando problemas pontuais de suprimento nos próximos anos, em especial, na rede de distribuição em 138kV que é atendida a partir da subestação Guaíra.

Lote	Descrição	UF(s)	Prazo (meses)	Função dos empreendimentos
14	<ul style="list-style-type: none"> <li>– LT 230kV Fortaleza II – Dias Macedo II, C1 e C2, com 7,6 km (subterrânea);</li> <li>– SE 230/69 kV Dias Macedo II ,3 x 200 MVA.</li> </ul>	CE	60	Ampliação da rede de transmissão da Região Metropolitana de Fortaleza-CE, de forma a atender o crescimento de carga previsto para o período 2024-2033.
15	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Incorporação dos ativos em serviço designado à Amazonas GT pela Portaria do MME nº 706, de 15 de dezembro de 2016;</li> <li>– Revitalização das subestações em 230 kV Manaus, Cristiano Rocha e Lechuga (setor designado à Amazonas GT);</li> <li>– Substituição da SE Balbina 230kV em arranjo anel por outra SE nova 230kV em arranjo barra dupla 4 chaves;</li> <li>– Substituição do pátio de 69kV em arranjo anel da SE Manaus por outro pátio novo de 69kV em arranjo BD4 e,</li> <li>– Empreendimentos novos:               <ul style="list-style-type: none"> <li>– LT 230 kV Lechuga – Tarumã, CD, C1 e C2, com 12,2 km (trechos aéreos e subterrâneos);</li> <li>– SE 230/138 kV Tarumã - (6+1Res) x 100 MVA;</li> <li>– SE 230/69 kV Presidente Figueiredo - 2 x 50 MVA;</li> <li>– Trechos de LT em 230 kV entre a SE Presidente Figueiredo e os pontos de seccionamento da LT Balbina – Cristiano Rocha, C1, com 2 x 4,5 km.</li> </ul> </li> </ul>	AM	60	<p>Revitalização e continuidade da prestação do serviço público de transmissão das instalações existentes para atendimento à região metropolitana de Manaus.</p> <p>Atendimento elétrico à região metropolitana de Manaus, no estado do Amazonas.</p> <p>Atendimento elétrico à região de Presidente Figueiredo, no estado do Amazonas.</p>