

Anexo IV

Valores (em R\$) consolidados das parcelas das receitas anuais permitidas das concessões de transmissão licitadas previstas para entrarem em operação comercial no período de 07/2026 a 06/2027.

Concessionária de Transmissão / Empreendimento		Contrato	RBL (R\$)	RBL FR (R\$)	RPEC (R\$)	RICG (R\$)	RIEG (R\$)	RAP (R\$)	Data definida no Ato Legal	Previsão Atualizada
AMAPAR II - TRANSMISSORA AMAPAR II SPE S.A.		009/2022	48.907.754,24					48.907.754,24	-----	-----
T2022-123	LT 230 kV Laranjal do Jari - Macapá III C1, CS		48.907.754,24					48.907.754,24	30/09/2026	15/08/2026
ANANAI - ANANAI TRANSMISSORA DE ENERGIA ELETRICA S/A		001/2022	119.060.397,50					119.060.397,50	-----	-----
T2022-090-B	LT 500 kV Ponta Grossa – Assis C1 e C2 - CD		119.060.397,50					119.060.397,50	31/03/2027	30/06/2026
Anastácio - ANASTACIO TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A		014/2024	14.889.175,29	6.425.984,44	2.005.583,95			23.320.743,68	-----	-----
T2024-203-A	LT 230 kV Inocência - Ilha Solteira 2, C4		12.973.329,72					12.973.329,72	30/06/2028	31/10/2026
T2024-203-B	SE 230/138 kV Anastácio - novo pátio 138 kV e substituição do TF1 e TF2 230/138 kV		1.915.845,57	6.425.984,44	2.005.583,95			10.347.413,96	30/06/2028	30/09/2026
ASA BRANCA - ASA BRANCA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.		010/2023	1.379.374,07					1.379.374,07	-----	-----
T2023-183-F	SE Poções III - Reator de Barra 500kV		1.379.374,07					1.379.374,07	29/03/2029	25/11/2025
Brasrio - TRANSMISSORA BRASRIO S.A.		011/2024	18.347.938,08					18.347.938,08	-----	-----
T2024-200	SE 500/345 kV GNA I e II - transformação 500/345 kV		18.347.938,08					18.347.938,08	30/06/2027	30/06/2027
BRE 4 - BRE 4 IMPLANTACAO DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO ELETRICA SOCIEDADE DE PROPOSITO ESPECIFICO LTDA		008/2021	16.349.335,16	4.913.835,06	1.502.536,61			22.765.706,83	-----	-----
T2021-064	LT 230kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2 e SE Dias Macedo II		16.349.335,16	4.913.835,06	1.502.536,61			22.765.706,83	31/03/2026	30/07/2026
BURITI - BURITI TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.		008/2023	84.172.029,59					84.172.029,59	-----	-----
T2023-176	LT 500 kV Buritizeiro 3 - São Gonçalo do Pará C2		84.172.029,59					84.172.029,59	30/09/2028	03/01/2027
COQUEIROS - COQUEIROS TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A		003/2024	116.977.576,67					116.977.576,67	-----	-----
T2024-148	LT 500 kV Marimondo 2 – Campinas, C1		116.977.576,67					116.977.576,67	30/03/2029	02/04/2027
CT1 - COX TRANSMISSORA 1 S.A.		013/2024	11.789.560,76					11.789.560,76	-----	-----
T2024-202-A	LT 230 kV Itararé II – Capão Bonito		11.789.560,76					11.789.560,76	30/06/2028	23/06/2026
EAM II - ENERGISA AMAZONAS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S.A.		017/2022	22.237.542,12					22.237.542,12	-----	-----
T2022-131	LT 230 kV Manaus - Mauá 3 - C1		22.237.542,12					22.237.542,12	30/09/2027	30/06/2026
EDF OITI - EDF OITI TRANSMISSORA S.A		004/2023	10.871.672,46	9.106.337,67	1.987.916,34			21.965.926,47	-----	-----
T2023-127	SE 345/138 kV Porto do Açu e seccionamento da LTs 345 kV Campos - UTE GNA I, C1 e C2		10.871.672,46	9.106.337,67	1.987.916,34			21.965.926,47	30/09/2026	30/09/2026

Concessionária de Transmissão / Empreendimento		Contrato	RBL (R\$)	RBL FR (R\$)	RPEC (R\$)	RICG (R\$)	RIEG (R\$)	RAP (R\$)	Data definida no Ato Legal	Previsão Atualizada
EDP NORDESTE - EDP TRANSMISSAO NORDESTE S.A.		005/2024	154.328.450,93					154.328.450,93	-----	-----
T2024-194-A	LT 500 kV Curral Novo do Piauí II - São João do Piauí II C1		54.987.227,06					54.987.227,06	30/06/2029	15/08/2026
T2024-194-B	LT 500 kV São João do Piauí II - Ribeiro Gonçalves C3		73.336.879,88					73.336.879,88	30/06/2029	15/08/2026
T2024-194-C	SE 500 kV São João do Piauí II		12.716.664,36					12.716.664,36	30/06/2029	15/08/2026
T2024-194-D	Seccionamento da LT 500 kV São João do Piauí – Ribeiro Gonçalves C1 na SE São João do Piauí II		6.929.347,46					6.929.347,46	30/06/2029	30/09/2026
T2024-194-E	Seccionamento da LT 500 kV São João do Piauí – Ribeiro Gonçalves C2 na SE São João do Piauí II		6.358.332,17					6.358.332,17	30/06/2029	30/09/2026
EDP NORTE NORDESTE 2 - EDP TRANSMISSAO NORTE NORDESTE 2 S.A.		016/2024	106.646.826,78					106.646.826,78	-----	-----
T2024-205-A	LT 500 kV Ribeiro Gonçalves - Colinas C3		106.646.826,78					106.646.826,78	30/06/2029	30/11/2026
ENERGISA-AM - ENERGISA AMAZONAS TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.		009/2021	23.182.176,71	7.541.745,90	1.349.040,51			32.072.963,12	-----	-----
T2021-040-A	LT 230 kV Lechuga - Tarumã, CD, C1 e C2, e SE 230/138 kV Tarumã		23.182.176,71	7.541.745,90	1.349.040,51			32.072.963,12	31/03/2026	20/09/2026
ETEPA - ETEPA EMPRESA TRANSMISSORA DE ENERGIA DO PARÁ S/A		050/2017	1.526.397,92					1.526.397,92	-----	-----
T2017-085	LT 230 kV Vila do Conde - Tomé Açu e SE 230/138 kV Tomé Açu		1.526.397,92					1.526.397,92	11/08/2021	30/06/2026
GRAUNA - GRAUNA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.		019/2024	13.399.508,96					13.399.508,96	-----	-----
T2025-010-C	LT 345kV Jaguará – Araxá C3 e Reator de Barra da SE Araxá 3		13.399.508,96					13.399.508,96	20/12/2029	31/05/2027
ISA ENERGIA BRASIL - ISA ENERGIA BRASIL S.A.		006/2023	231.021.922,14					231.021.922,14	-----	-----
T2023-174-A	LT 500 kV Buritirama-Barra II-Correntina-Arinos 2, SE 500 kV Barra II e SE 500 kV Correntina		231.021.922,14					231.021.922,14	29/03/2029	28/02/2027
JAÇANÃ - JACANA TRANSMISSAO DE ENERGIA S.A.		002/2022	9.116.700,78					9.116.700,78	-----	-----
T2022-091	SE 500 kV Olindina - transformação – 500/230 kV		9.116.700,78					9.116.700,78	31/03/2025	31/03/2027
JANAPU - SPE NOVA ERA JANAPU TRANSMISSORA S/A		009/2023	81.576.312,43					81.576.312,43	-----	-----
T2023-182	LT 500 kV Janaúba 6 - Presidente Juscelino		81.576.312,43					81.576.312,43	30/09/2028	30/12/2026
MEZ 5 - MEZ 5 ENERGIA S.A.		003/2021	16.280.333,54					16.280.333,54	-----	-----
T2021-060-E	LT 230 kV Porto Alegre 1 – Porto Alegre 9 C1		8.280.169,64					8.280.169,64	31/03/2026	30/06/2026
T2021-060-F	LT 230 kV Capivari do Sul – Osório 3 C1		4.800.098,34					4.800.098,34	31/03/2026	30/06/2026
T2021-060-G	LT 230kV Guaíba 3 – Pólo Petroquímico C1		3.200.065,56					3.200.065,56	31/03/2026	30/06/2026

Concessionária de Transmissão / Empreendimento		Contrato	RBL (R\$)	RBL FR (R\$)	RPEC (R\$)	RICG (R\$)	RIEG (R\$)	RAP (R\$)	Data definida no Ato Legal	Previsão Atualizada
Nova Era Catarina - SPE NOVA ERA CATARINA TRANSMISSORA S.A.		012/2024	6.556.429,47	4.242.207,08	2.505.092,10			13.303.728,65	-----	-----
T2024-201	SE 230/138 kV Chapecoense e Seccionamento da LT 230 kV Foz do Chapecó – Xanxerê na SE Chapecoense		6.556.429,47	4.242.207,08	2.505.092,10			13.303.728,65	30/12/2027	12/07/2026
Nova Era Ceará - SPE NOVA ERA CEARA TRANSMISSORA S.A.		006/2024	130.881.958,15					130.881.958,15	-----	-----
T2024-195-A	LT 500 kV Morada Nova - Pacatuba		39.958.261,80					39.958.261,80	30/06/2029	30/04/2027
T2024-195-B	SE 500/230 kV Morada Nova		29.435.352,41					29.435.352,41	30/06/2029	28/02/2027
T2024-195-C	Seccionamento da LT 500 kV Açú III – Quixadá C1 na SE Morada Nova		8.049.240,43					8.049.240,43	30/06/2029	28/02/2027
T2024-195-D	Seccionamento da LT 230 kV Banabuiú – Russas II C2 na SE Morada Nova		3.088.814,22					3.088.814,22	30/06/2029	28/02/2027
T2024-195-E	LT 230 kV Banabuiú - Morada Nova		9.043.943,31					9.043.943,31	30/06/2029	31/03/2027
T2024-195-F	LT 230 kV Morada Nova - Russas II		9.240.266,24					9.240.266,24	30/06/2029	28/02/2027
T2024-195-G	LT 230 kV Alex - Morada Nova		9.698.353,09					9.698.353,09	30/06/2029	28/02/2027
T2024-195-H	Seccionamento da LT 500 kV Pecém II – Fortaleza II – C2 na SE Pacatuba		7.892.182,08					7.892.182,08	30/06/2029	31/10/2026
T2024-195-I	Seccionamento da LT 500 kV Quixadá – Fortaleza II – C1 na SE Pacatuba		11.085.701,85					11.085.701,85	30/06/2029	28/02/2027
T2024-195-J	Seccionamento da LT 230 kV Banabuiú – Mossoró II C1 na SE Alex		3.389.842,72					3.389.842,72	30/06/2029	31/01/2027
Nova Era Integração - SPE NOVA ERA INTEGRACAO TRANSMISSORA S.A.		008/2024	37.596.468,36					37.596.468,36	-----	-----
T2024-197-B	LT 230 kV Araticum – Milagres – C2		5.489.291,53					5.489.291,53	30/12/2029	30/10/2026
T2024-197-C	LT 230 kV Abaiara – Milagres – C2 e seccionamento da LT 230 kV Milagres – Crato II C1 na SE Abaiara		8.423.818,44					8.423.818,44	30/12/2029	30/10/2026
T2024-197-D	LT 230 kV Chapada III – Crato II – C1		20.300.021,47					20.300.021,47	30/12/2029	31/03/2027
T2024-197-E	SE 230 kV Crato II – 1º e 2º Banco de Capacitores em Derivação		3.383.336,92					3.383.336,92	30/12/2029	28/02/2027
PEDRAS - PEDRAS TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A		011/2023	118.588.446,13					118.588.446,13	-----	-----
T2023-177	LT 500 kV Xingó - Camaçari II C1/C2		118.588.446,13					118.588.446,13	30/09/2028	25/05/2026
SÃO FRANCISCO - SAO FRANCISCO TRANSMISSAO DE ENERGIA S.A.		018/2018	9.661.299,08					9.661.299,08	-----	-----
T2018-054-B	LT 230 kV Morro do Chapéu II - Irecê, C2 e C3, CD		9.661.299,08					9.661.299,08	21/09/2023	31/10/2026
SSP - SSP TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.		012/2021	30.436.133,80	11.448.884,72				41.885.018,52	-----	-----
T2021-084-A	SE 345/138 kV Sete Pontes e LT 345 kV Venda das Pedras – Sete Pontes C1 e C2		22.880.076,47	11.448.884,72				34.328.961,19	30/09/2026	30/06/2026
T2021-084-B	LT 345 kV Comperj – Venda das Pedras C1		7.556.057,33					7.556.057,33	30/09/2026	30/06/2026

Concessionária de Transmissão / Empreendimento		Contrato	RBL (R\$)	RBL FR (R\$)	RPEC (R\$)	RICG (R\$)	RIEG (R\$)	RAP (R\$)	Data definida no Ato Legal	Previsão Atualizada
TANGARÁ TRANSMISSORA - TANGARÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A		003/2023	26.383.720,48					26.383.720,48	-----	-----
T2023-126-A	LT 230 kV Açailândia - Dom Eliseu II, CD; SE 230/69 kV Dom Eliseu II e SE 500/230/69 kV Açailândia		1.301.021,81					1.301.021,81	30/03/2028	30/06/2026
T2023-126-B	LT 230 kV Encruzo Novo - Santa Luzia III, C1; SE 500/230/138 kV Santa Luzia III; SE Encruzo Novo		25.082.698,67					25.082.698,67	30/03/2028	30/06/2026
TECP - TECP - TRANSMISSORA DE ENERGIA CENTRAL PAULISTANA S.A.		015/2023	16.799.076,27	28.796.195,94				45.595.272,21	-----	-----
T2024-150-A	SE Centro - Substituição do Barramento GIS A de 345 kV e substituições das conexões existentes		5.905.511,70	5.124.823,08				11.030.334,78	22/12/2028	31/07/2026
T2024-150-B	SE Centro - Substituição do Barramento GIS B de 345 kV e substituições das conexões existentes		6.284.850,39	4.263.195,66				10.548.046,05	22/12/2028	30/04/2027
T2024-150-E	SE Centro - Módulo de Entrada de Linha - EL - BD3 GIS 345 kV Centro CTT1		2.304.357,09					2.304.357,09	22/12/2028	31/07/2026
T2024-150-F	SE Centro - Módulo de Entrada de Linha - EL - BD3 GIS 345 kV Centro CTT2		2.304.357,09					2.304.357,09	22/12/2028	30/09/2026
T2024-150-G	SE Centro - Unidade de Transformação Trifásica de 345-230/88 kV – 150 MVA (substituição do TR1)		,00	3.261.039,63				3.261.039,63	22/12/2028	30/04/2027
T2024-150-I	SE Centro - Transformação Trifásica de 345-230/88 kV – 150 MVA (implantação do 1º novo TR)		,00	7.012.899,01				7.012.899,01	22/12/2028	30/04/2027
T2024-150-K	SE Centro - Unidade de Transformação Trifásica de 345-230/20-20 kV – 150 MVA (substituição do TR3)		,00	1.930.003,04				1.930.003,04	22/12/2028	31/03/2027
T2024-150-N	SE Centro - Transformação Trifásica de 345-230/20-20 kV – 150 MVA - Novo - Reserva à quente		,00	7.204.235,52				7.204.235,52	22/12/2028	30/07/2026
VALE DO ITAJAÍ - NEOENERGIA VALE DO ITAJAÍ TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.		001/2019	35.347.231,87	4.244.519,08	1.019.233,51			40.610.984,46	-----	-----
T2019-034-A	Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e do Vale do Itajaí		35.347.231,87	4.244.519,08	1.019.233,51			40.610.984,46	22/03/2024	30/09/2026

Concessionária de Transmissão / Empreendimento		Contrato	RBL (R\$)	RBL FR (R\$)	RPEC (R\$)	RICG (R\$)	RIEG (R\$)	RAP (R\$)	Data definida no Ato Legal	Previsão Atualizada
VERDE - VERDE TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.		006/2022	356.248.342,17					356.248.342,17	-----	-----
T2022-120-A	LTs 500 kV Pirapora 2 - Buritizeiro 3 - S.Gotardo 2 e Buritizeiro 3 - S.G.do Pará e SE Buritizeiro 3		223.545.084,05					223.545.084,05	30/09/2027	19/12/2026
T2022-120-B	Seccionamento da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2, C1 na SE São Gonçalo do Pará		3.510.144,44					3.510.144,44	30/09/2027	02/11/2026
T2022-120-C	LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2 C1 e SE 500/345 kV Santos Dumont 2 (novo pátio 500 kV)		48.098.977,56					48.098.977,56	30/09/2027	30/05/2027
T2022-120-D	Seccionamento da LT 345 kV Itutinga - Juiz de Fora 1 C1 na SE Santos Dumont 2		4.676.157,24					4.676.157,24	30/09/2027	30/10/2026
T2022-120-E	LT 500 kV Jaguará - Estreito, C2, CS;		13.349.258,89					13.349.258,89	30/09/2027	15/06/2026
T2022-120-F	LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2, C1 e C2, CD		63.068.719,99					63.068.719,99	30/09/2027	08/06/2026