

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.518, DE 26 DE AGOSTO DE 2025

Homologa o resultado da Revisão Tarifária Periódica – RTP de 2025 da Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia - Energisa PB, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

A DIRETORA-GERAL SUBSTITUTA DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, conforme a Portaria nº 160, de 23 de maio de 2025, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, na Cláusula Sétima do Contrato de Concessão de Serviço Públicos de Distribuição de Energia Elétrica nº 019/2001, o que consta no Processo nº 48500.003674/2025-18, e considerando que:

as metodologias utilizadas estão detalhadas nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET; e

as contribuições recebidas na Consulta Pública – CP nº 24/2025 permitiram o aperfeiçoamento deste ato,

RESOLVE:

Art. 1º Homologar o resultado da Revisão Tarifária Periódica - RTP de 2025 da Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia - Energisa PB, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Energisa PB, constantes da Resolução Homologatória nº [3.378](#), de 27 de agosto de 2024, ficam, em média, reajustadas em 13,59% (treze vírgula cinquenta e nove por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Art. 3º As tarifas de aplicação constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, estarão em vigor no período de 28 de agosto de 2025 a 27 de agosto de 2026.

§ 1º Ultrapassado o período descrito no *caput*, até a decisão da ANEEL quanto ao resultado do processo tarifário ordinário subsequente, ficam prorrogados os parâmetros e dispositivos associados às Tabelas de 1 a 10 constantes desta Resolução Homologatória, observado o disposto no §2º.

§ 2º Na Tabela 8, somente as parcelas correspondentes à previsão de subsídios definidos e associados aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica serão prorrogadas. Consequentemente, fica autorizado o repasse mensal pela CCEE à distribuidora até o 10º dia útil do mês subsequente.

§ 3º No período de vigência da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha, de que trata o Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, deverá ser adicionado à Tarifa de Energia –TE de aplicação o correspondente valor fixado pela ANEEL em ato específico.

Art. 4º Homologar o Reposicionamento Tarifário com financeiros de 2,69% (dois vírgula sessenta e nove por cento), sendo 6,73% (seis vírgula setenta e três por cento) referentes ao reposicionamento tarifário econômico e -4,04% (quatro vírgula zero quatro por cento negativos) relativos aos componentes financeiros.

Art. 5º As tarifas da base econômica constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, contemplam somente o reposicionamento tarifário econômico e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art. 6º Definir, nas Tabelas 3 e 4 do Anexo, os percentuais de descontos relativos aos benefícios tarifários incidentes sobre as tarifas de aplicação.

§ 1º Incide sobre o valor adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha o desconto previsto no inciso II do art. 1º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

§ 2º Os demais descontos previstos no Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013 não incidem sobre o valor do adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha.

§ 3º Os percentuais de desconto a serem aplicados na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD e na Tarifa de Energia – TE, para estabelecimento da tarifa de aplicação no faturamento da energia compensada associado ao Sistema de Compensação de Energia Elétrica – SCEE, conforme disposto no art. 27 da Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022, devem respeitar a regra de transição aplicável ao faturamento de cada unidade consumidora participante do SCEE.

Art. 7º Aprovar, nas Tabelas 5 e 6 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e os parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora - ERD, que estarão em vigor no período de 28 de agosto de 2025 a 27 de agosto de 2026.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão da Companhia Hidroelétrica do São Francisco – Chesf e da Borborema Transmissão de Energia S. A. – Borborema, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Energisa PB, que estarão em vigor no período de 28 de agosto de 2025 a 27 de agosto de 2026.

Parágrafo único. Fica autorizada, quando cabível, a inclusão dos valores referentes às alíquotas do PIS/Pasep e da Cofins, necessários à cobertura dos dispêndios destes tributos nas faturas relativas às receitas anuais de que trata o *caput*.

Art. 9º Homologar, na Tabela 8 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Energisa PB, no período de competência de agosto de 2025 a julho de 2026, até o 10º dia útil do mês subsequente, referente aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

Parágrafo único. O valor mensal, de que trata o *caput* contempla o ajuste entre os valores homologados no processo tarifário anterior e os realizados, bem como a previsão para o período de vigência das tarifas de que trata esta Resolução.

Art. 10. Estabelecer o valor do componente T do Fator X em 1,39% (um vírgula trinta e nove por cento), e do componente Pd em 1,46% (um vírgula quarenta e seis por cento), a serem aplicados na atualização da Parcela B nos reajustes tarifários da Energisa PB.

Parágrafo único. O componente Q do Fator X deverá ser apurado em cada reajuste tarifário, conforme metodologia definida no Submódulo 2.5A do PRORET.

Art. 11. Estabelecer, na Tabela 9 do Anexo, o nível regulatório de perdas de energia elétrica a ser adotado nos processos tarifários da Energisa PB de 2025, 2026, 2027 e 2028, sendo a referência das perdas técnicas a energia injetada, excluída a injetada em tensão igual ou superior a 230 kV; e a referência das perdas não técnicas o mercado medido do grupo B.

Art. 12. O horário de ponta para a área de concessão da Energisa PB compreende o período entre as 17 horas e 30 minutos e as 20 horas e 29 minutos.

Parágrafo único. Para aplicação da Tarifa Branca o posto intermediário compreende uma hora imediatamente anterior e uma hora imediatamente posterior ao posto (horário) ponta.

Art. 13. Estabelecer, na Tabela 10 do Anexo, o valor unitário do encargo da Conta Escassez Hídrica, aplicável aos consumidores migrantes para o ACL, nos termos do § 4º do art. 8º da Resolução Normativa nº [1.008](#), de 15 de março de 2022.

Art. 14. Autorizar a inclusão, no valor total a ser pago pelos consumidores/usuários/agentes supridos, das despesas relativas ao PIS/Pasep e à Cofins efetivamente incorridas pela Energisa PB, no exercício da atividade de distribuição de energia elétrica.

Parágrafo único. Em função de eventual variação mensal da alíquota efetiva do PIS/Pasep e da Cofins, bem como da defasagem entre o valor pago e o correspondente valor repassado para os consumidores/usuários/agentes supridos, a distribuidora poderá compensar essas eventuais diferenças nos meses subsequentes.

Art. 15. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

TABELA 1 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A (Energisa PB).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			BASE ECONÔMICA		
				TUSD		TE	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A3 (69kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	20,07	60,14	388,55	19,89	56,93	424,72
			FP	10,97	60,14	237,06	10,72	56,93	263,57
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	20,07	10,14	0,00	19,89	10,78	0,00
			FP	10,97	10,14	0,00	10,72	10,78	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	20,07	60,14	26,66	19,89	56,93	39,75
			FP	10,97	60,14	26,66	10,72	56,93	39,75
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	13,60	0,00	0,00	14,03	0,00	0,00
	A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	48,05	96,59	392,19	48,44	92,71
FP				24,42	96,59	240,70	24,54	92,71	267,32
AZUL APE		NÃO SE APLICA	P	48,05	25,88	0,00	48,44	27,52	0,00
			FP	24,42	25,88	0,00	24,54	27,52	0,00
SCEE - AZUL		NÃO SE APLICA	P	48,05	96,59	30,30	48,44	92,71	43,50
			FP	24,42	96,59	30,30	24,54	92,71	43,50
VERDE		NÃO SE APLICA	NA	24,42	0,00	0,00	24,54	0,00	0,00
			P	0,00	1.263,03	392,19	0,00	1.268,76	428,47
			FP	0,00	96,59	240,70	0,00	92,71	267,32
VERDE APE		NÃO SE APLICA	NA	24,42	0,00	0,00	24,54	0,00	0,00
			P	0,00	1.192,32	0,00	0,00	1.203,57	0,00
			FP	0,00	25,88	0,00	0,00	27,52	0,00
SCEE - VERDE		NÃO SE APLICA	NA	24,42	0,00	0,00	24,54	0,00	0,00
			P	0,00	1.263,03	30,30	0,00	1.268,76	43,50
			FP	0,00	96,59	30,30	0,00	92,71	43,50
DISTRIBUIÇÃO		NEOENERGIA PERNAMBUCO	P	26,27	13,31	0,00	25,59	13,83	0,00
			FP	14,30	13,31	0,00	13,88	13,83	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	11,78	0,00	0,00	12,04	0,00	0,00	

TABELA 2 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B (Energisa PB).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			TARIFAS BASE ECONÔMICA		
					TUSD		TE	TUSD		TE
					R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	1.083,02	395,18	0,00	1.091,78	431,55
				INT	0,00	704,58	243,69	0,00	708,32	270,41
				FP	0,00	326,13	243,69	0,00	324,86	270,41
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	419,33	256,32	0,00	419,29	283,83
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	419,33	256,32	0,00	419,29	283,83
	PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA	NA	0,00	331,61	243,31	0,00	338,46	270,43
	CONVENCIONAL		BAIXA RENDA	NA	0,00	331,61	243,31	0,00	338,46	270,43
	SCEE - BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	1.083,02	33,29	0,00	1.091,78	46,59
				INT	0,00	704,58	33,29	0,00	708,32	46,59
				FP	0,00	326,13	33,29	0,00	324,86	46,59
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	419,33	33,29	0,00	419,29	46,59
	SCEE - CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	419,33	33,29	0,00	419,29	46,59
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA	NA	0,00	331,61	20,29	0,00	338,46	33,18
	SCEE - CONVENCIONAL		BAIXA RENDA	NA	0,00	331,61	20,29	0,00	338,46	33,18
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.083,02	395,18	0,00	1.091,78	431,55
				INT	0,00	704,58	243,69	0,00	708,32	270,41
				FP	0,00	326,13	243,69	0,00	324,86	270,41
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	419,33	256,32	0,00	419,29	283,83
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	419,33	256,32	0,00	419,29	283,83
	SCEE - BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.083,02	33,29	0,00	1.091,78	46,59
				INT	0,00	704,58	33,29	0,00	708,32	46,59
				FP	0,00	326,13	33,29	0,00	324,86	46,59
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	419,33	33,29	0,00	419,29	46,59
	SCEE - CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	419,33	33,29	0,00	419,29	46,59
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.068,90	395,18	0,00	1.077,47	431,55
				INT	0,00	696,10	243,69	0,00	699,73	270,41
				FP	0,00	323,30	243,69	0,00	322,00	270,41
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	419,33	256,32	0,00	419,29	283,83
	CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	419,33	256,32	0,00	419,29	283,83
	SCEE - BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.068,90	33,29	0,00	1.077,47	46,59
				INT	0,00	696,10	33,29	0,00	699,73	46,59
				FP	0,00	323,30	33,29	0,00	322,00	46,59
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	419,33	33,29	0,00	419,29	46,59
	SCEE - CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	419,33	33,29	0,00	419,29	46,59
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	230,63	140,97	0,00	230,61	156,11
	CONVENCIONAL	PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	251,60	153,79	0,00	251,58	170,30
	SCEE - CONVENCIONAL		ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	230,63	18,31	0,00	230,61	25,62

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			TARIFAS BASE ECONÔMICA		
					TUSD		TE	TUSD		TE
					R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
	SCEE - CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	251,60	19,97	0,00	251,58	27,95
B	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	NA	7,87	0,00	0,00	8,04	0,00	0,00
		TIPO 02		NA	21,64	0,00	0,00	22,11	0,00	0,00

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na TABELA 3 às diferentes subclasses residencial baixa renda.  
(2) Tarifa aplicada a todas as classes e subclasses devido ao fim da transição definida no § 4º do Art. 1º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

**DEFINIÇÕES DAS SIGLAS:**

NA = não se aplica (não há distinção dentro da classe, subclasse, acessante ou posto tarifário);  
P = posto tarifário ponta;  
INT = posto tarifário intermediário;  
FP = posto tarifário fora de ponta;  
APE = autoprodução.  
SCEE – Sistema de Compensação de Energia Elétrica – Lei nº 14.300/2022

TABELA 3 – BENEFÍCIOS TARIFÁRIOS - PERCENTUAIS DE DESCONTO (Energisa PB).

	TUSD R\$/kW	TUSD R\$/MWh	TE R\$/MWh	TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS	NORMA LEGAL/Observações
<b>B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA</b>				TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA	Lei nº 12.212/2010. Resolução Normativa nº <a href="#">1.000/2021</a> . Aplicável até 04/07/2025
Parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 30 (trinta) kWh		65%	65%		
Parcela do consumo mensal superior a 30 (trinta) kWh e inferior ou igual a 100 (cem) kWh		40%	40%		
Parcela do consumo mensal superior a 100 (cem) kWh e inferior ou igual a 220 (duzentos e vinte) kWh		10%	10%		
Parcela do consumo mensal superior a 220 (duzentos e vinte) kWh		0%	0%		
<b>B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA</b>				TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA	Medida Provisória nº 1.300/2025 Aplicável a partir de 05/07/2025
Parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 80 (oitenta) kWh		100%	100%		
Parcela do consumo mensal superior a 80 (oitenta) kWh		0%	0%		
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A	0%	70% A 90%	70% A 90%	TUSD E TE DAS MODALIDADES AZUL E VERDE	Art. 25 Lei nº 10.438/2002 Decreto nº 7.891/ 2013. Resolução Normativa nº <a href="#">1.000/2021</a> .
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO B		60% A 73%	60% A 73%	TUSD E TE DO SUBGRUPO B2	Art. 25 Lei nº 10.438/2002 Decreto nº 7.891/2013. Resolução Normativa nº 1.000/2021.
GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA	50% a 100%			TUSD GERAÇÃO	Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº <a href="#">1.031/2022</a> ; Decreto nº 7.891/2013.
CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA	0% a 100%	0%	0%	MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW)	
	0% a 100%	0% a 100%	0%	MODALIDADE VERDE: TUSD DEMANDA (R\$/kW) E TUSD ENERGIA PONTA (R\$/MWh) DEDUZINDO-SE A TUSD ENERGIA FORA PONTA (R\$/MWh)	

TABELA 4 – PERCENTUAIS DE DESCONTO APLICADOS NA TUSD E TE PARA ESTABELECIMENTO DA TARIFA DE APLICAÇÃO UTILIZADA NO FATURAMENTO DA ENERGIA COMPENSADA ASSOCIADO AO SCEE (Energisa PB).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	Unid.	GDI <sup>(1)</sup>	GD II <sup>(1)</sup>				GD III <sup>(1)</sup>	
							2025		2026			
							De 28/08/2025 a 31/12/2025		De 01/01/2026 a 27/08/2026		% TUSD	% TE
A3	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,55%	90,13%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,55%	90,13%
A3a e A4	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,94%	91,32%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,94%	91,32%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	69,62%	100,00%	59,49%	100,00%	21,10%	91,32%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,94%	91,32%
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	MWh	100,00%	67,15%	100,00%	56,19%	100,00%	19,79%	92,10%
				INT	MWh	100,00%	69,70%	100,00%	59,60%	100,00%	25,92%	92,10%
				FP	MWh	100,00%	78,18%	100,00%	70,91%	100,00%	46,30%	92,10%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	MWh	100,00%	74,67%	100,00%	66,23%	100,00%	37,87%	92,10%
CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	MWh	100,00%	67,97%	100,00%	57,29%	100,00%	21,43%	87,03%	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	MWh	100,00%	67,15%	100,00%	56,19%	100,00%	19,79%	92,10%
				INT	MWh	100,00%	69,70%	100,00%	59,60%	100,00%	25,92%	92,10%
				FP	MWh	100,00%	78,18%	100,00%	70,91%	100,00%	46,30%	92,10%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	RURAL	NA	MWh	100,00%	74,67%	100,00%	66,23%	100,00%	37,87%	92,10%
B3	BRANCA	NA	NA	P	MWh	100,00%	67,21%	100,00%	56,28%	100,00%	19,94%	92,10%
				INT	MWh	100,00%	69,79%	100,00%	59,72%	100,00%	26,14%	92,10%
				FP	MWh	100,00%	78,32%	100,00%	71,09%	100,00%	46,63%	92,10%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	MWh	100,00%	74,67%	100,00%	66,23%	100,00%	37,87%	92,10%
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	MWh	100,00%	74,67%	100,00%	66,23%	100,00%	37,87%	92,10%
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	MWh	100,00%	74,67%	100,00%	66,23%	100,00%	37,87%	92,10%

(1) Definido conforme Resolução Normativa nº [1.000/2021](#), “Seção IV - Do faturamento no período de transição instituído pela Lei nº 14.300/2022”.

TABELA 5 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 623 da REN nº [1.000/2021](#)) (Energisa PB).

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	9,89	14,15	28,30	85,00
II - Aferição de medidor	12,75	21,23	28,30	141,69
III - Verificação de nível de tensão	12,75	21,23	25,49	141,69
IV - Religação normal	11,30	15,56	46,72	141,69
V - Religação de urgência	56,65	85,00	141,69	283,39
VI - Segunda via de fatura	4,22	4,22	4,22	8,48
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	4,22	4,22	4,22	8,48
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	9,89	14,15	28,30	85,00
IX - Desligamento programado	56,65	85,00	141,69	283,39
X - Religação programada	56,65	85,00	141,69	283,39
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	9,89	14,15	28,30	85,00
XII - Comissionamento de obra	29,67	42,46	84,91	255,00
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	9,89	14,15	28,30	85,00
XVI - Custo administrativo de inspeção	169,90	254,93	424,90	5.665,74

(\*) Objeto de orçamento específico (art. 624, inciso III, da REN nº [1.000/2021](#))

TABELA 6 – FATOR DE CÁLCULO DO ENCARGO DE RESPONSABILIDADE DA DISTRIBUIDORA (art. 109 da REN nº 1.000/2021) (Energisa PB).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	BT1	BT2	B1	B2	B3	B4a	B4b	A4	A3
FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K)			801,06	801,06	801,06	440,51	480,73	800,40	69,45
FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg)	384,60	1.066,36						575,55	551,16

TABELA 7 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) DE USO EXCLUSIVO (Energisa PB).

Vigente no período de 28 de agosto de 2025 a 27 de agosto de 2026.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
Borborema Transmissão de Energia S.A. - Borborema (Contrato nº 015/2018)	Energisa PB	605.404,68
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 017/2009)	Energisa PB	2.702.569,85
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 061/2001)	Energisa PB	10.970.050,86

TABELA 8 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Energisa PB).

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	1.170.850,15	5.197.842,22	6.368.692,37
SUBSÍDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	27.711,22	2.018.099,87	2.045.811,09
SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	320.718,96	2.847.684,85	3.168.403,81
SUBSÍDIO SCEE	2.054.526,60	3.747.443,95	5.801.970,55
TOTAL	3.573.806,92	13.811.070,89	17.384.877,82

TABELA 9 – TRAJETÓRIA DE PERDAS TÉCNICAS E NÃO TÉCNICAS (Energisa PB).

ANO	2025	2026	2027	2028
	RTP	RTA-1	RTA-2	RTA-3
PERDAS TÉCNICAS	8,572%	8,572%	8,572%	8,572%
PERDAS NÃO TÉCNICAS	7,915%	7,694%	7,498%	7,325%

TABELA 10 – VALORES UNITÁRIOS DO ENCARGO DA CONTA ESCASSEZ APLICAVÉL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO §4º DO ART. 8º DA REN Nº [1.008/2022](#) (Energisa PB).

ENCARGO	SUBGRUPO	ENCARGO (R\$/MWh)
CONTA ESCASSEZ HÍDRICA	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	3,85