

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 2.290, DE 22 DE AGOSTO DE 2017.

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2017, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD referentes à Elektro Eletricidade e Serviços S/A. - Elektro, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

[Nota Técnica nº 246/2017-SGT/ANEEL](#)

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, 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 Oitava do Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 187/1998, e com base nos autos do Processo nº 48500.002690/2017-83, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2017 da Elektro Eletricidade e Serviços S/A. - Elektro a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Elektro, constantes da Resolução Homologatória nº [2.125](#), de 23 de agosto de 2016, alteradas pela Resolução Homologatória nº [2.214](#) de 28 de março de 2017, ficam, em média, reajustadas em 10,40% (dez vírgula quarenta 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 27 de agosto de 2017 a 26 de agosto de 2018, observadas as especificações a seguir:

I. As tarifas de aplicação para a central geradora em regime anual de cotas, listada a seguir, estarão em vigor no período de 1º de julho de 2018 a 30 de junho de 2019:

a) UHE Jupia (Eng. Souza Dias).

Parágrafo único. 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 Índice de Reajuste Tarifário Anual - IRT de 5,71% (cinco vírgula setenta e um por cento), sendo 4,82% (quatro vírgula oitenta e dois por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 0,89% (zero vírgula oitenta e nove por cento) 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 reajuste tarifário anual econômico e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art. 6º Definir, na Tabela 3 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, 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.

Art. 7º Aprovar, nas Tabelas 4, 5 e 6 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e aos parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora (ERD) e do Ressarcimento à distribuidora pela migração de unidades consumidoras para o sistema de transmissão, que estarão em vigor no período de 27 de agosto de 2017 a 26 de agosto de 2018.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, a receita anual referente às instalações de conexão da Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Elektro, que estará em vigor no período de 27 de agosto de 2017 a 26 de agosto de 2018.

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 à receita anual 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 Elektro, no período de competência de agosto de 2017 a julho de 2018, 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, na Tabela 9 do Anexo, as tarifas de referência para fins de apuração dos descontos tarifários aplicados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional – SIN com mercado próprio inferior a 500 GWh/ano.

Art. 11. Aprovar, para fins de cálculo do atual reajuste tarifário, a previsão anual dos Encargos de Serviço do Sistema – ESS e de Energia de Reserva – EER da Elektro, no valor de R\$ 179.552.750,32 (cento e setenta e nove milhões, quinhentos e cinquenta e dois mil, setecentos e cinquenta reais e trinta e dois centavos).

Art. 12. 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 Elektro 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 no mês subsequente.

Art. 13. Homologar na Tabela 10 do Anexo as Tarifas de Energia - TE que deverão ser aplicadas em cumprimento a decisão de antecipação de tutela concedida em ação judicial que contesta o pagamento de valores da CDE, nos termos do Despacho nº [1.576](#) de 14 de junho de 2016:

- I. Ação Ordinária nº 0069262-32.2015.4.01.3400/16ª Vara Federal, para as unidades consumidoras listadas na Tabela 3 da Resolução Homologatória nº [2.083](#) de 14 de junho de 2016.

§ 1º Deverão ser aplicadas as TUSD constantes das Tabelas 1 e 2 do Anexo.

§ 2º As TE de que trata o caput deverão ser aplicadas durante a vigência dos efeitos da antecipação de tutela.

Art. 14. A íntegra desta Resolução e seus Anexos encontram-se juntados aos autos, bem como estão disponíveis no endereço eletrônico <http://www.aneel.gov.br/biblioteca>.

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

ROMEU DONIZETE RUFINO

[Retificado no D.O. de 05.09.2017.](#)

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

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	
A2 (88 a 138kV)	AZUL	NA	P	12,66	22,44	396,52	12,37	33,52	365,60	
			FP	9,36	22,44	261,37	9,11	33,52	245,44	
	AZUL APE	NA	P	12,66	1,65	0,00	12,37	1,48	0,00	
			FP	9,36	1,65	0,00	9,11	1,48	0,00	
	DISTRIBUIÇÃO	CPFL Sul Paulista	P	11,28	0,19	0,00	10,99	0,17	0,00	
			FP	8,73	0,19	0,00	8,49	0,17	0,00	
	GERAÇÃO			UTE VCP-MS	2,01	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00
				UTE NOROESTE PAULISTA	1,67	0,00	0,00	1,64	0,00	0,00
				UTE BALDIN	1,51	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00
				UTE SÃO LUIZ	1,39	0,00	0,00	1,37	0,00	0,00
				UTE SÃO JOÃO DA BOA VISTA	1,36	0,00	0,00	1,34	0,00	0,00
				UTE VIRALCOOL CASTILHO	1,81	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00
				UHE ROSANA	1,88	0,00	0,00	1,85	0,00	0,00
				PCH SAN JUAN	1,69	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00
				UTE CRESCIUMAL	1,47	0,00	0,00	1,45	0,00	0,00
				UTE MERIDIANO	2,90	0,00	0,00	2,90	0,00	0,00
				UTE PARANAPANEMA	2,81	0,00	0,00	2,81	0,00	0,00
				UHE JUPIA	2,20	0,00	0,00	2,17	0,00	0,00
				UHE NOVA AVANHANDAVA	1,98	0,00	0,00	1,95	0,00	0,00
				UHE PARAIBUNA	0,68	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00
				UTE MOEMA	1,79	0,00	0,00	1,76	0,00	0,00
				UTE ALCIDIA	1,82	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00
				UTE FBA GASA - ANDRADINA	1,94	0,00	0,00	1,91	0,00	0,00
				UTE L.CARLOS PRESTES (T.LAGOAS)	2,21	0,00	0,00	2,18	0,00	0,00
				UTE PIONEIROS	1,82	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00
				UTE VISTA ALEGRE - ELEKTROrosan	1,69	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00
	UTE INTERLAGOS	1,86	0,00	0,00	1,83	0,00	0,00			
	UTE PIONEIROS II	1,85	0,00	0,00	1,83	0,00	0,00			
	UTE CONQUISTA DO PONTAL	1,84	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00			
	UTE COLOMBO SANTA ALBERTINA	1,79	0,00	0,00	1,76	0,00	0,00			
	UTE IPÊ	1,53	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00			

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	
		UTE TERMOVERDE CAIEIRAS	NA	1,17	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	
		UTE ELDORADO BRASIL	NA	1,95	0,00	0,00	1,93	0,00	0,00	
		UTE RIO VERMELHO 2	NA	1,55	0,00	0,00	1,52	0,00	0,00	
		NOVAS CENTRAIS GERADORAS NÃO CONSIDERADAS NOMINALMENTE	NA	3,34	0,00	0,00	3,28	0,00	0,00	
		UTE FERRARI - PIRASSUNUNGA	NA	1,43	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	
		UTE CORN PRODUCTS	NA	1,40	0,00	0,00	1,38	0,00	0,00	
		UTE COCAL II	NA	1,84	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	
		UTE NOBLE ENERGIA	NA	1,67	0,00	0,00	1,64	0,00	0,00	
		UTE NOBLE ENERGIA II	NA	2,84	0,00	0,00	2,84	0,00	0,00	
		UTE RIO VERMELHO	NA	1,55	0,00	0,00	1,52	0,00	0,00	
		UTE SANTA CÂNDIDA II	NA	1,45	0,00	0,00	1,45	0,00	0,00	
		UFV DRACENA 1	NA	1,59	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	
		UFV DRACENA 2	NA	1,59	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	
		UFV DRACENA 3	NA	1,59	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	
		UFV DRACENA 4	NA	1,59	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	
A3 (69kV)	AZUL	NA	P	14,65	36,12	396,52	14,40	45,74	365,60	
			FP	7,96	36,12	261,37	7,75	45,74	245,44	
	AZUL APE	NA	P	14,65	15,32	0,00	14,40	13,69	0,00	
GERAÇÃO	NA	NA	FP	7,96	15,32	0,00	7,75	13,69	0,00	
			NA	5,96	0,00	0,00	5,92	0,00	0,00	
A3a (30 a 44kV)	AZUL	NA	P	38,89	33,38	396,52	38,61	43,94	365,60	
			FP	16,50	33,38	261,37	16,25	43,94	245,44	
	AZUL APE	NA	P	38,89	11,82	0,00	38,61	10,57	0,00	
			FP	16,50	11,82	0,00	16,25	10,57	0,00	
	VERDE	NA	NA	16,50	0,00	0,00	16,25	0,00	0,00	
			P	0,00	977,00	396,52	0,00	980,71	365,60	
	VERDE APE	NA	FP	0,00	33,38	261,37	0,00	43,94	245,44	
			NA	16,50	0,00	0,00	16,25	0,00	0,00	
	GERAÇÃO	NA	NA	P	0,00	955,44	0,00	0,00	947,34	0,00
				FP	0,00	11,82	0,00	0,00	10,57	0,00
A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NA	P	38,89	33,38	396,52	38,61	43,94	365,60	
			FP	16,50	33,38	261,37	16,25	43,94	245,44	
AZUL APE	NA	NA	P	38,89	11,82	0,00	38,61	10,57	0,00	
			FP	16,50	11,82	0,00	16,25	10,57	0,00	

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
VERDE	NA	NA	NA	16,50	0,00	0,00	16,25	0,00	0,00
			P	0,00	977,00	396,52	0,00	980,71	365,60
			FP	0,00	33,38	261,37	0,00	43,94	245,44
VERDE APE	NA	NA	NA	16,50	0,00	0,00	16,25	0,00	0,00
			P	0,00	955,44	0,00	0,00	947,34	0,00
			FP	0,00	11,82	0,00	0,00	10,57	0,00
DISTRIBUIÇÃO	Ampla	NA	P	22,91	8,35	0,00	22,63	7,42	0,00
			FP	12,38	8,35	0,00	12,13	7,42	0,00
	CPFL Piratininga	NA	P	22,91	8,35	0,00	22,63	7,42	0,00
			FP	12,38	8,35	0,00	12,13	7,42	0,00
GERAÇÃO	NA	NA	NA	5,38	0,00	0,00	5,38	0,00	0,00

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

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	544,94	396,52	0,00	551,01	365,60
				INT	0,00	345,47	261,37	0,00	352,94	245,44
				FP	0,00	146,00	261,37	0,00	154,87	245,44
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	215,31	272,63	0,00	223,69	255,45
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	215,31	272,63	0,00	223,69	255,45
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	193,31	272,63	0,00	189,53	255,45
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	193,31	272,63	0,00	189,53	255,45
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	405,12	277,56	0,00	409,20	255,92
				INT	0,00	256,03	182,96	0,00	261,16	171,81
				FP	0,00	106,93	182,96	0,00	113,11	171,81
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	150,72	190,84	0,00	156,58	178,81
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	150,72	190,84	0,00	156,58	178,81
	BRANCA	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	P	0,00	405,12	277,56	0,00	409,20	255,92
				INT	0,00	256,03	182,96	0,00	261,16	171,81
				FP	0,00	106,93	182,96	0,00	113,11	171,81
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	NA	0,00	150,72	190,84	0,00	156,58	178,81
	CONVENCIONAL	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	NA	0,00	150,72	190,84	0,00	156,58	178,81
	BRANCA	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	P	0,00	347,25	237,91	0,00	350,75	219,36
				INT	0,00	219,45	156,82	0,00	223,85	147,26
				FP	0,00	91,66	156,82	0,00	96,95	147,26
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	NA	0,00	129,18	163,58	0,00	134,21	153,27
	CONVENCIONAL	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	NA	0,00	129,18	163,58	0,00	134,21	153,27
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	587,20	396,52	0,00	592,97	365,60
				INT	0,00	370,83	261,37	0,00	378,12	245,44
				FP	0,00	154,45	261,37	0,00	163,26	245,44
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	215,31	272,63	0,00	223,69	255,45
CONVENCIONAL	NA	NA	NA	NA	0,00	215,31	272,63	0,00	223,69	255,45
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	0,00	118,42	149,95	0,00	123,03	140,50
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	0,00	129,18	163,58	0,00	134,21	153,27
B	GERAÇÃO	TIPO 1	NA	NA	2,40	0,00	0,00	2,40	0,00	0,00
		TIPO 2	NA	NA	8,96	0,00	0,00	8,95	0,00	0,00

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na TABELA 3 às diferentes subclasses residencial baixa renda.

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.

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

	TUSD R\$/kW	TUSD R\$/MWh	TE R\$/MWh	TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS	NORMA LEGAL
B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA				TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA	Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010.
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%		
RURAL - GRUPO A	10%	10%	10%	TUSD E TE DAS MODALIDADES AZUL, VERDE	Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010. Art. 9º Lei nº 13.203 de 08 de dezembro de 2015
AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A	15%	15%	15%		
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A	0%	70% A 90%	70% A 90%		
AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B		15%	15%	TUSD E TE DO SUBGRUPO B3	Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013.
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO B		60% A 73%	60% A 73%	TUSD E TE DO SUBGRUPO B2	Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010.
GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA	50% a 100%			TUSD GERAÇÃO	
CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA	0% a 100%	0%	0%	MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW)	Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº 77, de 18 de agosto de 2004; Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.
	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)	

Cooperativas Autorizadas A4	44,66%	44,66%	44,66%	TUSD E TE DA MODALIDADE AZUL, VERDE E CONVENCIONAL.	Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013.
-----------------------------	--------	--------	--------	---	--

TABELA 4 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 102, 103 e 131 da REN nº 414/2010) (Elektro).

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	6,53	9,35	18,70	56,15
II - Aferição de medidor	8,42	14,02	18,70	93,61
III - Verificação de nível de tensão	8,42	14,02	16,84	93,61
IV - Religação normal	7,46	10,28	30,86	93,61
V - Religação de urgência	37,43	56,15	93,61	187,22
VI - Segunda via de fatura	2,79	2,79	2,79	5,60
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	2,79	2,79	2,79	5,60
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	6,53	9,35	18,70	56,15
IX - Desligamento programado	37,43	56,15	93,61	187,22
X - Religação programada	37,43	56,15	93,61	187,22
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	6,53	9,35	18,70	56,15
XII - Comissionamento de obra	19,60	28,05	56,10	168,46
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	6,53	9,35	18,70	56,15
XVI - Custo administrativo de inspeção	112,25	168,41	280,71	3.743,07

(*) Objeto de orçamento específico (art. 103 da REN nº 414/2010)

TABELA 5 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO DO ERD (REN nº 414/2010) (Elektro).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	B1	B2-RURAL	B2-IRRIGANTE	B3	A4	A3a	A3	A2
K	333,73	233,35	200,32	333,73	315,28	315,28	40,75	63,49
TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW)	7,78	5,44	4,67	7,78	7,35	7,35	0,95	1,48
WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)	12,26%							
CARGA TRIBUTÁRIA (%)	34,00%							
PARCELA B REVISÃO (R\$)	1.343.472.190,18							
TAXA DE DEPRECIÇÃO - D (%)	3,88%							
OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$)	723.206.277,03							

TABELA 6 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO RESSARCIMENTO DECRETO nº 5.597/2005 (REN nº 473/2012) (Elektro).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	A4	A3a	A3	A2
TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW)	28,50	28,50	6,35	3,29
TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW)	7,35	7,35	0,95	1,48
WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)	12,26%			
PARCELA B TARIFA (R\$)	1.360.267.558,82			
PD Médio	1,53			
β	26,96%			

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

Vigente no período de 27 de agosto de 2017 a 26 de agosto de 2018.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP	Elektro	71.197.664,26

Obs: Caso tenha sido utilizado índice estimado para a atualização dos valores, deve prevalecer, para fins de faturamento/pagamento, o valor apurado com base nos índices definitivos.

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

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSIDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	3.624.989,14	9.476.676,67	13.101.665,81
SUBSIDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	67.472,10	600.290,99	667.763,09
SUBSIDIO DISTRIBUIÇÃO	(245.449,98)	1.044.667,25	799.217,27
SUBSIDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO	(23.209,05)	2.499.062,73	2.475.853,68
SUBSIDIO RURAL	94.545,43	9.701.283,28	9.795.737,72
SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	230.029,96	917.451,03	1.147.480,99
TOTAL	3.748.286,61	24.239.431,95	27.987.718,56

TABELA 9 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS (Elektro).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A2	DISTRIBUIÇÃO	CPFL Sul Paulista	P	12,66	0,19	0,00
			FP	9,36	0,19	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00
A3a	DISTRIBUIÇÃO	Ceripa	P	22,91	8,35	0,00
			FP	12,38	8,35	0,00
			NA	0,00	0,00	271,95
A4	DISTRIBUIÇÃO	Cedrap	P	22,91	8,35	0,00
			FP	12,38	8,35	0,00
			NA	0,00	0,00	271,95
A4	DISTRIBUIÇÃO	Cetril	P	22,91	8,35	0,00
			FP	12,38	8,35	0,00
			NA	0,00	0,00	271,95
A4	DISTRIBUIÇÃO	Ceripa	P	22,91	8,35	0,00
			FP	12,38	8,35	0,00
			NA	0,00	0,00	271,95
A4	DISTRIBUIÇÃO	Cedri	P	22,91	8,35	0,00
			FP	12,38	8,35	0,00
			NA	0,00	0,00	271,95

TABELA 10 – TARIFAS LIMINARES (Elektro).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TARIFA DE APLICAÇÃO ACR (cativo)
				TE
				R\$/MWh
A2	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	353,57
			FP	218,42
A3a	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	353,57
			FP	218,42
A3a	VERDE	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	353,57
			FP	218,42
A4	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	353,57
			FP	218,42
A4	VERDE	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	353,57
			FP	218,42

