

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 2.470, DE 16 DE OUTUBRO DE 2018.

Homologa o resultado da quarta Revisão Tarifária Periódica – RTP da Enel Distribuição Goiás, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

[Nota Técnica nº 223/2018-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 Sétima do Contrato de Concessão de Serviço Públicos de Distribuição de Energia Elétrica nº 063/2000, o que consta no Processo nº 48500.002267/2018-64,

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

Considerando que as contribuições recebidas na Audiência Pública – AP nº 35/2018 permitiram o aperfeiçoamento deste ato, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado da Revisão Tarifária Periódica - RTP da Enel Distribuição Goiás, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Enel Distribuição Goiás, constantes da Resolução Homologatória nº [2.313](#), de 17 de outubro de 2017 ficam, em média, reajustadas em 18,54% (dezoito vírgula cinquenta e quatro 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 22 de outubro de 2018 a 21 de outubro de 2019, observadas as especificações a seguir:

I. - as tarifas de aplicação para as centrais geradoras em regime anual de cotas, listadas a seguir, estarão em vigor no período de 1º de julho de 2019 a 30 de junho de 2020:

- a) PCH Rochedo; e
- b) UHE São Domingos (CELG).

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 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. 5º 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. 6º 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 22 de outubro de 2018 a 21 de outubro de 2019.

Art. 7º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, os encargos de conexão referentes aos Contratos de Conexão às Instalações de Distribuição – CCD dos acessantes especificados, que estarão em vigor no período de 22 de outubro de 2018 a 21 de outubro de 2019.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 8 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão das concessionárias de transmissão Celg Geração e Transmissão S.A. – Celg-GT, Cemig Geração e Transmissão S.A. – Cemig-GT, Furnas Centrais Elétricas S.A. – Furnas, Caldas Novas Transmissão S.A. – Caldas Novas, Luziânia – Niquelândia Transmissora S.A. – Luziânia-Niquelândia, e Transenergia Renovável S.A., relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Enel Distribuição Goiás, que estarão em vigor no período de 22 de outubro de 2018 a 21 de outubro de 2019.

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 9 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Enel Distribuição Goiás, no período de competência de outubro de 2018 a setembro de 2019, 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 10 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. Estabelecer o valor do componente T do Fator X em -1,84%% (um vírgula oitenta e quatro por cento negativo), a ser aplicado na atualização da Parcela B nos reajustes tarifários da Enel Distribuição Goiás.

Parágrafo único. Os componentes Pd e Q do Fator X deverão ser apurados em cada reajuste tarifário, conforme metodologia definida no Submódulo 2.5A do PRORET.

Art. 12. Estabelecer, na Tabela 11 do Anexo, o nível regulatório de perdas de energia elétrica a ser adotado nos processos tarifários da Enel Distribuição Goiás de 2019, 2020, 2021 e 2022, 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 faturado do grupo B.

Art. 13. O horário de ponta para a área de concessão da Enel Distribuição Goiás compreende o período entre as 18 horas e 00 minutos e as 20 horas e 59 minutos.

§ 1º No período de vigência do horário de verão em sua área de concessão, conforme disposto no Decreto nº 6.558, de 8 de setembro de 2008, o horário de ponta compreende o período entre as 19 horas e 00 minutos e as 21 horas e 59 minutos.

§ 2º Para aplicação da Tarifa Branca o posto intermediário compreende duas horas imediatamente anterior e uma hora imediatamente posterior ao posto (horário) ponta.

§ 3º A aplicação do novo posto tarifário intermediário terá vigência a partir de 22 de outubro de 2018.

§ 4º Para as unidades consumidoras já enquadradas na modalidade tarifária horária branca, a aplicação do novo posto tarifário intermediário terá vigência a partir de 22 de abril de 2019.

§ 5º A distribuidora deve, em até 30 (trinta) dias da publicação desta Resolução, encaminhar notificação, por escrito e com entrega comprovada ou, alternativamente, impressa em destaque na fatura, às unidades consumidoras enquadradas na modalidade tarifária horária branca e às que já formalizaram a solicitação de adesão, informando a mudança do posto tarifário intermediário e o prazo para sua aplicação, bem como o direito de regresso ou de permanência na modalidade convencional.

Art. 14. Aprovar, para fins de cálculo do atual processo tarifário, a previsão anual dos Encargos de Serviço do Sistema – ESS e de Energia de Reserva – EER da Enel Distribuição Goiás, no valor de R\$ 127.741.145,61 (cento e vinte e sete milhões, setecentos e quarenta e um mil, cento e quarenta e cinco reais e sessenta e um centavos).

Art. 15. 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 Enel Distribuição Goiás, 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. 16. Homologar na Tabela 12 do Anexo as Tarifas de Energia - TE que deverão ser aplicadas em cumprimento as decisões de antecipação de tutela concedidas em ações judiciais que contestam 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.
- II. Ação Ordinária nº 0028996-66.2016.4.01.3400/7ª Vara Federal, para as unidades consumidoras listadas na Tabela 2 do Despacho nº [839](#) de 27 de março 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. 17. A íntegra desta Resolução e seus Anexos encontram-se juntadas aos autos, bem como estão disponíveis no endereço eletrônico <http://www.aneel.gov.br/biblioteca>.

Art. 18. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ANDRÉ PEPITONE DA NÓBREGA

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

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	
A1 (230 kV ou mais)	AZUL	JBS	P	2,85	51,03	449,43	2,77	45,93	399,56	
			FP	2,76	51,03	280,72	2,68	45,93	260,78	
	AZUL APE	JBS	P	2,85	2,52	0,00	2,77	2,15	0,00	
			FP	2,76	2,52	0,00	2,68	2,15	0,00	
A2 (88 a 138kV)	AZUL	NA	P	8,70	56,57	449,43	8,43	50,61	399,56	
			FP	5,98	56,57	280,72	5,76	50,61	260,78	
	AZUL APE	NA	P	8,70	8,06	0,00	8,43	6,82	0,00	
			FP	5,98	8,06	0,00	5,76	6,82	0,00	
	DISTRIBUIÇÃO	ETO	P	8,70	4,50	0,00	8,43	3,70	0,00	
			FP	5,98	4,50	0,00	5,76	3,70	0,00	
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	GERAÇÃO	PCH SAO DOMINGOS II	NA	1,30	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	
		UTE QUIRINOPOLIS - CELG	NA	5,32	0,00	0,00	5,50	0,00	0,00	
		UTE BOA VISTA - CELG	NA	5,26	0,00	0,00	5,44	0,00	0,00	
		UTE CACHOEIRA DOURADA	NA	4,98	0,00	0,00	5,15	0,00	0,00	
		UTE ITUMBIARA (CIBA)	NA	4,98	0,00	0,00	5,15	0,00	0,00	
		UHE CACHOEIRA DOURADA	NA	4,98	0,00	0,00	5,15	0,00	0,00	
		UHE ESPORA	NA	5,69	0,00	0,00	5,87	0,00	0,00	
		UHE SERRA DO FACÃO	NA	4,27	0,00	0,00	4,40	0,00	0,00	
		PCH MOSQUITAO	NA	3,37	0,00	0,00	3,42	0,00	0,00	
		UTE DAIA (ANAPOLIS)	NA	2,69	0,00	0,00	2,78	0,00	0,00	
		UTE XAVANTES (ARUANA)	NA	3,15	0,00	0,00	3,19	0,00	0,00	
		PCH SANTO ANTÔNIO DO CAIAPÓ	NA	3,37	0,00	0,00	3,42	0,00	0,00	
		PCH TAMBORIL	NA	2,23	0,00	0,00	2,23	0,00	0,00	
		PCH RENIC	NA	2,12	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	
		PCH QUEIXADA	NA	5,69	0,00	0,00	5,87	0,00	0,00	
		PCH GALHEIROS I	NA	1,30	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	
		YPÊ	NA	5,10	0,00	0,00	5,26	0,00	0,00	
	PCH VERDE 8	NA	5,10	0,00	0,00	5,26	0,00	0,00		
	NOVAS CENTRAIS GERADORAS NÃO CONSIDERADAS NOMINALMENTE	NA	4,05	0,00	0,00	4,19	0,00	0,00		
	A3 (69kV)	AZUL	NA	P	15,31	62,19	449,43	15,03	55,31	399,56
				FP	7,49	62,19	280,72	7,26	55,31	260,78
		AZUL APE	NA	P	15,31	13,68	0,00	15,03	11,52	0,00
				FP	7,49	13,68	0,00	7,26	11,52	0,00
DISTRIBUIÇÃO		Chesp	P	6,72	9,52	0,00	6,51	7,83	0,00	
			FP	6,72	9,52	0,00	6,52	7,83	0,00	
			NA	0,00	0,00	262,68	0,00	0,00	240,24	
GERAÇÃO		NA	NA	3,36	0,00	0,00	3,29	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
A3a (30 a 44kV)	AZUL	NA	P	44,45	76,90	449,43	44,28	67,98	399,56
			FP	17,43	76,90	280,72	17,24	67,98	260,78
	AZUL APE	NA	P	44,45	24,11	0,00	44,28	20,41	0,00
			FP	17,43	24,11	0,00	17,24	20,41	0,00
	VERDE	NA	NA	17,43	0,00	0,00	17,24	0,00	0,00
			P	0,00	1.149,80	449,43	0,00	1.141,82	399,56
			FP	0,00	76,90	280,72	0,00	67,98	260,78
	VERDE APE	NA	NA	17,43	0,00	0,00	17,24	0,00	0,00
			P	0,00	1.097,02	0,00	0,00	1.094,25	0,00
			FP	0,00	24,11	0,00	0,00	20,41	0,00
	DISTRIBUIÇÃO	EMT	P	18,99	14,49	0,00	18,75	11,92	0,00
			FP	9,21	14,49	0,00	9,00	11,92	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	GERAÇÃO	NA	NA	5,54	0,00	0,00	5,60	0,00	0,00
A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NA	P	44,45	76,90	449,43	44,28	67,98	399,56
			FP	17,43	76,90	280,72	17,24	67,98	260,78
	AZUL APE	NA	P	44,45	24,11	0,00	44,28	20,41	0,00
			FP	17,43	24,11	0,00	17,24	20,41	0,00
	VERDE	NA	NA	17,43	0,00	0,00	17,24	0,00	0,00
			P	0,00	1.149,80	449,43	0,00	1.141,82	399,56
			FP	0,00	76,90	280,72	0,00	67,98	260,78
	VERDE APE	NA	NA	17,43	0,00	0,00	17,24	0,00	0,00
			P	0,00	1.097,02	0,00	0,00	1.094,25	0,00
			FP	0,00	24,11	0,00	0,00	20,41	0,00
	GERAÇÃO	NA	NA	5,54	0,00	0,00	5,60	0,00	0,00

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

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	541,73	449,43	0,00	528,39	399,56
				INT	0,00	367,18	280,72	0,00	353,78	260,78
				FP	0,00	192,62	280,72	0,00	179,18	260,78
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	266,97	294,78	0,00	253,55	272,34
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	266,97	294,78	0,00	253,55	272,34
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	211,34	294,78	0,00	203,46	272,34
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	211,34	294,78	0,00	203,46	272,34
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	396,18	314,60	0,00	386,84	279,69
				INT	0,00	267,21	196,51	0,00	257,83	182,54
				FP	0,00	138,23	196,51	0,00	128,82	182,54
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	186,88	206,35	0,00	177,48	190,64
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	186,88	206,35	0,00	177,48	190,64
	BRANCA	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	P	0,00	396,18	314,60	0,00	386,84	279,69
				INT	0,00	267,21	196,51	0,00	257,83	182,54
				FP	0,00	138,23	196,51	0,00	128,82	182,54
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	NA	0,00	186,88	206,35	0,00	177,48	190,64
	CONVENCIONAL	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	NA	0,00	186,88	206,35	0,00	177,48	190,64
	BRANCA	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	P	0,00	339,59	269,66	0,00	331,58	239,74
				INT	0,00	229,03	168,43	0,00	221,00	156,47
				FP	0,00	118,48	168,43	0,00	110,42	156,47
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	NA	0,00	160,18	176,87	0,00	152,13	163,40
	CONVENCIONAL	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	NA	0,00	160,18	176,87	0,00	152,13	163,40
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	622,54	449,43	0,00	609,22	399,56
				INT	0,00	415,67	280,72	0,00	402,28	260,78
				FP	0,00	208,79	280,72	0,00	195,35	260,78
PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	266,97	294,78	0,00	253,55	272,34	
CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	266,97	294,78	0,00	253,55	272,34	
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	0,00	146,83	162,13	0,00	139,45	149,79
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	0,00	160,18	176,87	0,00	152,13	163,40
B	GERAÇÃO	TIPO 1	NA	NA	1,84	0,00	0,00	1,85	0,00	0,00
		TIPO 2	NA	NA	9,32	0,00	0,00	9,35	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 (Enel Distribuição Goiás).

	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 E VERDE	Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.
AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A	15%	15%	15%		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
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)	

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

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	6,85	9,81	19,61	58,90
II - Aferição de medidor	8,83	14,71	19,61	98,19
III - Verificação de nível de tensão	8,83	14,71	17,66	98,19
IV - Religação normal	7,83	10,78	32,37	98,19
V - Religação de urgência	39,26	58,90	98,19	196,38
VI - Segunda via de fatura	2,92	2,92	2,92	5,88
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	2,92	2,92	2,92	5,88
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	6,85	9,81	19,61	58,90
IX - Desligamento programado	39,26	58,90	98,19	196,38
X - Religação programada	39,26	58,90	98,19	196,38
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	6,85	9,81	19,61	58,90
XII - Comissionamento de obra	20,56	29,42	58,84	176,70
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	6,85	9,81	19,61	58,90
XVI - Custo administrativo de inspeção	108,09	162,16	270,29	3.603,92

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

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

SUBGRUPO TARIFÁRIO	B1	B2-RURAL	B2-IRRIGANTE	B3	A4	A3a	A3	A2
K	290,75	203,36	174,37	290,75	506,78	506,78	103,32	47,37
TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW)	7,12	4,98	4,27	7,12	12,41	12,41	2,53	1,16
WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)	12,26%							
CARGA TRIBUTÁRIA (%)	34,00%							
PARCELA B REVISÃO (R\$)	1.619.155.953,82							
TAXA DE DEPRECIACÃO - D (%)	3,79%							
OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$)	910.095.371,90							

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

SUBGRUPO TARIFÁRIO	A4	A3a	A3	A2
TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW)	38,45	38,45	9,08	2,43
TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW)	12,41	12,41	2,53	1,16
WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)	12,26%			
PARCELA B TARIFA (R\$)	1.619.155.953,82			
PD Médio	1,53			
β	25,47%			

TABELA 7 – ENCARGO DE CONEXÃO REFERENTE AOS CCD DE ACESSANTES (Enel Distribuição Goiás).

INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
JBS	240.952,48	20.079,37
CHESP	82.594,11	6.882,84

TABELA 8 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) DE USO EXCLUSIVO (Enel Distribuição Goiás).

Vigente no período de 22 de outubro de 2018 a 21 de outubro de 2019.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
Caldas Novas	Enel Distribuição Goiás	772.019,14
CELG G&T	Enel Distribuição Goiás	2.284.570,23
CEMIG-GT	Enel Distribuição Goiás	444.518,09
FURNAS	Enel Distribuição Goiás	5.239.075,80
LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA	Enel Distribuição Goiás	1.229.684,74
TER - Transenergia Renovável S.A.	Enel Distribuição Goiás	1.130.511,24

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 9 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Enel Distribuição Goiás).

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSIDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	1.303.252,98	6.055.753,90	7.359.006,88
SUBSIDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	5.026,84	1.099.832,64	1.104.859,48
SUBSIDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO	(33.776,96)	2.433.747,24	2.399.970,29
SUBSIDIO RURAL	476.971,42	14.088.513,71	14.565.485,13
SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	(195.880,34)	4.871.787,85	4.675.907,51
TOTAL	1.555.593,95	28.549.635,33	30.105.229,28

TABELA 10 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS (Enel Distribuição Goiás).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A3	DISTRIBUIÇÃO	Chesp	P	6,72	9,52	0,00
			FP	6,72	9,52	0,00
			NA	0,00	0,00	262,68

TABELA 11 – TRAJETÓRIA DE PERDAS TÉCNICAS E NÃO TÉCNICAS (Enel Distribuição Goiás)

ANO	2018	2019	2020	2021	2022
	RTP	RTA-1	RTA-2	RTA-3	RTA-4
PERDAS TÉCNICAS	9,46%	9,46%	9,46%	9,46%	9,46%
PERDAS NÃO TÉCNICAS	4,40%	4,40%	4,40%	4,40%	4,40%

TABELA 12 – TARIFAS LIMINARES (Enel Distribuição Goiás).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TARIFA DE APLICAÇÃO ACR (cativo)
				TE
				R\$/MWh
A1	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81
A2	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81
A3	AZUL	18 - SNIC LIMINAR 0028996-66.2016.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81
A3	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81
A3a	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81
A3a	VERDE	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81
A4	AZUL	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81
A4	VERDE	3 - ANACE LIMINAR 0069262-32.2015.4.01.3400	P	407,52
			FP	238,81

