

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 2.224, DE 18 DE ABRIL 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 Energisa Sergipe - ESE, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

[Nota Técnica nº 89/2017-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 Sétima do Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 007/1997, e com base nos autos do Processo nº 48500.005150/2016-71, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2017 da Energisa Sergipe - ESE a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da ESE, constantes da Resolução Homologatória nº [2.062](#), de 19 de abril de 2016, ficam, em média, reajustadas em 9,29% (nove vírgula vinte 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 22 de abril de 2017 a 21 de abril de 2018.

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 8,55% (oito vírgula cinquenta e cinco por cento), sendo 5,45% (cinco vírgula quarenta e cinco por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 3,10% (três vírgula dez 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 22 de abril de 2017 a 21 de abril de 2018.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, o encargo de conexão referente ao Contrato de Conexão às Instalações de Distribuição – CCD do acessante especificado, que estará em vigor no período de 22 de abril de 2017 a 21 de abril de 2018.

Art. 9º Estabelecer, na Tabela 8 do Anexo, a receita anual referente às instalações de conexão da Companhia Hidroelétrica do São Francisco - Chesf, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela ESE, que estará em vigor no período de 22 de abril de 2017 a 21 de abril 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. 10. Homologar, na Tabela 9 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pelas Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras à ESE, no período de competência de abril de 2017 a março 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. 11. 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. 12. 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 ESE, no valor de R\$ 32.615.650,86 (trinta e dois milhões, seiscientos e quinze mil, seiscientos e cinquenta reais e oitenta e seis centavos).

Art. 13. 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 ESE 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. 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

Retificação no D.O de 23.02.2018.

Retificação no D.O de 02.03.2018.

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

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	CIMESA	P	3,82	11,68	336,21	3,92	14,17	312,93
			FP	3,78	11,68	215,48	3,88	14,17	203,43
	AZUL APE	CIMESA	P	3,82	1,10	0,00	3,92	0,99	0,00
			FP	3,78	1,10	0,00	3,88	0,99	0,00
A3 (69kV)	AZUL	NA	P	18,82	18,79	336,21	18,94	20,66	312,93
			FP	7,04	18,79	215,48	7,12	20,66	203,43
	AZUL APE	NA	P	18,82	8,20	0,00	18,94	7,47	0,00
			FP	7,04	8,20	0,00	7,12	7,47	0,00
	DISTRIBUIÇÃO	SULGIPE - SULGIPE – SE INV	P	12,95	5,16	0,00	13,06	4,68	0,00
			FP	5,58	5,16	0,00	5,66	4,68	0,00
			NA	0,00	0,00	196,09	0,00	0,00	184,96
		SULGIPE – Secc. Brahma	P	12,95	5,16	0,00	13,06	4,68	0,00
			FP	5,58	5,16	0,00	5,66	4,68	0,00
			NA	0,00	0,00	196,09	0,00	0,00	184,96
	SULGIPE	NA	0,00	0,00	196,09	0,00	0,00	184,96	
GERAÇÃO	NA	NA	7,79	0,00	0,00	7,71	0,00	0,00	
A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NA	P	40,52	28,49	336,21	40,63	29,63	312,93
			FP	15,17	28,49	215,48	15,26	29,63	203,43
	AZUL APE	NA	P	40,52	17,70	0,00	40,63	16,13	0,00
			FP	15,17	17,70	0,00	15,26	16,13	0,00
	VERDE	NA	NA	15,17	0,00	0,00	15,26	0,00	0,00
			P	0,00	1.011,95	336,21	0,00	1.015,63	312,93
	VERDE APE	NA	FP	0,00	28,49	215,48	0,00	29,63	203,43
			NA	15,17	0,00	0,00	15,26	0,00	0,00
	CONVENCIONAL	NA	P	0,00	1.001,16	0,00	0,00	1.002,13	0,00
			FP	0,00	17,70	0,00	0,00	16,13	0,00
	DISTRIBUIÇÃO	Coelba	NA	44,35	28,49	225,54	44,51	29,63	212,56
			P	21,10	10,67	0,00	21,21	9,68	0,00
	FP		9,04	10,67	0,00	9,13	9,68	0,00	
	Sulgipe	P	0,00	0,00	190,31	0,00	0,00	169,21	
		FP	4,50	10,67	0,00	4,61	9,68	0,00	
NA		3,81	10,67	0,00	3,90	9,68	0,00		
GERAÇÃO	NA	NA	0,00	0,00	196,09	0,00	0,00	184,96	
GERAÇÃO	NA	NA	7,79	0,00	0,00	7,71	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
A4 (2,3 a 25 kV)	DISTRIBUIÇÃO	CEAL	P	21,10	10,67	0,00	21,21	9,68	0,00
			FP	4,50	10,67	0,00	9,13	9,68	0,00

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

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	635,86	336,21	0,00	636,85	312,93
				INT	0,00	399,57	215,48	0,00	400,06	203,43
				FP	0,00	163,29	215,48	0,00	163,27	203,43
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	242,05	225,54	0,00	242,20	212,56
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	231,16	225,54	0,00	228,53	212,56
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	438,21	235,35	0,00	438,89	219,05
				INT	0,00	275,57	150,84	0,00	275,90	142,40
				FP	0,00	112,93	150,84	0,00	112,91	142,40
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	169,44	157,88	0,00	169,54	148,79
	BRANCA	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	P	0,00	438,21	235,35	0,00	438,89	219,05
				INT	0,00	275,57	150,84	0,00	275,90	142,40
				FP	0,00	112,93	150,84	0,00	112,91	142,40
	CONVENCIONAL	RURAL	COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	NA	0,00	169,44	157,88	0,00	169,54	148,79
	BRANCA	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	P	0,00	375,61	201,73	0,00	376,19	187,76
				INT	0,00	236,20	129,29	0,00	236,49	122,06
				FP	0,00	96,79	129,29	0,00	96,78	122,06
	CONVENCIONAL	RURAL	SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL	NA	0,00	145,23	135,33	0,00	145,32	127,53
	B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	685,08	336,21	0,00	686,18
INT					0,00	429,11	215,48	0,00	429,66	203,43
FP					0,00	173,14	215,48	0,00	173,14	203,43
CONVENCIONAL		NA	NA	NA	0,00	242,05	225,54	0,00	242,20	212,56
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	0,00	133,13	124,05	0,00	133,21	116,91
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	0,00	145,23	135,33	0,00	145,32	127,53

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 (ESE).

	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 E CONVENCIONAL	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	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.
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 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 102, 103 e 131 da REN nº 414/2010) (ESE).

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	6,50	9,31	18,61	55,90
II - Aferição de medidor	8,38	13,96	18,61	93,18
III - Verificação de nível de tensão	8,38	13,96	16,76	93,18
IV - Religação normal	7,43	10,23	30,72	93,18
V - Religação de urgência	37,26	55,90	93,18	186,36
VI - Segunda via de fatura	2,77	2,77	2,77	5,58
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	2,77	2,77	2,77	5,58
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	6,50	9,31	18,61	55,90
IX - Desligamento programado	37,26	55,90	93,18	186,36
X - Religação programada	37,26	55,90	93,18	186,36
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	6,50	9,31	18,61	55,90
XII - Comissionamento de obra	19,51	27,92	55,84	167,69
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	6,50	9,31	18,61	55,90
XVI - Custo administrativo de inspeção	110,52	165,83	276,45	3.685,96

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

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

SUBGRUPO TARIFÁRIO	B1	B2-RURAL	B2-IRRIGANTE	B3	A4	A3
K	434,80	304,28	260,65	434,80	427,27	131,27
TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW)	11,56	8,09	6,93	11,56	11,36	3,49
WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)	11,36%					
CARGA TRIBUTÁRIA (%)	34,00%					
PARCELA B REVISÃO (R\$)	263.087.843,60					
TAXA DE DEPRECIACÃO - D (%)	3,79%					
OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$)	163.593.530,24					

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

SUBGRUPO TARIFÁRIO	A4	A3
TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW)	36,02	13,99
TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW)	11,36	3,49
WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)	11,36%	
PARCELA B TARIFA (R\$)	371.944.470,61	
PD Médio	1,11	
β	21,53%	

TABELA 7 – ENCARGO DE CONEXÃO REFERENTE AOS CCD DE ACESSANTES (ESE).

INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SULGIPE – SE Itabaianinha	1.370,05	114,17
CIMESA	184.079,50	15.339,96

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

Vigente no período de 22 de abril de 2017 a 21 de abril de 2018.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
CHESF	ESE	4.092.661,11

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 (ESE).

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSIDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	202.738,54	672.261,80	875.000,34
SUBSIDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	1.064,07	249.351,83	250.415,90
SUBSIDIO DISTRIBUIÇÃO	(154.425,42)	262.225,91	107.800,50
SUBSIDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO	37.588,61	850.254,60	887.843,20
SUBSIDIO RURAL	36.784,63	770.367,62	807.152,24
SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	351.353,95	449.048,94	800.402,89
TOTAL	475.104,38	3.253.510,69	3.728.615,07

TABELA 10 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS (ESE).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A3	DISTRIBUIÇÃO	SULGIPE – Secc. Brahma	P	18,82	5,16	0,00
			FP	7,04	5,16	0,00
			NA	0,00	0,00	196,09
A3	DISTRIBUIÇÃO	SULGIPE - SULGIPE – SE INV	P	18,82	5,16	0,00
			FP	7,04	5,16	0,00
			NA	0,00	0,00	196,09
A3	DISTRIBUIÇÃO	SULGIPE	NA	0,00	0,00	196,09
A4	DISTRIBUIÇÃO	Sulgipe	P	21,10	10,67	0,00
			FP	9,04	10,67	0,00
			NA	0,00	0,00	196,09
A4	DISTRIBUIÇÃO	Cercos	P	21,10	10,67	0,00
			FP	9,04	10,67	0,00
			NA	0,00	0,00	222,07

