

## ANEXO VII

Encargos de Conexão (em R\$) referente ao custeio das ICG e IEG.

**TABELA 1 - ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO ÀS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO INDIVIDUAL – IEG PARA O CICLO 2023-2024.**

Ato	Transmissora	Contrato de Concessão	Coletora	Usuário	Encargo de IEG para o Ciclo 2023-2024(R\$) Ref. jun/2023
CP 001/2008	ITATIM	007/2009	CHAPADÃO	UTE Porto das Águas	3.150.894,06
				UTE Costa Rica	4.441.885,33
				UTE Nardini	2.877.378,94
				PCH Indaiá Grande	1.203.466,51
				PCH Indaiázinho	415.742,93
	BRILHANTE	008/2009	RIO BRILHANTE	UTE Santa Luzia I	3.375.269,50
				UTE Eldorado	2.584.312,20
	TRANSENERGIA	009/2009	QUIRINÓPOLIS	UTE Quirinópolis	2.840.605,73
				UTE Boa Vista	1.953.402,84
			JATAÍ	UTE Jataí	3.579.941,45
				UTE Alto Taquari	2.233.572,17
				UTE Morro Vermelho	404.689,00
			UTE Água Emendada	2.778.345,92	

**TABELA 2 - ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO ÀS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO COMPARTILHADA – ICG PARA O CICLO 2023-2024.**

Ato	Transmissora	Contrato de Concessão	ICG	Usuário	Encargo Anual ICG para o Ciclo 2023-2024** (R\$) Ref. jun/2023
CP 001/2008	ITATIM	007/2009	CHAPADÃO	UTE Porto das Águas	1.058.811,91
				UTE Costa Rica	873.519,83
				UTE Nardini	2.184.207,00
				PCH Indaiá Grande	1.091.557,48
				PCH Indaiázinho	682.018,65
Pós CP 001/2008				UTE Iaco	661.757,45
				PCH Areado	982.893,18
				PCH Bandeirante	1.528.944,94
				UTE Porto das Águas II	2.461.747,34
				Energisa MS	486.475,21

Ato	Transmissora	Contrato de Concessão	ICG	Usuário	Encargo Anual ICG para o Ciclo 2023-2024** (R\$) Ref.jun/2023		
CP 001/2008	BRILHANTE	008/2009	RIO BRILHANTE	UTE Santa Luzia I	4.961.462,85		
				Energisa MT (RIO BRILHANTE)	882.317,27		
				UTE Eldorado	3.987.398,39		
	TRANSENERGIA	009/2009	QUIRINÓPOLIS	UTE Quirinópolis	1.794.366,66		
				UTE Boa Vista	2.242.958,32		
			JATAÍ	UTE Jataí	2.265.184,41		
				UTE Água Emendada	1.647.406,84		
				PCH Alto Taquari	10.848.146,23		
			EDÉIA	009/2009	EDÉIA	UTE Morro Vermelho	9.204.487,71
						UTE Tropical Bioenergia I	3.666.183,81
						UTE Tropical Bioenergia II	1.800.932,40
						ENEL GO	10.011.514,05
Pós CP 001/2008							
CP 001/2009	CHESF	019/2010	JOÃO CÂMARA II	EOL Morro dos Ventos I	218.749,84		
				EOL Morro dos Ventos III	218.749,84		
				EOL Morro dos Ventos IV	218.749,84		
				EOL Morro dos Ventos VI	218.749,84		
				EOL Morro dos Ventos IX	218.749,84		
				EOL Eurus VI	86.821,06		
				EOL Santa Clara I	325.551,12		
				EOL Santa Clara II	325.551,12		
				EOL Santa Clara III	325.551,12		
				EOL Santa Clara IV	325.551,12		
				EOL Santa Clara V	325.551,12		
				EOL Santa Clara VI	325.551,12		
				EOL Terra Santa I	458.387,25		
			EOL Terra Santa II	242.675,60			
REA 4.189/2013			JOÃO CÂMARA II (Considera os Reforços Autorizados em Operação Comercial)	EOL Modelo I	1.651.143,73		

Ato	Transmissora	Contrato de Concessão	ICG	Usuário	Encargo Anual ICG para o Ciclo 2023-2024** (R\$) Ref.jun/2023
				EOL Modelo II	1.441.961,67
DSP 1.722/2017				EOL Aventura I	1.516.151,57
CP 001/2009	CHESF	020/2010	IGAPORÃ II	EOL Alvorada	60.584,56
				EOL Candiba	76.336,55
				EOL Guanambi	165.395,86
				EOL Guirapá	227.192,11
				EOL Igaporã	227.192,11
				EOL Ilheus	89.059,31
				EOL Licínio de Almeida	190.841,38
				EOL Nossa Senhora da Conceição	227.192,11
				EOL Pajeú do Vento	203.564,13
				EOL Pindaí	190.841,38
				EOL Planaltina	216.286,89
				EOL Porto Seguro	50.891,03
				EOL Rio Verde	227.192,11
				EOL Serra do Salto	152.673,10
REA 4.065/2013			IGAPORÃ II (Considera os Reforços Autorizados em Operação Comercial)	EOL Emiliana	1.195.033,31
				EOL Joana	1.195.033,31
Pós CP 001/2009				COELBA (IGAPORÃ II)	2.198.697,55
CP 001/2009	CHESF	021/2010	ACARAÚ II	EOL Lagoa Seca	0(1)
				EOL Cajucoco	786.600,08
				EOL Garças	0(1)
				EOL Buriti	786.600,08
				EOL Araras	0(1)
				EOL Vento do Oeste	0(1)
				ENEL CEARA (ACARAÚ II)	1.389.660,15
				EOL Coqueiros	707.940,08
CP 001/2010	CHESF	009/2011	MORRO DO CHAPÉU II	EOL Cristal	886.476,74
				EOL Primavera	886.476,74
				EOL São Judas	886.476,74
CP 001/2010	CHESF		JOÃO CÂMARA III	EOL Eurus I	182.295,21

Ato	Transmissora	Contrato de Concessão	ICG	Usuário	Encargo Anual ICG para o Ciclo 2023-2024** (R\$) Ref.jun/2023	
		008/2011		EOL Eurus III	182.295,21	
				EOL Eurus II	182.295,21	
				EOL Renascença V	182.295,21	
				EOL Ventos de São Miguel	182.295,21	
				EOL Renascença I	182.295,21	
				EOL Renascença II	182.295,21	
				EOL Renascença III	182.295,21	
				EOL Renascença IV	182.295,21	
				EOL Pedra Preta	125.783,69	
				EOL Juremas	97.831,76	
				EOL Costa Branca	125.783,69	
				EOL Macacos	125.783,69	
				EOL Campo dos Ventos II	182.295,21	
				EOL Asa Branca IV	182.295,21	
				EOL Asa Branca V	182.295,21	
				EOL Asa Branca VI	182.295,21	
				EOL Asa Branca VII	182.295,21	
				EOL Asa Branca VIII	182.295,21	
				EOL Dreen São Bento do Norte	182.295,21	
				EOL Dreen Olho D'Água	182.295,21	
				EOL Farol	120.314,84	
				EOL Dreen Boa Vista	82.640,49	
				EOL Eurus IV	182.295,21	
				EOL Asa Branca I	182.295,21	
				EOL Asa Branca II	182.295,21	
				EOL Asa Branca III	182.295,21	
DSP 3.101/2014				JOÃO CÂMARA III (Considera os Reforços Autorizados em Operação Comercial)	EOL Santa Maria	700.707,82
					EOL Santa Helena	700.707,82
		EOL Ventos de Santo Uriel	394.117,41			
		EOL Morro dos Ventos II	708.083,69			
		EOL Baixa do Feijão I	737.587,18			
		EOL Baixa do Feijão II	737.587,18			
		EOL Baixa do Feijão III	737.587,18			
		EOL Baixa do Feijão IV	737.587,18			
		EOL Campo dos Ventos I	737.587,18			
		EOL Campo dos Ventos III	737.587,18			
REA 4.443/2013						

Ato	Transmissora	Contrato de Concessão	ICG	Usuário	Encargo Anual ICG para o Ciclo 2023-2024** (R\$) Ref.jun/2023
				EOL Campo dos Ventos V	639.242,22
				EOL Santa Mônica	737.587,18
				EOL Santa Úrsula	688.414,70
				EOL Ventos de Santo Dimas	735.128,55
				EOL Ventos de São Benedito	735.128,55
				EOL São Domingos	735.128,55
				EOL Ventos de São Martinho	735.128,55
				EOL Cabeço Preto III	708.083,69
				EOL Cabeço Preto V	708.083,69
				EOL Cabeço Preto VI	708.083,69
				EOL Aroeira	737.587,18
				EOL Jerico	737.587,18
				EOL Umbuzeiros	737.587,18
				EOL Cabeço Vermelho	737.587,18
				EOL Cabeço Vermelho II	491.724,78
EOL Boa Esperança I	737.587,18				
CP 001/2010	CHESF	010/2011	ICG LAGOA NOVA II	EOL Calango 1	240.898,35
				EOL Calango 2	240.890,99
				EOL Calango 3	240.876,27
				EOL Calango 4	240.930,25
				EOL Calango 5	240.942,52
				EOL Serra da Santana III	239.163,17
				EOL Serra da Santana I	159.709,64
				EOL Serra da Santana II	233.545,25
				EOL Pelado	158.980,69
				EOL Lanchinha	231.456,57
				EOL Macambira I	443.829,01
				EOL Macambira II	398.857,18
				EOL Calango 6	664.869,93
				EOL Santana I	664.874,84
				EOL Santana II	531.897,91
COSERN (LAGOA NOVA II)	334.336,86				
EOL Pedra Rajada I	443.276,89				
EOL Pedra Rajada II	443.276,89				
CP 001/2010	CHESF	010/2011	IBIAPINA II	EOL Vento Formoso	480.100,83
				EOL Ventos do Morro do Chapéu	480.100,83
Pós CP 001/2010			LAGOA NOVA II (Considera os Reforços Autorizados em Operação Comercial)		

Ato	Transmissora	Contrato de Concessão	ICG	Usuário	Encargo Anual ICG para o Ciclo 2023-2024** (R\$) Ref.jun/2023
pós CP 001/2010				EOL Nova Ventos do Parazinho	480.100,83
				EOL Ventos de Tianguá	480.100,83
				EOL Ventos Tianguá Norte	480.100,83
				EOL Malhadinha I	480.100,83
				ENEL CEARA (IBIAPINA II)	976.725,33
CP 001/2011	CHESF	019/2012	PINDAÍ II	EOL Teiu	245.254,65
				EOL Angical	222.958,77
				EOL Caititu	306.289,62
				EOL Coqueirinho	408.293,26
				EOL Corrupião	382.792,35
				EOL Inhambu	418.047,70
				EOL Tamanduá Mirim	408.293,26
				EOL Borgo	280.928,06
				EOL Caetité	418.047,70
				EOL Espigão	140.464,03
				EOL Pelourinho	312.142,28
				EOL Serra do Espinhaço	257.517,39
				COELBA (PINDAI II)	314.582,60
CP 001/2011	CHESF	018/2012	TOUROS	EOL São João	836.530,88
				EOL Reduto	836.530,88
				EOL Santo Cristo	836.530,88
				EOL Carnáúbas	790.056,95
CP 001/2011	CHESF	018/2012	MOSSORÓ IV	EOL Famosa I	0(1)
				EOL São Paulo	0(1)
				EOL Pau Brasil	0(1)
				EOL Rosada	0(1)