

RESULTADOS DOS LEILÕES DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

A expansão das instalações de transmissão de energia elétrica componentes da Rede Básica do Sistema Interligado Nacional (SIN) se dá por meio de licitação, na modalidade de leilão, conforme legislação vigente.

A seguir são apresentados os resultados das licitações realizadas em 2011 e 2012, na modalidade de leilão, para a contratação de serviço público de transmissão de energia elétrica, mediante outorga de concessão, das instalações de transmissão componentes da Rede Básica do Sistema Interligado Nacional (SIN). Incluem-se também neste trabalho, as Instalações de Transmissão de Interesse Exclusivo das Centrais de Geração para Conexão Compartilhada (ICG).

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) é a instituição responsável pela condução dos procedimentos licitatórios para a contratação de concessionárias de serviço público de transmissão de energia, segundo competências delegadas pela Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, e Decreto nº 4.932, de 23 de dezembro de 2003.

1. Leilão nº 03/2012-ANEEL

O Leilão nº 03/2012-ANEEL, realizado em 20 de abril de 2012, licitou 362,2 km de linhas de transmissão e 6 subestações, compreendendo 2.650 MVA de capacidade de transformação, nas tensões de 230 e 500 kV, para expansão da Rede Básica do SIN nos Estados da Bahia, Ceará, Minas Gerais, Pernambuco e Rio Grande do Norte, incluídas as ICG que possibilitarão a conexão de Centrais Geradoras eólicas que comercializaram energia elétrica nos Leilões ANEEL nº 02/2011 (A-3) e nº 03/2011 (Leilão de Energia de Reserva - LER), realizados em agosto de 2011, e que participaram da Chamada Pública nº 01/2011-ANEEL, ampliando a inserção da energia eólica na matriz energética nacional.

Os investimentos são estimados em R\$ 444,6 milhões e deverão gerar cerca de 2.700 empregos diretos durante a fase de construção.

TABELA 1 – Objeto do Leilão

Lote	Empreendimento (Rede Básica)	Tensão (kV)	Potência (MVA)	UF	Circuito	Extensão de LT (km)
A	SE Mirueira II	230/69	300	PE		
	SE Jaboatão II	230/69	300	PE		
	(com trecho de LT em 230 kV)				CD	14
B	LT Mossoró II – Mossoró IV	230		RN	CS	40
	LT Ceará-Mirim II – Touros	230		RN	CS	56,2
	LT Russas – Banabuiu - C2	230		CE	CS	110
	SE Touros	230		RN		
	SE Mossoró IV	230		RN		
C	LT Igaporã II – Igaporã III - C1	230		BA	CS	2
	LT Igaporã II – Igaporã III - C2	230		BA	CS	2
	LT Igaporã III – Pindaí II	230		BA	CS	46
	SE Igaporã III	500/230	1500	BA		
	(com trechos de LT em 500 kV)				BA	78
	SE Pindaí II	230		BA		
D	LT Itabirito 2 – Vespasiano 2	500		MG	CS	78

Fonte: ANEEL

TABELA 2 – Objeto do Leilão (ICG)

Lote	Empreendimento (ICG)	Tensão (kV)	Potência (MVA)	UF
B	Transformador na SE Touros	230/69	150	RN
	SE Touros	69		RN
	Transformador na SE Mossoró IV	230/69	100	RN
	SE Mossoró IV	69		RN
C	Transformador na SE Pindaí II	230/69	300	BA
	SE Pindaí II	69		BA

Fonte: ANEEL

TABELA 3 – Vencedores do Leilão

Lote	Vencedor do Leilão	Concessionária
A	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
B	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
C	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
D	Não houve proposta.	

Fonte: ANEEL

TABELA 4 – Resultado Econômico do Leilão

Lote	Receita Anual (R\$)		Deságio
	Edital	Proposta	
A	8.936.280	8.310.732	7,00%
B	13.925.833	12.115.464	13,00%
C	27.200.990	18.224.652	33,00%
TOTAL	50.063.103	38.650.848	22,80%

Fonte: ANEEL

TABELA 5 – Resultado do Leilão - Ampliação da Rede Básica

Lote	Linhas de Transmissão		Subestações (por tensão primária)			
	500 kV	230 kV	500 kV		230 kV	
	km	km	unid	MVA	unid	MVA
A	28	-	-	-	2	600
B	-	206,2	-	-	2	-
C	-	128	1	1.500	1	-
Subtotal	28	334,2	1	1.500	5	600
TOTAL	362,2 km		6 unid		2.100 MVA	

Fonte: ANEEL

TABELA 6 – Resultado do Leilão - Ampliação de ICG

Lote	Instalações ICG
	Transformadores Elevadores 69/230 kV
	MVA
B	250
C	300
Subtotal	550
TOTAL	550 MVA

Fonte: ANEEL

2. Leilão nº 02/2012-ANEEL

O Leilão nº 02/2012-ANEEL, realizado em 9 de março de 2012, licitou 3.064 km de linhas de transmissão e 7 subestações com 1.710 MVA de capacidade de transformação, nas tensões de 230 e 500 kV, que atenderão à expansão da Rede Básica do SIN nos Estados de Amazonas, Bahia, Mato Grosso, Goiás, Minas Gerais e Rio de Janeiro.

Os investimentos para a construção das instalações são estimados em R\$ 2,9 bilhões e deverão gerar aproximadamente 11.600 empregos diretos durante a fase de construção.

TABELA 1 – Objeto do Leilão

Lote	Empreendimento (Rede Básica)	Tensão (kV)	Potência (MVA)	UF	Circuito	Extensão de LT (km)
A	SE Paranaíta	500		MT		
	LT Paranaíta – Cláudia	500		MT	CD	300
	SE Cláudia	500		MT		
	LT Cláudia – Paranatinga	500		MT	CD	350
	SE Paranatinga	500		MT		
	LT Paranatinga – Ribeirãozinho	500		MT	CD	355
B	LT Ribeirãozinho – Rio Verde Norte - C3	500		MT/GO	CS	250
	LT Rio Verde Norte – Marimbondó II	500		GO/MG	CD	350
	SE Marimbondó II	500		MG		
	Seccionamento LTs Marimbondó – Araraquara C1 e C2, na SE Marimbondó II.	500		MG	CS	24
C	LT Lechuga – Jorge Teixeira - C3	230		AM	CS	30
	SE Lechuga	230/138	450	AM		
D	LT Camaçari IV – Pirajá	230		BA	CS	45
	LT Pituaçu – Pirajá	230		BA	CS	5
	SE Pirajá	230/69	360	BA		
E	SE Zona Oeste	500/138	900	RJ		

Fonte: ANEEL

TABELA 2 – Vencedores do Leilão

Lote	Vencedor do Leilão	Concessionária
A	Consórcio Sino-Copeliano: Copel Geração de Energia (49%) e State Grid Brazil Holding (51%).	Matrinchã Transmissora de Energia S.A.
B	Consórcio Guaraciaba: Copel Geração de Energia (49%) e State Grid Brazil Holding (51%).	Guaraciaba Transmissora de Energia S.A.
C	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte.	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte.
D	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
E	Furnas Centrais Elétricas S.A.	Furnas Centrais Elétricas S.A.

Fonte: ANEEL

TABELA 3 – Resultado Econômico do Leilão

Lote	Receita Anual (R\$)		Deságio
	Edital	Proposta	
A	221.824.160	126.420.000	43,01%
B	115.935.380	73.080.000	36,96%
C	7.779.310	7.080.000	8,99%
D	11.257.560	10.694.676	5,00%
E	7.147.090	7.004.148	2,00%
TOTAL	363.943.500	224.278.824	38,38%

Fonte: ANEEL

TABELA 4 – Resultado do Leilão - Ampliação da Rede Básica

Lote	Linhas de Transmissão		Subestações (por tensão primária)			
	500 kV	230 kV	500 kV		230 kV	
	km	km	unid	MVA	unid	MVA
A	2.010	-	3	0	-	-
B	974	-	1	0	-	-
C	-	30	-	-	1	450
D	-	50	-	-	1	360
E	-	-	1	900	-	-
Subtotal	2.984	80	5	900	2	810
TOTAL	3.064 km		7 unid		1.710 MVA	

Fonte: ANEEL

3. Leilão nº 06/2011-ANEEL

O Leilão nº 06/2011-ANEEL, realizado em 16 de dezembro de 2011, licitou 1.499,5 km de linhas de transmissão e 12 subestações com 4.637 MVA de capacidade de transformação, nas tensões de 230, 500 e 525 kV, que atenderão à expansão da Rede Básica do SIN nos Estados de Alagoas, Bahia, Goiás, Maranhão, Paraná, Rio Grande do Norte, Rio Grande do Sul, Santa Catarina e Sergipe.

Os investimentos para a construção das instalações são estimados em R\$ 1,6 bilhão e deverão gerar 8.400 empregos diretos durante a fase de construção.

TABELA 1 – Objeto do Leilão

Lote	Empreendimento (Rede Básica)	Tensão (kV)	Potência (MVA)	UF	Circuito	Extensão de LT (km)
A	LT Nova Santa Rita – Camaquã 3	230		RS	CS	140
	LT Camaquã 3 – Quinta	230		RS	CS	163
	LT Salto Santiago – Itá - C2	525		PR/SC	CS	190
	LT Itá – Nova Santa Rita -C2	525		SC/RS	CS	305
	SE Camaquã 3 (com trecho de LT em 230 kV)	230/69/13,8	166	RS	CD	2
B	LT Jardim – Nossa Senhora do Socorro	230		SE	CD	1,3
	LT Messias – Maceió II	230		AL	CD	20
	SE Nossa Senhora do Socorro (com trechos de LT em 230 kV)	230/69	300	SE	CS	5,3
	SE Maceió II	230/69	400	AL		
	SE Poções II (com trecho de LT em 230 kV)	230/138	200	BA	CD	0,5
C	LT Lechuga – Jorge Teixeira - C3	230		AM	CS	30
D	SE Abdon Batista (com trechos de LT em 230 kV)	525/230	1344	SC	CD	42
	(com trechos de LT em 525 kV)				CS	8
	SE Gaspar 2 (com trecho de LT em 230 kV)	230/138	300	SC	CD	1,5
E	LT Umarama – Guaíra	230		PR	CS	105
	LT Cascavel Oeste – Cascavel Norte - C2	230		PR	CS	31
	SE Santa Quitéria (com trecho de LT em 230 kV)	230/69-13,8	400	PR	CD	0,3
	SE Cascavel Norte (com trecho de LT em 230 kV)	230/138-13,8	300	PR	CD	3
F	LT Curitiba – Curitiba Leste	525		PR	CS	28
	SE Curitiba Leste (com trechos de LT em 230 kV)	525/230	672	PR	CD	9
G	SE Extremoz II	230/69	300	RN		
H	SE Niquelândia	230/69	30	GO		
	SE Luziânia	500/138	225	GO		
I	LT Açailândia – Miranda II	500		MA	CS	365

Fonte: ANEEL

TABELA 2 – Vencedores do Leilão

Lote	Vencedor do Leilão	Concessionária
A	Consórcio Sul Brasileiro: Eletrosul (80%); e Copel GT (20%).	Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A.
B	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
C	Não houve proposta.	
D	ECTE - Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	ETSE – Empresa de Transmissão Serrana S.A.
E	Consórcio Caiuá: Copel GT (49%); e Elecnor Transmissão (51%).	Caiuá Transmissora de Energia S.A.
F	Consórcio Marumbi: Copel GT (80%); e Eletrosul (20%).	Marumbi Transmissora de Energia S.A.
G	Neoenergia S.A.	SE Narandiba S.A.
H	Consórcio Luziânia - Niquelândia: State Grid Brazil Holding (51%); e Furnas (49%).	Luziânia-Niquelândia Transmissora S.A.
I	Consórcio Linha de Transmissão Integração Maranhense: Elecnor Transmissão (51%); e Copel GT (49%).	Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.

Fonte: ANEEL

TABELA 3 – Resultado Econômico do Leilão

Lote	Receita Anual (R\$)		Deságio
	Edital	Proposta	
A	60.966.680	49.392.000	18,99%
B	17.119.860	14.551.872	15,00%
D	23.263.900	14.423.616	38,00%
E	22.997.530	17.708.098	23,00%
F	12.972.090	12.972.000	0,00%
G	4.035.440	2.278.800	43,53%
H	7.855.950	7.447.441	5,20%
I	44.405.010	26.643.006	40,00%
TOTAL	193.616.460	145.416.833	24,89%

Fonte: ANEEL

TABELA 4 – Resultado do Leilão - Ampliação da Rede Básica

Lote	Linhas de Transmissão			Subestações (por tensão primária)					
	525 kV	500 kV	230 kV	525 kV		500 kV		230 kV	
	km	km	km	unid	MVA	unid	MVA	unid	MVA
A	495	-	307	-	-	-	-	1	166
B	-	-	48,9	-	-	-	-	3	900
D	8	-	87	1	1.344	-	-	1	300
E	-	-	142,6	-	-	-	-	2	700
F	28	-	18	1	672	-	-	-	-
G	-	-	-	-	-	-	-	1	300
H	-	-	-	-	-	1	225	1	30
I	-	365	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	531	365	603,5	2	2016	1	225	9	2.396
TOTAL	1.499,5 km			12 unid			4.637 MVA		

Fonte: ANEEL

4. Leilão nº 04/2011-ANEEL

O Leilão nº 04/2011-ANEEL, realizado em 2 de setembro de 2011, licitou 2.976 km de linhas de transmissão e 12 subestações, que acrescentarão 6.900 MVA de capacidade de transformação ao SIN, abrangendo os sistemas de 230, 345 e 500 kV, a serem construídos nos Estados de Alagoas, Amazonas, Bahia, Goiás, Mato Grosso, Minas Gerais, Pará, Paraíba, Paraná, Pernambuco, Piauí, Rio de Janeiro, Roraima e São Paulo. Nesse leilão foi contratado o sistema de transmissão Boa Vista-Manaus (715 km de circuito duplo em 500 kV), que interligará a última capital estadual ao SIN e reduzirá o consumo de combustíveis fósseis na Região Norte do Brasil.

Os investimentos para a construção das instalações são estimados em R\$ 2,8 bilhões e deverão gerar 11.600 empregos diretos durante a fase de construção.

TABELA 1 – Objeto do Leilão

Lote	Empreendimento (Rede Básica)	Tensão (kV)	Potência (MVA)	UF	Circuito	Extensão de LT (km)
A	LT Engenheiro Lechuga – Equador	500		AM/RR	CD	400
	LT Equador – Boa Vista	500		RR	CD	315
	SE Equador	500		RR		
	SE Boa Vista	500/230	800	RR		
B	SE Miramar	230/69	300	PA		
	SE Tucuruí	230/138	200	PA		
C	SE Nobres	230/138	200	MT		
D	LT Xavantes – Pirineus (2º CS)	230		GO	CS	50
E	LT Cascavel Oeste – Umuarama	230		PR	CS	143
	SE Umuarama	230/138	300	PR		
F	LT Mesquita – Timóteo 2	230		MG	CS	24
	SE Timóteo 2	230		MG		
	(com trecho de LT em 230 kV)				CD	1
G	LT Teresina II - Teresina III	230		PI	CD	26
	SE Teresina III	230/69	400	PI		
H	LT Recife II – Suape II (2º CS)	500		PE	CS	44
I	LT Camaçari IV – Sapeaçu	500		BA	CS	105
	LT Sapeaçu – Santo Antônio de Jesus	230		BA	CS	31
J	LT Taubaté – Nova Iguaçu	500		SP/RJ	CS	247
	SE Nova Iguaçu	500/345	900	RJ		
	(com trecho de LT em 500 kV)	500/138	900		CD	0,2
	(com trechos de LT em 500 kV)				CS	0,4
	(com trecho de LT em 345 kV)				CD	4,5
K	SE Itapeti	345/88	800	SP		
L	LT Luis Gonzaga – Garanhuns	500		AL/PE	CS	224
	LT Garanhuns – Pau Ferro	500		PE	CS	239
	LT Garanhuns – Campina Grande III	500		PE/PB	CS	190
	LT Garanhuns – Angelim I	230		PE	CS	13
	SE Garanhuns	500/230	600	PE		
	(com trechos de LT em 230 kV)				CS	1,5
	(com trechos de LT em 230 kV)				CD	1,5
	(com trechos de LT em 500 kV)				CS	1,5
SE Pau Ferro	500/230	1500	PE			
(com trechos de LT em 500 kV)				CS	166	

Fonte: ANEEL

TABELA 2 – Vencedores do Leilão

Lote	Vencedor do Leilão	Concessionária
A	Consórcio Boa Vista: Eletronorte (49%); e Alupar Investimento (51%).	Transnorte Energia S.A.
B	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte.	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte.
C	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte.	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte.
D	Furnas Centrais Elétricas S.A.	Furnas Centrais Elétricas S.A.
E	Consórcio Costa Oeste: Copel GT (51%); e Eletrosul (49%).	Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.
F	Orteng Energia Ltda.	Empresa de Transmissão Timóteo-Mesquita Ltda.
G	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
H	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
I	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
J	Isolux Energia e Participações S.A.	Linhas de Taubaté Transmissora de Energia Ltda.
K	Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP.	Interligação Elétrica Pinheiros S.A.
L	Consórcio Garanhuns: CHESF (49%); e CTEEP (51%).	Interligação Elétrica Garanhuns S.A.

Fonte: ANEEL

TABELA 3 – Resultado Econômico do Leilão

Lote	Receita Anual		Deságio
	Edital	Proposta	
A	121.128.710,00	121.128.000,00	0,00%
B	7.045.880,00	3.940.000,00	44,08%
C	2.665.580,00	1.464.000,00	45,08%
D	3.235.160,00	3.020.000,00	6,65%
E	9.167.260,00	8.880.000,00	3,13%
F	3.308.640,00	2.878.512,00	13,00%

G	7.004.680,00	7.004.676,00	0,00%
H	5.606.890,00	5.606.880,00	0,00%
I	12.259.880,00	8.459.316,00	31,00%
J	49.964.340,00	27.980.040,00	44,00%
K	8.626.560,00	4.399.548,00	49,00%
L	111.255.680,00	68.900.000,00	38,07%
TOTAL	341.269.260	263.660.972	22,74%

Fonte: ANEEL

TABELA 4 – Resultado do Leilão - Ampliação da Rede Básica

Lote	Linhas de Transmissão			Subestações (por tensão primária)					
	500 kV	345 kV	230 kV	500 kV		345 kV		230 kV	
	km	km	km	unid	MVA	unid	MVA	unid	MVA
A	1.430	-	-	2	800	-	-	-	-
B	-	-	-	-	-	-	-	2	500
C	-	-	-	-	-	-	-	1	200
D	-	-	50	-	-	-	-	-	-
E	-	-	143	-	-	-	-	1	300
F	-	-	26	-	-	-	-	1	0
G	-	-	52	-	-	-	-	1	400
H	-	-	44	-	-	-	-	-	-
I	105	-	31	-	-	-	-	-	-
J	247,8	9	-	1	1.800	-	-	-	-
K	-	-	-	-	-	1	800	-	-
L	820,5	-	17,5	2	2.100	-	-	-	-
Subtotal	2603,3	9	363,5	5	4700	1	800	6	1.400
TOTAL	2975,8 km			12 unid			6.900 MVA		

Fonte: ANEEL

5. Leilão nº 01/2011-ANEEL

O Leilão nº 01/2011-ANEEL, realizado em 10 de junho de 2011, licitou 489,5 km de linhas de transmissão e 6 subestações, compreendendo 3.050 MVA de capacidade de transformação, nas tensões de 230 e 500 kV, para expansão da Rede Básica do SIN nos Estados da Bahia, Ceará, Paraíba e Rio Grande do Norte, incluídas as ICG que possibilitarão a conexão de Centrais Geradoras eólicas que comercializaram energia elétrica nos Leilões de Energia de Reserva nº 05/2010 (LER) e de Fontes Alternativas nº 07/2010 (LFA), realizados nos

dias 25 e 26 de agosto de 2010, respectivamente, e que participaram da Chamada Pública nº 01/2010-ANEEL, ampliando a inserção da energia eólica na matriz energética nacional.

Os investimentos são estimados em R\$ 756 milhões e deverão gerar cerca de 4.500 empregos diretos durante a fase de construção.

TABELA 1 – Objeto do Leilão

Lote	Empreendimento (Rede Básica)	Tensão (kV)	Potência (MVA)	UF	Circuito	Extensão de LT (km)
A	LT Ceará-Mirim – João Câmara II	500		RN	CS	64
	LT Ceará-Mirim – Campina Grande III	500		RN/PB	CS	201
	LT Ceará-Mirim – Extremoz II	230		RN	CS	26
	LT Campina Grande III – Campina Grande II	230		PB	CS	8,5
	Subestação João Câmara II	500		RN		
	Subestação Ceará-Mirim (com trecho de LT em 230 kV)	500/230	900	RN	CD	6
	Subestação Campina Grande III (com trecho de LT em 230 kV)	500/230	600	PB	CD	13
B	LT Morro do Chapéu – Irecê	230		BA	CS	65
	Subestação Morro do Chapéu	230		BA		
C	LT Paraíso – Lagoa Nova	230		RN	CS	65
	Subestação Lagoa Nova	230		RN		
	Subestação Ibiapina (com trecho de LT em 230 kV)	230		CE	CD	11

Fonte: ANEEL

TABELA 2 – Objeto do Leilão (ICG)

Lote	Empreendimento (ICG)	Tensão (kV)	Potência (MVA)	UF
A	Banco de Transformadores na SE João Câmara II	500/138	900	RN
	SE João Câmara II	138		RN
B	Transformador na SE Morro do Chapéu	230/69	150	BA
	SE Morro do Chapéu	69		BA
C	Transformadores na SE Lagoa Nova	230/69	300	RN
	Transformadores na SE Ibiapina	230/69	200	CE
	SE Lagoa Nova	69		RN
	SE Ibiapina	69		CE

Fonte: ANEEL

TABELA 3 – Vencedores do Leilão

Lote	Vencedor do Leilão	Concessionária
A	Consórcio Extremoz: CHESF (49%); e CTEEP (51%).	Extremoz Transmissora do Nordeste – ETN S.A.
B	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.
C	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.	Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF.

Fonte: ANEEL

TABELA 4 – Resultado Econômico do Leilão

Lote	Receita Anual		Deságio
	Edital	Proposta	
A	75.956.480	31.901.722	58,00%
B	5.469.780	4.047.637	26,00%
C	12.174.560	7.791.718	36,00%
TOTAL	93.600.820	43.741.077	53,27%

Fonte: ANEEL

TABELA 5 – Resultado do Leilão - Ampliação da Rede Básica

Lote	Linhas de Transmissão		Subestações (por tensão primária)			
	500 kV	230 kV	500 kV		230 kV	
	km	km	unid	MVA	unid	MVA
A	265	72,5	3	1.500	-	-
B	-	65	-	-	1	0
C	-	87	-	-	2	0
Subtotal	265	224,5	3	1.500	3	0
TOTAL	489,5 km		6 unid		1.500 MVA	

Fonte: ANEEL

TABELA 6 – Resultado do Leilão - Ampliação de ICG

Lote	Instalações ICG	
	Transformadores Elevadores 138/500 kV	Transformadores Elevadores 69/230 kV
	MVA	MVA
A	900	-
B	-	150
C	-	500
Subtotal	900	650
TOTAL	1.550 MVA	

Fonte: ANEEL