0800 72 15 445
www.ccee.org.br

O InfoLeilão é uma publicação que analisa os resultados de leilões realizados para contratação de energia elétrica necessária ao atendimento do mercado de energia no ambiente de contratação regulado (ACR). A CCEE publica uma edição a cada leilão realizado, divulgando, entre outras informações, a evolução dos preços.

Esta edição refere-se ao 39º Leilão de Energia Nova (A-5), realizado em 22 de agosto de 2025.

Sumário 1

1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO A-5 DE 2025 – 39ºLEN 2
1.1. Sistemática 2
2. RESULTADO DO LEILÃO 4
2.1. Resultado Geral A-5 (39ºLEN) 4
2.2. Resultado por Comprador e Submercado 4
2.3. Deságio médio e preço médio por fonte 5
2.4. Investimentos 6
2.5. Montante de Energia Contratado 7
2.6. Relação de Empreendimentos Vencedores 8
3. HISTÓRICO DOS LEILÕES DE ENERGIA NOVA 9
3.1. Histórico 9
3.3. Evolução do Deságio Médio por Fonte 11
3.4. Preço Médio 12
3.5. Investimentos nos últimos 10 anos (de 2015 até 2025) 15
3.6. Tempo de suprimento dos contratos por fonte energética 15
3.7. Histórico de Duração dos Leilões de Energia Nova 16

1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO A-5 DE 2025 – 39ºLEN

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) operacionalizou, em 22 de agosto de 2025, sob a coordenação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), o 39º Leilão de Energia Nova (A-5), regido pelo Edital nº 003/2025-ANEEL. O certame, com duração de 1h22min, viabilizou a contratação, na modalidade quantidade, de energia elétrica proveniente de CGHs, PCHs e UHEs com potência inferior a 50 MW, incluindo ampliações. Os contratos de fornecimento firmados no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), terão prazo de suprimento de 20 anos. A execução do leilão observou as diretrizes e a sistemática estabelecidas pelas Portarias MME nº 95/2024, nº 101/2025, nº 102/2025 e nº 113/2025.

Destaca-se que este foi o primeiro leilão de energia nova realizado exclusivamente para a contratação da fonte hidrelétrica, e o segundo quando considerados todos os tipos de leilão. O primeiro havia sido o 10º Leilão de Energia de Reserva (10º LER), em 2016.

Tabela 1 – Produto negociado no Leilão A-5 de 2025 – 39ºLEN

Produto	Fonte	Início e Fim de Suprimento	Nº Horas/ Anos	Preço Inicial (R$/MWh)
QTDH-2030-20	CGH	01/01/2030 31/12/2049	175.320h 20 anos	411,00 (ESO)
	PCH			316,50 (ECO)
	UHE			411,00 (ESO) 221,55 (ECO)

ECO, Empreendimentos com Outorga e com Contrato; ESO, Empreendimentos sem Outorga.

De acordo com a Empresa de Pesquisa Energética (EPE), 241 projetos se cadastraram para o certame, totalizando 2.999 MW de potência. Desse montante, 86,43% são provenientes de PCH, 8,97% de UHE e 4,60% de CGH.

Figura 1 – Cadastramento da oferta por fonte energética no 39ºLEN (Fonte: EPE).

1.1. Sistemática

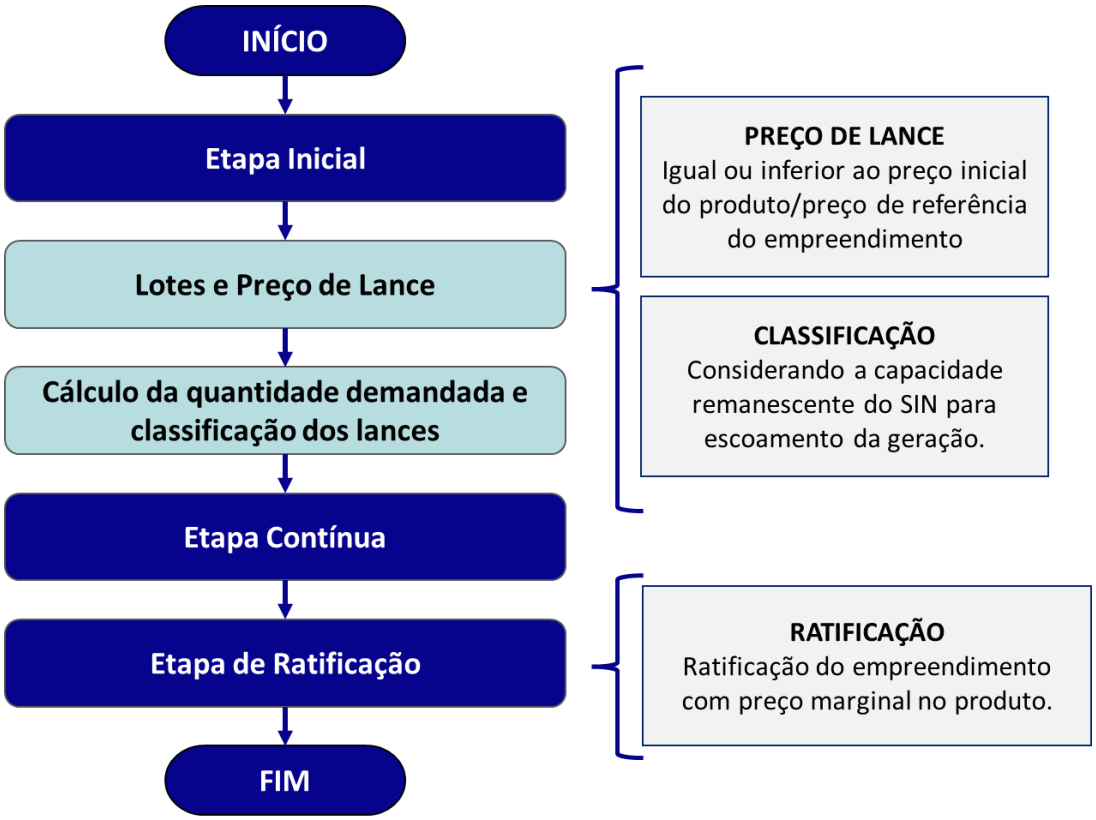
Com base nas Portarias MME nº 102/2025 e nº 113/2025 de sistemática, o certame foi realizado em três etapas: (i) Etapa Inicial, (ii) Etapa Contínua e (iii) Etapa de Ratificação de Lances, descritas na Tabela 2 e na Figura 2.

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Tabela 2 – Etapas do Leilão A-5 de 2025

Etapa	Descrição
Inicial	A etapa inicial consistiu na apresentação, pelos proponentes vendedores, de um único lance contendo o preço em R$/MWh, o montante de energia expresso em lotes e as perdas internas da usina, também em lotes. O preço ofertado deveria atender aos critérios estabelecidos em edital, como, por exemplo, não ultrapassar o preço de referência do empreendimento, quando existente. Para a etapa seguinte, classificaram-se os lances dos empreendimentos em ordem crescente de preço, observada a capacidade de escoamento de geração do SIN.
Contínua	Etapa em que os proponentes vendedores, classificados na Etapa Inicial, poderiam submeter multiplos lances para o produto em negociação.
Ratificação	Etapa iniciada após a Etapa Contínua, destinada à ratificação do lance do empreendimento com preço marginal no produto, para um montante igual ao maior entre: (i) o volume necessário para completar a demanda ou (ii) 30% da energia habilitada.

Figura 2 – Fluxograma com a Sistemática do Leilão



O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

2. RESULTADO DO LEILÃO

2.1. Resultado Geral A-5 (39ºLEN)

O montante de energia negociado foi de 67,4 TWh, em que os contratos firmados somam R$ 26,48 bilhões em montante financeiro e preveem fornecimento de eletricidade a partir dos Submercados Sul, Sudeste e Nordeste. A Tabela 3 apresenta um resumo geral do resultado do leilão.

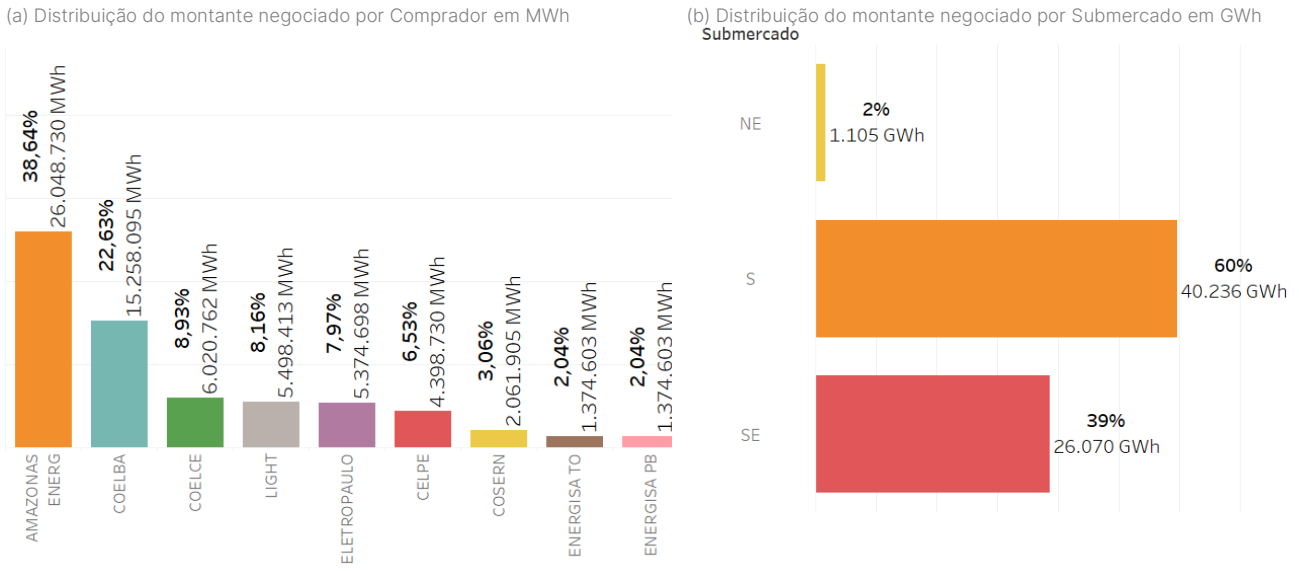
Tabela 3 – Resultado Resumido do 39ºLEN - A-5 de 2025

Totais dos produtos	39º LEN (A-5)
Nº de Vencedores (projetos)	65
Potência (MW)	815,594
Garantia Física (MWm)	464,260
Preço Marginal (R$/MWh)	403,88
Preço Médio (R$/MWh)	392,84
Lotes Contratados	3.845
Energia Contratada (MWm)	384,500
Energia Contratada (MWh)	67.410.540,000
Montante Financeiro (R$)	26.481.426.972,12
Investimentos (R$)	5.462.081.183,00
Deságio (%)	3,16%
Economia (R$)	864.785.009,88

2.2. Resultado por Comprador e Submercado

Participaram do 39ºLEN (A-5), nove compradores: AMAZONAS ENERG, CELPE, COELBA, COELCE, COSERN, ELETROPAULO, ENERGISA PB, ENERGISA TO e LIGHT. A Figura 3 ilustra a distribuição em percentual e energia da participação de cada agente comprador e a distribuição do montante contratado por submercado de origem.

Figura 3 – Volume de energia negociado por comprador e submercado de origem

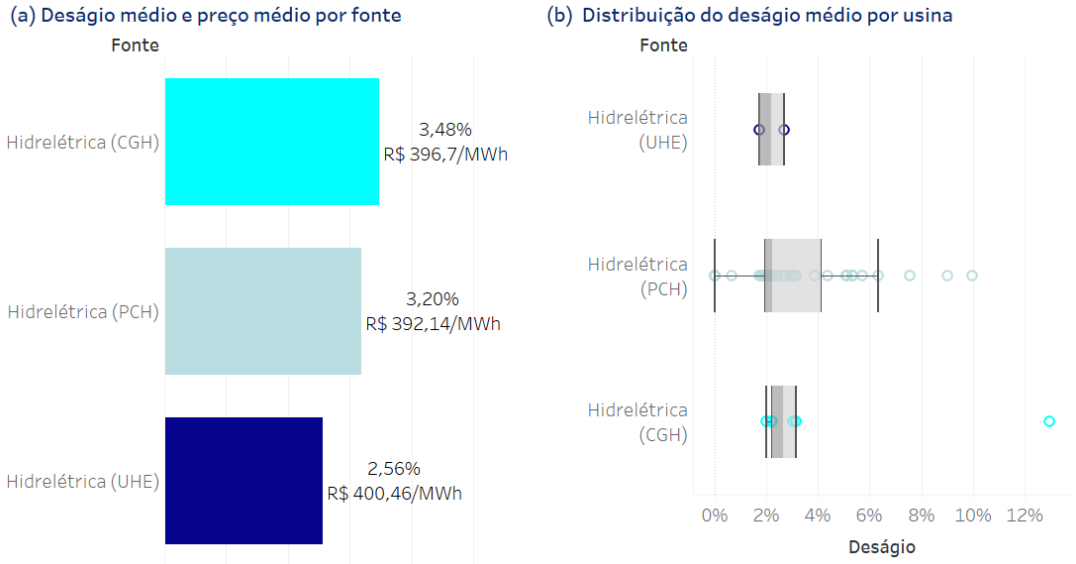


O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

2.3. Deságio médio e preço médio por fonte

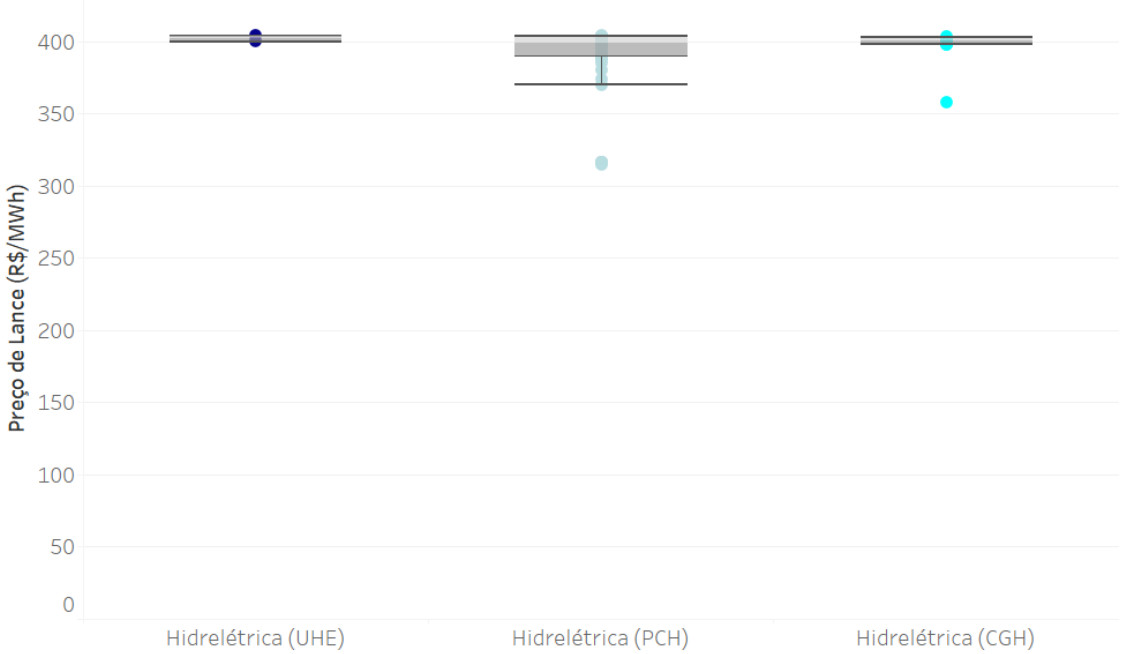
A Figura 4 (a) mostra o deságio médio e o preço médio por fonte. No gráfico (b) mostra-se a distribuição do deságio por fonte, considerando todos os projetos de cada fonte energética. O maior deságio entre as usinas vencedoras foi do empreendimento CGH KARAM, com 12,97%, pertencente à empresa CGH KARAM COMERCIO E GERACAO DE ENERGIA ELETRICA S/A. O maior preço médio foi de UHE, R$ 400,46/MWh e o menor preço médio foi de PCH, R$ 392,14/MWh.

Figura 4 – Deságio médio e preço médio por Fonte



A Figura 5 mostra a distribuição de preços por usina e fonte para os 65 projetos vencedores.

Figura 5 – Distribuição de preços por usina e fonte energética

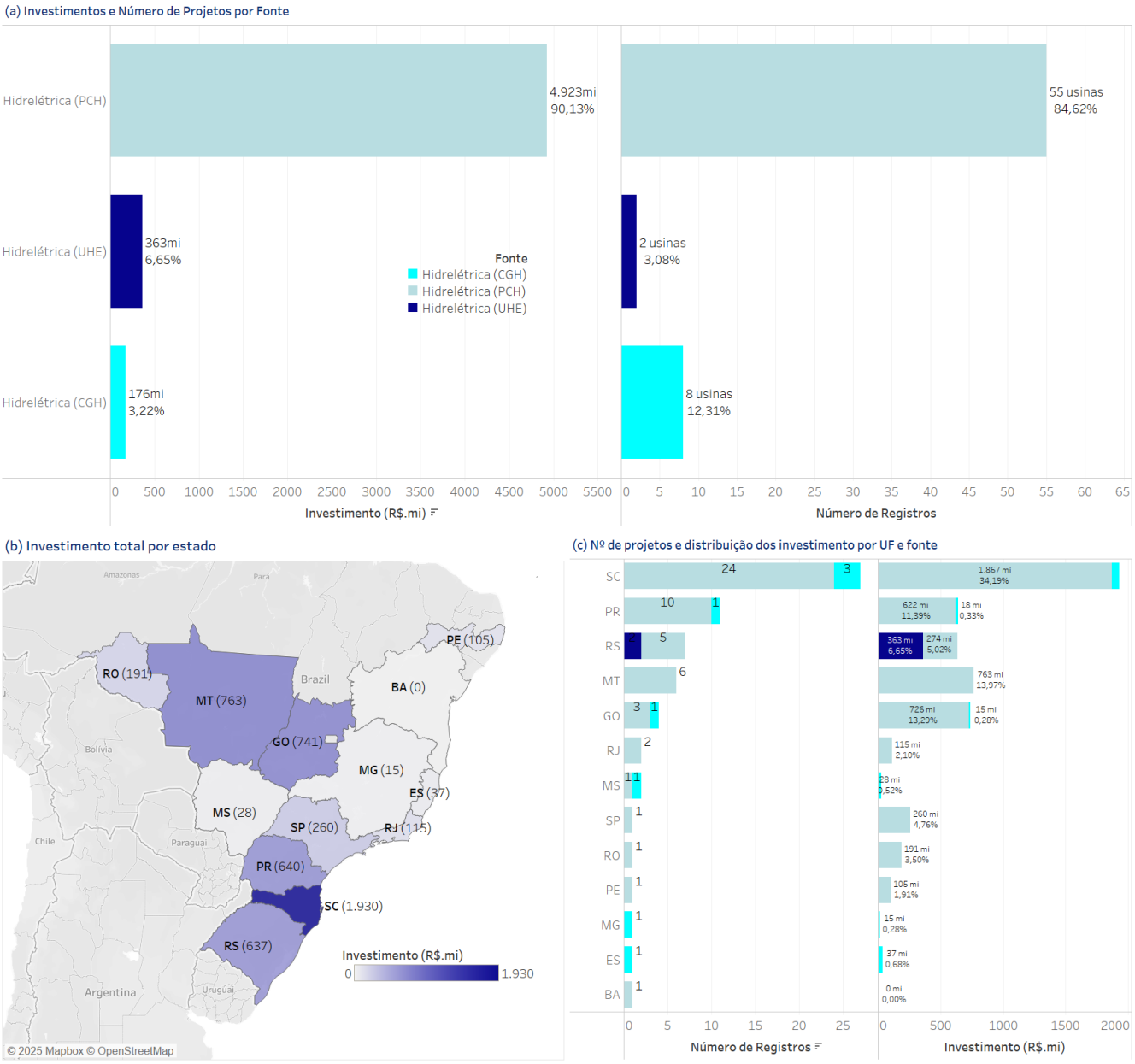


O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

2.4. Investimentos

Os investimentos relacionados aos 65 empreendimentos vencedores do 39ºLEN, A-5 de 2025, totalizam R$ 5,46 bilhões, distribuídos em 13 estados, conforme pode ser visto nos gráficos abaixo. A Figura 6 (a) mostra a distribuição dos investimentos e quantidade de projetos em função da fonte energética. A Figura 6 (b) mostra a distribuição dos investimentos em cada estado brasileiro. Pode-se observar que o estado de Santa Catarina foi o que concentrou a maior parte dos investimentos, 35%. Na Figura 6 (c) observa-se que a maior parte dos projetos de Santa Catarina são da fonte hidrelétrica (PCH) com 24 projetos e concentrou o maior valor de investimentos (R$ 1,93 bi) considerando as fontes contratadas no estado. É importante ressaltar que os dados deste tópico utilizam o IPCA da data de leilão.

Figura 6 – Investimentos por fonte e por estado brasileiro



O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

2.5. Montante de Energia Contratado

O montante total de energia negociada no 39ºLEN foi de 384,5 MW médio. Esse montante é apresentado no gráfico das Figuras 7 e 8 em função da fonte energética e dos estados brasileiros dos projetos.

Figura 7 – Montante total de energia negociado por fonte

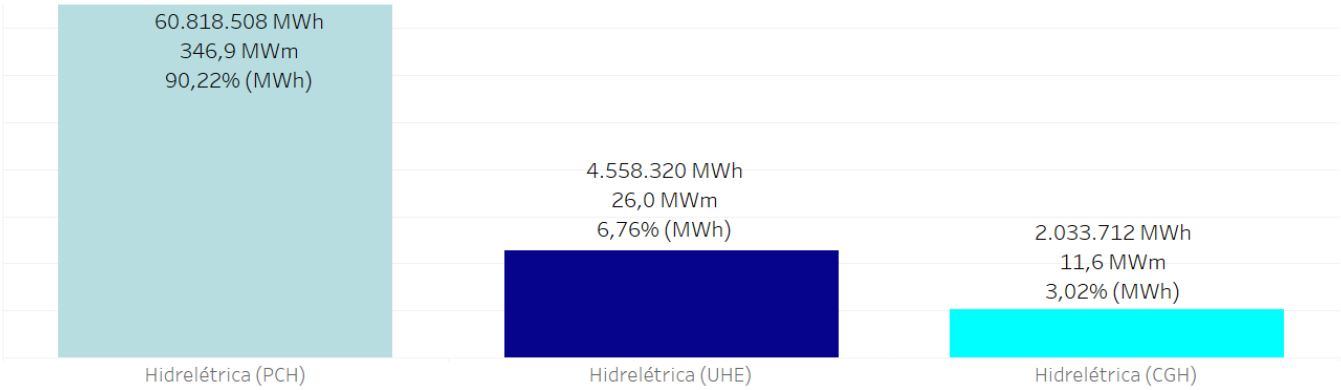
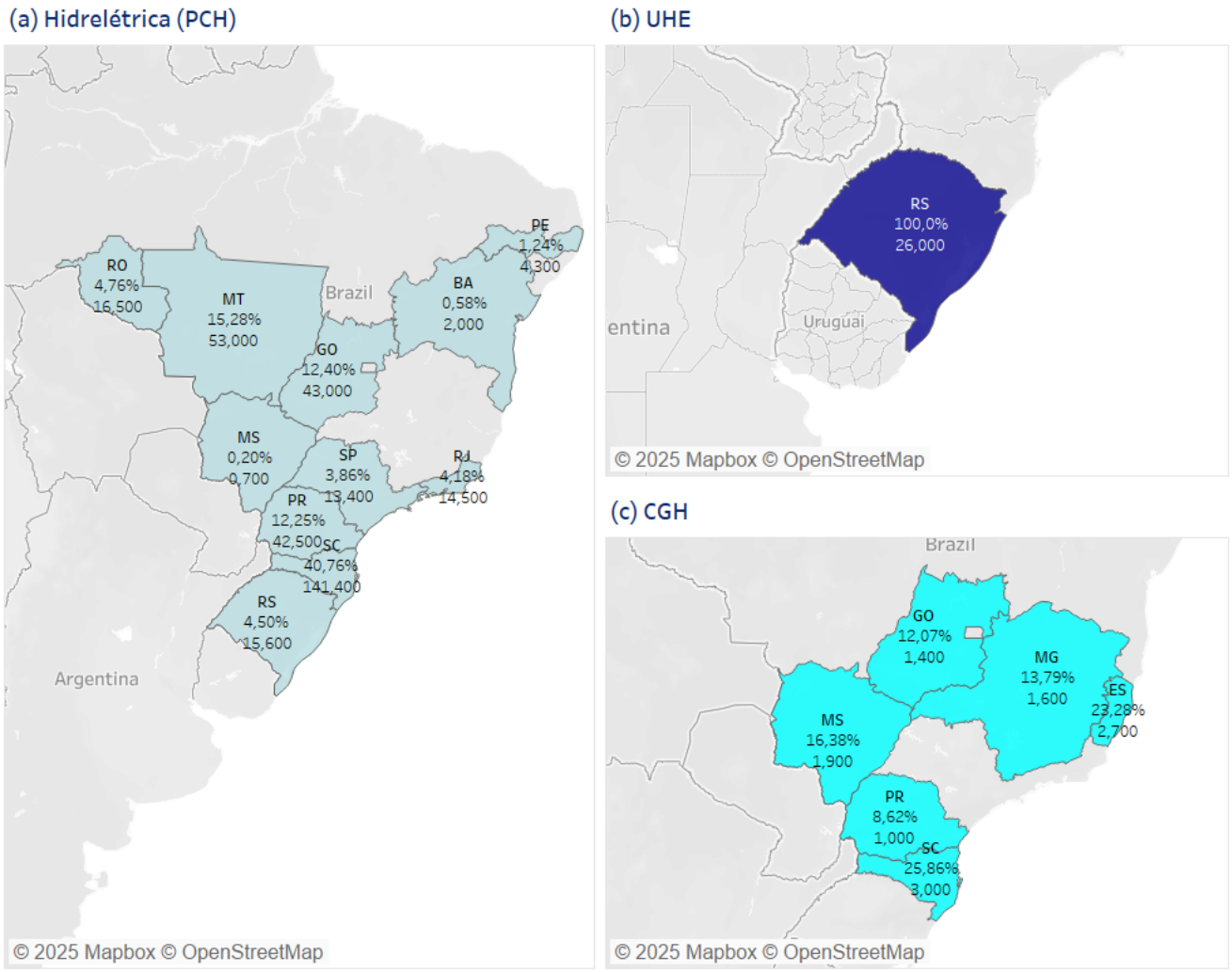


Figura 8 – Montante de energia negociado por fonte e por estado brasileiro



O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

2.6. Relação de Empreendimentos Vencedores

A Tabela 4 apresenta a lista com os 65 vencedores do Leilão A-5 de 2025.

Tabela 4 – Lista de Vendedores no Leilão A-5 de 2025 – 39ºLEN

Sigla Vendedor	CNPJ	Empreendimento	CEG	UF	Fonte	Rio	Submercado	Investimento (R$)	Potência Habilitada (MW)	Garantia Física (MWm)	Lotes Contratados	Preço de Lance (R$/MWh)
AGATHON	08.229.380/0001-42	SÃO SALVADOR	PCH.PH.PR.035387-6.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	ANDRADA	S	31.101.680,00	5,699	2,400	24,000	402,97
AGUAS DE OURO	33.017.729/0001-20	ÁGUAS DE OURO	PCH.PH.SC.037302-8.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	DO PEIXE	S	75.960.000,00	16,334	8,950	89,000	389,00
AMY	41.085.050/0001-04	ARROZEIRA MEYER	PCH.PH.SC.030131-0.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	DOS CEDROS	S	0,00	24,000	11,830	74,000	316,50
APARECIDA	36.282.940/0001-68	APARECIDA	PCH.PH.SC.032659-3.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	CHAPECÓ	S	64.613.260,00	7,500	3,660	36,000	403,00
ATEN	06.015.859/0001-50	TUCANO M1	PCH.PH.GO.034866-0.01	GO	Hidrelétrica (PCH)	VERDE	SE	316.114.260,00	24,000	16,920	169,000	389,97
ATR	27.780.961/0001-12	ÁGUA TREMIDA	PCH.PH.PR.040826-3.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	GOIOERE	S	110.023.580,00	8,000	4,390	41,000	401,86
CARATUVA	31.617.166/0001-85	CARATUVA	PCH.PH.PR.034997-6.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	RIBEIRA DO IGUAPE	S	52.650.000,00	8,001	4,610	44,000	390,00
CB	07.003.107/0001-32	BARREIROS	PCH.PH.SC.032598-8.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	CHAPECÓ	S	201.498.410,00	22,138	12,930	116,000	393,00
CBAC	22.933.611/0001-25	BACURI	PCH.PH.MT.035435-0.01	MT	Hidrelétrica (PCH)	PONTE DE PEDRA	SE	213.875.350,00	15,000	12,500	125,000	402,85
CBSE	83.053.736/0001-55	ESPRAIADO	PCH.PH.SC.035526-7.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	TIMBÓ	S	293.625.790,00	28,998	15,140	151,000	380,00
CCACH	22.933.611/0001-25	CACHIMBO	PCH.PH.MT.037886-0.01	MT	Hidrelétrica (PCH)	BRAÇO SUL	SE	71.883.000,00	9,500	4,210	42,000	402,85
CELESC GERA	08.336.804/0001-78	CAVEIRAS	PCH.PH.SC.000728-5.02	SC	Hidrelétrica (PCH)	CAVEIRAS	S	59.312.210,00	5,570	1,710	17,000	402,77
CGH KARAM	31.087.558/0001-80	KARAM	CGH.PH.SC.075533-8.01	SC	Hidrelétrica (CGH)	GARCIA	S	13.450.430,00	1,979	1,040	10,000	357,70
CGHMORROAGUDO	35.687.898/0001-00	MORRO AGUDO	CGH.PH.SC.075532-0.01	SC	Hidrelétrica (CGH)	VACAS GORDAS	S	22.009.000,00	1,800	0,820	8,000	398,00
CGHPINHEIRAL	35.680.872/0001-22	PINHEIRAL	CGH.PH.SC.075546-0.01	SC	Hidrelétrica (CGH)	VACAS GORDAS	S	26.865.000,00	2,993	1,260	12,000	398,00
CITAE	33.042.730/0001-04	BUGRES	UHE.PH.RS.000324-7.01	RS	Hidrelétrica (UHE)	SANTA CRUZ	S	61.800.000,00	6,500	3,130	31,000	403,87
CMAT	22.933.611/0001-25	MATRINCHÃ	PCH.PH.MT.035325-6.01	MT	Hidrelétrica (PCH)	PONTE DE PEDRA	SE	167.416.430,00	20,000	16,670	166,000	403,88
CMRC	07.895.905/0001-16	ENG ÉRICO BITENCOURT DE FREITAS	PCH.PH.GO.037826-7.01	GO	Hidrelétrica (PCH)	CLARO	SE	318.206.050,00	30,000	20,700	201,000	402,90
CRERAL	11.192.351/0001-68	FOZ DO PRATA	UHE.PH.RS.032517-1.01	RS	Hidrelétrica (UHE)	DA PRATA	S	301.158.503,00	49,365	23,000	229,000	400,00
CRICIÚMA	34.954.482/0001-30	CRICIÚMA	PCH.PH.SC.032953-3.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	CHAPECÓ	S	72.858.910,00	6,000	2,910	29,000	403,00
CSB	04.222.898/0001-01	SÃO BENTO	PCH.PH.GO.035499-6.01	GO	Hidrelétrica (PCH)	SÃO BENTO	SE	91.506.940,00	12,000	6,040	60,000	402,97
EMAE	02.302.101/0001-42	EDGARD DE SOUZA	PCH.PH.SP.029204-4.02	SP	Hidrelétrica (PCH)	TIETÊ	SE	259.764.100,00	18,000	13,440	134,000	402,95
FGV	51.029.574/0001-23	FREI GALVÃO	CGH.PH.ES.075557-5.01	ES	Hidrelétrica (CGH)	JUCU BRAÇO SUL	SE	36.930.470,00	5,000	2,740	27,000	398,47
FLTDA	42.772.409/0001-76	FORQUILHA II	PCH.PH.RS.037658-2.02	RS	Hidrelétrica (PCH)	FORQUILHA	S	55.870.950,00	7,498	3,850	38,000	398,95
FORTALEZA	22.726.910/0001-99	FORTALEZA SC	PCH.PH.SC.035466-0.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	ANTAS	S	62.176.470,00	10,000	5,110	51,000	389,00
GAMBA	44.694.384/0001-65	GAMBA GEN	PCH.PH.SC.037247-1.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	LAVA TUDO	S	101.244.490,00	11,260	5,880	55,000	400,00
GENEROSO	19.396.984/0001-08	GENEROSO	PCH.PH.PR.037573-0.02	PR	Hidrelétrica (PCH)	CHOPIM	S	70.000.000,00	5,000	3,990	39,000	403,23
GESL	04.610.623/0001-37	SANTA LUZIA	PCH.PH.BA.035105-9.01	BA	Hidrelétrica (PCH)	GRANDE	NE	0,00	17,000	10,160	20,000	316,50
IBICARE	13.799.554/0001-42	IBICARÉ	PCH.PH.SC.035782-0.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	DO PEIXE	S	0,00	9,000	4,100	7,000	316,50
INDAIA	28.515.300/0001-22	INDAIÁ	CGH.PH.MS.001128-2.01	MS	Hidrelétrica (CGH)	INDAIÁ GRANDE	SE	28.461.000,00	3,200	1,920	19,000	401,93
ITAGUAGÉ	35.607.053/0001-50	ITAGUAJÉ	PCH.PH.PR.035798-7.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	PIRAPÓ	S	57.898.010,00	7,296	4,650	40,000	401,98
ITR	20.431.592/0001-03	ITARARÉ	PCH.PH.SC.029320-2.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	CAVEIRAS	S	40.644.410,00	9,400	4,800	48,000	398,00
KLN1	13.111.015/0001-79	PUCON 2	PCH.PH.MT.034030-8.01	MT	Hidrelétrica (PCH)	CULUENE	SE	68.407.440,00	7,100	3,170	31,000	401,86
LDC	09.227.053/0001-14	LOMBO DO CAVALO	PCH.PH.SC.037177-7.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	DAS ANTAS	S	25.762.400,00	5,600	2,540	25,000	398,47
LXG	09.310.265/0001-60	LIXIGUANA	PCH.PH.RS.035762-6.01	RS	Hidrelétrica (PCH)	TURVO-ITUIM	S	81.512.950,00	9,000	4,570	45,000	401,00
MUTUM	06.326.654/0001-96	MUTUM I	PCH.PH.MT.031411-0.01	MT	Hidrelétrica (PCH)	CÓRREGO MUTUM	SE	33.117.290,00	3,927	2,220	22,000	389,00
NOVA ERECHIM	20.239.366/0001-25	NOVA ERECHIM	PCH.PH.SC.037124-6.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	CHAPECÓ	S	172.562.000,00	24,000	12,650	125,000	385,00
OTACILIO	39.406.698/0001-85	OTACILIO LUCION	PCH.PH.MT.045075-8.01	MT	Hidrelétrica (PCH)	PINDAITUBA	SE	208.470.280,00	19,000	14,440	144,000	403,50
PCH	09.310.265/0001-60	FAZENDA VELHA VTH	PCH.PH.RS.035546-1.01	RS	Hidrelétrica (PCH)	TURVO	S	55.105.450,00	7,300	3,760	37,000	401,00
PCH ELETRO-IVO	31.882.778/0001-03	SÃO PAULO DO PIMENTA BUENO	PCH.PH.RO.029682-1.01	RO	Hidrelétrica (PCH)	PIMENTA BUENO	SE	191.303.000,00	30,000	17,470	165,000	402,00
PCH GUARANI	36.785.805/0001-35	GUARANI	PCH.PH.SC.034038-3.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	CHAPECOZINHO	S	96.293.800,00	24,463	13,560	135,000	402,53
PCH MALACARA	49.486.827/0001-46	MALACARA	PCH.PH.SC.037248-0.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	LAVA TUDO	S	88.554.740,00	10,170	5,540	50,000	400,00
PCH NOVA TRENTO	09.428.256/0001-79	NOVA TRENTO	PCH.PH.SC.029716-0.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	ALTO BRAÇO	S	55.809.020,00	4,613	2,550	20,000	390,00
PCH PASSO MANSO	04.554.491/0001-73	PASSO MANSO	PCH.PH.SC.037660-4.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	ITAJAÍ DO OESTE	S	32.548.390,00	5,280	2,880	28,000	402,85
PCH PIRA	26.986.376/0001-00	PIRA	PCH.PH.SC.034669-1.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	DO PEIXE	S	0,00	24,000	13,020	55,000	316,50
PCHCANTU1	41.986.535/0001-60	CANTU 1	PCH.PH.PR.033876-1.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	CANTU	S	125.998.000,00	9,999	5,470	54,000	401,86
PCHRB	48.129.897/0001-84	RIBEIRÃO BONITO	PCH.PH.PR.035098-2.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	TURVO	S	67.848.870,00	6,300	3,660	36,000	401,86
PCHVLE	12.326.607/0001-45	VALE DO LEITE	PCH.PH.RS.032823-5.01	RS	Hidrelétrica (PCH)	FORQUETA	S	81.591.230,00	6,400	3,220	28,000	390,00
PIRATUBA	42.418.029/0001-38	PIRATUBA	PCH.PH.SC.037546-2.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	DO PEIXE	S	81.345.870,00	15,968	8,120	80,000	395,00
RIO VERMELHO	07.206.715/0001-44	RABO DO MACACO	PCH.PH.SC.032305-5.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	VERMELHO	S	66.224.620,00	5,700	2,780	20,000	374,00
RIOVENTO	33.072.077/0001-26	PONENTE	CGH.PH.GO.075540-0.01	GO	Hidrelétrica (CGH)	RIBEIRÃO ARIRANHA	SE	15.037.190,00	2,500	1,420	14,000	401,86
RIOVENTO - VTGD	33.072.077/0001-26	VOLTA GRANDE	CGH.PH.MG.075539-7.01	MG	Hidrelétrica (CGH)	ANGU	SE	15.121.880,00	2,498	1,600	16,000	401,86
RME	39.528.015/0001-62	JAMBO	PCH.PH.RJ.029433-0.01	RJ	Hidrelétrica (PCH)	GRANDE	SE	67.811.060,00	14,000	8,280	82,000	398,47
RNAS	15.718.929/0001-28	FUNDÃOZINHO	PCH.PH.MS.037179-3.01	MS	Hidrelétrica (PCH)	SUCURIÚ	SE	0,00	22,000	15,670	7,000	316,50
SA	22.890.550/0001-66	CÓRREGO FUNDO	PCH.PH.PR.029505-1.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	PIRAPÓ	S	0,00	10,000	6,350	20,000	314,40
SAL	14.142.685/0001-15	SALTINHO	PCH.PH.RS.037249-8.01	RS	Hidrelétrica (PCH)	ITUIM	S	0,00	27,270	13,830	8,000	316,50
SANTO CRISTO	44.539.045/0001-04	SANTO CRISTO	PCH.PH.SC.030982-6.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	PELOTINHAS	S	85.202.930,00	19,500	9,830	94,000	402,97
THES	37.133.094/0001-87	NOVA GERAÇÃO	CGH.PH.PR.075530-3.01	PR	Hidrelétrica (CGH)	SÃO FRANCISCO VERDADEIRO	S	18.090.420,00	1,600	1,080	10,000	402,85
TITO	29.369.506/0001-54	TITO	PCH.PH.PR.037258-7.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	CHOPIM	S	0,00	30,000	16,940	26,000	316,50
TRINDADE BAIXO JUSAN	35.760.993/0001-84	TRINDADE BAIXO JUSANTE	PCH.PH.PR.033723-4.01	PR	Hidrelétrica (PCH)	CHOPIM	S	106.863.210,00	18,817	10,150	101,000	390,00
URSULETA	23.871.558/0001-48	URSULETA	PCH.PH.SC.037544-6.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	IRANI	S	61.804.320,00	5,700	2,980	29,000	370,00
URU	59.141.885/0001-91	URUPEMA	PCH.PH.SC.040194-3.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	LAVA TUDO	S	67.240.480,00	10,000	4,970	49,000	387,47
USINA UNIÃO	10.204.485/0001-99	AMARAJI	PCH.PH.PE.048667-1.02	PE	Hidrelétrica (PCH)	AMARAJI	NE	104.566.140,00	8,850	4,610	43,000	403,50
VLTDA	32.270.437/0001-31	SÃO JOAQUIM SC	PCH.PH.SC.040193-5.01	SC	Hidrelétrica (PCH)	RIO LAVA TUDO	S	62.197.460,00	6,208	3,150	31,000	398,00
XAV	44.546.696/0001-21	XAVIER	PCH.PH.RJ.003058-9.01	RJ	Hidrelétrica (PCH)	GRANDE	SE	46.772.040,00	9,800	6,320	63,000	398,47

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

3. HISTÓRICO DOS LEILÕES DE ENERGIA NOVA

As informações apresentadas a seguir, referem-se ao histórico dos Leilões de Energia Nova.

3.1. Histórico

Conforme mostrado na Tabela 5, entre 2005 e 2025, a ANEEL organizou 39 Leilões de Energia Nova (LEN), dos quais 33 foram realizados e 6 foram cancelados.

Tabela 5 – Resumo do Resultado dos Leilões de Energia Nova

Ano Leilão	Leilão	Energia Contratada (MWh)	Energia Contratada (MWm)	Montante Financeiro (R$.mi)	Preço Médio (R$/MWh)	Deságio	Qtde Usinas	Status
2005	01ºLEN	564.074.880,00	3.284,00	198.103,21	351,20	5,76%	63	Realizado
2006	02ºLEN	356.313.792,05	1.682,00	129.747,48	364,14	4,92%	31	Realizado
2006	03ºLEN	219.992.808,01	1.104,00	78.693,17	357,71	3,18%	15	Realizado
2007	04ºLEN	171.470.784,00	1.304,00	63.428,63	369,91	3,80%	12	Realizado
2007	05ºLEN	398.038.392,00	2.312,00	139.498,06	350,46	8,42%	10	Realizado
2008	06ºLEN	141.489.696,00	1.076,00	46.676,89	329,90	14,39%	10	Realizado
2008	07ºLEN	426.761.016,00	3.125,00	155.435,61	364,22	1,74%	24	Realizado
2009	08ºLEN	1.577.952,00	11,00	562,10	356,22	0,80%	2	Realizado
2009	09ºLEN						0	Cancelado
2010	10ºLEN	85.998.384,00	327,00	20.163,49	234,46	12,02%	7	Realizado
2010	11ºLEN	254.576.256,00	968,00	39.559,99	155,40	25,49%	2	Realizado
2011	12ºLEN	285.509.858,10	1.543,80	64.264,44	225,09	22,62%	51	Realizado
2011	13ºLEN	103.983.273,60	552,20	23.000,12	221,19	10,59%	42	Realizado
2012	14ºLEN						0	Cancelado
2012	15ºLEN	66.181.492,80	302,20	12.387,64	187,18	12,13%	12	Realizado
2013	16ºLEN	165.233.059,20	690,80	40.730,96	246,51	5,64%	19	Realizado
2013	17ºLEN	58.293.900,00	332,50	14.142,96	242,61	1,25%	39	Realizado
2013	18ºLEN	325.582.714,90	1.599,50	69.411,97	213,19	8,67%	119	Realizado
2014	19ºLEN	80.645.644,80	395,20	18.923,63	234,65	1,37%	22	Realizado
2014	20ºLEN	583.850.275,20	2.742,50	209.452,30	358,74	1,72%	51	Realizado
2015	21ºLEN	260.111.035,20	1.146,60	117.264,62	450,83	0,92%	14	Realizado
2015	22ºLEN	58.004.224,80	314,30	18.519,90	319,29	2,27%	29	Realizado
2016	23ºLEN	49.206.048,00	201,80	15.538,84	315,79	8,65%	29	Realizado
2016	24ºLEN						0	Cancelado
2017	25ºLEN	39.113.822,40	220,20	8.466,63	216,46	54,65%	25	Realizado
2017	26ºLEN	572.518.389,60	2.736,60	162.464,67	283,77	38,70%	63	Realizado
2018	27ºLEN	53.726.577,60	296,60	9.930,86	184,84	59,04%	38	Realizado
2018	28ºLEN	168.033.684,00	835,00	34.290,95	204,07	46,89%	62	Realizado
2019	29ºLEN	17.497.384,80	81,10	3.719,30	212,56	45,03%	15	Realizado
2019	30ºLEN	250.148.822,40	1.155,20	61.778,07	246,97	33,73%	91	Realizado
2020	31ºLEN						0	Cancelado
2020	32ºLEN						0	Cancelado
2021	33ºLEN	18.671.760,00	99,00	3.917,37	209,80	30,83%	33	Realizado
2021	34ºLEN	16.523.671,20	84,30	3.666,42	221,89	28,82%	18	Realizado
2021	35ºLEN	25.145.452,80	151,00	7.478,97	297,43	17,48%	40	Realizado
2022	36ºLEN	37.611.074,40	237,50	11.153,37	296,54	9,36%	29	Realizado
2022	37ºLEN	27.696.628,80	176,80	7.570,30	273,33	26,38%	22	Realizado
2022	38ºLEN						0	Cancelado
2025	39ºLEN	67.410.540,00	384,50	26.481,43	392,84	3,16%	65	Realizado

Nos 33 leilões realizados, foram contratados 5.950,993TWh / 31,472GWmédios de energia, representando um montante financeiro de aproximadamente R$ 1,8 trilhão (valor atualizado com base no IPCA de julho de 2025), resultando em um preço médio de R$ 305,23/MWh.

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Além disso, embora o 39º Leilão de Energia Nova tenha sido exclusivo para fontes hídricas, ele apresentou a terceira maior quantidade de empreendimentos vencedores. No entanto, a contratação de energia ficou apenas na 20ª posição, principalmente porque o leilão foi restrito a empreendimentos com potência de até 50 MW.

3.2. Deságio Médio por Fonte e por Leilão

A Tabela 6 apresenta o deságio médio para cada fonte em cada um dos 33 leilões de energia nova realizados.

Tabela 6 – Deságio Médio por Fonte e por Leilão

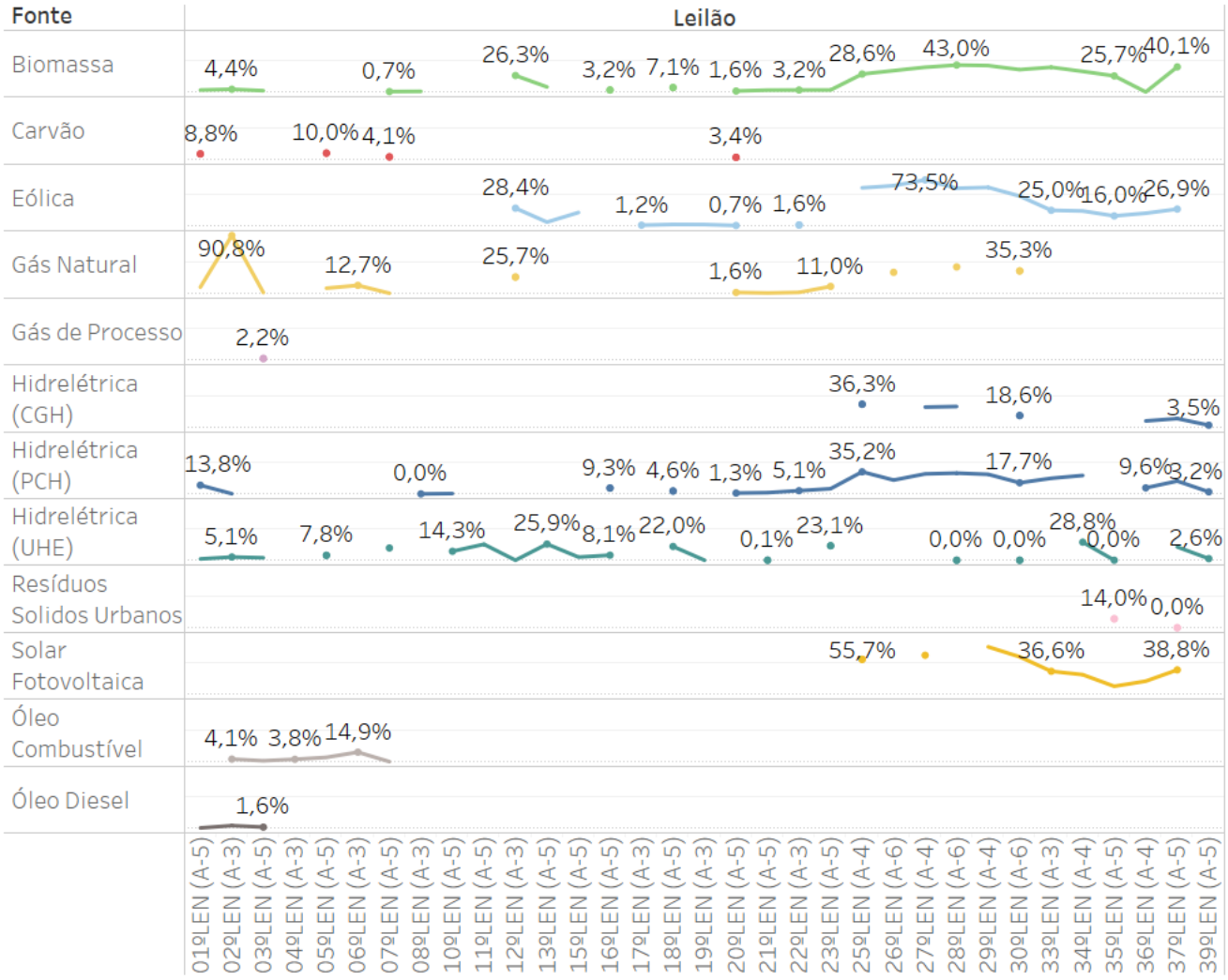
Ano	Leilão	Carvão	Gás	Óleo	BIO	UFV	EOL	CGH	PCH	UHE	RSU
2005	01ºLEN	8,80%	9,80%	0,30%	3,20%				13,80%	2,10%	
2006	02ºLEN		90,80%	8,10%	4,40%				0,30%	5,10%	
2006	03ºLEN		3,70%	3,10%	2,10%					3,90%	
2007	04ºLEN			3,80%							
2007	05ºLEN	10,00%	8,30%	6,80%						7,80%	
2008	06ºLEN		12,70%	14,90%							
2008	07ºLEN	4,10%	0,30%	0,10%	0,70%					19,50%	
2009	08ºLEN				1,00%				0,00%		
2010	10ºLEN								0,50%	14,30%	
2010	11ºLEN									25,50%	
2011	12ºLEN		25,70%		26,30%		28,40%			0,00%	
2011	13ºLEN				8,00%		6,10%			25,90%	
2012	15ºLEN						21,50%			5,00%	
2013	16ºLEN				3,20%				9,30%	8,10%	
2013	17ºLEN						1,20%				
2013	18ºLEN				7,10%		2,40%		4,60%	22,00%	
2014	19ºLEN						2,30%			0,00%	
2014	20ºLEN	3,40%	1,60%		1,60%		0,70%		1,30%		
2015	21ºLEN		0,70%		3,00%				2,00%	0,10%	
2015	22ºLEN		1,70%		3,20%		1,60%		5,10%		
2016	23ºLEN		11,00%		3,20%				8,20%	23,10%	
2017	25ºLEN				28,60%	55,70%	60,90%	36,30%	35,20%		
2017	26ºLEN		33,10%		34,10%		64,30%		22,00%		
2018	27ºLEN				39,50%	62,20%	73,50%	31,90%	31,90%		
2018	28ºLEN		41,60%		43,00%		60,20%	32,80%	33,10%	0,00%	
2019	29ºLEN				42,20%	75,60%	61,50%		31,20%		
2019	30ºLEN		35,30%		35,70%	59,60%	47,70%	18,60%	17,70%	0,00%	
2021	33ºLEN				39,50%	36,60%	25,00%		24,90%		
2021	34ºLEN				32,90%	31,20%	23,90%		29,40%	28,80%	
2021	35ºLEN				25,68%	12,63%	16,04%			0,00%	14,03%
2022	36ºLEN				0,02%	20,78%	20,31%	10,13%	9,61%		
2022	37ºLEN				40,06%	38,78%	26,90%	13,86%	20,44%	21,18%	0,01%
2022	39ºLEN							3,48%	3,20%	2,56%	

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

3.3. Evolução do Deságio Médio por Fonte

A Figura 9 apresenta o deságio médio para cada fonte em cada um dos 33 leilões de energia nova realizados.

Figura 9 – Deságio médio dos leilões de energia nova, por fonte

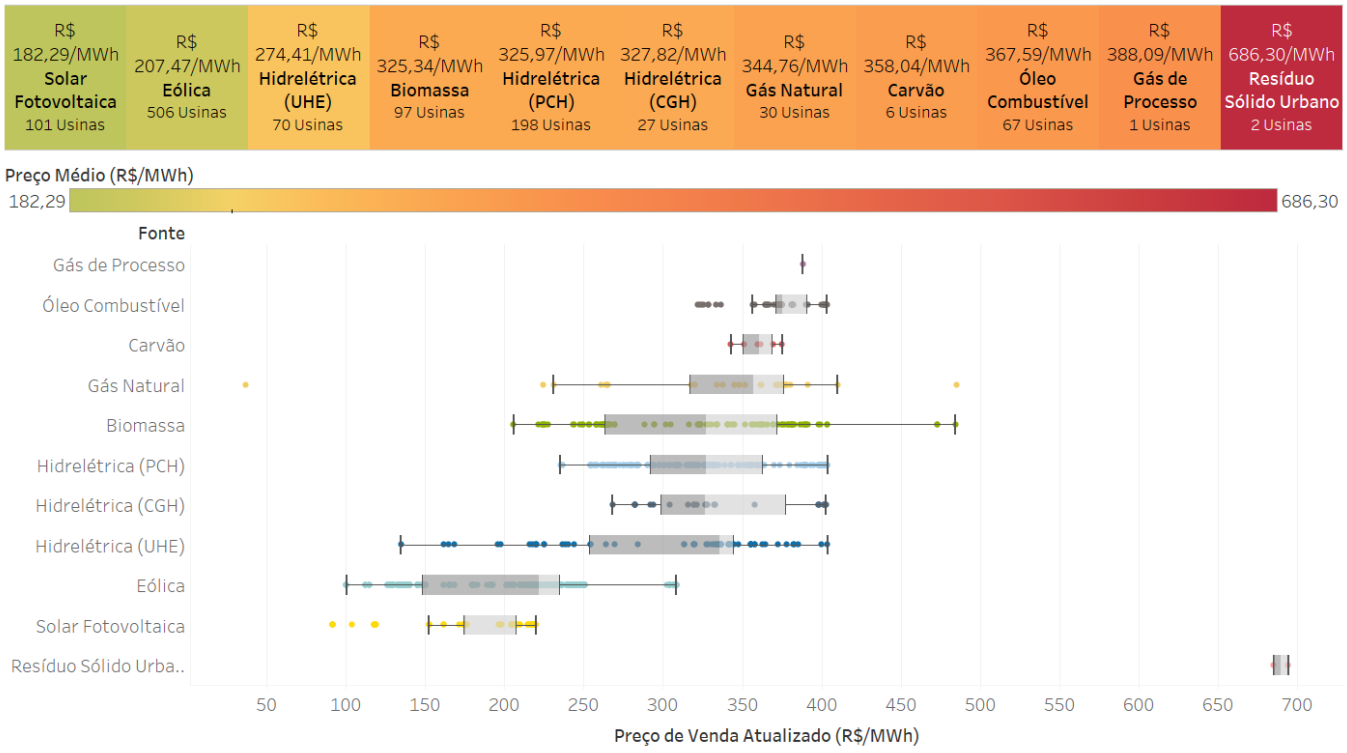


O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

3.4. Preço Médio

O gráfico da Figura 10 mostra o preço médio por fonte, considerando todos os 33 leilões de energia nova realizados (2005-2025). Destaca-se que, em razão do preço médio de contratação das CGHs e PCHs no 39º Leilão de Energia Nova, o preço médio das usinas a biomassa, considerando todos os leilões de energia nova realizados, passou a ser inferior ao das CGHs e PCHs. O gráfico mostra também a quantidade de usinas que compõem o preço médio.

Figura 10 – Preço médio por Fonte e quantidade de usinas



O gráfico da Figura 11 mostra o preço médio de cada leilão de energia nova em função do horizonte de suprimento (A-3, A-4, A-5 ou A-6). Os valores estão atualizados com base no IPCA de julho de 2025.

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Figura 11 – Preços médios por tipo de Leilão no decorrer dos anos (2005-2025)

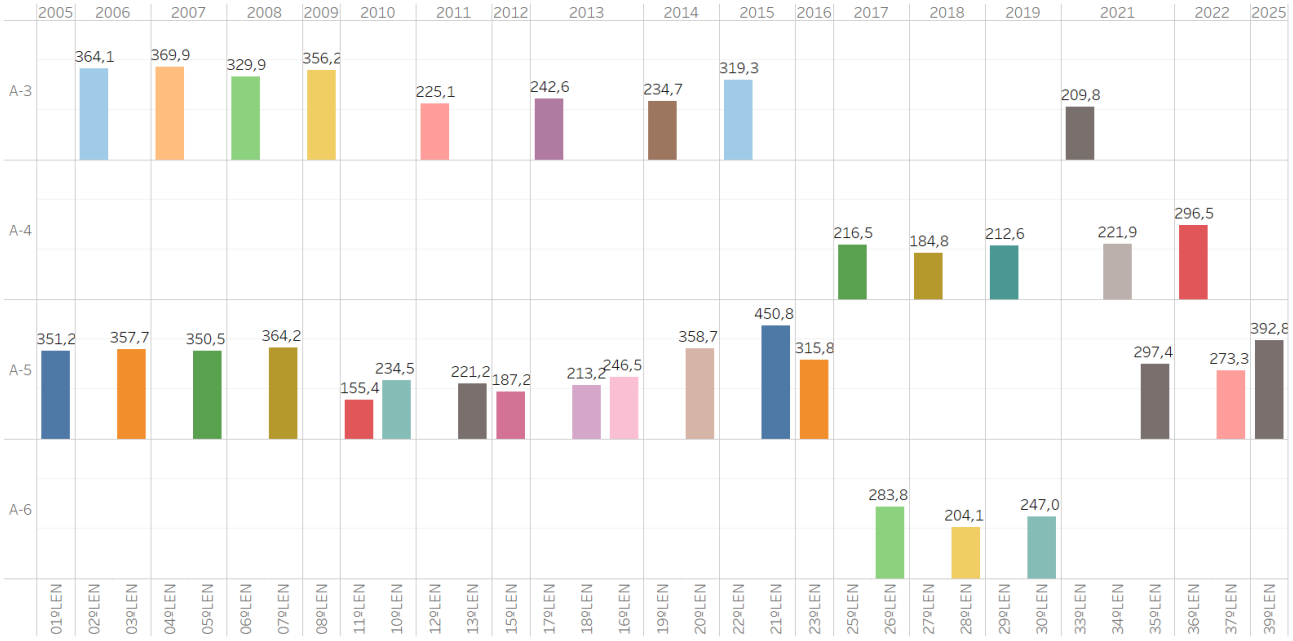
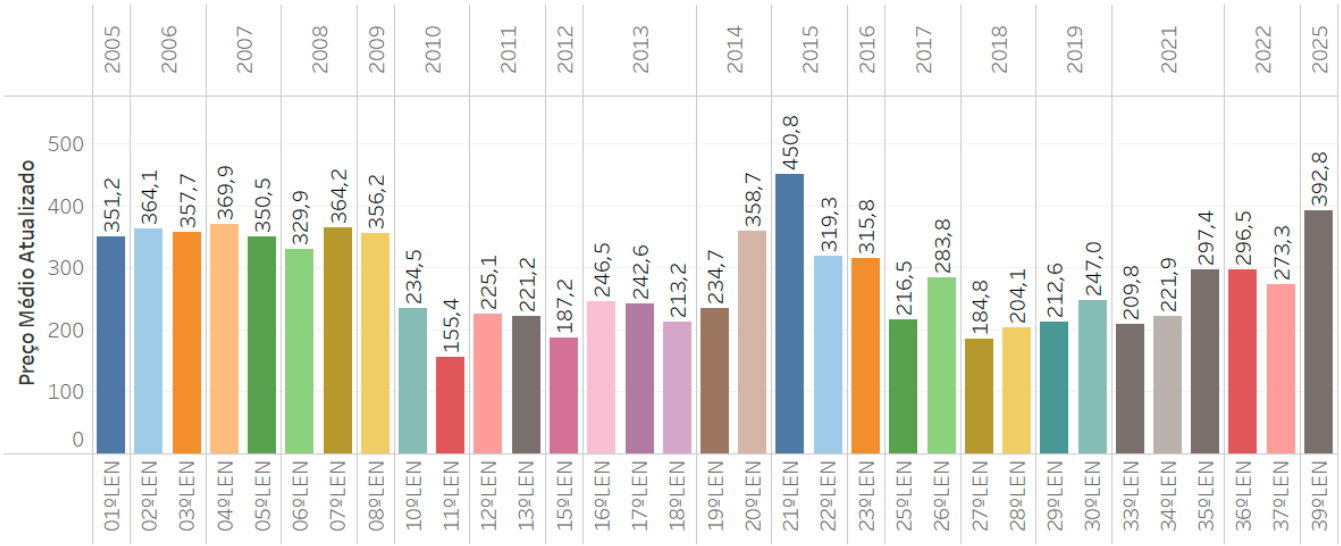
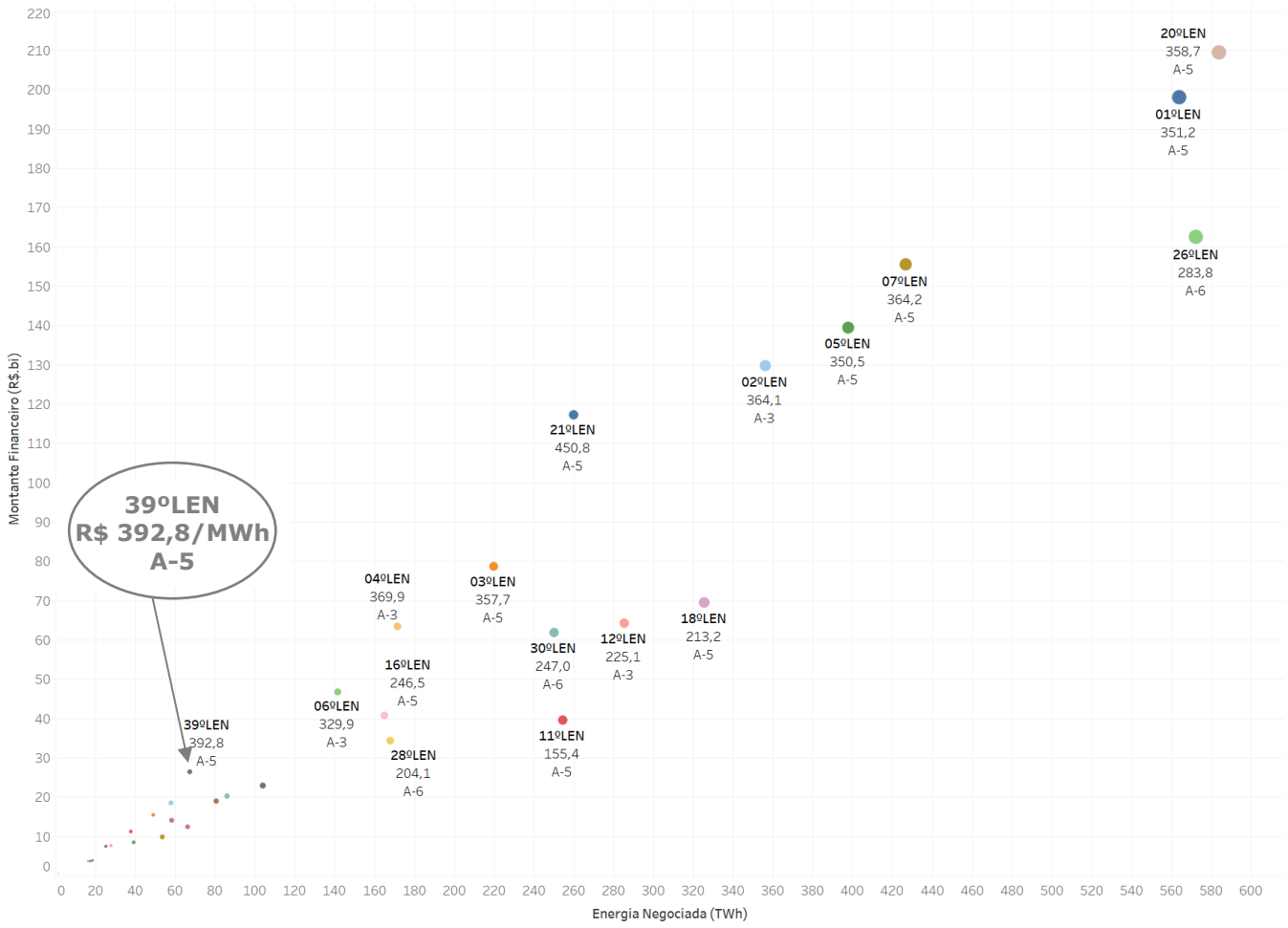


Figura 12 – Preços médios por leilão de energia nova (LEN)



O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Figura 13 – Preço médio em função do Montante Financeiro (R$.bi) e Energia Negociada (TWh)

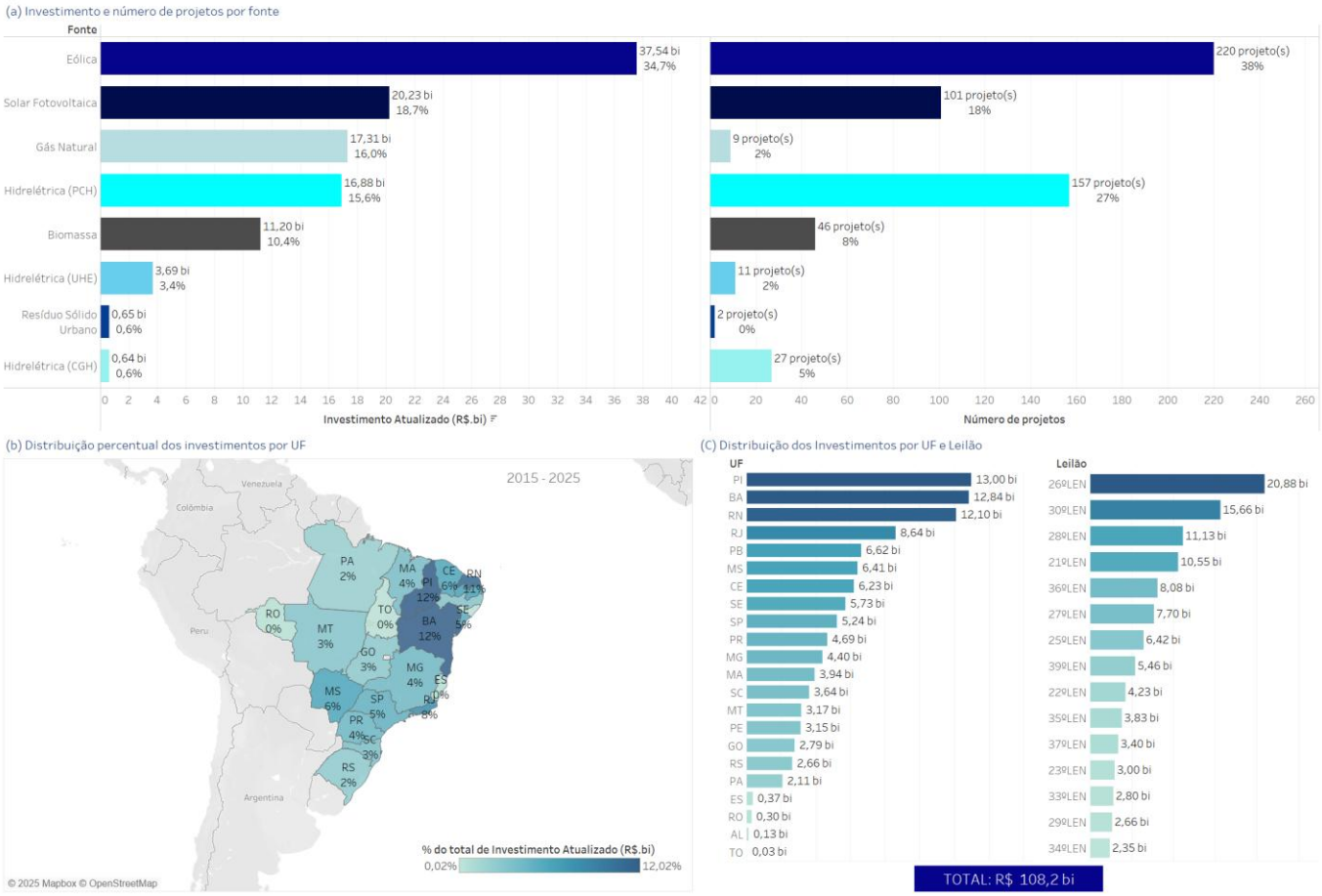


O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

3.5. Investimentos nos últimos 10 anos (de 2015 até 2025)

O gráfico da Figura 14 mostra a distribuição, por estado e fonte, dos investimentos relacionados aos empreendimentos de geração vencedores dos leilões realizados entre os anos 2015 e 2025.

Figura 14 – Investimentos nos últimos 10 anos (2015 até 2025)

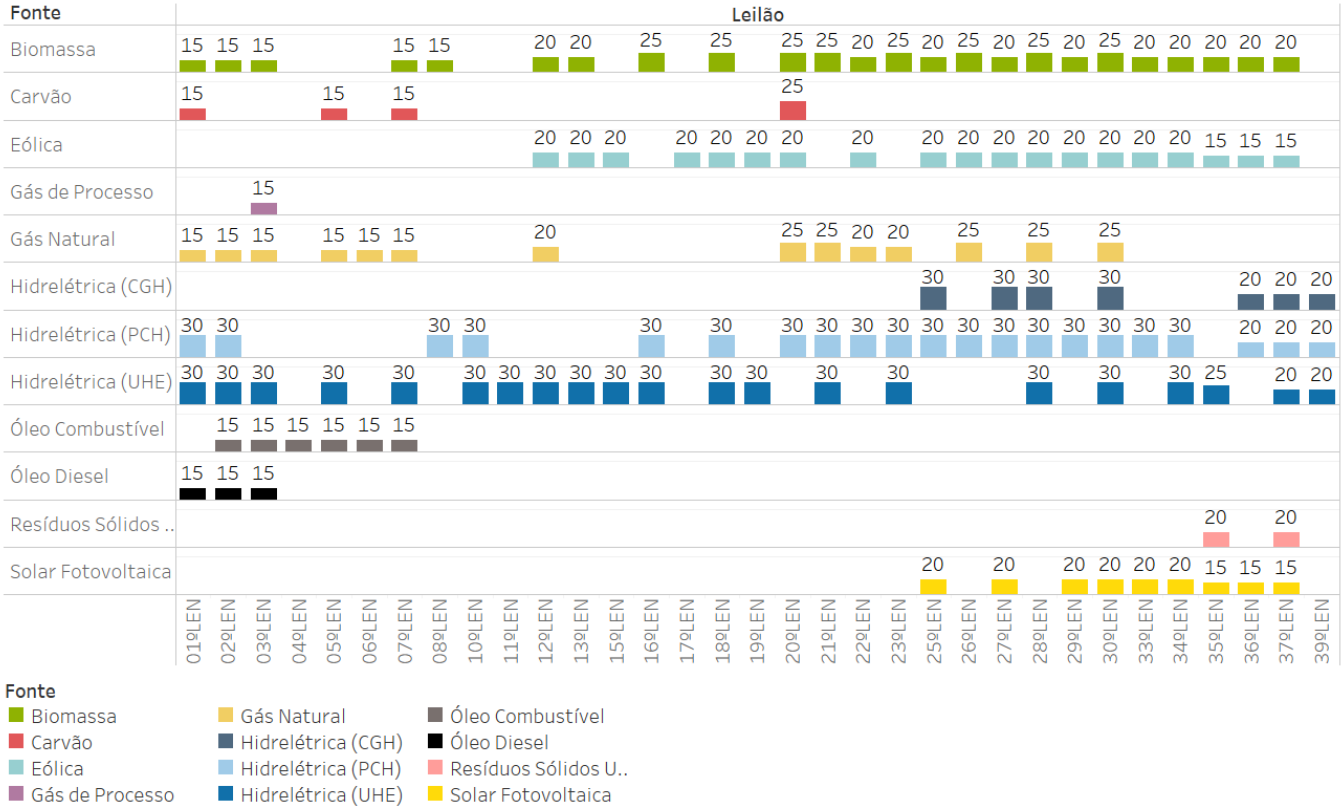


3.6. Tempo de suprimento dos contratos por fonte energética

A Figura 15 mostra a evolução do tempo de suprimento dos contratos negociados nos Leilões de Energia Nova (LEN), por fonte energética. Pode-se observar que o menor tempo de suprimento é 15 anos e o maior tempo de suprimento é 30 anos. Cabe ressaltar que o primeiro ano de suprimento é 2008 e o último 2054. Ressalta-se que o gráfico da Figura 15 apresenta apenas a vigência dos contratos firmados, ou seja, não mostra a vigência de fontes que não negociaram, mas que estavam previstas no edital de cada leilão.

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

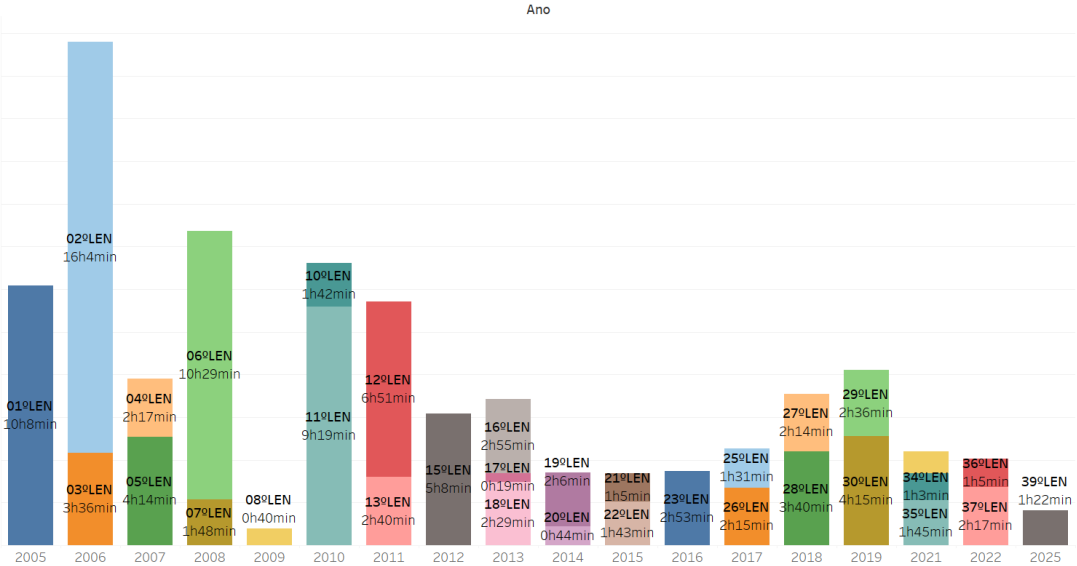
Figura 15 – Tempo de Vigência dos Contratos por fonte



3.7. Histórico de Duração dos Leilões de Energia Nova

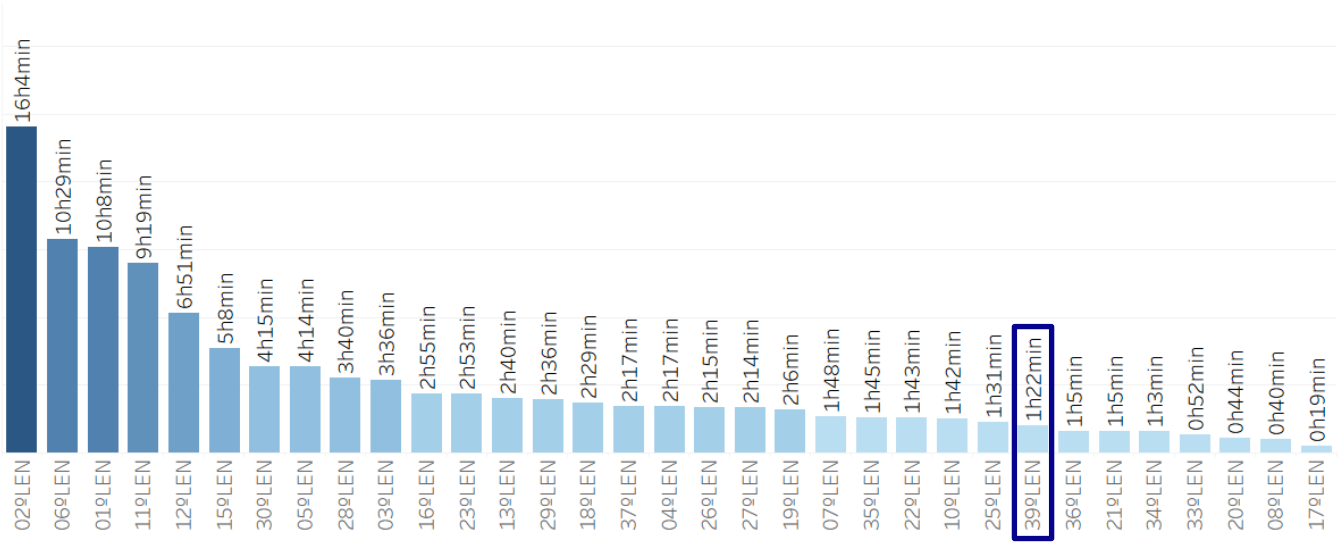
Os gráficos abaixo mostram o tempo de duração dos Leilões de Energia Nova. Na Figura 16, mostra-se o tempo de cada leilão em função do ano em que foram realizados e na Figura 17, mostra-se um ranking do maior para o menor tempo de duração. A maior duração é de 16h4min (02ºLEN) e o menor tempo de duração é de 19min (17ºLEN).

Figura 16 – Duração dos Leilões de Energia Nova em função do ano de realização



O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Figura 17 – Ranking com o tempo de duração dos Leilões de Energia Nova



O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.