

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 37º Leilão de Energia Nova (A-5), realizado em 14 de outubro de 2022.

1.1. Sumário

1.	PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO A-5 DE 2022 – 37ºLEN	2
1.1.	Documentos Regulatórios	2
1.2.	Sistemática	3
2.	RESULTADO DO LEILÃO	4
2.1.	Resultado Geral A-5 (37ºLEN).....	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 dos Leilões de Energia Nova	9
3.3.	Evolução do Deságio Médio por Fonte	11
3.4.	Preço Médio.....	12
3.5.	Investimentos nos últimos 10 anos (de 2013 até 2022)	14
3.6.	Tempo de suprimento dos contratos por fonte energética.....	15
3.7.	Histórico de Duração dos Leilões de Energia Nova	16

2. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO A-5 DE 2022 – 37ºLEN

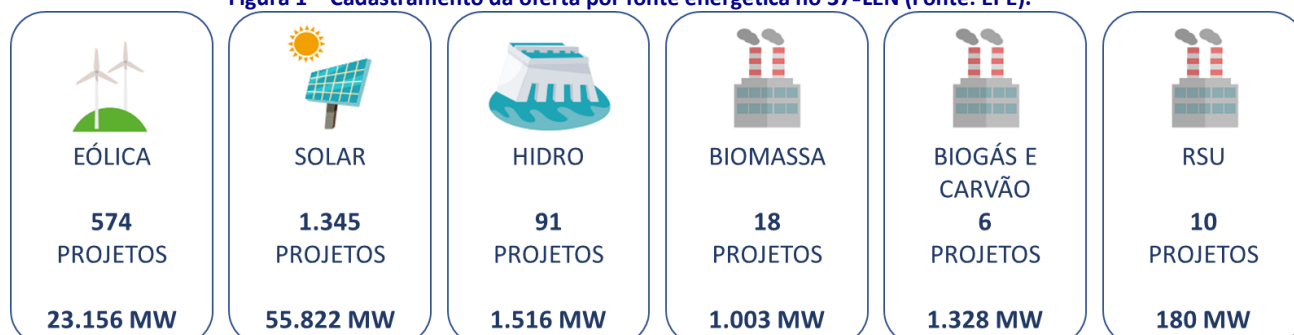
A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE operacionalizou, em 14 de outubro de 2022, sob a coordenação da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, o Leilão de Energia Nova (LEN) A-5/2022 (37ºLEN). O leilão teve a duração de 2h17min e objetivou a compra de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração, das fontes hidrelétrica, eólica, solar fotovoltaica, térmicas a biomassa, biogás, resíduo sólido urbano e carvão mineral nacional no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), com as características apresentadas na Tabela 1:

Tabela 1 – Parâmetros do Leilão A-5 de 2022 – 37ºLEN

Produto	Fonte	Período de Suprimento	Nº Horas/ Anos	Preço Inicial (R\$/MWh)
DISBM2027-20	Biomassa	01/01/2027 a 31/12/2046	175.320h/ 20 anos	353,00 (ESO) 303,72 (ECO)
DISRS2027-20	Resíduo Sólido Urbano	01/01/2027 a 31/12/2046	175.320h/ 20 anos	614,00 (ESO) 603,56 (ECO)
DISTM2027-20	Biogás e Carvão Nacional	01/01/2027 a 31/12/2046	175.320h/ 20 anos	350,00 (ESO) 350,00 (ECO)
QTDH2027-20	Hidro (UHE)	01/01/2027 a 31/12/2046	175.320h/ 20 anos	352,00 (ESO) 194,96 (ECO)
	Hidro (PCH e CGH)			352,00 (ESO) 279,26 (ECO)
QTDE2027-15	Eólica	01/01/2027 a 31/12/2041	131.496h/ 15 anos	280,00 (ESO) 212,37 (ECO)
QTDS2027-15	Solar	01/01/2027 a 31/12/2041	131.496h/ 15 anos	280,00 (ESO) 280,00 (ECO)

De acordo com a Empresa de Pesquisa Energética (EPE), 2.044 projetos se cadastraram para participar do certame, totalizando uma oferta de 83.005 MW de potência. Do montante de energia cadastrado, 67,25% são provenientes de fonte solar fotovoltaica, 27,90% de fonte eólica, 1,83% de fonte hídrica, 1,60% de fontes a biogás e carvão mineral nacional, 1,21% de fonte a biomassa e 0,22% de resíduos sólidos urbanos.

Figura 1 – Cadastramento da oferta por fonte energética no 37ºLEN (Fonte: EPE).



2.1. Documentos Regulatórios

O certame, realizado de forma 100% virtual, cumpriu os seguintes documentos regulatórios:

- Portaria MME nº 514/2011
- Portaria MME nº 29/2011
- Portaria MME nº 444/2016
- Portaria MME nº 41/2022
- Portaria MME nº 47/2022
- Edital Aneel nº 004/2022

2.2. Sistemática

Com base na portaria de sistemática do leilão (Portaria MME nº 047/2022), a realização do certame consistiu em três etapas: (a) Etapa Inicial, (b) Etapa Contínua e (c) Etapa de Ratificação de Lances, descritas na Tabela 2 e Figura 2.

Tabela 2 – Parâmetros do Leilão A-5 de 2022

Etapa	Descrição
Inicial	Período no qual os proponentes vendedores submeteram um único lance em R\$/MWh ou em receita fixa, montante de energia em lotes, perdas internas da usina em lotes, tal que o preço de lance seja menor ou igual ao menor valor entre o preço de referência do empreendimento e o preço teto do produto. Classificaram-se para a etapa seguinte os lances associados aos empreendimentos, por ordem crescente de preço de lance, considerando a capacidade de escoamento de geração do SIN.
Contínua	Período no qual os proponentes vendedores, classificados na Etapa Inicial, considerando a capacidade de escoamento de geração do SIN, submeteram lances para o produto em negociação.
Ratificação	Período iniciado após a Etapa Contínua para ratificação dos lances associados aos empreendimentos com preço marginal em cada produto, no maior valor entre o montante que completa a demanda, ou 30% da energia habilitada.

Figura 2 – Fluxograma com a Sistemática do Leilão



3. RESULTADO DO LEILÃO

3.1. Resultado Geral A-5 (37ºLEN)

O montante de energia negociado foi de 27,7 TWh, em que os contratos firmados somam R\$ 6,58 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 37ºLEN - A-5 de 2022

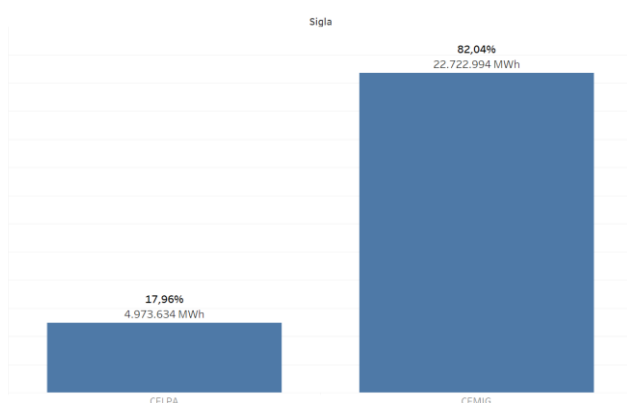
Produto Disponibilidade	37º LEN (A-4)
Nº de Vencedores (projetos)	22
Nº de Compradores	5
Submercados	NE, S e SE
Potência Habilitada (MW)	557,449
Potência Injetada (MW)	42,500
Potência Instalada C.C (MWp)	244,036
Garantia Física (MWm)	265,970
Preço Marginal (R\$/MWh)	603,50
Preço Médio (R\$/MWh)	237,48
Energia Contratada (MWh)	27.696.628,800
Montante Contratado (MWm)	176,800
Montante Contratado (Lotes)	1.768
Montante Financeiro (R\$)	6.577.398.588,96
Receita Fixa (R\$/ano)	30.928.661,90
Investimentos (R\$)	2.954.976.680,00
Deságio Médio Leilão	26,38%

3.2. Resultado por Comprador e Submercado

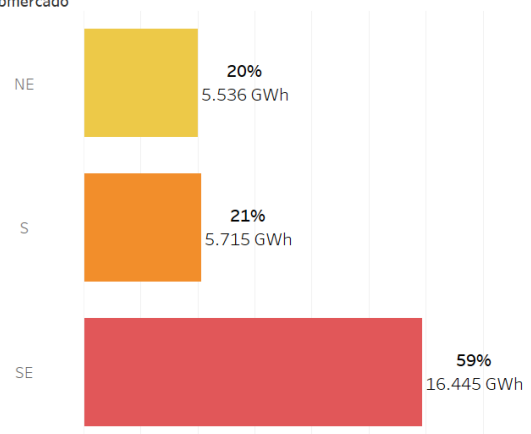
Participaram do 37ºLEN (A-5), dois compradores: CELPA e CEMIG. A Figura 3 ilustra a distribuição em percentual e energia da participação de cada agente comprador e a distribuição do montante contratado por submercado de origem.

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

(a) Distribuição do montante negociado por Comprador em MWh



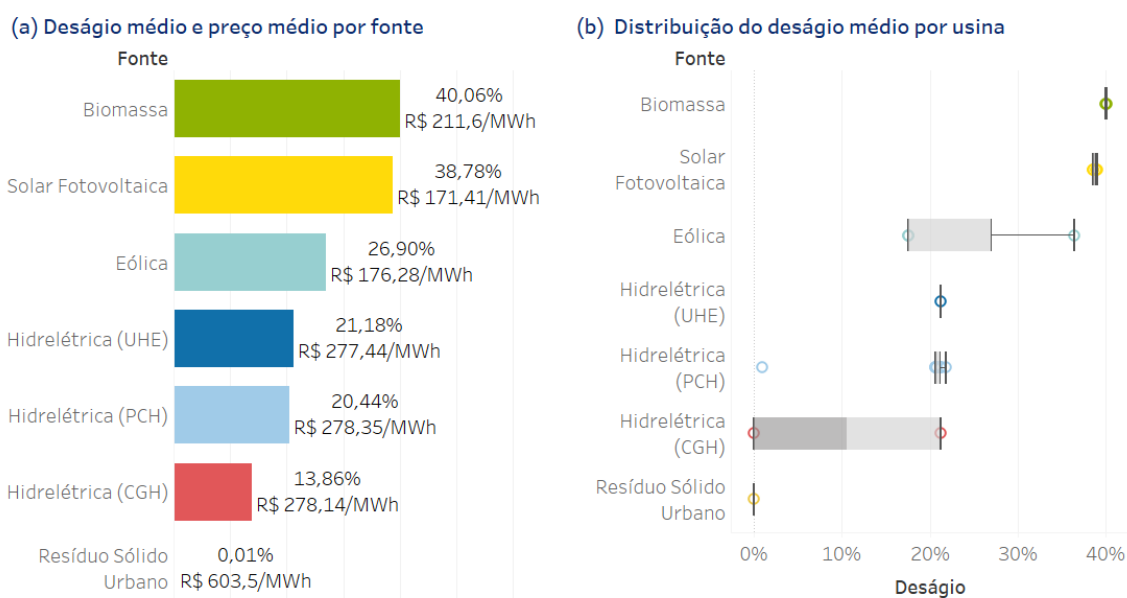
(b) Distribuição do montante negociado por Submercado em GWh



3.3. Deságio médio e preço médio por fonte

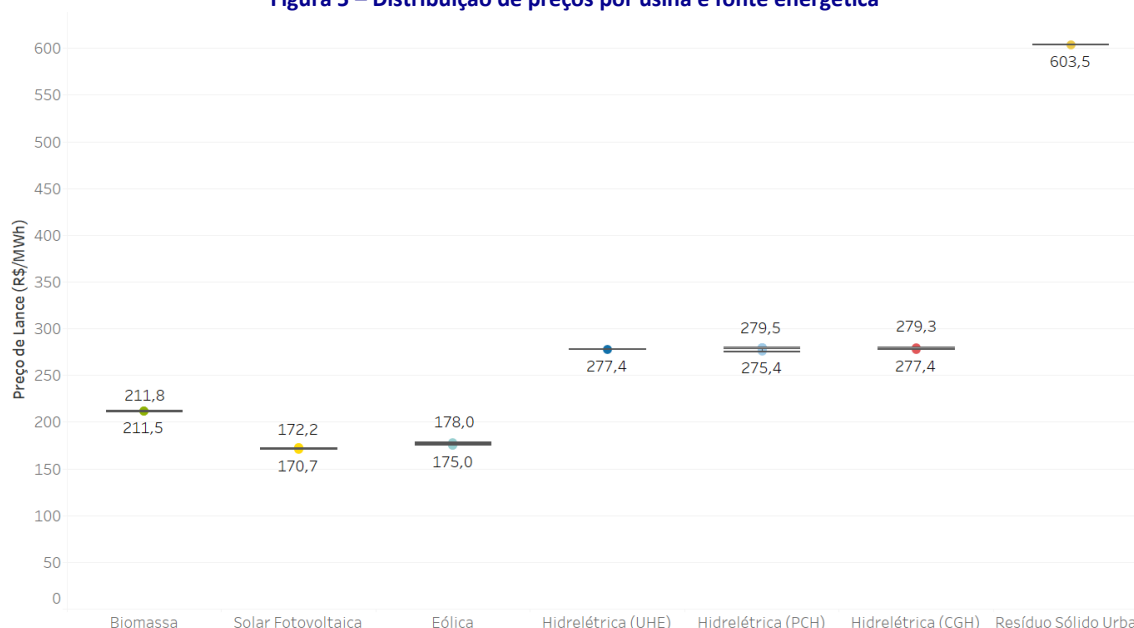
A Figura 4 (a) mostra o deságio médio e o preço médio por fonte. No gráfico (b) mostra-se a distribuição do deságio por fonte, considerando todos os projetos de cada fonte energética. O maior deságio entre as usinas vencedoras foi do empreendimento de fonte biomassa Nardini Agroindustrial, com 40,08%, pertencente à empresa Nardini Agroindustrial LTDA. O menor deságio foi de 0,01% para a fonte Resíduos Sólidos Urbanos. O maior preço médio foi da fonte Resíduos Sólidos Urbanos, R\$ 603,50/MWh e o menor preço médio foi da fonte Solar Fotovoltaica, R\$ 171,41/MWh.

Figura 4 – Deságio médio e preço médio por Fonte



A Figura 5 mostra a distribuição de preços por usina e fonte energética para os 22 projetos vencedores.

Figura 5 – Distribuição de preços por usina e fonte energética

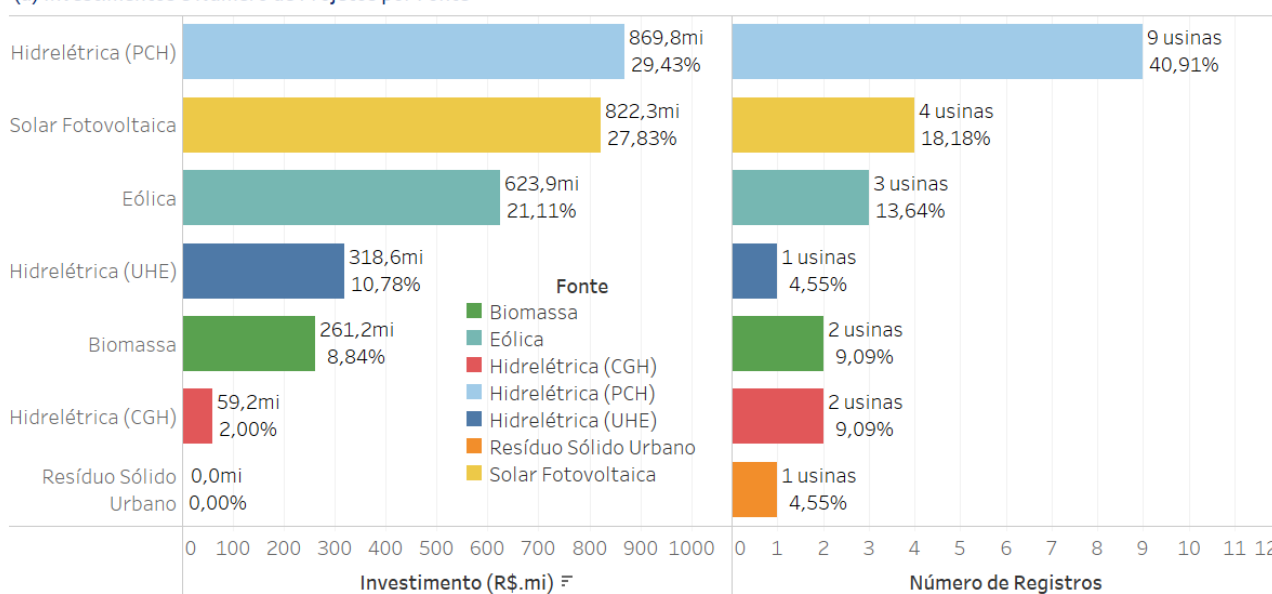


3.4. Investimentos

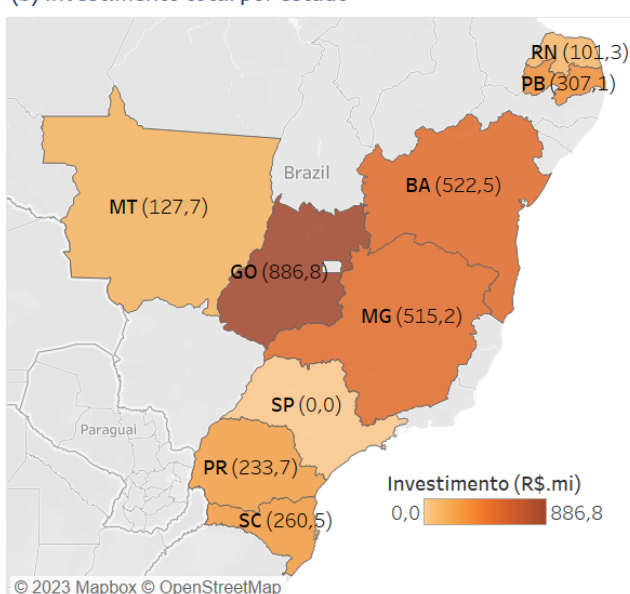
Os investimentos relacionados aos 22 empreendimentos vencedores do 37º LEN, A-5 de 2022, totalizam pouco menos de R\$ 3 bilhões, distribuídos em 9 estados, conforme pode ser visto nos gráficos abaixo. A Figura 6 (a) mostra a distribuição dos investimentos e quantidade de projetos em função da fonte energética. A Figura 6 (b) mostra a distribuição dos investimentos em cada estado brasileiro. Pode-se observar que o estado de Goiás foi o que concentrou a maior parte dos investimentos, 30%. Na Figura 6 (c) pode-se observar que a maior parte dos projetos de GO foi da fonte biomassa (2 projetos), entretanto a maior concentração de investimentos foi nas fontes hidrelétrica (PCH) (R\$ 870 mi) e solar fotovoltaica (R\$ 822 mi). É importante ressaltar que os dados deste tópico utilizam o IPCA da data de leilão.

Figura 6 – Investimentos por fonte e por estado brasileiro

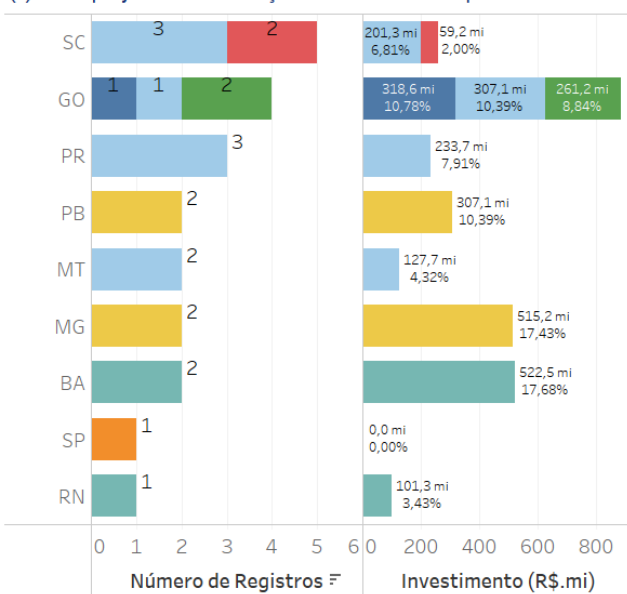
(a) Investimentos e Número de Projetos por Fonte



(b) Investimento total por estado



(c) Nº de projetos e distribuição dos investimento por UF e fonte



3.5. Montante de Energia Contratado

O montante total de energia negociada no 37ºLEN foi de 176,8 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

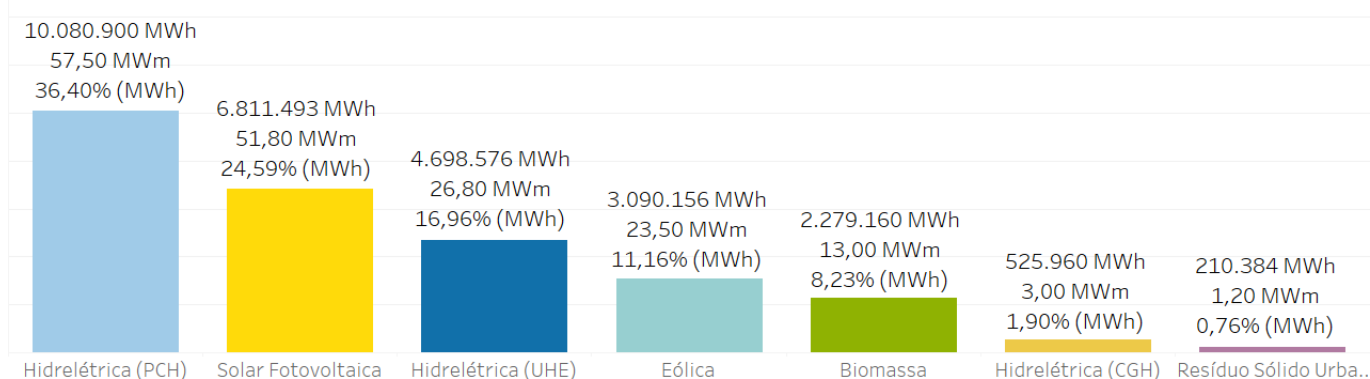
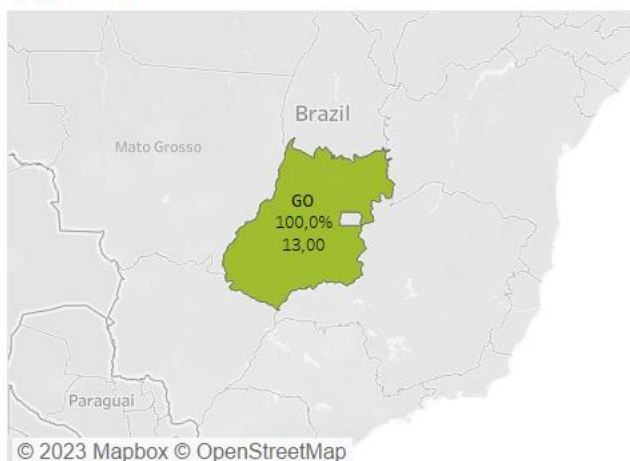
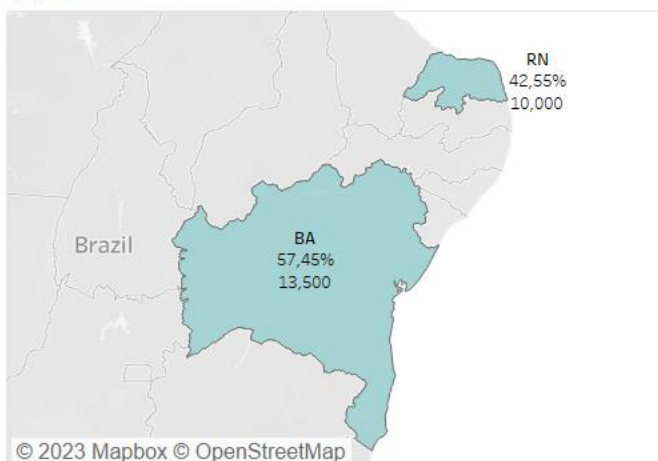


Figura 8 – Montante de energia negociado por fonte e por estado brasileiro

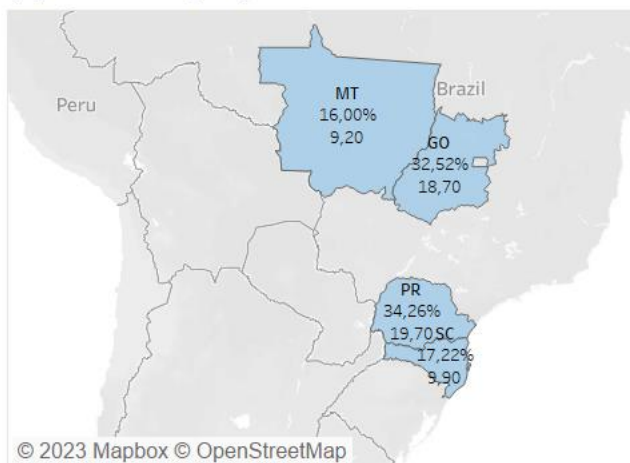
(a) Biomassa



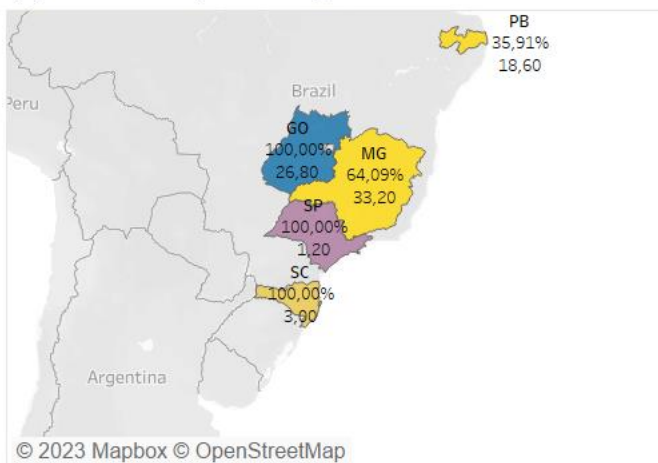
(b) Eólica



(c) Hidrelétrica (PCH)



(d) Hidrelétrica (CGH e UHE), RSU e UFV



3.6. Relação de Empreendimentos Vencedores

As Tabelas 4 apresenta a lista com os 22 vencedores do Leilão A-5 de 2022.

Tabela 4 – Lista de Vendedores no Leilão A-5 de 2022 – 37ºLEN

Produto Quantidade - QTDH2027-20													
Consórcio/Empresa Sigla	CNPJ	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Rio	Submercado	Investimento (R\$)	Potência Habilitada (MW)	Garantia Física (MWm)	Lotes Contratados	Preço de Lance (R\$/MWh)	
AMY	41.085.050/0001-04	Arrozeira Meyer	PCH.PH.SC.030131-0.01	SC	PCH	dos Cedros	S	131.319.010,00	24,000	11,830	35	279,54	
ATEN	06.015.859/0001-50	Taboca	PCH.PH.GO.037206-4.01	GO	PCH	Verde	SE	307.068.090,00	29,788	19,370	187	279,45	
BRO	04.019.594/0001-33	Beira Rio	PCH.PH.PR.035005-2.01	PR	PCH	Jaguariaíva	S	114.830.240,00	18,150	11,010	110	278,89	
CAVERNOSO III	30.037.511/0001-49	CAVERNOSO III	PCH.PH.PR.037314-1.01	PR	PCH	CAVERNOSO	S	27.181.810,00	6,480	3,540	17	276,69	
DQE	13.313.381/0001-00	Lebon Régis	PCH.PH.SC.045165-7.01	SC	PCH	dos Patos	S	32.422.720,00	6,000	3,030	30	277,42	
ESTEN	31.254.315/0001-99	ESTRELA	UHE.PH.GO.038340-6.01	GO	UHE	VERDE	SE	318.550.330,00	48,400	27,700	268	277,44	
FARTURA	10.405.377/0001-84	FARTURA	CGH.PH.SC.044805-2.01	SC	CGH	ENGANO	S	27.842.000,00	4,948	2,710	12	279,26	
FORTALEZA	09.167.664/0001-14	FORTALEZA	PCH.PH.PR.035274-8.01	PR	PCH	Iapó	S	91.713.180,00	12,833	7,430	70	275,40	
IBICARE	13.799.554/0001-42	IBICARÉ	PCH.PH.SC.035782-0.01	SC	PCH	DO PEIXE	S	37.514.030,00	5,996	3,400	34	279,50	
PEGORARO	10.187.932/0001-49	PEGORARO	PCH.PH.MT.034468-0.01	MT	PCH	CÓRREGO DO SALTO	SE	40.362.280,00	5,200	2,520	22	277,44	
RAMADA	10.530.238/0001-82	RAMADA	CGH.PH.SC.038156-0.01	SC	CGH	ANTONINHA	S	31.400.000,00	3,664	1,960	18	277,40	
SAE	32.905.845/0001-12	Colibri	PCH.PH.MT.037681-7.01	MT	PCH	Córrego da Pratinha	SE	87.384.330,00	10,000	7,070	70	277,46	
Produto Quantidade - QTDE2027-15													
Consórcio/Empresa Sigla	CNPJ	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Combustível	Submercado	Investimento (R\$)	Potência Habilitada (MW)	Garantia Física (MWm)	Lotes Contratados	Preço de Lance (R\$/MWh)	
BAUIV	34.986.649/0001-45	Baraúnas IV	EOL.CV.BA.038032-6.01	BA	EOL	Cinética do Vento	NE	241.163.990,00	41,580	21,100	65	175,00	
BAUXV	34.986.689/0001-97	Baraúnas XV	EOL.CV.BA.038031-8.01	BA	EOL	Cinética do Vento	NE	281.358.010,00	48,510	22,300	70	175,00	
EAP I	33.268.331/0001-66	AW SÃO JOÃO	EOL.CV.RN.032080-3.01	RN	EOL	Cinética do Vento	NE	101.348.610,00	25,200	14,100	100	178,00	
Produto Quantidade - QTD52027-15													
Consórcio/Empresa Sigla	CNPJ	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Combustível	Submercado	Investimento (R\$)	Potência Habilitada (MW)	Potência Final Instalada C.C. (MWp)	Garantia Física (MWm)	Lotes Contratados	Preço de Lance (R\$/MWh)
JANAUBA	32.609.833/0001-40	Professora Heley de Abreu Silva Batista 1	UFV.RS.MG.045712-4.01	MG	UFV	Radiação Solar Global	SE	257.597.500,00	50,000	64,627	16,600	166	170,70
JANAUBA	32.609.833/0001-40	Professora Heley de Abreu Silva Batista 2	UFV.RS.MG.045713-2.01	MG	UFV	Radiação Solar Global	SE	257.597.500,00	50,000	64,627	16,600	166	171,95
SANTA LUZIA XXVI	43.460.135/0001-42	SANTA LUZIA XXVI	UFV.RS.PB.055553-3.01	PB	UFV	Radiação Solar Global	NE	144.693.200,00	50,000	57,000	15,500	66	172,20
SANTA LUZIA XXVII	43.488.399/0001-04	SANTA LUZIA XXVII	UFV.RS.PB.055554-1.01	PB	UFV	Radiação Solar Global	NE	162.439.850,00	50,000	57,782	15,500	120	171,20
Produto Disponibilidade - DISBM2027-20													
Consórcio/Empresa Sigla	CNPJ	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Combustível	Submercado	Investimento (R\$)	Potência Habilitada (MW)	Potência Injetada (MW)	Garantia Física (MWm)	Lotes Contratados	ICB (R\$/MWh)
LASA LAGO AZUL	02.678.100/0001-05	LASA LAGO AZUL	UTE.AI.GO.029173-0.01	GO	BION	Bagaço de Cana de Açúcar	SE	130.000.000,00	21,700	10,000	14,400	43	211,80
NARDINI APORÉ	48.708.267/0015-60	NARDINI AGROINDUSTRIAL	UTE.AI.GO.030105-1.01	GO	BION	Bagaço de Cana de Açúcar	SE	131.190.000,00	25,000	15,000	12,300	87	211,50
Produto Disponibilidade - DISRS2027-20													
Consórcio/Empresa Sigla	CNPJ	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Combustível	Submercado	Investimento (R\$)	Potência Habilitada (MW)	Potência Injetada (MW)	Garantia Física (MWm)	Lotes Contratados	ICB (R\$/MWh)
URE BARUERI	14.641.895/0001-58	Barueri	UTE.RU.SP.031070-0.01	SP	RSUN	Resíduo Sólido Urbano	SE	0,00	20,000	17,500	16,000	12	603,50

4. HISTÓRICO DOS LEILÕES DE ENERGIA NOVA

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

4.1. Histórico dos Leilões de Energia Nova

Conforme mostrado na Tabela 5, entre 2005 e 2022, a ANEEL organizou 38 Leilões de Energia Nova (LEN), dos quais 32 foram realizados e 6 foram cancelados.

Tabela 5 – Resumo do Resultado dos Leilões de Energia Nova

Ano	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	177.327,99	314,37	5,76%	63	Realizado
2006	02ºLEN	356.313.792,05	1.682,00	116.140,76	325,95	4,92%	31	Realizado
2006	03ºLEN	219.992.808,01	1.104,00	70.440,56	320,19	3,18%	15	Realizado
2007	04ºLEN	171.470.784,00	1.304,00	56.776,82	331,12	3,80%	12	Realizado
2007	05ºLEN	398.038.392,00	2.312,00	124.868,80	313,71	8,42%	10	Realizado
2008	06ºLEN	141.489.696,00	1.076,00	41.781,85	295,30	14,39%	10	Realizado
2008	07ºLEN	426.761.016,00	3.125,00	139.134,97	326,03	1,74%	24	Realizado
2009	08ºLEN	1.577.952,00	11,00	503,15	318,86	0,80%	2	Realizado
2009	09ºLEN			0			0	Cancelado
2010	10ºLEN	85.998.384,00	327,00	18.048,93	209,88	12,02%	7	Realizado
2010	11ºLEN	254.576.256,00	968,00	35.411,30	139,10	25,49%	2	Realizado
2011	12ºLEN	285.509.858,10	1.543,80	57.524,98	201,48	22,62%	51	Realizado
2011	13ºLEN	103.983.273,60	552,20	20.588,08	197,99	10,59%	42	Realizado
2012	14ºLEN			0			0	Cancelado
2012	15ºLEN	66.181.492,80	302,20	11.088,54	167,55	12,13%	12	Realizado
2013	16ºLEN	165.233.059,20	690,80	36.459,47	220,65	5,64%	19	Realizado
2013	17ºLEN	58.293.899,98	332,50	12.659,78	217,17	1,25%	39	Realizado
2013	18ºLEN	325.582.714,90	1.599,50	62.132,69	190,84	8,67%	119	Realizado
2014	19ºLEN	80.645.644,80	395,20	16.939,10	210,04	1,37%	22	Realizado
2014	20ºLEN	583.850.275,20	2.742,50	187.486,88	321,12	1,72%	51	Realizado
2015	21ºLEN	260.111.035,20	1.146,60	104.967,00	403,55	0,92%	14	Realizado
2015	22ºLEN	58.004.224,80	314,30	16.577,70	285,80	2,27%	29	Realizado
2016	23ºLEN	49.206.048,00	201,80	13.909,27	282,67	8,65%	29	Realizado
2016	24ºLEN			0			0	Cancelado
2017	25ºLEN	39.113.822,40	220,20	7.578,73	193,76	54,65%	25	Realizado
2017	26ºLEN	572.518.389,60	2.736,60	145.426,89	254,01	38,70%	63	Realizado
2018	27ºLEN	53.726.577,60	296,60	8.889,40	165,46	59,04%	38	Realizado
2018	28ºLEN	168.033.684,00	835,00	30.694,83	182,67	46,89%	62	Realizado
2019	29ºLEN	17.497.384,80	81,10	3.329,25	190,27	45,03%	15	Realizado
2019	30ºLEN	250.148.822,43	1.155,20	55.299,36	221,07	33,73%	91	Realizado
2020	31ºLEN			0			0	Cancelado
2020	32ºLEN			0			0	Cancelado
2021	33ºLEN	18.671.760,00	99,00	3.506,56	187,80	30,83%	33	Realizado
2021	34ºLEN	16.523.671,20	84,30	3.281,92	198,62	28,82%	18	Realizado
2021	35ºLEN	25.145.452,80	151,00	6.694,65	266,24	17,48%	40	Realizado
2022	36ºLEN	37.611.074,40	237,50	9.983,71	265,45	9,36%	29	Realizado
2022	37ºLEN	27.696.628,80	176,80	6.776,39	244,66	26,38%	22	Realizado
2022	38ºLEN			0			0	Cancelado

Nos 32 leilões realizados, foram contratados 5.883,6TWh/31,09GW médios de energia, representando um montante financeiro de aproximadamente R\$ 1,6 trilhão (valor atualizado com base no IPCA de fevereiro de 2023), resultando em um preço médio de R\$ 272,32/MWh.

4.2. Deságio Médio por Fonte e por Leilão

A Tabela 6 apresenta o deságio médio para cada fonte em cada um dos 32 leilões de energia nova realizados.

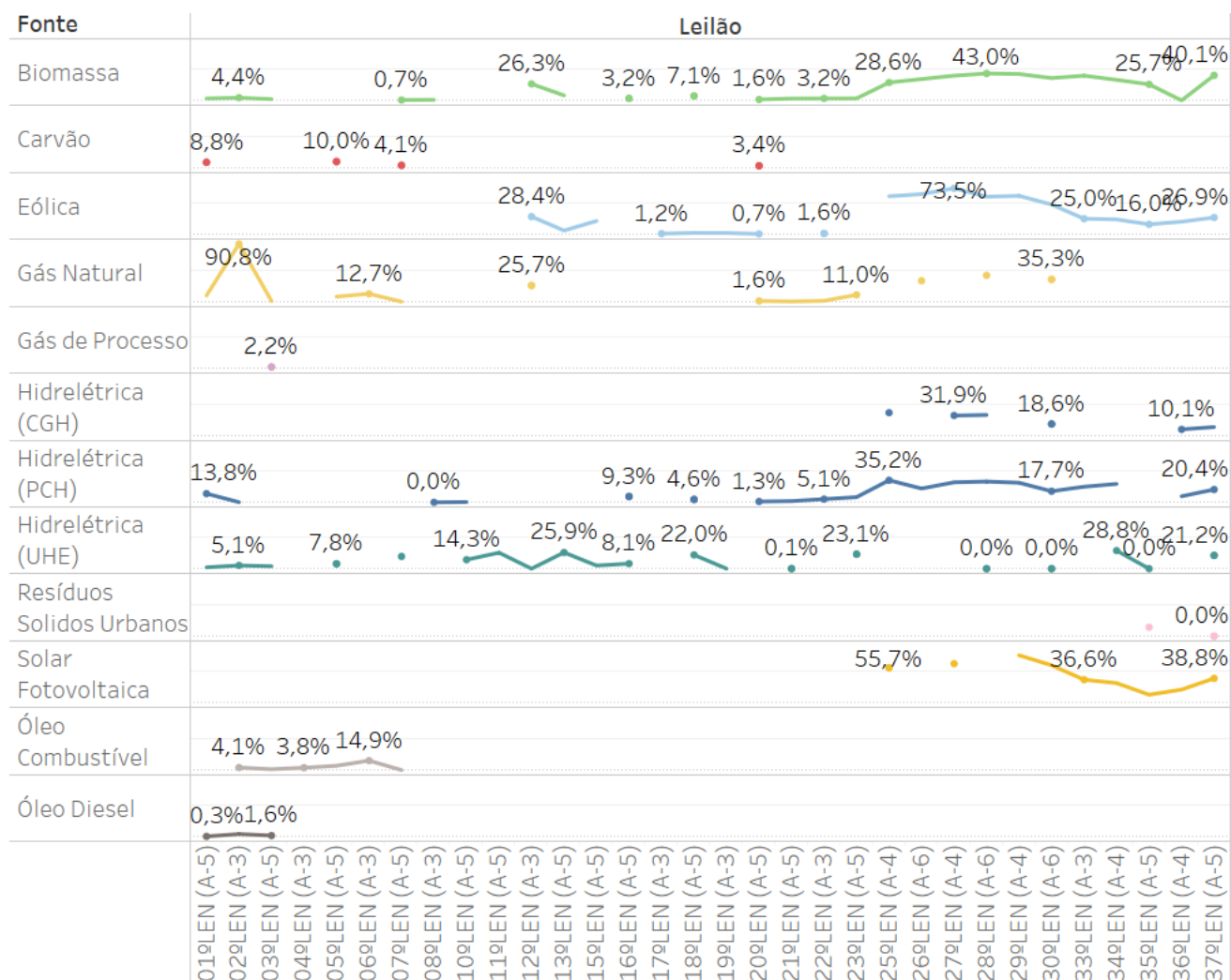
Tabela 6 – Deságio Médio por Fonte e por Leilão

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%

4.3. Evolução do Deságio Médio por Fonte

A Figura 9 apresenta o deságio médio para cada fonte em cada um dos 30 leilões de energia nova realizados.

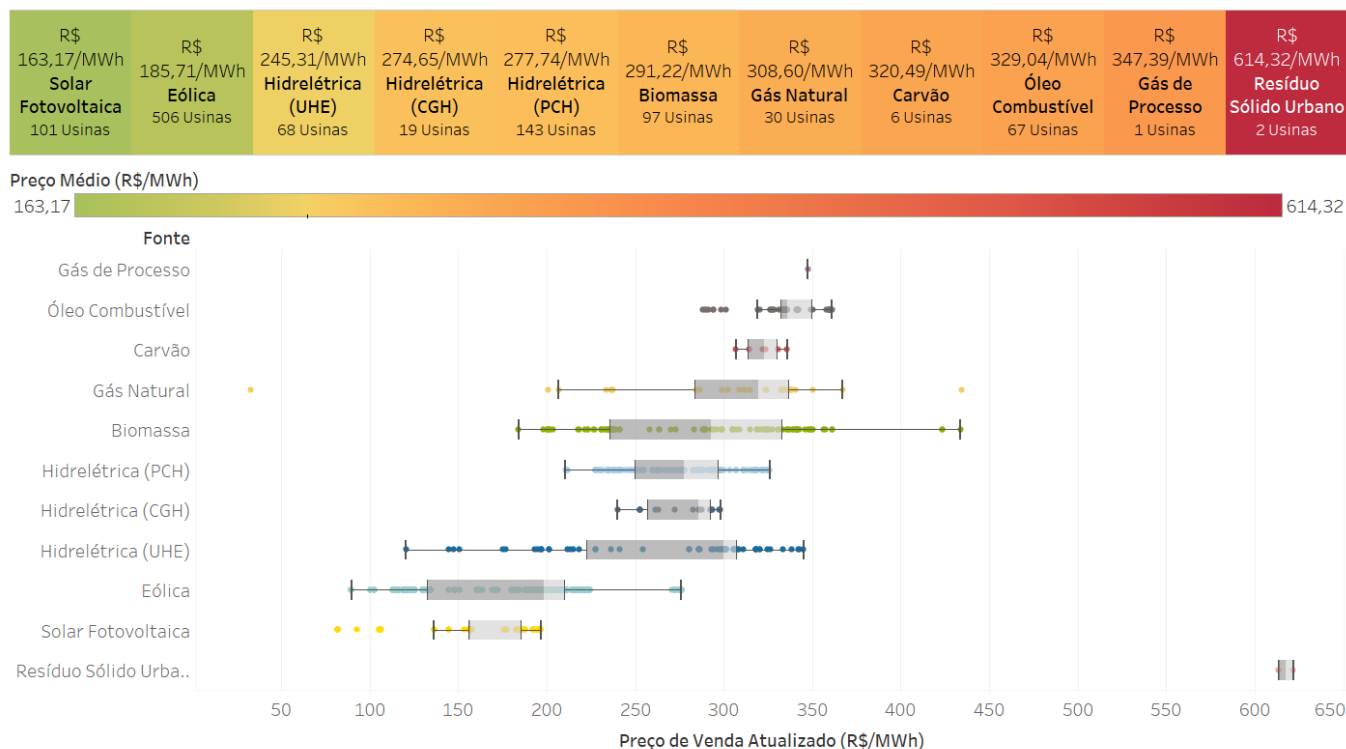
Figura 9 – Deságio médio dos leilões de energia nova, por fonte



4.4. Preço Médio

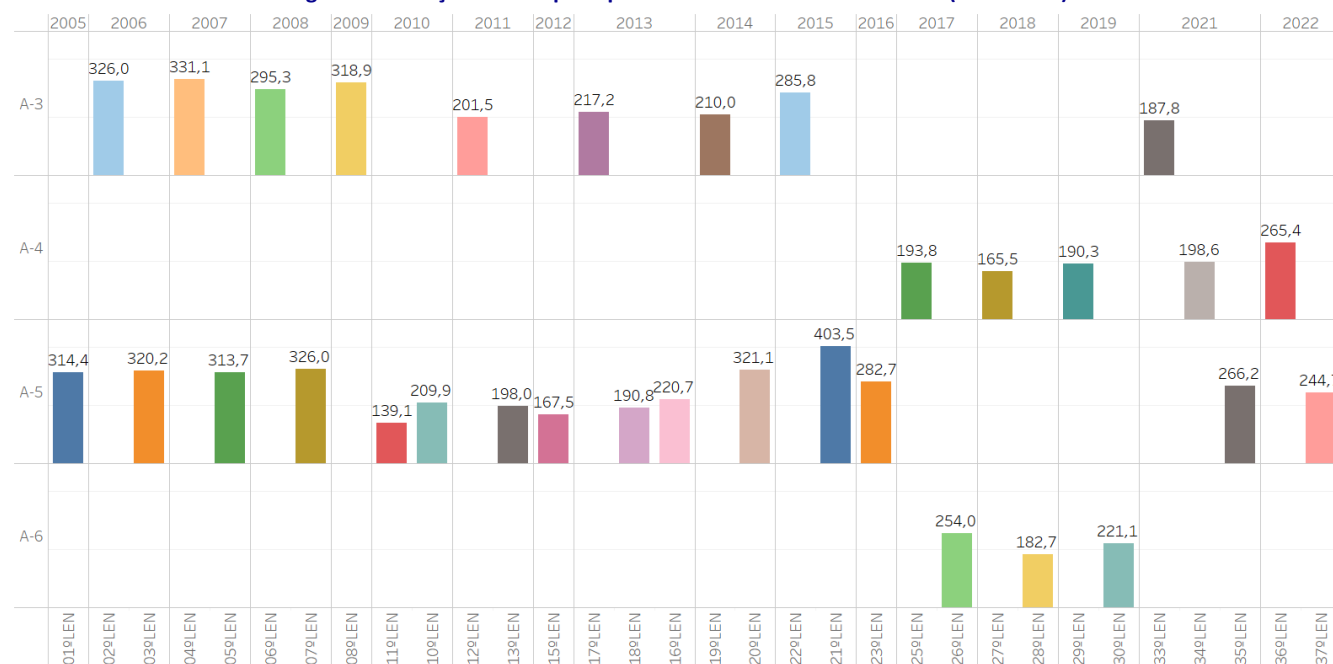
O gráfico da Figura 10 mostra o preço médio por fonte, considerando todos os 32 leilões de energia nova realizados (2005-2022). O gráfico mostra também a quantidade de usinas que compõem o preço médio.

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 fevereiro de 2023.

Figura 11 – Preços médios por tipo de Leilão no decorrer dos anos (2005-2022)



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

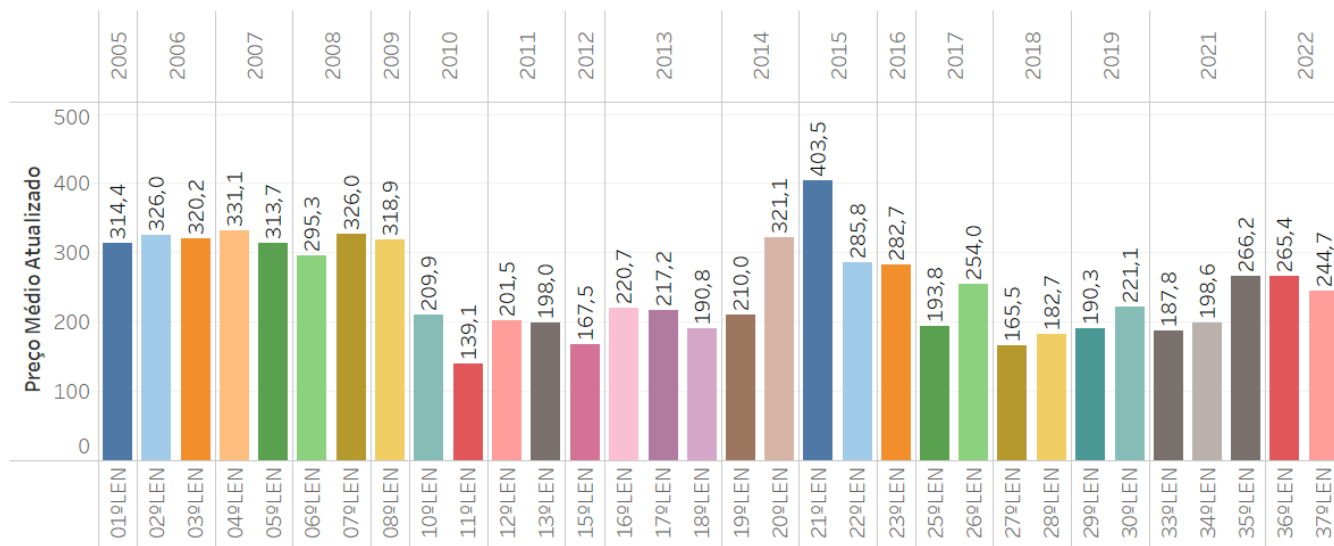
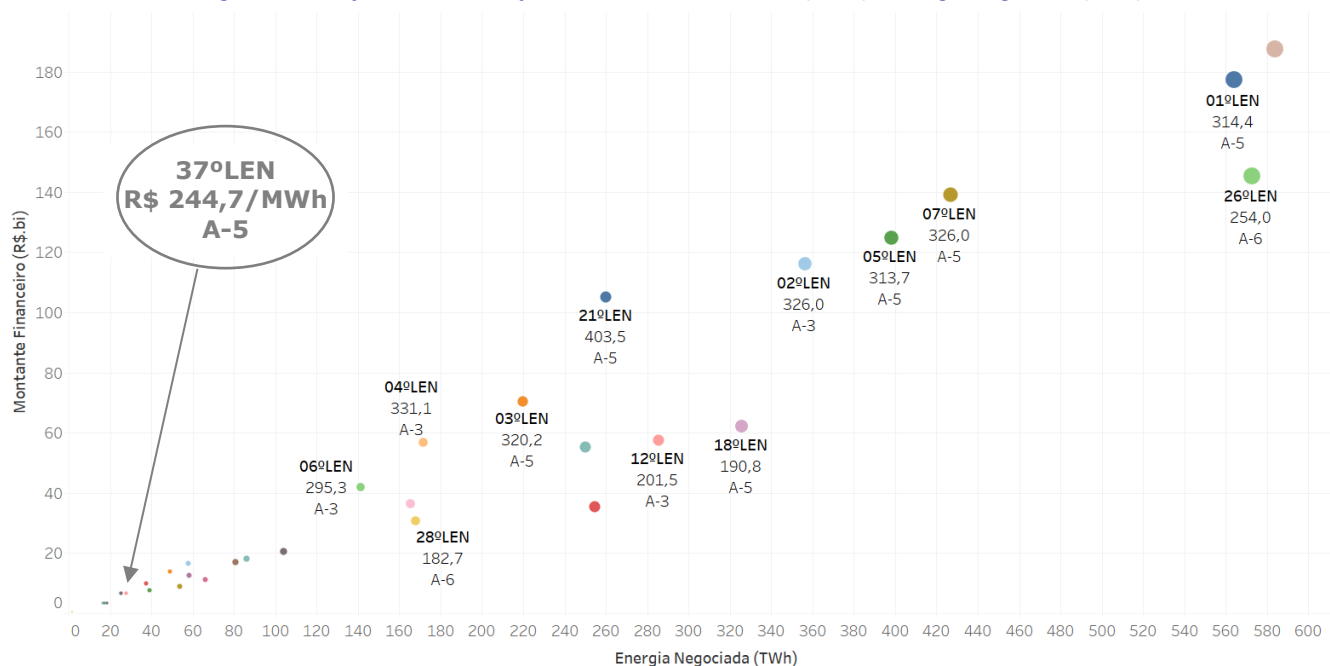


Figura 13 – Preço médio em função do Montante Financeiro (R\$.bi) e Energia Negociada (TWh)

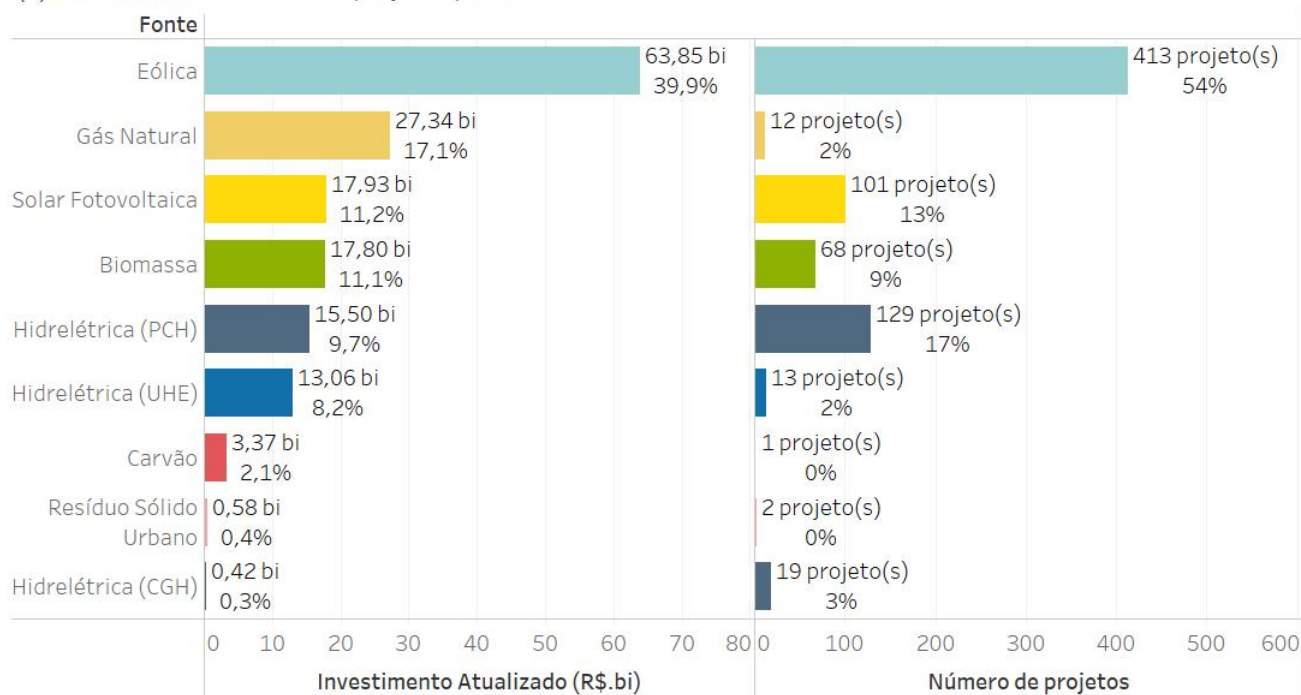


4.5. Investimentos nos últimos 10 anos (de 2013 até 2022)

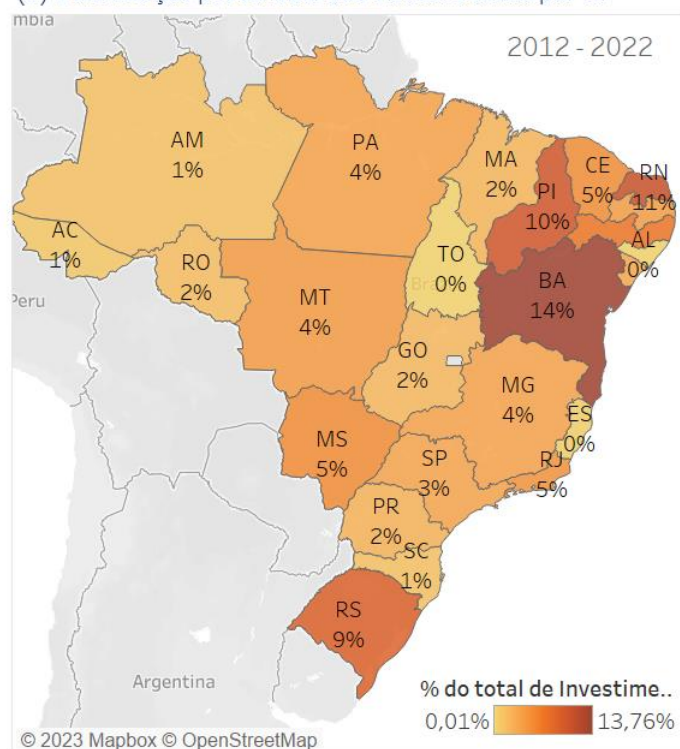
O gráfico da Figura 14 mostra a distribuição, por estado e fonte, dos investimentos relacionados aos empreendimentos de geração vencedores dos leilões realizados entre os anos 2013 e 2022.

Figura 14 – Investimentos nos últimos 10 anos (2013 até 2022)

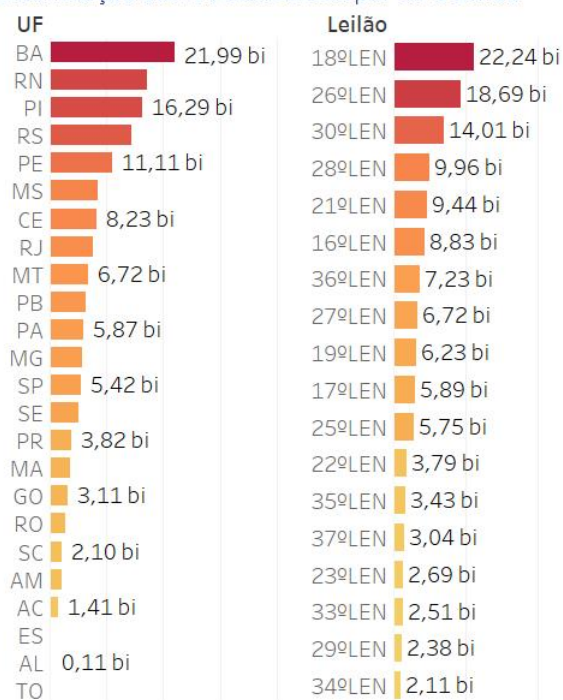
(a) Investimento e número de projetos por fonte



(b) Distribuição percentual dos investimentos por UF



(c) Distribuição dos Investimentos por UF e Leilão

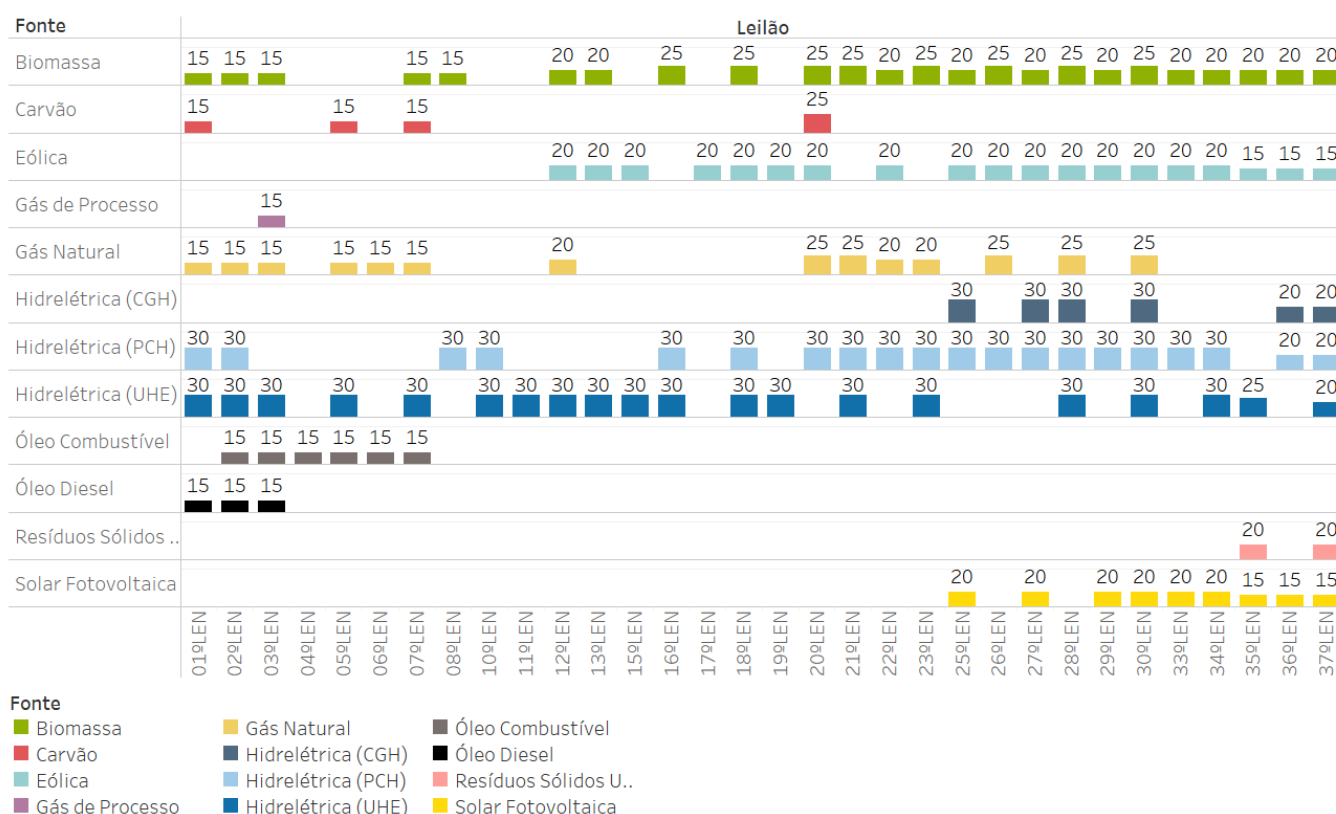


TOTAL: R\$ 159,8 bi

4.6. 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 para contratos firmados, ou seja, não mostra a vigência de fontes que não negociaram, mas que estavam previstas no edital de cada leilão.

Figura 15 – Tempo de Vigência dos Contratos por fonte



4.7. 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

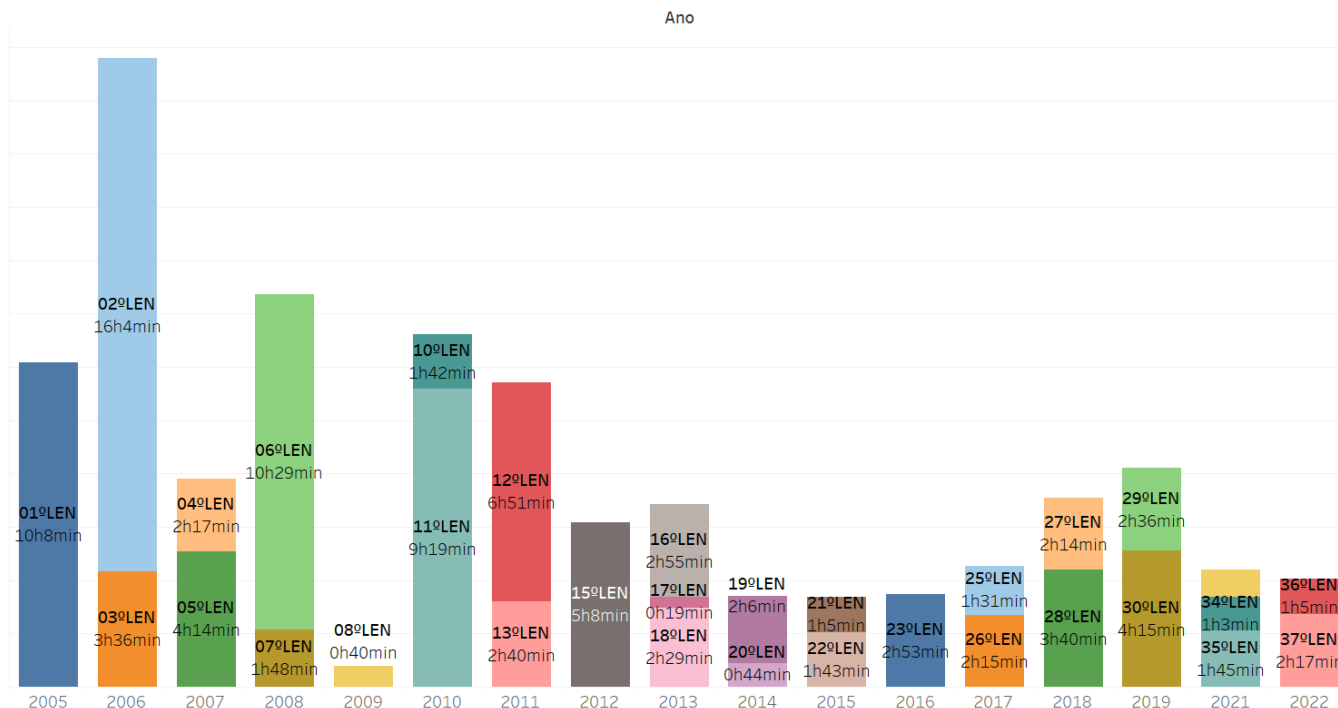


Figura 17 – Ranking com o tempo de duração dos Leilões de Energia Nova

