

Estruturação do Leilão de Reserva de Capacidade na modalidade Potência – Contribuições da ABEEólica

Audiência Pública – Comissão de Minas e Energia SÃO PAULO, MAIO 2024





QUEM SOMOS

Fundada em 2002, a ABEEólica é uma instituição sem fins lucrativos que congrega e representa o setor de energia eólica e novas tecnologias no País.

A ABEEólica contribui, desde a sua fundação, de forma efetiva, para o desenvolvimento e o reconhecimento da energia eólica como uma fonte limpa, renovável, de baixo impacto ambiental, competitiva e estratégica para a composição da matriz energética nacional.

Missão: Atuar para que a fonte eólica, e as novas tecnologias associadas, sejam a opção mais agregadora de valor para a sociedade na transição para uma economia sustentável e de baixo em carbono.

Visão: Ser reconhecida como uma instituição que move o Brasil e o mundo para uma economia socialmente justa, sustentável e de baixo carbono.

♣ Valores:

- ✓ Qualidade, ética e respeito à legislação;
- ✓ Responsabilidade socioambiental;
- ✓ Sustentabilidade;
- ✓ Transparência;
- ✓ Cooperação com todos os integrantes da cadeia produtiva;



1. Por que falamos do Armazenamento de Energia no Leilão de Reserva de Capacidade na modalidade Potência?

Armazenamento de Energia é uma tecnologia da Transição Energética

- É urgente a necessidade global para redução das emissões de gases de efeito estufa (GEE)
- Por consequência, há a necessidade de redução das fontes fósseis na matriz energética e elétrica mundial
- Mundo precisa triplicar as renováveis até 2030! Até lá este é um mercado com alcance de US\$ 120 a 150 bilhões em investimentos segundo a McKinsey



Brasil pode se tornar farol para o mundo na transição energética, diz **Morgan Stanley**

O Brasil também exibe ainda um potencial de crescimento do mercado de finanças verdes, avalia Melissa James, executiva do banco americano



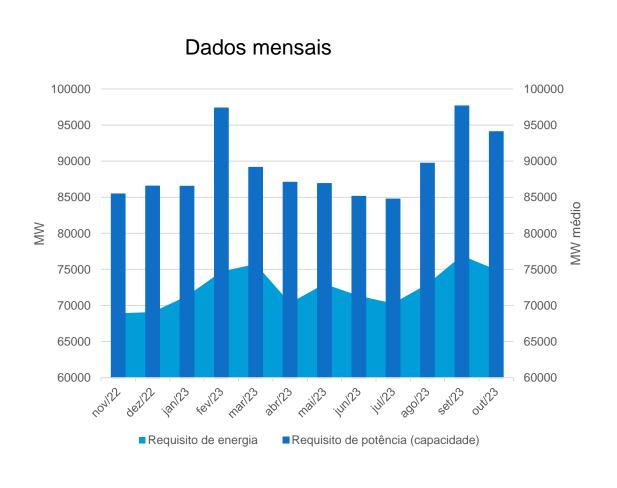






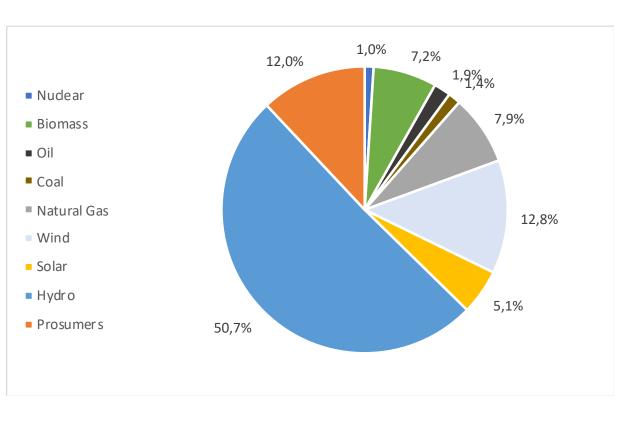
2. Por que falamos do Armazenamento de Energia no Leilão de Reserva de Capacidade na modalidade Potência?

Conceitos Básicos





Problema Regulatório



- Entre janeiro de 2018 e dezembro de 2023, a capacidade instalada de MMGD se expandiu a uma taxa anual média de 12% ao ano, alcançando uma capacidade total instalada de 25.650 MW, a mesma contribuição das fontes fósseis para o SIN.
- No mesmo período a capacidade de instalada das fontes eólica e solar aumentaram 134%, enquanto as demais fontes experimentaram crescimento de apenas 9%.
- O mercado brasileiro de eletricidade é desenhado para contratação dos requisitos de energia. Os requisitos de potência e de flexibilidade devem ser assegurados pelo MME com base na contratação de reserva de capacidade

Problema Regulatório

 O sistema elétrico brasileiro é complexo e a necessidade de reserva de capacidade de potência pode ser justificada por uma série de razões, das quais se destaca:

Razão 1: Séries hidrológicas com baixos volumes de ENA

Razão 2: Requisito de potência por demanda da carga na ponta

Razão 3: Compensação da rampa de geração solar-fotovoltaica

Razão 4: Complementação de GRV, em caso de desvio entre a geração programada e a realizada

Razão 5: Compensação de desligamentos programados de instalações de transmissão e de geração

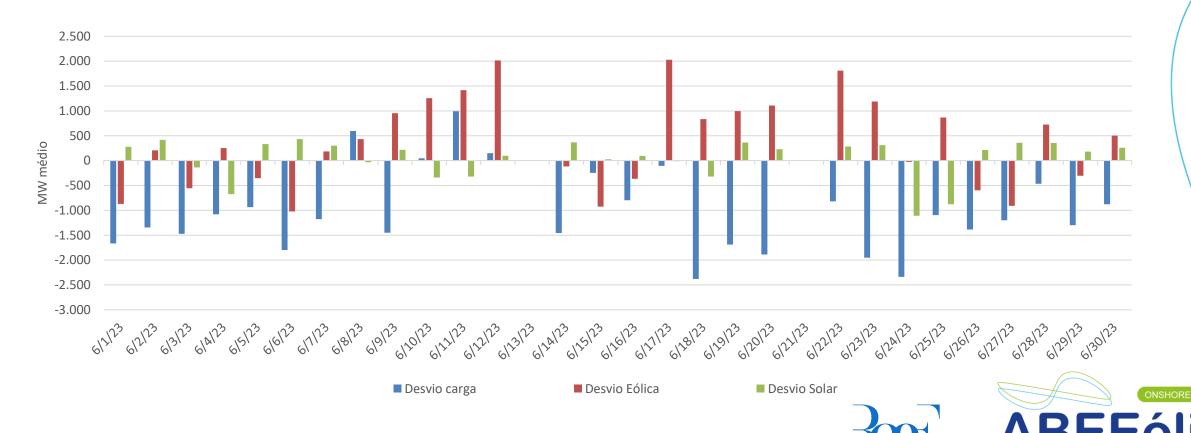
Razão 6: Compensação de eventos fortuitos na rede de transmissão ou em recursos energéticos

Razão 7: Prestação de serviços ancilares de controle de frequência e tensão e suporte de potência

 Para assegurar a adequação de recursos frente a uma diversidade de causas, com probabilidade, abrangência e duração distintas, é preciso dispor de um portfólio que minimize o custo total (implantação, manutenção, operação e custo de arrependimento)

Problema Regulatório

 O requisito de flexibilidade não é função do CMO ou do PLD e não é capturado adequadamente pelos programas de otimização do despacho.



Necessidade de Intervenção

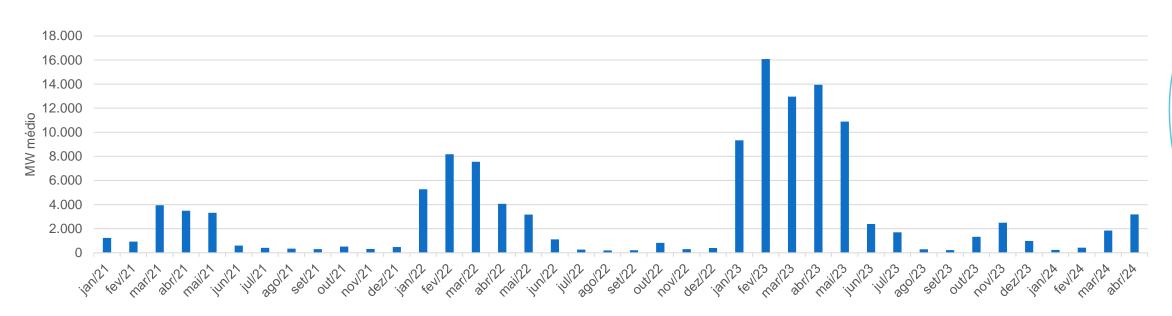


Pelo exposto, mesmo que os estudos e simulações realizados pela EPE indicam a necessidade de potência adicional para o SIN a partir do segundo semestre de 2026 e de flexibilidade somente a partir de 2032, a contratação de reserva de potência com melhores requisitos de flexibilidade pode contribuir para a redução do custo de operação do SIN e do desperdício de recursos renováveis (vertimento turbinável e constrained-off eólico e solar)

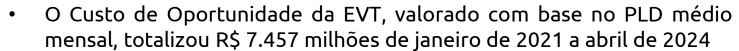


Necessidade de Intervenção

Energia Vertida Turbinável (EVT)



Fonte: ONS





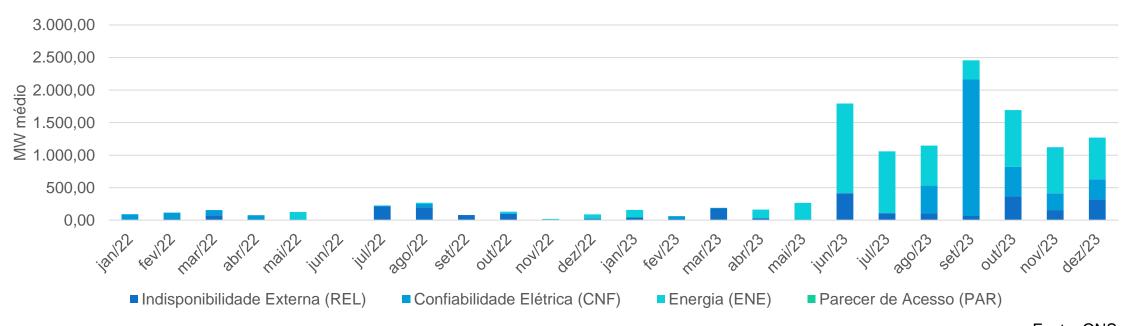
 Em fevereiro de 2023, a EVT correspondeu a 21% de toda a energia consumida no SIN





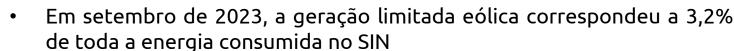
Necessidade de Intervenção

Geração Limitada – Energia Eólica



Fonte: ONS

O Custo de Oportunidade do geração limitada eólica, valorada com base no PLD médio mensal, totalizou R\$ 682 milhões em dois anos

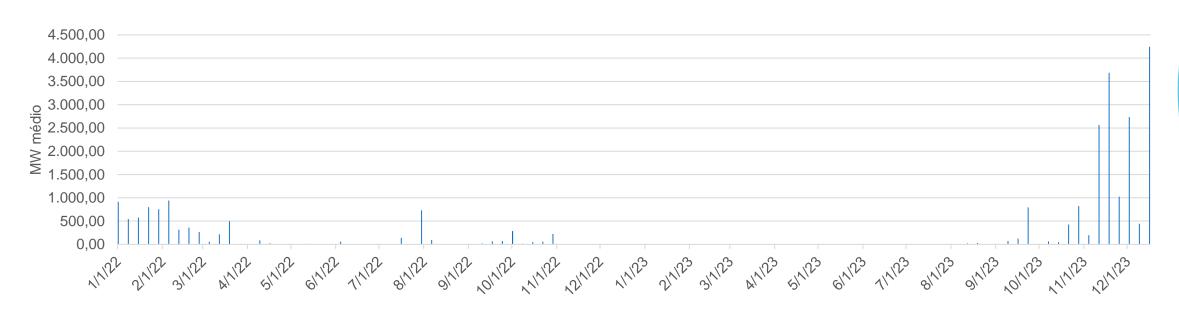






Necessidade de Intervenção

• Despacho termelétrico por razão de mérito, restrição elétrica, unit commitment e fora da ordem de mérito



Fonte: ONS



Em novembro de 2023, houve significativo despacho termelétrico no mérito devido à forte onda de calor – requisito de potência





Necessidade de Intervenção

• Horas de geração termelétrica por motivo de despacho – 20 UTES de maior contribuição

Usina	CVU	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Restrição Elétrica	Unit Commitment	Total
UT.PARNAIBA 4	151,69	56,28	36,00	65,00	272,00	373,00
NO.FLUMINENSE 1	105,19	400,00	58,00	55,00	228,00	341,00
NO.FLUMINENSE 2	122,38	100,00	50,00	55,00	223,00	328,00
UT.MARANHAO 5	164,41	337,60	35,00	57,00	158,00	250,00
UT.MARANHAO 4	164,41	337,60	36,00	56,00	157,00	249,00
TRES LAGOAS	321,09	350,00	28,00	37,00	165,00	230,00
UTE MAUA 3	92,21	590,75	111,00	109,00	0,00	220,00
APARECIDA	92,21	166,00	112,00	106,00	0,00	218,00
NO.FLUMINENSE 3	235,15	200,00	36,00	56,00	125,00	217,00
UTE CUBATAO	416,99	216,00	12,00	76,00	126,00	214,00
U.NV.VENECIA2	286,16	178,21	28,00	43,00	109,00	180,00
UT.IBIRITE	658,58	235,00	0,00	54,00	120,00	174,00
UT. FORTALEZA	285,83	326,60	19,00	33,00	120,00	172,00
B.FLUMINENSE	173,30	530,00	16,00	15,00	124,00	155,00
TERMORIO	389,05	989,20	15,00	26,00	112,00	153,00
TERMOBAHIA	702,93	185,89	0,00	38,00	107,00	145,00
SEROPEDICA	515,29	360,00	11,00	113,00	16,00	140,00
VALE DO ACU	450,86	322,96	0,00	51,00	81,00	132,00
PROSPERIDADE 1	204,06	28,02	39,00	73,00	7,00	119,00
PROSPERIDADE 2	326,82	37,44	32,00	80,00	4,00	116,00

Fonte: ONS



 O Custo da geração termelétrica em novembro/2023, valorada ao CVU das usinas, totalizou R\$ 587 milhões





Necessidade de Intervenção









12. Experiência Internacional – Armazenamento de Energia como Reserva de Capacidade

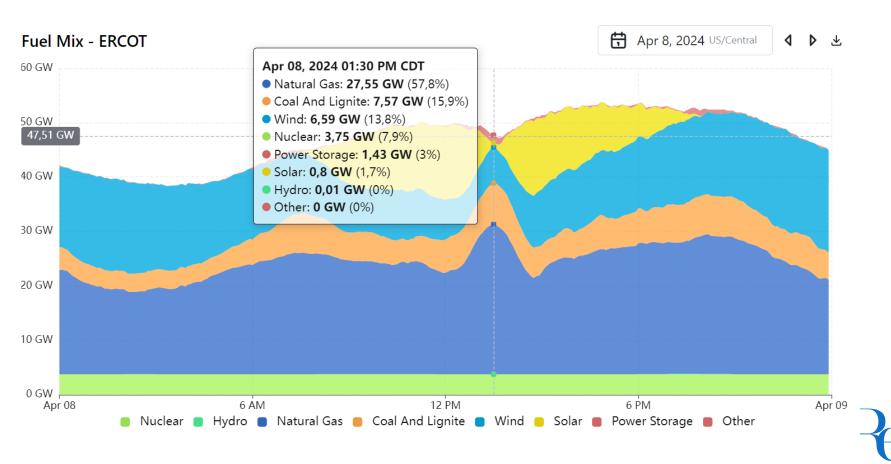
Armazenamento de Energia + Renováveis no LRCap

- Os sistemas de armazenamento, especialmente BESS, podem ser implantados juntamente a centrais de geração renováveis para prestação do serviço de reserva de capacidade de potência, contribuindo para a construção de um portfólio ótimo, inclusive em termos de custos.
- A experiência internacional com o emprego de BESS como reserva de capacidade está consolidada em diversos países como, por exemplo:
 - **a. Estados Unidos**, onde ocorreu a entrada em operação comercial de 7,9 GW/24GWh de BESS grid scale em 2023, elevando a capacidade instalada em 93%;
 - **b. Reino Unido**, onde BESS tem sido agregado a rede como reserva de capacidade desde 2014, totalizando uma capacidade instalada de 4GW/4,9GWh em dez. de 2023, sendo 1,3GW/1,9GWh implantados em 2023;
 - **c. Itália**, onde cerca de 2,6GW/8,9GWh devem entrar em operação comercial em 2024 e o operador de sistema de transmissão (TSO) Terna anunciou o interesse de agregar 9GW/71GWh de BESS em sua rede até 2030;
 - d. Alemanha, que possuía em dezembro de 2023 937MW/1.322 MWh de BESS em operação comercial;
 - e. Espanha, com capacidade contratada em dezembro de 2023 de 880MW/1.809MWh no âmbito do Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia do governo da Espanha

13. Experiência Internacional – Armazenamento de Energia como Reserva de Capacidade

Armazenamento de Energia + Renováveis no LRCap

 A experiência internacional com o emprego de BESS como reserva de capacidade está consolidada em diversos países como, por exemplo:



Operação das baterias no dia do Eclipse Solar no Texas, EUA. Informações do Ercot (*Electric Reliability Council of Texas*)

Fonte: https://www.gridstatus.io/graph/fuel-mix?iso=ercot&date=2024-04-08



14. Contribuições da ABEEólica – Armazenamento de Energia no Leilão de Reserva de Capacidade

Armazenamento de Energia + Renováveis no LRCap

- **Regime Jurídico**: o novo produto seria destinado a centrais geradoras de fontes renováveis, como eólicas e fotovoltaicas, com unidades de armazenamento despacháveis.
- **Programação e Operação**: o DESSEM é capaz de realizar a programação e operação de BESS.
- Acesso às redes elétricas: para contratação da conexão e do uso das redes de distribuição aplica-se os procedimentos atuais definidos para centrais geradoras na REN nº 1.000, de 7 de dezembro de 2021, e no Módulo 5 das Regras dos Serviços de Transmissão de Energia Elétrica.
- Requisitos técnicos de eficiência, autonomia e flexibilidade: considerando o interesse público na otimização do binômio risco e custo econômico, recomendamos a utilização da referência do período de 3 (três) ou 4 (quatro) horas para a autonomia e a disponibilidade de um ciclo completo em todos os dias do ano.
- Segurança da Disponibilidade de Reserva: centrais de geração renovável com sistemas de armazenamento podem prestar serviço de reserva de capacidade com elevado grau de disponibilidade, o qual poderá ser aferido diariamente dada a aplicação de um ciclo completo todos os dias.



15. Considerações Finais - Armazenamento de Energia no Leilão de Reserva de Capacidade

Armazenamento de Energia + Renováveis no LRCap

- Armazenamento de Energia (BESS) é maduro tecnologicamente, atrativo economicamente e competitivo em relação à outras fontes
- Produto Renovável inserido no próximo leilão de capacidade será sinalização de investimento ao setor
- Armazenamento a baterias dentro Pauta Verde do Legislativo, do Executivo e inserido na lógica da Neoindustrialização. Faria sentido esse incentivo a fontes poluentes?



A NECESSIDADE E VIABILIDADE DA **INSERÇÃO DE SOLUÇÕES DE ARMAZENAMENTO ASSOCIADAS À GERAÇÃO RENOVÁVEL** NO **LEILÃO DE RESERVA DE CAPACIDADE** DE **2024**

ABAQUE | ABEEÓLICA | ABSAE | ABSOLAR | ABINEE

Fonte: ABEEólica

Leilão de Reserva de Capacidade: é preciso aproveitar os benefícios de uma matriz diversificada

abril 18, 2024



Tiago de Barros Correia* e Elbia Gannoum**

Fonte: Agencia Infra







OBRIGADO!

Tiago de Barros Correia
Consultor RegE
tiago@regeconsultoria.com
+55 61 99176-7344
www.regeconsultoria.com

CONTATO

Av. Paulista, 2439 - 13º andar CEP: 01311-300 - Bela Vista - São Paulo - SP

Tel: 55 (11) 3674.1100

- www.abeeolica.org.br
- facebook.com/abeeolica
- o instagram.com/abeeolica
- youtube.com/abeeolica
- y twitter.com/abeeolica

